

МІНІСТЕРСТВО ОСВІТИ І НАУКИ УКРАЇНИ
Національний університет «Острозька академія»
Економічний факультет
Кафедра фінансів, обліку і аудиту

Кваліфікаційна робота

на здобуття освітнього ступеня магістра

на тему: **«АНТИКРИЗОВЕ ФІНАНСОВЕ УПРАВЛІННЯ НА
ПІДПРИЄМСТВІ»**

Виконала: студентка 2 курсу, групи МФК-61
спеціальності 072 «Фінанси, банківська справа
та страхування»
освітньо-професійної програми
«Фінанси, банківська справа та страхування»
другого (магістерського) рівня вищої освіти
Навроцька Анна Михайлівна

Керівник – кандидат економічних наук, доцент
Мамонтова Наталія Анатоліївна
Рецензент – доктор економічних наук, доцент
Антонюк Олена Ростиславівна

"РОБОТА ДОПУЩЕНА ДО ЗАХИСТУ"

**Завідувач кафедри фінансів,
обліку і аудиту**

_____ (проф., д.е.н. Мамонтова Н.А.)
(підпис)

Протокол № _____ від « ____ » _____ 2020 р.

Острог – 2020

ЗМІСТ

ВСТУП.....	3
РОЗДІЛ 1	
ТЕОРЕТИЧНІ ОСНОВИ ДОСЛІДЖЕННЯ АНТИКРИЗОВОГО ФІНАНСОВОГО УПРАВЛІННЯ НА ПІДПРИЄМСТВІ.....	5
1.1. Сутність, функції та завдання антикризового фінансового управління.....	5
1.2. Механізм антикризового фінансового управління на підприємстві.....	14
1.3. Методи оцінки фінансової кризи при антикризовому фінансовому управлінні підприємством.....	19
РОЗДІЛ 2	
ОЦІНКА АНТИКРИЗОВОГО ФІНАНСОВОГО УПРАВЛІННЯ НА ПАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» ТА АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».....	34
2.1. Структурно-динамічний аналіз балансу підприємств.....	34
2.2. Аналіз фінансового стану підприємств	71
2.3. Оцінка ймовірності настання банкрутства підприємств.....	95
РОЗДІЛ 3	
НАПРЯМИ ВДОСКОНАЛЕННЯ АНТИКРИЗОВОГО ФІНАНСОВОГО УПРАВЛІННЯ НА ПАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» ТА АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».....	107
3.1. Визначення оптимальної структури капіталу підприємств.....	107
3.2. Покращення технічного стану основних засобів підприємств.....	114
3.3. Формування механізму управління фінансовою безпекою підприємстві..	123
ВИСНОВКИ.....	137
СПИСОК ВИКОРИСТАНИХ ДЖЕРЕЛ.....	145
ДОДАТКИ.....	152

ВСТУП

В умовах економічної нестабільності більшості вітчизняних підприємствам загрожує порушення фінансової безпеки. Підприємства втрачають конкурентні позиції, показники фінансової стабільності погіршуються, зростає кредиторська заборгованість. Тому у сучасних умовах будь-яке підприємство під впливом дії зовнішніх або внутрішніх факторів може зазнати кризового стану. Відповідно виведення підприємства з такого стану потребує чітко впорядкованих та змістовних дій, які сприятимуть покращенню його фінансової безпеки. Саме тому і набуває актуальності антикризове фінансове управління. Мета якого полягає у завчасному передбаченні, виявленні фінансових загроз для підприємства, а також їх ліквідації та усуненні наслідків кризи.

Існує багато чинників, які мають вплив на дисбаланс економічного становища підприємства появу яких можна і не передбачити. Тому на підприємстві важливо впроваджувати антикризове фінансове управління задля раннього реагування порушення фінансової безпеки підприємства.

При написанні магістерської роботи було опрацьовано праці таких вчених : Черненко В. А., Шведова Н. Ю., Балаклицька М. О., Юшко С. В., Шпурова О. О., Науменко А. П., Гаврилко Т. О., Ареф'єва О. В., Силкін О. С., Лігоненко Л. О, Аносов В. М., Селюченко Н. Є., Букреев А. М., Аносов В. М., Кузьмін О. Є., Штангрет А. М., Панарчук С. В., Терещенко О. О., Василенко В. О., Штангерт А. М. та інші.

Мета дослідження полягає у визначенні напрямів удосконалення антикризового фінансового управління підприємств на основі вивчення теоретичних та оцінки практичних аспектів обраної проблематики.

Для досягнення поставленої мети потрібно виконати ряд завдань:

- визначити сутність, функції та завдання антикризового фінансового управління;

- дослідити механізм антикризового фінансового управління на підприємстві;
- описати методи оцінки фінансової кризи при антикризовому фінансовому управлінні підприємством;
- здійснити структурно – динамічний аналіз балансу підприємств;
- проаналізувати фінансовий стан підприємств;
- оцінити ймовірність настання банкрутства підприємств;
- визначити оптимальну структуру капіталу підприємств;
- запропонувати методи покращення технічного стану основних засобів підприємств;
- дослідити формування механізму управління фінансовою безпекою підприємств.

Об'єктом дослідження є процес антикризового фінансового управління на ПАТ «Рівнеобленерго», АТ «Житомиробленерго» та АТ «Полтаваобленерго», а предметом – теоретико-методичні та прикладні засади удосконалення антикризового фінансового управління на цих підприємствах.

Для вирішення поставлених завдань в роботі використовувалися такі загальнонаукові методи: аналізу – при дослідженні фінансового стану підприємств; синтезу – при визначенні механізму управління фінансовою безпекою підприємств; порівняння – при визначення оптимальної структури капіталу підприємств; методи економічного аналізу – при дослідженні динаміки і структури джерел формування та напрямів використання капіталу; графічний – при узагальненні статистичних даних.

РОЗДІЛ 1

ТЕОРЕТИЧНІ ОСНОВИ ДОСЛІДЖЕННЯ АНТИКРИЗОВОГО ФІНАНСОВОГО УПРАВЛІННЯ НА ПІДПРИЄМСТВІ

1.1. Сутність, функції та завдання антикризового фінансового управління

В умовах подій всесвітньої епідемії, що загрожує нормальному функціонуванню підприємства, набуває актуальності антикризове управління, яке допоможе підтримати або зміцнити положення підприємства на ринку.

В наш час вже багатьма науковцями доведено, що антикризове фінансове управління підприємством є складовою частинною антикризового управління підприємством. Спочатку розглянемо сутність антикризового управління, його функції та типи.

На думку Черненко В.А.: «Антикризове управління – це система управлінських заходів щодо діагностики, попередження, нейтралізації та подолання кризових явищ та їх причин» [1].

Система антикризового управління на підприємстві є міжфункціональною підсистемою, яка, з одного боку, повинна виконувати функції, що притаманні будь-якій системі управління (планування, організація, мотивація, координація та контроль), а, з іншого боку, виконання цих функцій має специфічну спрямованість:

- ✓ своєчасна ідентифікація кризових явищ, що існують зовні та всередині підприємства;
- ✓ розробка та впровадження заходів щодо запобігання, ліквідації або пом'якшення впливу негативних факторів на діяльність підприємства;
- ✓ прискорена та дієва реакція на зміни у зовнішньому оточенні;
- ✓ розробка та можливість введення в дію таких механізмів (управлінських, фінансових, організаційних), які б навіть у складній ситуації (наприклад,

на межі банкрутства) могли забезпечити вихід підприємства з такого стану з найменшими витратами [2].

Виділяють три основних типи антикризового управління, а саме: активне управління, реактивне управління та планове управління.

Активне управління найчастіше використовується на невеликих підприємствах, керівництво яких спеціально не займається моніторингом середовища та прогнозуванням. Реагування починається з моменту, коли зібранні дані свідчать про те, що погіршення результатів діяльності підприємства незворотні і необхідно прийняти спеціальні заходи. При такому порядку дій часто втрачається необхідний час для простих та недорогих заходів, що можуть вивести з кризи.

Реактивне управління притаманне великим підприємствам зі значним досвідом успішної роботи. Керівництву цих підприємств часто буває недостатньо переконливих даних для того, щоб з його боку швидко прореагували. Початок реагування запізнюється по відношенню до моменту раціонального початку реальних дій [2].

Планове управління здійснюється за рахунок структурного економічного прогнозу, що дозволяє скористатися відповідними заходами до настання негативних явищ. З усіх вищезгаданих типів антикризового управління плановий є найбільш ефективнішим, оскільки надає змогу запобігти настанню кризи або ж полегшити її наслідки.

Впровадження механізму антикризового управління ґрунтується на загальних принципах і функціях, які притаманні управлінським процесам. Вся сукупність функцій та повноважень, які необхідні для управлінського антикризового впливу, створюють систему антикризового управління.

І. О. Щербань вбачає зміст механізму антикризового управління у складній системі, орієнтованій на запобігання виникненню кризових явищ та усунення несприятливого впливу зовнішнього і внутрішнього середовища, що дозволяє зберегти і збільшити конкурентні переваги підприємства завдяки переважно власним ресурсам [3].

Виокремлюють такі методи антикризового управління:

✓ Тактичні:

- 1) Даунсайзинг – можливості підприємства адаптуватися до умов внутрішнього та зовнішнього середовища шляхом зменшення виробничих потужностей та чисельності персоналу підприємства відповідно до реального попиту та ринкових можливостей;
- 2) Санація – сукупність заходів фінансово-економічного, виробничо-технічного, організаційного та соціального характеру, спрямованих на швидке покращення фінансових показників підприємства за рахунок зміни структури активів та пасивів підприємства;
- 3) Моніторинг – дослідження, оцінка та прогноз стану навколишнього середовища в зв'язку з господарською діяльністю підприємства;
- 4) Контролінг – функція у системі управління підприємством, яка аналізує та координує систему виконання виробничих програм у порівнянні з плановими показниками [4].

✓ Стратегічні:

1. Диверсифікація – розширення сфери діяльності суб'єкта господарювання в будь-якому напрямі, щоб не бути залежним від одного ринку; застосовується на початку створення підприємства, при перших ознаках кризи;
2. Регуляризація – формування системи стратегічного планування та управлінського обліку; створення комплексної системи фінансового контролю та планування; створення автоматизованої системи обліку; впровадження повноцінних маркетингових служб тощо;
3. Реінжиніринг – перепроєктування бізнес-процесів підприємства за рахунок скорочення зайвих ланок та операцій в бізнес-процесах, зайвих витрат часу та інших ресурсів;
4. Реструктуризація – здійснення організаційно-економічних, правових, виробничо-технічних заходів, спрямованих на зміну структури підприємства, його управління, форм господарювання, які можуть забезпечити підприємству

фінансове оздоровлення, збільшення обсягів випуску конкурентоспроможної продукції, підвищення ефективності виробництва;

5. Злиття – об'єднання підприємств (шляхом створення нової юридичної особи або приєднання підприємств до головного підприємства), у результаті якого власники (акціонери) підприємств, що об'єдналися, здійснюватимуть контроль над усіма чистими активами об'єднаних підприємств;

6. Ліквідація – припинення діяльності підприємства, виключення його з реєстрів, зняття з обліку в податкових органах та фондах соціального страхування [5].

Методи тактичного управління спрямовані на швидке покращення фінансових показників підприємства, тобто подолання наслідків кризи, тоді як методи стратегічного управління скеровані на якісні характеристики, такі, як інвестиційна привабливість, конкурентоспроможність тощо.

Також варто зазначити, що до основних нормативно-правових документів антикризового управління в Україні слід віднести Конституцію України, Господарський Кодекс України та Кодекс України з процедур банкрутства.

Отже, здійснення антикризового управління на підприємстві пояснює проблеми, які виникли в діяльності підприємства, дозволяє подолати важкий період, координує діяльність підприємства, знижує ризик банкрутства і ліквідації, сприяє мобілізації, раціональному розподілу і використанню ресурсів підприємства.

Ареф'єва О.В. та Прохорова Ю.В., вважають, що «антикризове фінансове управління- це система управління, яка використовує механізми фінансового впливу, спрямовані на запобігання або подолання фінансової кризи» [6].

Тоді як Силкін О.С. та Муж П.О. вважають, що «антикризове фінансове управління –система заходів, спрямованих на виявлення, боротьбу та в майбутньому подолання криз, які руйнують фінансово- економічну діяльність підприємства» [7].

У своїх працях Лігоненко Л.О та Біловол Р.І вважають, що «антикризове фінансове управління є підсистемою антикризового управління» [8].

Отже, антикризове фінансове управління – система заходів виявлення кризо-утворюючих факторів, своєчасне діагностування та нейтралізація їх впливу на фінансову стабільність підприємства.

Мета антикризового фінансового управління має глобальний характер і полягає у відновленні фінансової рівноваги після кризи на підприємстві та мінімізація збитків порушеної фінансової рівноваги.

До завдань антикризового фінансового управління на підприємстві можна віднести:

- ✓ своєчасне діагностування фінансового стану підприємства і застосування необхідних заходів для попередження кризи;
- ✓ відновлення фінансової стійкості;
- ✓ усунення неплатоспроможності;
- ✓ запобігання банкрутству та ліквідації підприємства;
- ✓ мінімізація негативних наслідків фінансової кризи на підприємстві [9,10].

Суб'єктами антикризового фінансового управління підприємством є особи, що мають повноваження здійснювати комплекс антикризових заходів. Це може бути керівник підприємства, арбітражний керуючий, фінансовий менеджер тощо.

Об'єктом антикризового фінансового управління підприємством є активи, капітал, фінансові потоки, фінансові результати, вартість підприємства тощо [11].

Функції антикризового фінансового управління класифікуються на : базові, специфічні та інтеграційні.

Реалізація базових функцій притаманна будь-якому процесу управління. Інтеграційні об'єднують базові та специфічні функції антикризового фінансового управління підприємством у єдиний процес, забезпечуючи його непереривність та ефективність.

Класифікація функцій антикризового фінансового управління підприємством подані у таблиці 1.1.

Таблиця 1.1

Функції антикризового фінансового управління

Базові	Специфічні	Інтеграційні
1) планування;	1) діагностика кризових симптомів розвитку підприємства;	1) комунікаційна;
2) організація;	2) розробка загальної стратегії фінансового оздоровлення підприємства;	2) координаційна;
3) мотивація;	3) розробка дієвої системи стимулювання реалізації ухвалених управлінських рішень щодо фінансового оздоровлення підприємства;	3) інформаційна;
4) регулювання;	4) забезпечення фінансової рівноваги в процесі розвитку підприємства.	4) мобілізуюча.
5) контроль.	-	-

Джерело: складено автором на основі [12-17].

Принципи антикризового фінансового управління підприємством можна розділити на дві групи : загальні та індивідуальні.

До загальних відносять такі принципи:

- 1) Законність – антикризове фінансове управління на підприємстві повинно здійснюватися відповідно до чинного законодавства;
- 2) Єдина мета – чітко визначена мета антикризового фінансового управління та спрямування на її досягнення;
- 3) Глибинності – при здійсненні антикризового фінансового управління підприємство скеровується не тільки на подолання кризи, але і на чинники, що її зумовили [18];
- 4) Ефективність – зіставлення ефекту проведеного антикризового фінансового управління з витратами на його реалізацію [14].
- 5) Повноваження та відповідальність – антикризове фінансове управління на підприємстві здійснюється уповноваженими особами, які несуть відповідальність за свої дії та їх наслідки;
- 6) Відповідність - урахування реальних загроз фінансової кризи [18].

Індивідуальні принципи антикризового фінансового управління підприємством включають:

- 1) Принципи, які визначають протікання процесу антикризового фінансового управління підприємством з урахуванням його специфіки:

- ❖ Послідовність дій – антикризові процедури здійснюються поетапно і реалізація кожного наступного етапу антикризового фінансового управління підприємством може здійснювати якщо виконаний попередній етап;
 - ❖ Постійного нагляду – кожний етап антикризового фінансового управління підприємством здійснюється під наглядом відповідальних осіб задня швидкого реагування на помилки;
 - ❖ Адаптації – гнучкість антикризового фінансового управління у разі зміни умов зовнішньо та внутрішнього фінансового середовища підприємства [18];
- 2) Принципи, які базуються на розробці антикризових рішень та реалізація антикризових заходів:
- ❖ Оптимальності зовнішньої санації – обрана санація має бути достатньою для вчасного погашення кризи;
 - ❖ Превентивної дії – краще запобігти загрозі фінансової кризи ніж забезпечувати нейтралізацію її негативних наслідків;
 - ❖ Пріоритетність використання внутрішніх ресурсів – при здійсненні етапів антикризового управління підприємство повинне переважно розраховувати на внутрішні фінансові ресурси [14];
 - ❖ Достовірності – управлінські рішення здійснюються на основі достовірної інформації;
 - ❖ Узгодженості – прийняття антикризових управлінських рішень повинно здійснюватися з урахуванням потреб на інтересів підприємства ;
 - ❖ Оптимальності розробка альтернативних варіантів антикризових рішень і вибір найбільш оптимального з них;
 - ❖ Часових обмежень – характер антикризових управлінських рішень повинен відповідати типу кризи на підприємстві та швидкості її поширення;
 - ❖ Конструктивності – антикризове управлінське рішення має бути чітким, зрозумілим і документально оформленим;
 - ❖ Завершеності – прийняте управлінське рішення має бути обов'язково реалізоване [12];

3) Принципи, які визначають організаційні аспекти антикризового фінансового управління на підприємстві:

- ❖ Професіоналізму – антикризове фінансове управління підприємством повинна здійснювати особа, яка володіє спеціальними знаннями та навиками у його організації;
- ❖ Переважаючого децентралізму – максимальна поінформованість працівників підприємства ;
- ❖ Цілеспрямованості – досягнення поставленої мети та цілей;
- ❖ Мотивації - мотивація працівників у матеріальній чи моральній формі сприятиме інтенсивнішому виконанню завдань антикризового управління;
- ❖ Реактивності дій – швидкість розроблення та реалізації антикризових дій [12, 13,14,18].

Антикризовий фінансовий менеджмент займає важливе місце в реалізації антикризових заходів. Його розглядають у двох аспектах: функціональному та інституційному [11].

Якщо у функціональному аспекті, то система антикризового управління полягає у ефективному використанні фінансового механізму з метою забезпечення фінансового оздоровлення та запобігання банкрутства.

В інституційному аспекті - всі фізичні особи які здійснюють фактичне управління підприємством в період його оздоровлення. Такими особами можуть бути :

- ❖ контролюючі органи;
- ❖ керуючі санстанцією, призначені господарським судом;
- ❖ тимчасова адміністрація, призначена НБУ;
- ❖ консультанти;
- ❖ незалежні експерти;
- ❖ аудитори;
- ❖ колишнє керівництво підприємства [11].

В залежності в якому порядку реалізовуватимуться антикризові заходи (в судовому чи досудовому), ініціатора фінансового оздоровлення та виду

діяльності суб'єкта господарювання буде здійснюватися відбір відповідальних за реалізацію антикризових заходів.

Етапи процесу антикризового фінансового управління підприємством подано на рис. 1.1.



Рис. 1.1. Етапи процесу антикризового управління підприємством

Джерело: створено автором на основі [11].

Отже, антикризове фінансове управління на підприємстві є складовою антикризового управління підприємством та є комплексною та багатоаспектною економічною категорією. Також це комплекс заходів для своєчасного виявлення і нейтралізації кризи з мінімальними затратами для підприємства. Кожний етап антикризового фінансового управління здійснюється на основі відповідних принципів та завдань.

1.2. Механізм антикризового фінансового управління на підприємстві

Зо всієї класифікації ознак кризи виділимо класифікацію кризи за структурою відносин у соціально-економічній системі, а саме економічну яка включає в себе фінансову кризу.

Оскільки ми досліджуємо антикризове фінансове управління то далі більш детальніше розглянемо фінансову кризу.

Під фінансовою кризою слід розуміти стан підприємства в якому воно неспроможне здійснювати фінансове забезпечення своєї поточної виробничої діяльності [19,с.11].

Причинами виникнення фінансових криз на підприємстві може бути дуже багато в загальному можна їх класифікувати так:

- природні – землетруси, повені тощо;
- техногенні – пов'язано з діяльністю людини;
- об'єктивні – пов'язані з несприятливими впливами зовнішнього середовища організації та з циклічними потребами реструктуризації та модернізації підприємства;
- суб'єктивні – відображають помилки в управлінні;
- зовнішні – значний рівень інфляції, посилення конкуренції в галузі, сезонні коливання попиту, зменшення купівельної спроможності населення тощо;
- внутрішні – нераціональне управління фінансами, недосконалість процесу створення та реалізації продукції, низький рівень менеджменту тощо [21].

Розрізняють такі види фінансових криз на підприємствах:

- криза прибутковості;
- стратегічна криза;
- криза ліквідності [22].

Криза прибутковості виникає на підприємстві тоді, коли збитки зумовлюють зменшення власного капіталу і в результаті чого погіршується структура балансу. Основними факторами, що зумовлюють кризу прибутковості це:

- форс-мажорі обставини;
- неправильне співвідношення цін та собівартості продукції;
- значні запаси готової продукції на складі;
- неефективна маркетингова політика;
- невиправдане завищення цін;
- високі витрати на персонал;
- великі ризикові проекти тощо [23].

Стратегічна криза – процес руйнації виробничого потенціалу в наслідок відсутності довготермінових факторів успіху. Основними факторами виникнення стратегічної кризи є:

- форс-мажорні обставини;
- неправильний вибір місця розташування підприємства;
- зайві виробничі потужності;
- неефективна політика збуту та асортиментів продукції;
- неефективний апарат управління;
- неефективна система контролінгу;
- недосконале планування та прогнозування тощо [24].

Криза ліквідності – стан підприємства в якому воно є неплатоспроможним або на грані втрати платоспроможності. Основними факторами, що зумовлюють кризу ліквідності є:

- форс-мажорні обставини;
- високий рівень кредиторської заборгованості;
- відсутність або незначний рівень резервних фондів;
- великий обсяг капіталовкладень з тривалим терміном окупності;
- незадовільна робота з дебіторами;
- надання незабезпечених товарних кредитів;
- зниження кредитоспроможності підприємства тощо [24].

Всі ці три види фінансової кризи тісно між собою пов'язані і мають причинно-наслідкові зв'язки. Стратегічна криза спричинює кризу прибутковості, що призводить до втрати підприємством ліквідності.

Розрізняють три стадії розвитку кризи на підприємстві: прихована криза, криза платоспроможності і банкрутство [25].

В свою чергу зовнішніми ознаками прихованої кризи є:

- погіршення показників прибутковості;
- зниження ефективності діяльності;
- отримання збитків за окремими операціями;
- зниження ринкової вартості підприємства;
- збільшення тривалості операційного та фінансового циклів.

До зовнішніх ознак кризи платоспроможності можна віднести:

- затримка в оплаті поточних платежів;
- поява простроченої кредиторської заборгованості та непогашених кредитів;
- тривалий дефіцит грошових потоків;
- оплата економічних санацій за порушення строків виконання зобов'язань.

І остання стадія розвитку кризи на підприємстві має такі зовнішні ознаки:

- неможливість виконання зовнішніх зобов'язань протягом трьох місяців з моменту їх виникнення;
- звернення до суду кредиторів підприємства;
- порушення справи про банкрутство з ініціативи підприємства або його кредиторів.

Також науковці розділяють ці три стадії кризи на такі фази:

- 1) фаза, яка не загрожує функціонуванню підприємства за умови переведення його на режим антикризового управління;
- 2) фаза, яка загрожує подальшому існуванню підприємства потребує негайного проведення фінансової санації;

3) кризовий стан, який не сумісний з подальшим існуванням підприємства і необхідна його ліквідація [26].

Для уникнення кризової ситуації на підприємстві необхідно своєчасно виявити недоліки в роботі підприємства та ознаки кризового становища.

Такими ознаками можуть бути:

- надмірна залежність підприємства від конкретного ринку збуту, проекту або обладнання;
- втрата досвідчених працівників;
- вимушені простої виробництва чи збуту продукції;
- спад виробництва;
- зниження ринкової вартості підприємства;
- дефіцит власного капіталу та зростання до небезпечного рівня позикового;
- низькі значення коефіцієнтів ліквідності тощо [19, с.15].

Можуть бути різні наслідки фінансової кризи: руйнування організації чи її відновлення, виникнення нової кризи або оздоровлення організації. Вихід організації з кризового явища не завжди має позитивні наслідки. Доволі поширеним після кризовим становищем на підприємстві є банкрутство [27].

Отже, механізм антикризового фінансового управління полягає у забезпеченні росту чистого грошового потоку підприємства, зниження зобов'язань, поточних витрат на рівня фінансових ризиків.

Під впливом різних чинників на підприємстві може виникнути криза, тому на підприємстві необхідно здійснювати постійний фінансовий контроль, удосконалення системи управління підприємством та впровадження інших заходів антикризового фінансового управління. Адже, своєчасно виявленні ознаки та причини загрози фінансового стану підприємства допоможуть підприємству швидше покращити його фінансовий стан.

1.3. Методи оцінки фінансової кризи при антикризовому управлінні підприємством

Для підприємства важливо своєчасно виявити кризу, її причини та прийняти міри щодо її наслідків. Існує дві підсистеми діагностики та оцінювання ймовірності банкрутства: система експрес діагностики і система фундаментальної діагностики.

Система експрес діагностики передбачає регулярну оцінку кризових параметрів фінансового розвитку підприємства. Її результати повинні враховуватися при прийнятті управлінських рішень на підприємстві. Основною метою даної системи є раннє виявлення ознак кризового розвитку підприємства і попередня оцінка масштабів кризового стану. Експрес-діагностику потрібно постійно проводити на підприємстві. Попереджувальний ефект даної діагностики найбільш відчутний на стадії легкої фінансової кризи, тому у разі великих масштабах кризи слід застосовувати фундаментальну діагностику [28, с. 60].

Фундаментальна діагностика здійснюється на основі методів факторного аналізу й прогнозування.

Існує багато методик оцінки ймовірності фінансової кризи на підприємстві, тому можна використовувати будь-яку методику оцінки кредитоспроможності позичальника для прогнозування кредитної неспроможності.

В загальному методики фінансового стану можна розділити на дві групи:

Перша група передбачає визначення показників ліквідності, фінансової стійкості, платоспроможності;

Друга група заснована на визначенні класу ризиковості фінансового стану підприємства.

У своїх працях Терещенко О.О. дослідив недоліки цих двох груп як кожної окремо так і в загальному. Суттєвий недолік обох методик полягає у використанні показників фінансової звітності значення яких можуть бути викривленими.

До недолік першої групи методик аналізу фінансового стану підприємства науковець відніс такі складові:

- Неврахування галузевих особливостей об'єкта аналізу;
- Ігнорування показників які розраховуються на базі чистого грошового потоку;
- Недостатнє теоретичне та емпіричне обґрунтування критичних точок для окремих фінансових індикаторів, результатом чого є довільність фіксування нормативних значень фінансових показників;
- Неврахування факту різної вагомості впливу окремих показників на загальні результати аналізу;
- Суб'єктивність формування вибірки показників, які підлягають аналізу та неврахування критерію мультиколінеарності [17].

Недоліки другої групи аналізу фінансового стану:

- Неврахування чинника мультиколінеарності;
- Неврахування галузевої специфіки;
- Неврахування різної вагомості впливу окремих показників на загальний інтегральний показник фінансового стану;
- Окремі параметри фінансового стану характеризуються різною кількістю показників, що недопустимо при побудові економетричних моделей оцінки фінансового стану [17].

Вище перелічені недоліки груп методик аналізу фінансового стану підприємства зумовлюють високий рівень помилковості оцінки ймовірності настання фінансової кризи та банкрутства. Тому аби уникнути вище перелічених недоліків застосовують дискримінаційний аналіз який ґрунтується на широкому застосуванні елементів економетричного моделювання та емпірично-індуктивному способі дослідження.

Дискримінантний аналіз буває одно факторний та багатofакторний [29, с.93].

При здійсненні одно факторного аналізу відбувається дослідження окремих показників, які є складовою певної системи показників та віднесення

підприємств до категорій «хворих» або «здорових» шляхом порівняння фактичних значень цих показників з нормативними.

Найбільш використовуваними серед моделей одно факторного дискримінантного аналізу є система показників Бівера та Вайбела [30].

Система показників американського економіста Бівера включає у себе такі показники як:

- 1) Відношення Cash-Flow до позикового капіталу;
- 2) Відношення чистого прибутку до валюти балансу;
- 3) Відношення позичкового капіталу до валюти балансу;
- 4) Відношення оборотних активів до поточних зобов'язань;
- 5) Відношення робочого капіталу до валюти балансу;
- 6) Відношення різниці між очікуваними грошовими надходженнями та поточними зобов'язаннями до витрат підприємства без амортизації [19,с.37].

Вайбел у своїй моделі використовує таку систему показників:

- 1) Відношення позичкового капіталу до валюти балансу;
- 2) Відношення оборотних активів до поточних зобов'язань;
- 3) Відношення Cash-Flow до поточних короткострокових зобов'язань;
- 4) Відношення різниці між очікуваними грошовими надходженнями та поточними зобов'язаннями до витрат підприємства (без амортизації);
- 5) Відношення середнього залишку кредиторської заборгованості до вартості закупок, помножене на 365;
- 6) Відношення середніх залишків виробничих запасів до величини затрат на сировину помножене на 365 [19, с.37].

Для кожного з наведених показників німецький вчений розробив шкалу граничних значень. Він розробив декілька груп підприємств і відповідні до них шкали у вигляді діаграм, які відображають динаміку показників протягом п'яти років перед банкрутством. Якщо значення всіх шести обрахованих показників перебувають у безпечній зоні шкали діаграми то це підприємство «здорове» і йому не загрожує банкрутство. У разі перебування більше трьох показників

аналізованого підприємства у зоні «хворих» то даному підприємству загрожує банкрутство. Бувають і випадки коли менше трьох показників знаходяться у критичній зоні то у такому випадку, за рекомендаціями Вайбела, слід проводити додатковий аналіз.

Незважаючи на весь процес здійснення одно факторного дискримінантного аналізу він унеможлиблює об'єктивне прогнозування банкрутства. Оскільки одні показники можуть свідчити про позитивний розвиток підприємства, а інші навпаки про незадовільний. Тому для точного аналізу платоспроможності підприємства ефективно застосовувати багатофакторний дискримінантний аналіз.

Багатофакторний дискримінантний аналіз включає у себе процес побудови дискримінантної функції на основі якої можна визначити його фінансовий стан, в залежності від перебування його показників в межах визначених норм.

Дискримінантний аналіз банкрутства полягає в аналізі співвідношення фінансових коефіцієнтів, побудові дискримінантної функції за допомогою математико-статистичних методів та розрахунку інтегрального показника (Z), який указує на ймовірність банкрутства підприємства [19,с.38].

В загальному лінійну багатофакторну дискримінантну функцію можна відобразити так:

$$Z = a_0 + a_1x_1 + a_2x_2 + a_3x_3 + \dots + a_px_p, \quad (1.1)$$

де Z – залежна дискримінантна змінна;

$a_0, a_1, a_2, a_3, \dots, a_p$ – вільний член та коефіцієнти дискримінантної функції;

$x_1, x_2, x_3, \dots, x_p$ - незалежні змінні дискримінантної функції.

На сьогодні для оцінювання ризику банкрутства підприємств у рамках дискримінантного аналізу широко використовують моделі відомих західних економістів Альтмана, Ліса, Таффлера, Спрінгейта та ін.

Розглянемо всі ці моделі. Найпопулярнішою є модель американського вченого Альтмана, який запропонував оцінювати фінансове становище підприємства за допомогою інтегральної моделі, а не коефіцієнтів.

Інтегральна модель – сукупність коефіцієнтів з вагомими значеннями, які допоможуть розрахувати інтегральний показник необхідний для оцінки фінансового стану підприємства [31].

Модель Альтмана необхідна інвестору для прогнозування банкрутства підприємства.

Двох факторна модель Альтмана оцінки імовірності банкрутства підприємства:

$$Z = -0.3877 - 1.073 * K_{\Pi} + 0.0579 * K_3, \quad (1.2)$$

де K_{Π} – показник поточної ліквідності (покриття);

K_3 – показник питомої ваги позикових коштів в пасивних підприємствах.

В результаті дослідження можуть бути зроблені такі висновки:

- якщо $Z > 0$ - висока ймовірність банкрутства підприємства;
- якщо $Z < 0$ - невелика ймовірність банкрутства;
- якщо $Z = 0$ – ймовірність банкрутства рівна 50% [32].

Для виробничих підприємств (акції яких не котируються на біржі) використовується п'яти факторна модель Альтмана, яка була виведена у 1968 році:

$$Z = 1.2x_1 + 1.4x_2 + 3.3x_3 + 0.6x_4 + x_5, \quad (1.3)$$

де $x_1 = \frac{\text{оборотний капітал}}{\text{сума активів}}$;

$x_2 = \frac{\text{нерозподілений прибуток}}{\text{сума активів}}$;

$x_3 = \frac{\text{прибуток до відрахувань податків та відсотків}}{\text{сума активів}}$;

$x_4 = \frac{\text{ринкова вартість акцій}}{\text{сума заборгованості}}$;

$x_5 = \frac{\text{виручка від реалізації}}{\text{сума активів}}$.

В результаті розрахунків можуть бути зроблені такі висновки:

- якщо $Z \leq 1,8$, то ймовірність банкрутства дуже висока (від 80% до 100%);
- якщо $1,81 \leq Z \leq 2,70$ – висока ймовірність (від 35% до 50%);

- якщо $2.71 \leq Z \leq 2.99$ – банкрутство можливе (від 15 до 20%) ;
- якщо $Z \geq 3,0$ - дуже низька ймовірність банкрутства на підприємстві [33].

Модель Альтмана для приватних компаній, яка була запропонована професором у 1983 році:

$$Z = 0.717x_1 + 0.847x_2 + 3.107x_3 + 0.42x_4 + 0.995x_5, \quad (1.4)$$

$$\text{де } x_1 = \frac{\text{оборотний капітал}}{\text{сума активів}};$$

$$x_2 = \frac{\text{нерозподілений прибуток}}{\text{сума активів}};$$

$$x_3 = \frac{\text{прибуток до виплати відсотків}}{\text{сума активів}};$$

$$x_4 = \frac{\text{власний капітал}}{\text{сума заборязань}};$$

$$x_5 = \frac{\text{чистий дохід}}{\text{сума активів}};$$

В результаті розрахунків можуть бути зроблені такі висновки:

- Якщо $z < 1,23$, то підприємству в найближчі 2-3 роки загрожує банкрутство.
- Якщо $1,23 < z < 2,9$ – підприємство знаходиться в зоні невизначеності.
- Якщо $z > 2,9$, то у підприємства стійкий фінансовий стан [34].

В 1993 році Альтман презентував свою чотирьох факторну модель для невиробничих підприємств, тобто для підприємств акції яких не коригуються на біржі:

$$Z^{**} = 6.56x_1 + 3.26x_2 + 6.72x_3 + 1.05x_4, \quad (1.5)$$

$$\text{де } x_1 = \frac{\text{оборотний капітал}}{\text{сума активів}};$$

$$x_2 = \frac{\text{нерозподілений прибуток}}{\text{сума активів}};$$

$$x_3 = \frac{\text{прибуток до виплати відсотків}}{\text{сума активів}};$$

$$x_4 = \frac{\text{власний капітал}}{\text{сума заборязань}};$$

В результаті розрахунків можуть бути зроблені такі висновки:

- якщо 1.1 і менше, то існує ймовірність банкрутства;

- від 1.1 до 2.6, то ймовірність банкрутства не висока, але не виключається;
- 2.6 і більше, то низька ймовірність банкрутства [35, 36].

Також ще існує модель Альтмана для ринків, що розвиваються :

$$Z^{**} = 6.56x_1 + 3.26x_2 + 6.72x_3 + 1.05x_4 + 3.25, \quad (1.6)$$

Як видно то до чотирьох факторної моделі Альтмана додалася константа 3.25. В результаті розрахунків можна буде зробити такі висновки:

- якщо $Z^{**} < 1.1$, то підприємство перебуває у зоні фінансового ризику, підприємство перебуває у критичній ситуації, з високою ймовірністю підприємство збанкрутує в найближчій перспективі.
- якщо $1.1 < Z^{**} < 2.6$, то ситуація не визначена;
- якщо $Z^{**} > 2.6$, то ймовірність банкрутства незначна і компанія фінансово стійка [37].

Отже, моделі Альтмана є універсальними та найбільш використовуваними для оцінки ймовірності банкрутства на підприємстві. Проте Іванюта С.М. вважає, що так як більшість із них були побудовані на даних 50-х років минулого століття о їх використання у сучасних умовах є проблематичними. [38]

Розглянемо ще інші моделі, які широкі у використанні.

Модель Спрінгейнта була створена Гордоном Л.В. Спрінгейтом у 1968 році і передбачає розвиток інтегрального показника, за допомогою якого здійснюється оцінка ймовірності визнання підприємством банкрутом. Точність даної моделі більше 90%.

$$Z = 1.03x_1 + 3.07x_2 + 0.66x_3 + 0.4x_4, \quad (1.7)$$

де $x_1 = \frac{\text{робочий капітал}}{\text{загальна вартість активів}}$;

$x_2 = \frac{\text{прибуток до сплати відсотків}}{\text{загальна вартість активів}}$;

$x_3 = \frac{\text{прибуток до сплати податків}}{\text{загальна сума поточних зобов'язань}}$;

$x_4 = \frac{\text{чистий дохід}}{\text{загальна вартість активів}}$.

У результаті розрахунків можуть бути зроблені такі висновки:

- якщо $Z < 0,862$, то підприємство – потенційний банкрут;
- якщо $Z > 2,451$, то загроза банкрутства мінімальна і підприємство – фінансово надійне [39].

Проте і ця модель має свої недоліки:

- необхідна корекція на національну валюту;
- значення змінних в оригінальних моделях надані в канадських та американських доларах;
- модель орієнтована на економіку Канади і США, умови розвитку економіки інших країн не враховувалася.

Наступною моделлю яку ми розглянемо є більш збалансованою. Модель Ліса акцентує увагу на рівень прибутковості діяльності та рентабельності активів підприємства, структуру активів та джерел їх фінансування. Недоліком даної моделі є те, що вона створювалася з урахуванням західного розвитку і не пристосована до українських підприємств. В загальному дана модель має такий вигляд:

$$Z = 0.063x_1 + 0.092x_2 + 0.057x_3 + 0.001x_4, \quad (1.8)$$

де $x_1 = \frac{\text{оборотний капітал}}{\text{сума активів}}$;

$x_2 = \frac{\text{операційний прибуток}}{\text{сума активів}}$;

$x_3 = \frac{\text{нерозподілений прибуток}}{\text{сума активів}}$;

$x_4 = \frac{\text{власний капітал}}{\text{позиковий капітал}}$.

Отже, в результаті обрахунків можна зробити такі висновки:

- якщо $z < 0,037$, то підприємству загрожує банкрутство;
- якщо $z > 0,037$, то у підприємства стійкий фінансовий стан [40].

Після того як моделі Альтмана вийшли в світ і почали набирати популярність у застосуванні, то почали з'являтися нові моделі засновані на дискримінантному аналізі. Модель Таффлера і Тішоу є простою у розрахунку,

але водночас і обмеженою у використанні. Оскільки її можна застосовувати лише для підприємств, що котирують свої акції на фондових біржах [41].

Загальний її вигляд такий:

$$Z = 0.53x_1 + 0.13x_2 + 0.18x_3 + 0.16x_4, \quad (1.9)$$

$$\text{де } x_1 = \frac{\text{операційний прибуток}}{\text{короткострокові зобов'язання}};$$

$$x_2 = \frac{\text{оборотні активи}}{\text{сума зобов'язань}};$$

$$x_3 = \frac{\text{короткострокові зобов'язання}}{\text{сума зобов'язань}};$$

$$x_4 = \frac{\text{виручка}}{\text{сума активів}}.$$

Критичне значення: $Z = 0,25$. У результаті розрахунків можна буде зробити такі висновки:

- якщо $z < 0,2$, то підприємству висока ймовірність банкрутства;
- якщо $z > 0,3$, то у підприємства низька ймовірність банкрутства та непогані довгострокові перспективи [42, с.50-54].

Вченими державної економічної академії м. Іркутськ була розроблена R-модель [43]. Модель має такий вигляд:

$$R = 8.38K_1 + K_2 + 0.054K_3 + 0.063K_4, \quad (1.10)$$

$$\text{де } K_1 = \frac{\text{оборотний капітал}}{\text{актив}};$$

$$K_2 = \frac{\text{чистий прибуток}}{\text{власний капітал}};$$

$$K_3 = \frac{\text{виручка від реалізації}}{\text{активи}};$$

$$K_4 = \frac{\text{чистий прибуток}}{\text{інтегральні витрати}}.$$

У результаті досліджень можна зробити такі висновки:

- якщо $R < 0$, то ймовірність банкрутства максимальна (90% – 100 %);
- якщо $0 \leq R \leq 0,18$, то вірогідність висока (60% – 80%);
- якщо $0,18 < R \leq 0,32$, то вірогідність середня (35% – 50%);
- якщо $0,32 < R \leq 0,42$, то вірогідність низька (15% – 20%);
- якщо $R > 0,42$ - вірогідність мінімальна (до 10%).

Також є ще модель Фулмера. В загальному вигляді вона виглядає так:

$$H = 5.528V_1 + 0.212V_2 + 0.073V_3 + 1.270V_4 - 0.120V_5 + 2.335V_6 + 0.575V_7 + 1.083V_8 + 0.894V_9 - 6.075, \quad (1.11)$$

де $V_1 = \frac{\text{нерозподілений прибуток минулих років}}{\text{сукупні активи}}$;

$V_2 = \frac{\text{обсяг реалізації}}{\text{сукупні активи}}$;

$V_3 = \frac{\text{прибуток до оподаткування}}{\text{сукупні активи}}$;

$V_4 = \frac{\text{грошовий потік}}{\text{сума зобов'язань}}$;

$V_5 = \frac{\text{борг}}{\text{сукупні активи}}$;

$V_6 = \frac{\text{пасиви}}{\text{сукупні активи}}$;

$V_7 = \log(\text{матеріальні активи});$

$V_8 = \frac{\text{оборотний капітал}}{\text{сукупні зобов'язання}}$;

$V_9 = \frac{\text{прибуток до сплати процентів і податків}}{\text{сплачений процент}}.$

У результаті досліджень можна буде зробити такі висновки:

- якщо $H > 0$, то компанія функціонує нормально, з подальшою градацією;
- якщо $H < 0$, то втрата платоспроможності неминуча [44].

Ще однією досить поширеною у використанні є модель О. Терещенка [45].

Універсальна модель виглядає так:

$$Z = 1.5x_1 + 0.08x_2 + 10x_3 + 5x_4 + 0.3x_5 + 0.1x_6, \quad (1.12)$$

де $x_1 = \frac{\text{чистий грошовий потік}}{\text{зобов'язання}}$;

$x_2 = \frac{\text{валюта балансу}}{\text{зобов'язання}}$;

$x_3 = \frac{\text{прибуток}}{\text{валюта балансу}}$;

$x_4 = \frac{\text{прибуток}}{\text{виручка від реалізації}}$;

$x_5 = \frac{\text{виробничі запаси}}{\text{виручка від реалізації}}$;

$$x_6 = \frac{\text{виручка від реалізації}}{\text{валюта балансу}}.$$

В результаті розрахунків можуть бути зроблені такі висновки:

- якщо $Z > 2$, то підприємство є фінансово стійким і йому не загрожує банкрутство;
- якщо $1 < Z < 2$, то фінансова стійкість підприємства порушена, але за умови переходу до антикризового управління банкрутство йому не загрожує;
- якщо $0 < Z < 1$, то підприємству загрожує банкрутство, якщо воно не здійснить санаційних дій;
- якщо $Z < 0$, то підприємство напів банкрут.

Дана модель є зручною у застосуванні, розроблена на використанні вітчизняних статистичних даних та враховує галузеві особливості підприємства, але вона також має свої недоліки. Модель класифікує стійкість фінансового стану лише на задовільний та незадовільний фінансовий стан, має широкий інтервал невизначеності та недостатнє теоретичне та емпіричне обґрунтування критичних точок для окремих фінансових індикаторів.

До вітчизняних моделей дискримінаційного аналізу ще відносять модель Матвійчука [30]. Яка має такий вигляд:

$$Z = 0.033x_1 + 0.268x_2 + 0.045x_3 - 0.018x_4 - 0.004x_5 - 0.015x_6 + 0.702x_7, \quad (1.13)$$

$$\text{де } x_1 = \frac{\text{оборотні активи}}{\text{необоротні активи}};$$

$$x_2 = \frac{\text{чистий дохід}}{\text{поточні зобов'язання}};$$

$$x_3 = \frac{\text{чистий дохід}}{\text{власний капітал}};$$

$$x_4 = \frac{\text{баланс}}{\text{чистий дохід}};$$

$$x_5 = \frac{(\text{оборотні активи} - \text{поточні зобов'язання})}{\text{оборотні активи}};$$

$$x_6 = \frac{\text{зобов'язання}}{\text{валюта балансу}};$$

$$x_7 = \frac{\text{власний капітал}}{(\text{забезпечення наступних витрат і платежів} + \text{зобов'язання})}$$

В результаті розрахунків можуть бути зроблені такі висновки:

- якщо $Z > 1.104$, то на підприємстві мала ймовірність банкрутства та задовільний фінансовий стан;
- якщо $Z < 1.104$, то виникає загроза фінансової кризи [47].

Перевагою даної моделі є більш точніший аналіз ймовірності настання банкрутства, а недоліком – виділення лише двох станів підприємства, що не достатньо для оцінювання реального фінансового положення.

Отже, одним з основних елементів системи антикризового фінансового управління є система раннього попередження та реагування. Основним завданням даної системи є діагностика фінансового стану підприємства та оцінювання його банкрутства. Існує дві підсистеми діагностики банкрутства фундаментальна та експрес-діагностика.

Одним із найважливіших інструментів прогнозування банкрутства та його попередження на підприємстві є дискримінантний аналіз, який ґрунтується на емпірично-індуктивному способі дослідження. Виділяють одно факторний та багатofакторний дискримінантний аналіз.

Одно факторний (одновимірний) дискримінантний аналіз передбачає сепаратне дослідження окремих показників (які є складовою певної системи показників) та віднесення підприємств до категорії «хворих» або «здорових» шляхом порівняння фактичних значень цих показників з критичними. Найпопулярнішими моделями даного аналізу є система показників Бівера та Вайбеля. Основним недоліком одно факторного дискримінантного аналізу є те, що значення одних показників можуть свідчити про позитивний розвиток підприємства, а інших – про незадовільний.

Вирішити цю проблему дає змогу багатofакторний дискримінантний аналіз. Багатofакторний дискримінантний аналіз полягає в побудові дискримінантної функції (моделі), на основі якої можна визначити інтегральний показник фінансового стану підприємства (пояснювана змінна) за

допомогою значень багатьох незалежних (пояснюючих) змінних з урахуванням вагомості кожної з них. Для оцінювання ризику банкрутства підприємств у рамках дискримінантного аналізу широко використовують моделі відомих західних економістів Альтмана, Ліса, Таффлера, Спрінгейта та ін.

Отже, в умовах економічної нестабільності, спричиненими різними чинниками як зовнішніми так і внутрішніми, для підприємств є загроза виникнення кризового стану, набуває актуальності антикризове управління, яке допоможе підтримати або зміцнити положення підприємства на ринку.

Антикризове фінансове управління – система заходів виявлення кризоутворюючих факторів, своєчасне діагностування та нейтралізація їх впливу на фінансову стабільність підприємства.

Функції антикризового фінансового управління класифікуються на :

- базові (планування, організація, діагностика, мотивація, регулювання, контроль);
- специфічні (діагностика кризових симптомів розвитку підприємства, розробка загальної стратегії фінансового оздоровлення підприємства, розробка дієвої системи стимулювання реалізації ухвалених управлінських рішень щодо фінансового оздоровлення підприємства, забезпечення фінансової рівноваги в процесі розвитку підприємства);
- інтеграційні (комунікаційна, координаційна, інформаційна, мобілізуюча).

До завдань антикризового фінансового управління на підприємстві можна віднести:

- ✓ своєчасне діагностування фінансового стану підприємства і застосування необхідних заходів для попередження кризи;
- ✓ відновлення фінансової стійкості;
- ✓ усунення неплатоспроможності;
- ✓ запобігання банкрутству та ліквідації підприємства;
- ✓ мінімізація негативних наслідків фінансової кризи на підприємстві.

Механізм антикризового фінансового управління полягає у забезпеченні росту чистого грошового потоку підприємства, зниження зобов'язань, поточних витрат на рівня фінансових ризиків.

Під впливом різних чинників на підприємстві може виникнути криза, тому на підприємстві необхідно здійснювати постійний фінансовий контроль, удосконалення системи управління підприємством та впровадження інших заходів антикризового фінансового управління. Адже, своєчасно виявленні ознаки та причини загрози фінансового стану підприємства допоможуть підприємству швидше покращити його фінансовий стан.

Щодо методів оцінки фінансової кризи при здійсненні антикризового фінансового управління, то існує дві підсистеми діагностики та оцінювання ймовірності банкрутства: система експрес діагностики і система фундаментальної діагностики.

Система експрес діагностики передбачає регулярну оцінку кризових параметрів фінансового розвитку підприємства. Основною метою даної системи є раннє виявлення ознак кризового розвитку підприємства і попередня оцінка масштабів кризового стану.

Фундаментальна діагностика здійснюється на основі методів факторного аналізу й прогнозування.

Найбільш точнішим є дискримінаційний аналіз, який ґрунтується на широкому застосуванні елементів економетричного моделювання та емпірично-індуктивному способі дослідження.

Дискримінантний аналіз буває одно факторний та багатофакторний. Найбільш використовуваними серед моделей одно факторного дискримінантного аналізу є система показників Бівера та Вайбела. Одно факторний аналіз унеможливує об'єктивне прогнозування банкрутства, тому для точного аналізу платоспроможності підприємства ефективно застосовувати багатофакторний дискримінантний аналіз. На сьогодні для оцінювання ризику банкрутства підприємств у рамках багатофакторного дискримінантного аналізу

широко використовують моделі відомих західних економістів Альтмана, Ліса, Таффлера, Спрінгейта та ін.

РОЗДІЛ 2

ОЦІНКА АНТИКРИЗОВОГО ФІНАНСОВОГО УПРАВЛІННЯ НА ПАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» ТА АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

2.1. Структурно-динамічний аналіз балансу підприємств

Для аналізу фінансового-господарської діяльності було обрано три підприємства: ПАТ «Рівнеобленерго», АТ «Житомиробленерго» та АТ «Полтаваобленерго».

ПАТ «Рівнеобленерго» - це енергетична компанія України, що спеціалізується на розподілі енергії на території Рівного та Рівненської області. Розпочало свою діяльність товариство 4 квітня 1995 року відповідно до Указу Президента України «Про структурну перебудову в електроенергетичному комплексі України». Впродовж свого заснування і аж до 2013 року товариство відбувалася реорганізація підприємства, то з закритого до відкритого акціонерного товариства, то з закритого до публічного і вже у квітні 2013 році товариство стало частиною енергетичного бізнесу « ВС Енерджі Інтернейшнл Україна» [48].

На сьогоднішній день до складу ПАТ «Рівнеобленерго» входять шістнадцять підрозділів РЕМ (райони електричних мереж) та підприємство обслуговує понад 400 тис. споживачів.

Середньооблікова кількість штатних працівників за 2019 рік становила 1676 осіб. Підприємство значну увагу приділяє підвищенню кваліфікації персоналу, тому у 2019 році 36 працівники товариства підвищили свою кваліфікацію [49].

Для точнішого аналізу підприємства проведемо порівняльний аналітичний аналіз балансу. Даний аналіз дає змогу оцінити фінансовий стан підприємства у найбільш узагальненому вигляді, оскільки містить показники як

горизонтального так і вертикального аналізу. Для початку у таблиці 2.1 розглянемо динаміку складу балансу підприємства.

Таблиця 2.1

Динаміка показників порівняльного аналітичного балансу ПАТ
«Рівнеобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютне відхилення, тис.грн.		Темп приросту,%	
	тис.грн.			2018/2017	2019/2018	2018/2017	2019/2018
<i>Актив</i>							
Необоротні активи	170886 2	172670 2	1783564	17840	56862	1,04	3,29
Оборотні активи	721572	791144	117884	69572	-673260	9,64	-85,10
Баланс	243034 3	251784 6	1901448	87503	-616398	3,60	-24,48
<i>Пасив</i>							
Власний капітал	137641 7	143029 0	1592275	53873	161985	3,91	11,33
Довгострокові зобов'язання і забезпечення	593108	160156	146005	-432952	-14151	-73,00	-8,84
Поточні зобов'язання і забезпечення	460909	927400	163168	466491	-764232	101,21	-82,41
Баланс	243043 4	251784 6	1901448	87412	-616398	3,60	-24,48

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, згідно з даними таблиці вартість майна ПАТ «Рівнеобленерго» впродовж 2017–2019 років зменшилася на 528986 тис. грн.. Варто зазначити, що вартість майна у 2018 році у порівнянні з 2017 роком зросла на 87503 тис. грн., а у 2019 році в порівнянні з 2018 роком відбулося суттєве зменшення вартості майна на 616398 тис. грн..

Розглянемо причини, що вплинули на зміну валюти балансу. Необоротні активи підприємства впродовж досліджуваного періоду поступово зростали і у 2019 році становили 1783564 тис. грн., що на 56862 тис. грн. більше ніж у 2018 році. Натомість оборотні активи у 2018 році у порівнянні з 2017 роком зросли на 69572 тис. грн., що у відносному вираженні становило 9,64%, а у 2019 році у порівнянні з 2018 роком скоротилися на 673260 тис. грн.. Таким чином основну роль у зменшенні вартості майна ПАТ «Рівнеобленерго» відіграло зменшення оборотних активів.

Що стосується джерел аналізованого майна, то у 2018 році в порівнянні з 2017 роком зменшилася сума власного капіталу на 53873 тис. грн., а у 2019 році в порівнянні з 2018 роком зросла на 161985 тис. грн., що є позитивним. Також згідно даним таблиці 2.1 ми бачимо, що впродовж досліджуваного періоду зменшується довгострокові зобов'язання та забезпечення. У 2018 році їхній показник був на 432952 тис. грн. ніж у 2017 році, а у 2019 році на 14151 тис. грн. Натомість поточні зобов'язання з 2017 по 2018 рік зросли на 466491 тис. грн., а у 2019 році скоротилися на 764232 тис. грн.

Зменшення вартості майна підприємства з точки зору джерел його формування відбулося за рахунок скорочення довгострокових зобов'язань та забезпечень і поточних зобов'язань.

Для більш точнішого аналізу розглянемо структуру підприємства у таблиці 2.2.

Таблиця 2.2

Динаміка структури показників порівняльного аналітичного балансу
ПАТ «Рівнеобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютний приріст структури,%	
	%			2018/2017	2019/2018
<i>Актив</i>					
Необоротні активи	70,31	68,58	93,80	-1,74	25,22
Оборотні активи	29,69	31,42	6,20	1,73	-25,22
Баланс	100,00	100,00	100,00	x	x
<i>Пасив</i>					
Власний капітал	56,63	56,81	83,74	0,17	26,93
Довгострокові зобов'язання і забезпечення	24,40	6,36	7,68	-18,04	1,32
Поточні зобов'язання і забезпечення	18,96	36,83	8,58	17,87	-28,25
Баланс	100,00	100,00	100,00	x	x

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, основну частку активів підприємства складають необоротні активи, у 2019 році їх частка становила 93,80%, що на 25,22% більша ніж у 2018 році. Також у 2019 році відбулося значне зменшення частки оборотних активів на 25,22% у порівнянні з 2018 роком.

Відбулися і зміни у структурі пасивів. Впродовж 2017-2019 років динаміка структури власного капіталу зростала і у 2019 році становила найбільшу часту структури пасиву підприємства – 83,74%, що на 26,93% більше ніж у 2018 році.

Динаміка структури довгострокових зобов'язань та забезпечень впродовж 2017-2019 років скорочувалися в динаміці і у 2019 році становила 7,68%, що на 1,32% менше ніж у 2018 році.

Структури поточних зобов'язань у 2018 році в порівнянні з 2017 роком зросла на 17,87%, а впродовж 2018-2019 років скоротилася на 28,25%.

Для того аби визначити основні причини змін вище аналізованих показників необхідно провести глибшу оцінку зміни всіх розділів активу і пасиву балансу підприємства за аналізований період. Тому у таблиці 2.3 розглянемо динаміку необоротних активів ПАТ «Рівнеобленерго».

Таблиця 2.3

Динаміка складу необоротних активів ПАТ «Рівнеобленерго»
за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютне відхилення, тис. грн.		Темп приросту,%	
	тис. грн.			2018/ 2017	2019/ 2018	2018/ 2017	2019/ 2018
Нематеріальні активи	2562	2281	2200	-281	-81	-10,97	-3,55
Незавершені капітальні інвестиції	18260	19201	21715	941	2514	5,15	13,09
Основні засоби	1482210	1538341	1570175	56131	31834	3,79	2,07
Довгострокові фінансові інвестиції	205376	166659	189390	-38717	22731	-18,85	13,64
Інші необоротні активи	454	220	84	-234	-136	-51,54	-61,82
Всього необоротних активів	1708862	1726702	1783564	17840	56862	1,04	3,29

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Як видно, з вище наведених даних, то протягом аналізованого періоду необоротні активи підприємства поступово зростали і у 2019 році становили 1783564 тис. грн..

Головну роль у збільшенні необоротних активів у 2019 році у порівнянні з 2018 роком відіграло зростання: довгострокових фінансових інвестицій (зросли на 22731 тис. грн. або 13.64%), незавершених капітальних інвестицій (темپ приросту яких становив 13.09%) та основних засобів (збільшилися на 31834 тис. грн.).

Підприємство використовує основні засоби взяті в операційну оренду і станом на 2019 рік вартість таких засобів складає 332 тис. грн.. Станом на 31.12.2019 рік підприємство продовжує використовувати повністю амортизовані основні засоби.

Для детальнішого аналізу розглянемо структуру необоротних активів підприємства протягом досліджуваного періоду у таблиці 2.4.

Таблиця 2.4

Динаміка структури необоротних активів ПАТ «Рівнеобленерго»
за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютний приріст структури,%	
	%			2018/2017	2019/2018
Нематеріальні активи	0,15	0,13	0,12	-0,02	-0,01
Незавершені капітальні інвестиції	1,07	1,11	1,22	0,04	0,11
Основні засоби	86,74	89,09	88,04	2,35	-1,06
Довгострокові фінансові інвестиції	12,02	9,65	10,62	-2,37	0,97
Інші необоротні активи	0,03	0,01	0,00	-0,01	-0,01
Всього необоротних активів	100,00	100,00	100,00	-	-

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, згідно даним таблиці бачимо, що протягом 2017-2019 років у структурі необоротних активів ПАТ «Рівнеобленерго» переважають основні засоби і у 2019 році їхня частка у структурі становить 88,04%. Велика частка основних засобів свідчить про орієнтацію підприємства на створення матеріальних умов для розширення своєї основної діяльності.

Також у 2019 році прослідковується зростання довгострокових фінансових інвестицій на 0,97% у порівнянні з 2018 роком. Зростання довгострокових фінансових інвестицій свідчить про початок орієнтації підприємства на інвестиційно-фінансову стратегію свого розвитку.

Отже, основною причиною переваги необоротних активів у активах підприємства є зростання основних засобів. До основних засобів підприємства належать лінії електропередачі, виробничі машини та обладнання, транспортні засоби, будівлі, виробничий інвентар, офісні меблі та обладнання та інше.

Варто зазначити, що амортизація основних засобів підприємства нараховується лінійним методом протягом очікуваних строків служби відповідних активів. Також, компанія оцінює строк корисного використання основних засобів не рідше, аніж на кінець кожного фінансового року і, якщо очікування відрізняється від попередніх оцінок зміни відображаються як зміна в облікових оцінках у відповідності до МСФО 8 «Облікова політика, зміни в облікових оцінках та помилки». Такі оцінки можуть справляти суттєвий вплив на балансову вартість основних засобів та амортизаційні відрахування протягом періоду.

Проведемо оцінку технічного стану основних засобів (дані подані у таблиці 2.5).

Таблиця 2.5

Аналіз технічного стану основних засобів ПАТ «Рівнеобленерго»
за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютне відхилення, тис.грн.		Темп приросту,%	
	тис.грн.			2018/2017	2019/2018	2018/2017	2019/2018
Первісна вартість основних засобів, тис. грн.	3998824	4198792	4373147	199968	174355	5,00	4,15
Знос основних засобів, тис. грн.	2516614	2660451	2802972	143837	142521	5,72	5,36
Залишкова вартість основних засобів, тис. грн.	1482210	1538341	1570175	56131	31834	3,79	2,07
Коефіцієнт зносу основних засобів	0,629	0,634	0,641	0,004	0.007	-	-
Коефіцієнт придатності основних засобів	0,371	0,366	0,359	-0,004	-0.007	-	-

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Аналіз технічного стану досліджуваного підприємства свідчить, що зношуваність основних засобів поступово посилюється, а придатність основних засобів зменшується.

Наступним розділом детальнішого аналізу буде динаміка та структура оборотних активів у таблиці 2.6 і 2.7.

Таблиця 2.6

Динаміка складу оборотних активів ПАТ «Рівнеобленерго»
за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютне відхилення, тис. грн.		Темп приросту, %	
	тис. грн.			2018/ 2017	2019/ 2018	2018/ 2017	2019/ 2018
Запаси	22892	25560	27903	2668	2343	11,65	9,17
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	92444	124609	4385	32165	-120224	34,79	-96,48
Дебіторська заборгованість за розрахунками	32815	3557	3910	-29258	353	-89,16	9,92
Інша поточна дебіторська заборгованість	478084	526240	5357	48156	-520883	10,07	-98,98
Поточні фінансові інвестиції	4534	21459	28784	16925	7325	373,29	34,13
Гроші та їх еквіваленти	50553	45352	19758	-5201	-25594	-10,29	-56,43
Інші оборотні активи	40250	44367	27787	4117	-16580	10,23	-37,37
Всього оборотних активів	721572	791144	117884	69572	-673260	9,64	-85,10

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, згідно вище наведеним даним таблиці у 2019 році у порівнянні з 2018 роком відбулося скорочення оборотних активів на 673260 тис. грн. у зв'язку з зменшенням дебіторської заборгованості за продукти, товари, послуги на 120224 тис. грн., іншої поточної заборгованості на 520883 тис. грн., гроші та їх еквіваленти на 25594 тис. грн. та інших оборотних активів на 16580 тис. грн.

Скорочення дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи і послуги на 96,48 % відбулося в результаті здійснення розрахунків з юридичними особами за спожиту електроенергію та розрахунків за субсидіями та пільгами. Зменшення іншої поточної дебіторської заборгованості у 2019 році відбулося у зв'язку з виплатою всієї дебіторської заборгованості за наданими позиками. Скорочення грошей та їх еквівалентів у 2019 році на 56,43% у порівнянні з 2018 роком відбулося у зв'язку з зменшенням рахунків в банках.

Динаміка інших оборотних активів у 2018 році у порівнянні з 2017 роком зросла на 4117 тис. грн., а у 2019 році становила 27787 тис. грн., що на 16580

тис. грн. менше ніж у 2018 році. Зменшення в динаміці інших оборотних активів у 2019 році на 37,37% у порівнянні з 2018 роком відбулося у зв'язку з скороченням податкових зобов'язань з ПДВ по отриманих авансах та нереалізованого податкового кредиту з ПДВ.

Позитивним для підприємства є зростання в динаміці впродовж 2017-2019 років запасів. У 2018 році їх темп приросту становив 11,65 %, а у 2019 році 9,17%. Основними статтями зростання запасів у 2019 році є збільшення матеріалів для передавального обладнання, палива, ТМЦ від ліквідації основних засобів та запасні частини від ліквідації основних засобів.

В загальному можна сказати, що зменшення дебіторської заборгованості за товари, роботи та послуги та у 2019 році є позитивним явищем для підприємства. Негативним є зростання дебіторської заборгованості у 2019 році на 9,9 %, оскільки свідчить про відтягнення коштів з обороту підприємства іншими контрагентами

У наступній таблиці 2.7 розглянемо структуру оборотних активів ПАТ «Рівнеобленерго» за досліджуваний період.

Таблиця 2.7

Динаміка структури оборотних активів ПАТ «Рівнеобленерго»
за 2017-2019 рр.

Показники	2017рі	2018рі	2019рік	Абсолютний приріст, %	
	к	к		2018/ 2017	2019/ 2018
Запаси	3.17	3.23	23.67	0,06	20,44
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	12.81	15.75	3.72	2,94	-12,03
Дебіторська заборгованість за розрахунками	4.55	0.45	3.32	-4,10	2,87
Інша поточна дебіторська заборгованість	66.26	66.52	4.54	0,26	-61,97
Поточні фінансові інвестиції	0.63	2.71	24.42	2,08	21,70
Гроші та їх еквіваленти	7.01	5.73	16.76	-1,27	11,03
Інші оборотні активи	5.58	5.61	23.57	0,03	17,96
Всього оборотних активів	100.00	100.00	100.00	-	-

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, впродовж 2017-2018 років у структурі оборотних активів ПАТ «Рівнеобленерго» переважала інша поточна дебіторська заборгованість і становила 66,26 і 66,52 відсотки відповідно. Проте у 2019 році частка інших поточних зобов'язань у структурі оборотних активів зменшилася та становила 4,54%, що на 61,97% менше ніж у 2018 році.

До позитивних змін можна ще віднести збільшення у структурі оборотних активів впродовж 2018-2019 років запасів на 20,44% , які у 2018 році в порівнянні з 2017 роком зросли лише на 0,06%. Також впродовж 2018-2019 років відбулося зростання частки грошей та їх еквівалентів на 11,03%, які впродовж 2017-2018 років скоротилися у динаміці структури на 1,27%. Дані зміни відбулися в наслідок ефективної повноцінної професійної діяльності.

До позитивних тенденцій динаміки структури також слід віднести зменшення частки дебіторської заборгованості у 2019 році на 12,03%. Також варто зазначити, що у 2019 році стрімко зросла частка інших оборотних активів і становила 23,57%, що на 11,96% більше ніж у 2018 році.

Проаналізувавши складові активу балансу перейдемо аналізу складових пасиву балансу. Тому у таблиці 2.8 розглянемо динаміку складу джерел формування власного капіталу ПАТ «Рівнеобленерго» за 2017-2019 рр..

Таблиця 2.8

Динаміка складу джерел формування власного капіталу ПАТ
«Рівнеобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютне відхилення, тис. грн.		Темп приросту,%	
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	2018/ 2017	2019/ 2018	2018/ 2017	2019/ 2018
Зареєстрований капітал	21284	21284	21284	0	0	0,00	0,00
Капітал у дооцінках	-5569	-790	-674	4779	116	-85,81	-14,68
Резервний капітал	5321	5321	5321	0	0	0,00	0,00
Нерозподілений прибуток	1355381	1404475	1566344	49094	161869	3,62	11,53
Всього	1376417	1430290	1592275	53873	161985	3,91	11,33

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, у впродовж аналізованого періоду власний капітал зростав і у 2019 році становив 1592275 тис. грн.. Основним фактором зростання власного капіталу у динаміці балансу підприємства у 2019 році є зростання нерозподіленого прибутку на 161869 тис. грн.. Також у динаміці зростав капіталу у дооцінка, який впродовж 2017-2018 років зріс на 4779 тис. грн., а 2018-2019 років зріс на 116 тис. грн..

Зростання в динаміці нерозподіленого прибутку пов'язано з зростанням чистого прибутку підприємства та іншими змінами в капіталі. Розглянемо структуру джерел формування власного капіталу на рис.2.1.



Рис.2.1. Динаміка структури джерел формування власного капіталу ПАТ «Рівнеобленерго» за 2017-2019 роки,%

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

З наведених вище даних видно, що, то основну частку структури джерел формування власного капіталу ПАТ «Рівнеобленерго» впродовж 2017-2019 років займає нерозподілений прибуток. У 2019 році він становив 98,37% у структурі, що на 0,17% більше ніж у 2018 році.. Це свідчить про те, що підприємство збільшить свої активи за рахунок операцій, за якими одержано прибуток.

Найменшу частку у структурі впродовж аналізованого періоду на підприємстві займає капітал у дооцінках.

У таблиці 2.9 розглянемо динаміку складу довгострокових зобов'язань та забезпечень.

Динаміка складу довгострокових зобов'язань та забезпечень ПАТ
«Рівнеобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютне відхилення, тис. грн.		Темп приросту,%	
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	2018/2017	2019/2018	2018/2017	2019/2018
Відстрочені податкові зобов'язання	166078	152386	136296	-13692	-16090	-8,24	-10,56
Довгострокові кредити банків	421008	0	0	-421008	0	-100,00	0,00
Довгострокові забезпечення	5974	7721	9681	1747	1960	29,24	25,39
Цільове фінансування	48	49	28	1	-21	2,08	-42,86
Всього	593108	160156	146005	-432952	-14151	-73,00	-8,84

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, основним фактором зменшення довгострокових зобов'язань та забезпечень ПАТ «Рівнеобленерго» у 2019 році у порівнянні з 2018 роком є скорочення в динаміці відстрочених податкових зобов'язань на 16090 тис. грн. та цільового фінансування на 21 тис. грн..

Впродовж аналізованого періоду спостерігається зростання в динаміці довгострокових забезпечень, які у 2019 році у порівнянні з 2018 роком зросли на 25,39 тис. грн..

На рис.2.2 розглянемо структуру підприємства за аналізований період.

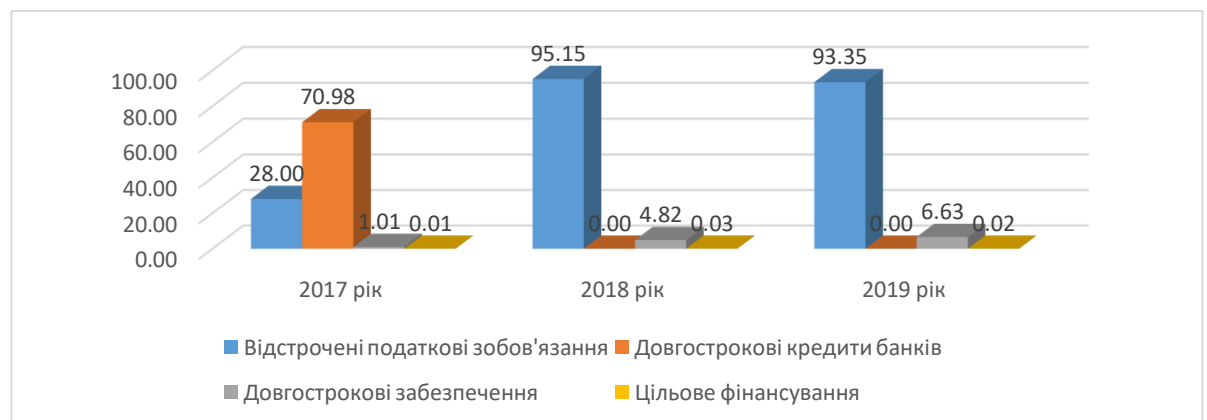


Рис.2.2. Динаміка структури довгострокових зобов'язань та забезпечень ПАТ «Рівнеобленерго» за 2017-2019 роки

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, як бачимо згідно вище наведеним даним основну частку довгострокових зобов'язань та забезпечень у 2018-2019 роках складають відстрочені податкові зобов'язання і у 2019 році вони становили 93.35%.

У таблиці 2.10 розглянемо динаміку складу поточних зобов'язань та забезпечень.

Таблиця 2.10

Динаміка складу поточних зобов'язань та забезпечень ПАТ
«Рівнеобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютне відхилення, тис. грн.		Темп приросту,%	
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	2018/2017	2019/2018	2018/2017	2019/2018
Короткострокові кредити банків	168403	581454	0	413051	-581454	245,28	-100,00
Поточна кредиторська заборгованість	247047	293348	131455	46301	-161893	18,74	-55,19
Поточні забезпечення	6885	8146	11538	1261	3392	18,32	41,64
Інші поточні зобов'язання	38874	44452	20175	5578	-24277	14,35	-54,61
Всього	461209	927400	163168	466191	-764232	101,08	-82,41

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, основним фактором зменшення поточних забезпечень та зобов'язань у 2019 році на 82,41% є погашення всіх наявних у 2018 році короткострокових кредитів банків сумою в 581454 тис. грн., поточної кредиторської заборгованості на 161893 тис. грн. та інших поточних зобов'язань на 24277 тис. грн.. На рис. 2.3 розглянемо структуру поточних зобов'язань та забезпечень.

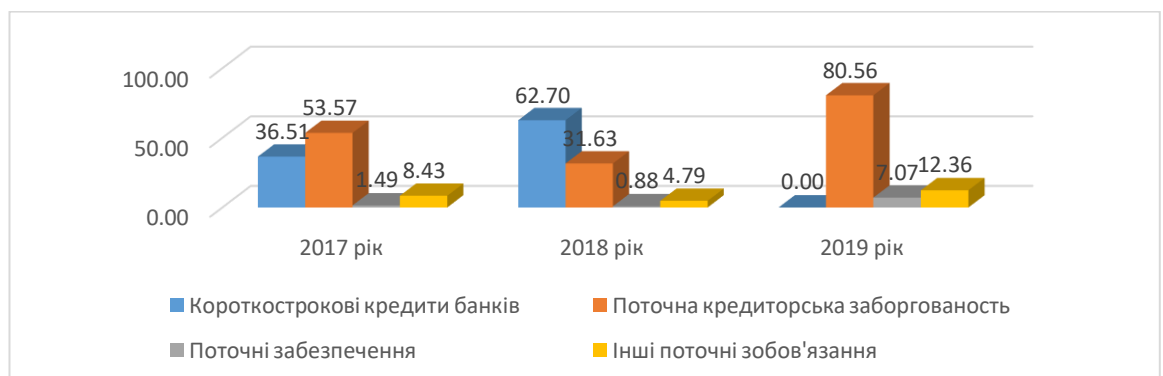


Рис.2.3. Динаміка структури поточних зобов'язань та забезпечень ПАТ «Рівнеобленерго» за 2017-2019 роки

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

З вище наведених даних видно, що найбільшу частку у структурі поточних зобов'язань та забезпечень у 2018 році склали короткострокові кредити банку і становили 62,70%, а у 2019 році поточна кредиторська заборгованість – 80,56%.

Отже, здійснивши глибокий аналіз зміни всіх розділів активу і пасиву балансу ПАТ «Рівнеобленерго» впродовж 2017-2019 років можна зробити такі загальні висновки:

- головну роль у збільшенні необоротних активів у 2019 році у порівнянні з 2018 роком відіграло зростання: довгострокових фінансових інвестицій (зросли на 22731 тис. грн. або 13,64%), незавершених капітальних інвестицій (темپ приросту яких становив 13,09%) та основних засобів (збільшилися на 31834 тис. грн.);
- незважаючи на те, що основні засоби зросли в динаміці їх зношуваність зросла, а придатність зменшилася;
- основним фактором зменшення оборотних активів у 2019 році у динаміці активу балансу підприємства у порівнянні з 2018 роком на 25,22% відбулося зв'язку з зменшенням дебіторської заборгованості за продукти, товари, послуги на 120224 тис. грн., іншої поточної заборгованості на 520883 тис. грн., гроші та їх еквіваленти на 25594 тис. грн. та інших оборотних активів на 16580 тис. грн.;
- основним фактором зростання власного капіталу у динаміці балансу підприємства у 2019 році у порівнянні з 2018 роком є зростання нерозподіленого прибутку на 161869 тис. грн.;
- основним фактором зменшення поточних забезпечень та зобов'язань впродовж 2018-2019 років на 28,25% є погашення всіх наявних у 2018 році короткострокових кредитів банків сумою в 581454 тис. грн., поточної кредиторської заборгованості на 161893 тис. грн. та інших поточних зобов'язань на 24277 тис. грн..

Наступним підприємством для здійснення аналізу було обрано АТ «Житомиробленерго», яке займається розподіленням, транспортуванням та постачанням електроенергії у Житомирській області. Свою історію товариство розпочинає ще з 20 грудня 1995 року. Тоді на базі трьох підприємств електричних мереж, що працювали в Житомирській області було створено єдину компанію Державну акціонерну енергопостачальну компанію «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» [50].

Територія обслуговування АТ «Житомиробленерго» становить 29,9 тисяч квадратних кілометрів, а загальна протяжність ліній електропередачі становить 35557 кілометри. Станом на 2020 рік АТ «Житомиробленерго» обслуговує 603321 споживачів, а середня кількість працівників на підприємстві у 2019 році складала 13233 осіб [51].

Проаналізуємо баланс підприємства. Для початку у таблиці 2.11 розглянемо динаміку складу балансу підприємства.

Таблиця 2.11

Динаміка показників порівняльного аналітичного балансу АТ
«Житомиробленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютне відхилення, тис.грн.		Темп приросту,%	
	тис.грн.			2018/ 2017	2019/ 2018	2018/ 2017	2019/ 2018
<i>Актив</i>							
Необоротні активи	4552908	7951332	7790164	3398424	-161168	74,64	-2,03
Оборотні активи	589215	604055	166918	14840	-437137	2,52	-72,37
Баланс	5142123	8555387	7957082	3413264	-598305	66,38	-6,99
<i>Пасив</i>							
Власний капітал	3790434	6658246	6691199	2867812	32953	75,66	0,49
Довгострокові зобов'язання і забезпечення	1014762	1093523	1035971	78761	-57552	7,76	-5,26
Поточні зобов'язання і забезпечення	336927	803618	229912	466691	-573706	138,51	-71,39
Баланс	5142123	8555387	7957082	3413264	-598305	66,38	-6,99

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, згідно з даними таблиці вартість майна АТ «Житомиробленерго» у 2018 році у порівнянні з 2017 роком зросла на 3413264 тис. грн., проте продовж

2018-2019 років суттєво зменшилася на 598305 тис. грн.. Розглянемо причини, що вплинули на зміну валюти балансу. Необоротні активи підприємства впродовж 2017-2018 років зростали і у 2019 році скоротилися на 161168 тис. грн. також сама динаміка прослідковується і у оборотних активах: 2018 році зросли на 2,52%, а у 2019 році їх темп приросту скоротився на 72,37%. Таким чином основну роль у зменшенні вартості майна АТ «Житомиробленерго» відіграло зменшення необоротних та оборотних активів. Що стосується джерел аналізованого майна, то у 2019 році зросла сума власного капіталу на 32953 тис. грн.. Також згідно даним таблиці 2.10 ми бачимо, що впродовж досліджуваного періоду зменшується як довгострокові так і поточні зобов'язання та забезпечення. У 2018 році довгострокові зобов'язання та забезпечення зросли на 78761 тис. грн., а у 2019 скоротилися на 57552 тис. грн. Поточні зобов'язання та забезпечення у 2018 році зросли на 138,51%, а у 2019 році їх темп приросту зменшився на 71,39%. Зменшення вартості майна підприємства з точки зору джерел його формування відбулося за рахунок скорочення довгострокових зобов'язань та забезпечень і поточних зобов'язань.

Для більш точнішого аналізу розглянемо структуру підприємства у таблиці 2.12.

Таблиця 2.12

Динаміка структури показників порівняльного аналітичного балансу
АТ «Житомиробленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютний приріст структури,%	
	тис.грн.			2018/2017	2019/2018
<i>Актив</i>					
Необоротні активи	88,54	92,94	97,90	4,40	4,96
Оборотні активи	11,46	7,06	2,10	-4,40	-4,96
Баланс	100,00	100,00	100,00	X	x
<i>Пасив</i>					
Власний капітал	73,71	77,83	84,09	4,11	6,27
Довгострокові зобов'язання і забезпечення	19,73	12,78	13,02	-6,95	0,24
Поточні зобов'язання і забезпечення	6,55	9,39	2,89	2,84	-6,50

Баланс	100,00	100,00	100,00	X	x
--------	--------	--------	--------	---	---

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, основну частку активів підприємства складають необоротні активи, у 2019 році їх частка становила 97,90%, що на 4,96% більша ніж у 2018 році. Також у 2019 році відбулося скорочення частки оборотних активів на 4,96%.

Основну частку пасивів підприємства складає власний капітал, який у 2018 році зріс на 4,11%, а у 2019 році на 6,27% і становив 84,09%. Довгострокові зобов'язання у 2019 році зросли на 0,24% і становили 13,04% у структурі пасивів, тоді як поточні зобов'язання і забезпечення зменшилися на 6,50% та становили 2,89%.

Для того аби визначити основні причини змін вище аналізованих показників необхідно провести глибшу оцінку зміни всіх розділів активу і пасиву балансу підприємства за аналізований період. Тому у таблиці 2.13 розглянемо динаміку необоротних активів АТ «Житомиробленерго».

Таблиця 2.13

Динаміка складу необоротних активів АТ «Житомиробленерго»
за 2017-2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік	Абсолютне відхилення, тис. грн.		Темп приросту,%	
	тис. грн.			2018/2017	2019/2018	2018/2017	2019/2018
Нематеріальні активи	853	9033	9802	8180	769	958,97	8,51
Основні засоби	4355223	7769008	7743910	3413785	-25098	78,38	-0,32
Інші фінансові інвестиції	190205	173291	36452	-16914	-136839	-8,89	-78,96
Довгострокова дебіторська заборгованість	6627	0	0	-6627	0	-100,0	0,00
Всього необоротних активів	4552908	7951332	7790164	3398424	-161168	74,64	-2,03

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Як видно, з вище наведених даних необоротні активи підприємства у 2019 році скоротилися на 161168 тис. грн..

Головну роль у скороченні необоротних активів у 2019 році відіграло зменшення: основних засобів на 25098 тис. грн. та інших фінансових інвестицій на 136839 тис. грн..

Зменшення основних засобів відбулося у зв'язку з тим, що вони були закладені як забезпечення банківських кредитів. Інші фінансові інвестиції впродовж аналізованого періоду скорочувалися у зв'язку з реалізацією раніше придбаних інвестицій. У 2019 році було реалізовано раніше придбані облигації ТОВ «ЛД-ПЕРСПЕКТИВА», ТОВ «НФК», дольові фінансові інструменти та інвестиційні сертифікати.

Зростання нематеріальних активів продовж аналізованого періоду свідчить про те, що підприємство вкладає кошти в патенти, ліцензії та іншу інтелектуальну власність. У 2018 році даний показник зріс на 8180 тис. грн., а у 2019 році його темп приросту становив 8,51%.

Для детальнішого аналізу розглянемо структуру необоротних активів підприємства протягом досліджуваного періоду у таблиці 2.14.

Таблиця 2.14

Динаміка структури необоротних активів АТ «Житомиробленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютний приріст структури,%	
	%			2018/2017	2019/2018
Нематеріальні активи	0,02	0,11	0,13	0,09	0,01
Основні засоби	95,65	97,71	99,40	2,06	1,69
Інші фінансові інвестиції	4,18	2,18	0,47	-2,00	-1,71
Довгострокова дебіторська заборгованість	0,15	0,00	0,00	-0,15	0,00
Всього необоротних активів	100,00	100,00	100,00	0	0

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, згідно даним таблиці бачимо, що впродовж 2017-2019 років у структурі необоротних активів АТ «Житомиробленерго» переважають основні засоби і у 2019 році їхня частка становить 99,40%.

Велика частка основних засобів свідчить про орієнтацію підприємства на створення матеріальних умов для розширення своєї основної діяльності.

Також у 2019 році прослідковується зростання частки нематеріальних активів у структурі на 0,01% та скорочення частки інших фінансових інвестицій на 1,71%.

Отже, основною причиною переваги необоротних активів у активах підприємства є зростання основних засобів. До основних засобів підприємства належать передавальне обладнання, офісне обладнання, транспортні засоби, будівлі, земля, незавершені капітальні інвестиції та інші основні засоби.

У наступній таблиці 2.15 розглянемо показники оцінки технічного стану основних засобів.

Таблиця 2.15

Динаміка показників технічного стану основних засобів АТ

«Житомиробленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютне відхилення, тис.грн.		Темп приросту,%	
	тис.грн.			2018/ 2017	2019/ 2018	2018/ 2017	2019/ 2018
Первісна вартість основних засобів, тис. грн.	9720039	7938574	8334752	-1781465	396178	-18,33	4,99
Знос основних засобів, тис. грн.	5364816	169566	590842	-5195250	421276	-96,84	248,44
Залишкова вартість основних засобів, тис. грн.	4355223	7769008	7743910	3413785	-25098	78,38	-0,32
Коефіцієнт зносу основних засобів	0,552	0,021	0,071	-0,531	0,050	-	-
Коефіцієнт придатності основних засобів	0,448	0,979	0,929	0,531	-0,050	-	-

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, згідно вище наведеним розрахункам ми бачимо, що на АТ «Житомиробленерго» у 2019 році погіршився стан основних засобів, оскільки їх зношуваність зросла, а придатність використання зменшилася. У 2019 році коефіцієнт зносу основних засобів у порівнянні з 2018 роком зріс на 0,050 пункти, а коефіцієнт придатності впродовж 2018-2019 років зменшився на 0,050 пункти.

Наступним розділом детальнішого аналізу буде динаміка та структура оборотних активів АТ «Житомиробленерго» за 2017-2019 роки (дані наведені у таблиці 2.16 і 2.17).

Таблиця 2.16

Динаміка складу оборотних активів АТ «Житомиробленерго»
за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютне відхилення, тис. грн.		Темп приросту,%	
	тис. грн.			2018/ 2017	2019/ 2018	2018/ 2017	2019/ 2018
Запаси	37881	46000	48218	8119	2218	21,43	4,82
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	122152	128119	6955	5967	-121164	4,88	-94,57
Дебіторська заборгованість за розрахунками	28559	8130	1788	-20429	-6342	-71,53	-78,01
Інша поточна дебіторська заборгованість	314043	312987	8669	-1056	-304318	-0,34	-97,23
Гроші та їх еквіваленти	86580	108819	101288	22239	-7531	25,69	-6,92
Всього оборотних активів	589215	604055	166918	14840	-437137	2,52	-72,37

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, згідно вище наведеним даним таблиці у 2019 році у порівнянні з 2018 роком відбулося скорочення оборотних активів на 437137 тис. грн. у зв'язку з зменшенням дебіторської заборгованості за продукти, товари, послуги на 121164 тис. грн., дебіторської заборгованості за розрахунками на 6342 тис. грн., іншої поточної заборгованості на 304318 тис. грн., гроші та їх еквіваленти на 7531 тис. грн. та інших оборотних активів на 16580 тис. грн..

Серед статей необоротних активів у 2019 році зросли лише запаси з темпом приросту 4,82% і становили 2218 тис. грн.. Збільшення запасів відбулося у зв'язку з тим що підприємство поповнило свої запаси палива та товарів, що є позитивним для підприємства.

Скорочення дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи і послуги на 94.57% відбулося в результаті здійснення розрахунків з юридичними особами за спожиту електроенергію та розрахунків за субсидіями та пільгами. Зменшення іншої поточної дебіторської заборгованості у 2019 році

на 98,98% відбулося у зв'язку з виплатою всієї дебіторської заборгованості за наданими позиками. Скорочення грошей та їх еквівалентів у 2019 році на 56,43% відбулося у зв'язку з зменшенням рахунків в банках.

Зменшення в динаміці у 2019 році інших оборотних активів на 37,37% відбулося у зв'язку з скороченням податкових зобов'язань з ПДВ по отриманих авансах та нереалізованого податкового кредиту з ПДВ. Позитивним для підприємства є зростання в динаміці впродовж 2017-2019 років запасів. У 2018 році їх темп приросту становив 11,65%, а у 2019 році 9,17%. Основними статтями зростання запасів у 2019 році є збільшення матеріалів для передавального обладнання, палива, ТМЦ від ліквідації основних засобів та запасні частини від ліквідації основних засобів. В загальному можна сказати, що зменшення дебіторської заборгованості за товари, роботи та послуги та у 2019 році є позитивним явищем для підприємства. Негативним є зростання дебіторської заборгованості у 2019 році на 9,92%, оскільки свідчить про відтягнення коштів з обороту підприємства іншими контрагентами

У наступній таблиці 2.17 розглянемо структуру оборотних активів АТ «Житомиробленерго» за досліджуваний період.

Таблиця 2.17

Динаміка структури оборотних активів АТ «Житомиробленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017	2018	2019	Абсолютний приріст, %	
	рік	рік	рік	2018/ 2017	2019/ 2018
	%				
Запаси	6,43	7,62	28,89	1,19	21,27
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	20,73	21,21	4,17	0,48	-17,04
Дебіторська заборгованість за розрахунками	4,85	1,35	1,07	-3,50	-0,27
Інша поточна дебіторська заборгованість	53,30	51,81	5,19	-1,48	-46,62
Гроші та їх еквіваленти	14,69	18,01	60,68	3,32	42,67
Всього оборотних активів	100,00	100,00	100,00	-	-

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, протягом 2017-2018 років у структурі оборотних активів АТ «Житомиробленерго» переважала інша поточна дебіторська заборгованість і

становила і у 2018 році становила 51,81%. Проте у 2019 році частка грошей та їх еквівалентів у структурі оборотних активів зростає на 42,67% і становила 60,68%, це свідчить про те, що підприємство приділяє високу питому вагу товару, сировині, матеріалам.

Позитивною динамікою у 2019 році є такі зміни у структурі оборотних активів: зростання запасів на 21,27% та зменшення частки дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги на 17,04%, дебіторської заборгованості за розрахунками на 0,27% та інша поточної дебіторської заборгованості на 46,62%.

Проаналізувавши складові активу балансу перейдемо аналізу складових пасиву балансу. Тому у таблиці 2.18 розглянемо динаміку складу джерел формування власного капіталу АТ «Житомиробленерго» за 2017-2019 рр..

Таблиця 2.18

Динаміка складу джерел формування власного капіталу
АТ «Житомиробленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік	Абсолютне відхилення, тис. грн.		Темп приросту,%	
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	2018/2017	2019/2018	2018/2017	2019/2018
Зареєстрований капітал	30600	30600	30600	0	0	0,00	0,00
Капітал у дооцінках	2672832	5357706	5074024	2684874	-283682	100,45	-5,29
Додатковий капітал	98491	98491	98491	0	0	0,00	0,00
Резервний капітал	5357	5357	5357	0	0	0,00	0,00
Нерозподілений прибуток	983154	1166092	1482727	182938	316635	18,61	27,15
Всього	3790434	6658246	6691199	2867812	32953	75,66	0,49

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, у впродовж аналізованого періоду власний капітал зростає і у 2019 році становив 6691199 тис. грн. Основним фактором зростання власного капіталу у динаміці балансу підприємства у 2019 році є зростання нерозподіленого прибутку на 316635 тис. грн. Зростання в динаміці нерозподіленого прибутку пов'язано з зростанням чистого прибутку підприємства та іншими змінами в капіталі.

Розглянемо структуру джерел формування власного капіталу на рис.2.4.

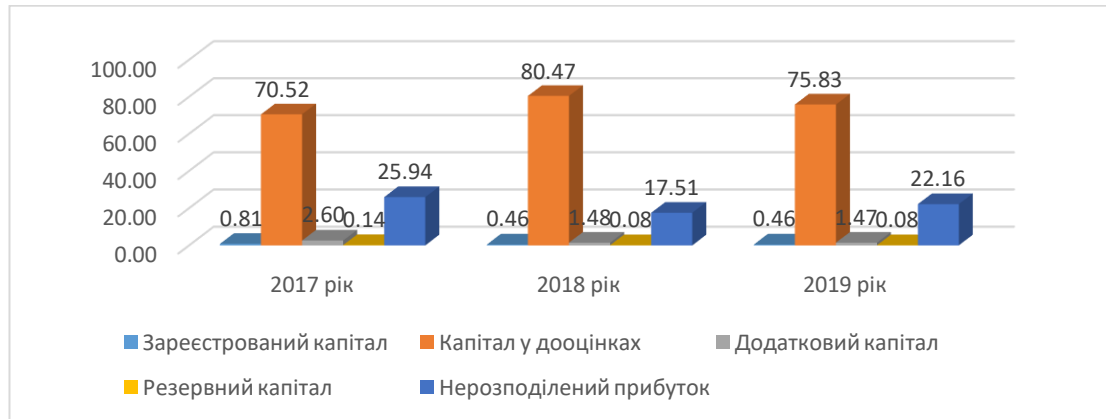


Рис.2.4. Динаміка структури джерел формування власного капіталу АТ «Житомиробленерго» за 2017-2019 роки,%

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

З наведених вище даних видно, що, то основну частку структури джерел формування власного капіталу АТ «Житомиробленерго» протягом 2017-2019 років займає капітал в дооцінках.

У таблиці 2.19 розглянемо динаміку складу довгострокових зобов'язань та забезпечень.

Таблиця 2.19

Динаміка складу довгострокових зобов'язань та забезпечень АТ «Житомиробленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік	Абсолютне відхилення, тис. грн.		Темп приросту,%	
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	2018/2017	2019/2018	2018/2017	2019/2018
Відстрочені податкові зобов'язання	510959	1087937	1030405	576978	-57532	112,92	-5,29
Довгострокові кредити банків	498193	0	0	-498193	0	-100,00	0,00
Інші довгострокові зобов'язання	5610	5586	5566	-24	-20	-0,43	-0,36
Всього	1014762	1093523	1035971	78761	-57552	7,76	-5,26

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, основним фактором зменшення довгострокових зобов'язань та забезпечень АТ «Житомиробленерго» у 2019 році у порівнянні з 2018 роком є скорочення в динаміці відстрочених податкових зобов'язань на 57532 тис. грн.

та інших довгострокових зобов'язань на 20 тис. грн. На рис.2.5 розглянемо структуру підприємства за аналізований період.

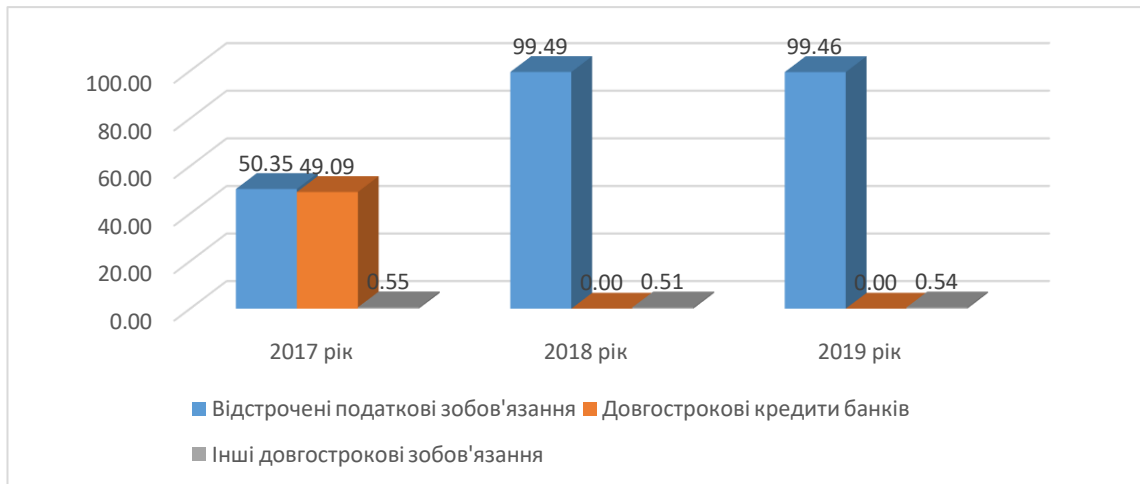


Рис.2.5. Динаміка структури довгострокових зобов'язань та забезпечень АТ «Житомиробленерго» за 2017-2019 роки

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, як бачимо згідно вище наведеним даним основну частку довгострокових зобов'язань та забезпечень у 2018-2019 роках складають відстрочені податкові зобов'язання і у 2019 році вони становили 9,46%.

У таблиці 2.20 розглянемо динаміку складу поточних зобов'язань та забезпечень.

Таблиця 2.20

Динаміка складу поточних зобов'язань та забезпечень АТ
«Житомиробленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютне відхилення, тис. грн.		Темп приросту,%	
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	2018/2017	2019/2018	2018/2017	2019/2018
Короткострокові кредити банків	0	489921	0	489921	-489921	0,00	-100,00
Поточна кредиторська заборгованість	305852	277691	182010	-28161	-95681	-9,21	-34,46
Поточні забезпечення	31075	36006	47902	4931	11896	15,87	33,04
Всього	336927	803618	229912	466691	-573706	138,51	-71,39

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, основним фактором зменшення поточних забезпечень та зобов'язань у 2019 році на 71,39% є погашення всіх наявних у 2018 році короткострокових кредитів банків сумою в 489921 тис. грн. та поточної кредиторської заборгованості на 95681 тис. грн.. На рис. 2.6 розглянемо структуру поточних зобов'язань та забезпечень.

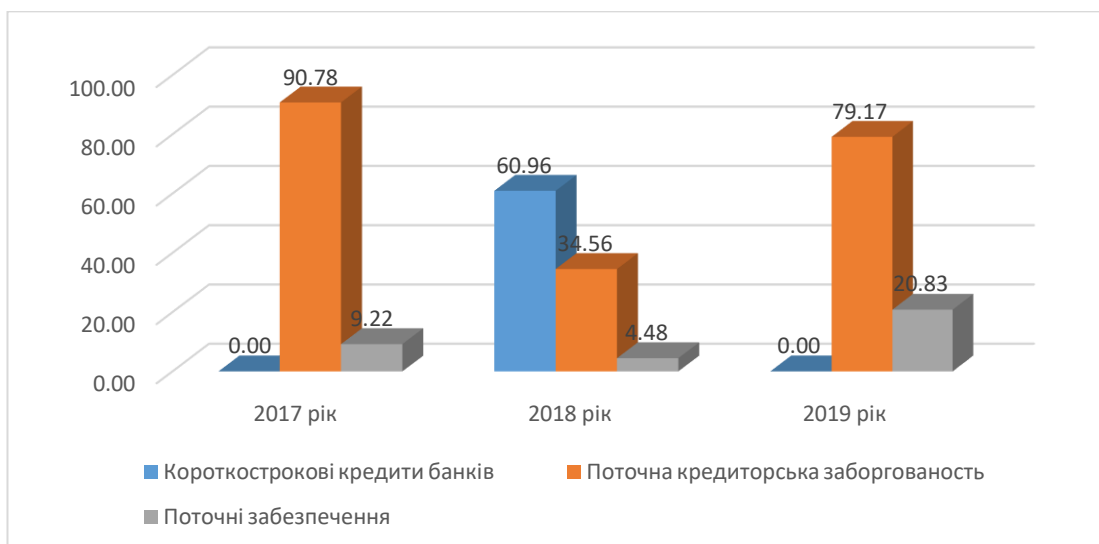


Рис.2.6. Динаміка структури поточних зобов'язань та забезпечень АТ «Житомиробленерго» за 2017-2019 роки

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

З вище наведених даних видно, що найбільшу частку у структурі поточних зобов'язань та забезпечень у 2018 році склали короткострокові кредити банків та становили 60.96%. А у 2017 та 2019 роках найбільшу частку у структурі займали поточна кредиторська заборгованість і становила 90,78% та 79,17% відповідно.

Отже, здійснивши глибокий аналіз зміни всіх розділів активу і пасиву балансу АТ «Житомиробленерго» протягом 2017-2019 років можна зробити такі загальні висновки:

- головну роль у скороченні необоротних активів у 2019 році відіграло зменшення: основних засобів на 25098 тис. грн. та інших фінансових інвестицій на 136839тис.грн;
- основним фактором зменшення оборотних активів у 2019 році у динаміці активу балансу підприємства на 72,37% відбулося зв'язку з зменшенням

дебіторської заборгованості за продукти, товари, послуги на 121164 тис. грн., дебіторської заборгованості за розрахунками на 6342 тис. грн., іншої поточної заборгованості на 304318 тис. грн., гроші та їх еквіваленти на 7531 тис. грн. та інших оборотних активів на 16580 тис. грн.;

- основним фактором зростання власного капіталу у динаміці балансу підприємства у 2019 році є зростання нерозподіленого прибутку на 316635 тис. грн.;
- основним фактором зменшення довгострокових зобов'язань та забезпечень у 2019 році є скорочення в динаміці відстрочених податкових зобов'язань на 57532 тис. грн. та інших довгострокових зобов'язань на 20 тис. грн.;
- основним фактором зменшення поточних забезпечень та зобов'язань у 2019 році на 71,39% є погашення всіх наявних у 2018 році короткострокових кредитів банків сумою в 489921 тис. грн. та поточної кредиторської заборгованості на 95681 тис. грн..

Третім підприємством для аналізу було обране АТ «Полтаваобленерго».

АТ «Полтаваобленерго» здійснює виробництво, передачу та постачання електричної та теплової електроенергії в Полтавському регіоні. Компанія обслуговує 43628 км електромереж та 10137 підстанцій забезпечуючи 746 тис. споживачів енергопостачанням.

Підприємство було засноване у 1995 році за наказом Міненерго України № 81 від 21 квітня 1995 року. Починаючи зі свого існування і аж до тепер підприємство багато раз зазнавало реорганізацій.

Саме на підприємстві АТ «ПОЛПАВАОБЛЕНЕРГО» у 1985 році було створений перший галузевий музей енергетики області [52].

Варто зазначити, що один з ключових принципів підприємства – турбота про професійний ріст співробітників. Тому на власній сучасній матеріально-технічній базі підприємство створило свій Учбовий цент для підвищення кваліфікації своїх працівників. У середньому приблизно за рік 500 осіб проходить підготовку.

Середня кількість працівників на підприємстві у 2019 році складала 4269 осіб [53].

Проаналізуємо баланс підприємства. Для початку у таблиці 2.21 розглянемо динаміку складу балансу підприємства.

Таблиця 2.21

Динаміка показників порівняльного аналітичного балансу АТ
«Полтаваобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютне відхилення, тис. грн.		Темп приросту,%	
				2018 /2017	2019/ 2018	2018/ 2017	2019/ 2018
	тис. грн.						
<i>Актив</i>							
Необоротні активи	1277325	1320646	1365326	43321	44680	3,39	3,38
Оборотні активи	1263409	1118225	479743	-145184	-638482	-11,49	-57,10
Баланс	2540734	2438871	1845069	-101863	-593802	-4,01	-24,35
<i>Пасив</i>							
Власний капітал	1084436	1169106	900687	84670	-268419	7,81	-22,96
Довгострокові зобов'язання і забезпечення	4058	1140	2753	-2918	1613	-71,91	141,49
Поточні зобов'язання і забезпечення	1452240	1268625	941629	-183615	-326996	-12,64	-25,78
Баланс	2540734	2438871	1845069	-101863	-593802	-4,01	-24,35

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, згідно з даними таблиці вартість майна АТ «Полтаваобленерго» упродовж досліджуваного періоду зменшувалася і у 2019 році становила 1845069 тис. грн..

Розглянемо причини, що вплинули на зміну валюти балансу. Необоротні активи підприємства упродовж 2017-2019 років зростали і у 2018 році їх темп приросту становив 3,39%, а у 2019 році 3,38%. Динаміка оборотних активів упродовж аналізованого періоду поступово скорочувалася і у 2019 році становили 479743 тис. грн., що на 638482 тис. грн. менше ніж у 2018 році.

Отже, основну роль у зменшенні активу АТ «Полтаваобленерго» відіграло скорочення оборотних активів.

Що стосується джерел аналізованого майна, то у 2018 році зросла сума власного капіталу на 84670 тис. грн., а у 2019 році скоротилася на 900687 тис.

грн. Також впродовж досліджуваного періоду зменшилися поточні зобов'язання та забезпечення. У 2019 році вони становили 941629 тис. грн., що на 326996 тис. грн. менше ніж у 2018 році. На відміну від поточних зобов'язань довгострокові зобов'язання та забезпечення не зменшувалася динаміка показників, а навпаки збільшувалася. У 2019 році довгострокові зобов'язання та забезпечення зросли на 1613 тис. грн. і становили 275 тис. грн.

Зменшення вартості майна підприємства з точки зору джерел його формування відбулося за рахунок скорочення власного капіталу та поточних зобов'язань.

Для більш точнішого аналізу розглянемо структуру підприємства у таблиці 2.22.

Таблиця 2.22

Динаміка структури показників порівняльного аналітичного балансу АТ «Полтаваобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютний приріст структури,%	
	тис. грн.			2018/ 2017	2019/ 2018
<i>Актив</i>					
Необоротні активи	50,27	54,15	74,00	3,88	19,85
Оборотні активи	49,73	45,85	26,00	-3,88	-19,85
Баланс	100,00	100,00	100,00	x	x
<i>Пасив</i>					
Власний капітал	42,68	47,94	48,82	5,25	0,88
Довгострокові зобов'язання і забезпечення	0,16	0,05	0,15	-0,11	0,10
Поточні зобов'язання і забезпечення	57,16	52,02	51,03	-5,14	-0,98
Баланс	100,00	100,00	100,00	x	x

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, основну частку активів підприємства складають необоротні активи, а у 2019 році їх частка становила 74,00%, що на 19,85% більша ніж у 2018 році. Також у 2019 році відбулося скорочення частки оборотних активів на 19,85%.

Основну частку пасивів підприємства складають поточні зобов'язання та забезпечення, що є негативним фактом. Проте позитивним є те, що хоча вони і займають найбільшу часту структури пасиву одночасно їх динаміка

зменшується. У 2018 році їх частка скоротилася на 5,14%, а у 2019 році на 0,98%.

На другому місці після поточних зобов'язань у структурі займає власний капітал і у 2019 році його частка становила 48,82%.

Для того аби визначити основні причини змін вище аналізованих показників необхідно провести глибшу оцінку зміни всіх розділів активу і пасиву балансу підприємства за аналізований період. Тому у таблиці 2.23 розглянемо динаміку необоротних активів АТ «Полтаваобленерго».

Таблиця 2.23

Динаміка складу необоротних активів АТ «Полтаваобленерго»
за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютне відхилення, тис. грн.		Темп приросту,%	
	тис. грн.			2018/ 2017	2019/ 2018	2018/ 2017	2019/ 2018
Нематеріальні активи	12044	11211	12519	-833	1308	-6,92	11,67
Незавершені капітальні інвестиції	145065	77171	43856	-67894	-33315	-46,80	-43,17
Основні засоби	1004340	1108221	1165297	103881	57076	10,34	5,15
Інші фінансові інвестиції	0	200	200	200	0	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	5326	69	0	-5257	-69	-98,70	-100,00
Відстрочені податкові активи	110550	123774	143454	13224	19680	11,96	15,90
Всього необоротних активів	1277325	1320646	1365326	43321	44680	3,39	3,38

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Як видно, з вище наведених даних необоротні активи впродовж 2017-2018 років зростають і у 2019 році зросли на 44680 тис. грн. і становили 1365326 тис. грн.

Зростання необоротних активів відбулося у зв'язку з щорічним зростанням основних засобів та відстрочених податкових активів. Так у 2019 році основні засоби зросли на 57076 тис. грн., а у 2018 році на 103881 тис. грн. Протягом 2019 року на підприємстві здійснювався ремонт об'єктів основних

засобів. До основних засобів підприємства належать багаторічні насадження, транспортні засоби, робочі машини, машини, обладнання, інвентар, інженерні споруди, обладнання підстанцій, будівлі, земля та інші. У 2019 році переоцінка основних засобів не проводилася.

Відстрочені податкові активи у 2018 році зросли на 13224 тис. грн., а у 2019 році на 19680 тис. грн.

У наступній таблиці 2.24 проаналізуємо технічний стан основних засобів.

Таблиця 2.24

Динаміка показників технічного стану основних засобів основних засобів

АТ «Полтаваобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютне відхилення, тис.грн.		Темп приросту,%	
	тис.грн.			2018/ 2017	2019/ 2018	2018/ 2017	2019/ 2018
Первісна вартість основних засобів, тис. грн.	3392659	3635426	3659495	242767	24069	7,16	0,66
Знос основних засобів, тис. грн.	2388319	2527205	2494198	138886	-33007	5,82	-1,31
Залишкова вартість основних засобів, тис. грн.	1004340	1108221	1165297	103881	57076	10,34	5,15
Коефіцієнт зносу основних засобів	0,704	0,695	0,682	-0,009	-0,014	-	-
Коефіцієнт придатності основних засобів	0,296	0,305	0,318	0,009	0,014	-	-

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Згідно вище наведеним даним, ми бачимо, що коефіцієнт зносу основних засобів у 2018 році у порівнянні з 2017 роком скоротився на 0,009 пункти, а у 2019 році у порівнянні з 2018 роком скоротився на 0,014 пункти.

Тоді як коефіцієнт придатності у 2018 році у порівнянні з 2017 роком зріс на 0,009 пункти, а у 2019 році у порівнянні з попереднім роком зріс на 0,014 пункти.

Отже, впродовж 2017–2019 року технічний стан основних засобів підприємства покращився. Це свідчить про оновлення основних засобів.

Для детальнішого аналізу розглянемо структуру необоротних активів підприємства протягом досліджуваного періоду у таблиці 2.25.

Таблиця 2.25

Динаміка структури необоротних активів АТ «Полтаваобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютний приріст структури, %	
	%			2018/2017	2019/2018
Нематеріальні активи	0,94	0,85	0,92	-0,09	0,07
Незавершені капітальні інвестиції	11,36	5,84	3,21	-5,51	-2,63
Основні засоби	78,63	83,92	85,35	5,29	1,43
Інші фінансові інвестиції	0,00	0,02	0,01	0,02	0,00
Довгострокова дебіторська заборгованість	0,42	0,01	0,00	-0,41	-0,01
Відстрочені податкові активи	8,65	9,37	10,51	0,72	1,13
Всього необоротних активів	100,00	100,00	100,00	x	x

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, згідно вище наведеним даним у таблиці бачимо, що впродовж 2017-2019 років у структурі необоротних активів АТ «Полтаваобленерго» переважають основні засоби. У 2018 році основні засоби у порівнянні з попереднім роком зросли у структурі на 5,29%, а у 2019 році на 1,43% і становили 85,35%.

Також прослідковується зростання у динаміці структури необоротних активів відстрочених податкових платежів. У 2018 році вони зросли на 0,72%. а у 2019 році на 1,13% і становили 10,51%.

Отже, основною причиною переваги необоротних активів у активах підприємства є зростання основних засобів. Велика частка основних засобів свідчить про орієнтацію підприємства на створення матеріальних умов для розширення своєї основної діяльності.

Наступним розділом детальнішого аналізу буде динаміка та структура оборотних активів у таблиці 2.26 і 2.27.

Таблиця 2.26

Динаміка складу оборотних активів АТ «Полтаваобленерго»
за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютне відхилення, тис. грн.		Темп приросту, %	
	тис. грн.			2018/ 2017	2019/ 2018	2018/ 2017	2019/ 2018
Запаси	92564	102561	88221	9997	-14340	10,80	-13,98
Отримані векселі	2000	2000	2000	0	0	0,00	0,00
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	864417	697752	85620	-166665	-612132	-19,28	-87,73
Дебіторська заборгованість за розрахунками	76103	94557	88645	18454	-5912	24,25	-6,25
Інша поточна дебіторська заборгованість	636	41480	46351	40844	4871	6422,01	11,74
Гроші та їх еквіваленти	44630	26168	60152	-18462	33984	-41,37	129,87
Витрати майбутніх періодів	66	38	0	-28	-38	-42,42	-100,00
Інші оборотні активи	182993	153669	108754	-29324	-44915	-16,02	-29,23
Всього оборотних активів	1263409	1118225	479743	-145184	-638482	-11,49	-57,10

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, згідно вище наведеним даним таблиці у 2019 році відбулося скорочення оборотних активів на 638482 тис. грн. у зв'язку з зменшенням запасів на 14340 тис. грн., дебіторської заборгованості за продукти, товари, послуги на 612132 тис. грн., дебіторської заборгованості за розрахунками на 5912 тис. грн., витрати майбутніх періодів на 38 тис. грн. та інших оборотних активів на 44915 тис. грн.

Серед статей необоротних активів у 2019 році зросли лише гроші та їх еквіваленти на 33984 тис. грн. та іншої поточної дебіторської заборгованості на 4871 тис. грн.

Скорочення дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи і послуги на 87,73% відбулося в результаті здійснення розрахунків споживачів електроенергії, теплоенергії та підігріву води.

В загальному можна сказати, що зменшення дебіторської заборгованості за товари, роботи та послуги та у 2019 році є позитивним явищем для підприємства. Негативним є зростання іншої поточної заборгованості у 2019

році на 11,47%, оскільки свідчить про відтягнення коштів з обороту підприємства іншими контрагентами

У наступній таблиці 2.27 розглянемо структуру оборотних активів АТ «Полтаваобленерго» за досліджуваний період.

Таблиця 2.27

Динаміка структури оборотних активів АТ «Полтаваобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік	Абсолютний приріст, %	
	%			2018/2017	2019/2018
Запаси	7,33	9,17	18,39	1,85	9,22
Отримані векселі	0,16	0,18	0,42	0,02	0,24
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	68,42	62,40	17,85	-6,02	-44,55
Дебіторська заборгованість за розрахунками	6,02	8,46	18,48	2,43	10,02
Інша поточна дебіторська заборгованість	0,05	3,71	9,66	3,66	5,95
Гроші та їх еквіваленти	3,53	2,34	12,54	-1,19	10,20
Витрати майбутніх періодів	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
Інші оборотні активи	14,48	13,74	22,67	-0,74	8,93
Всього оборотних активів	100,00	100,00	100,00	-	-

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, протягом 2017-2018 років у структурі оборотних активів АТ «Полтаваобленерго» переважала дебіторська заборгованість за продукцію, товари і послуги і становила 66,68%. Проте у 2019 році у порівнянні з попереднім роком їх частка скоротилася на 44,55% і становила 17,85%. У 2019 році основну частку оборотних активів склали інші оборотні активи – 22,67%.

Позитивною динамікою у 2019 році у порівнянні з попереднім роком є такі зміни у структурі оборотних активів: зростання запасів на 9,22%, гроші та їх еквіваленти на 10,20% та зменшення частки дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги на 44,55%.

Проаналізувавши складові активу балансу перейдемо до аналізу складових пасиву балансу. Тому у таблиці 2.28 розглянемо динаміку складу джерел формування власного капіталу АТ «Полтаваобленерго» за 2017-2019 рр.

Динаміка складу джерел формування власного капіталу АТ
«Полтаваобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютне відхилення, тис. грн.		Темп приросту,%	
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	2018/ 2017	2019/ 2018	2018/ 2017	2019/ 2018
Зареєстрований капітал	232967	232967	232967	0	0	0,00	0,00
Капітал у дооцінках	168091	152382	131954	-15709	-20428	-9,35	-13,41
Додатковий капітал	13394	23061	27015	9667	3954	72,17	17,15
Резервний капітал	28068	28068	28068	0	0	0,00	0,00
Нерозподілений прибуток	641916	732628	481585	90712	-251043	14,13	-34,27
Вилучений капітал	0	0	-902	0	-902	0,00	0,00
Всього	1084436	1169106	900687	84670	-268419	7,81	-22,96

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, власний капітал АТ «Полтаваобленерго» у 2018 році у порівнянні з 2017 роком зріс на 84670 тис. грн., а у 2019 році скоротився на 268419 тис. грн. і становив 900687 тис. грн. Скорочення власного капіталу у 2019 році відбулося у зв'язку з зменшенням капіталу у дооцінках на 20428 тис. грн., нерозподіленого прибутку на 251043 тис. грн. та вилученого капіталу на 902 тис. грн.

Розглянемо структуру джерел формування власного капіталу на рис.2.7.

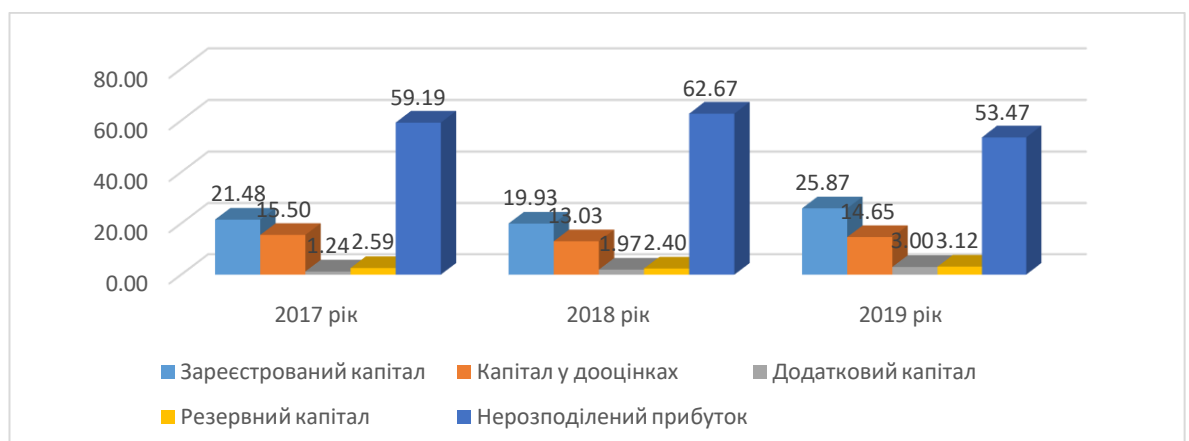


Рис.2.7. Динаміка структури джерел формування власного капіталу АТ «Полтаваобленерго» за 2017-2019 роки,%

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

З наведених вище даних видно, що, то основну частку структури джерел формування власного капіталу АТ «Полтаваобленерго» протягом 2017-2019 років займає нерозподілений прибуток і у 2019 році він становив 53,47%.

У таблиці 2.29 розглянемо динаміку складу довгострокових зобов'язань та забезпечень.

Таблиця 2.29

Динаміка складу довгострокових зобов'язань та забезпечень АТ
«Полтаваобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютне відхилення, тис. грн.		Темп приросту,%	
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	2018/2017	2019/2018	2018/2017	2019/2018
Інші довгострокові зобов'язання	4058	1140	2753	-2918	1613	-71,91	141,49
Всього	4058	1140	2753	-2918	1613	-71,91	141,49

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, основним фактором зменшення довгострокових зобов'язань та забезпечень АТ «Полтаваобленерго» у 2019 році є скорочення в динаміці інших довгострокових зобов'язань на 2918 тис. грн.

У таблиці 2.30 розглянемо динаміку складу поточних зобов'язань та забезпечень.

Таблиця 2.30

Динаміка складу поточних зобов'язань та забезпечень АТ
«Полтаваобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютне відхилення, тис. грн.		Темп приросту,%	
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	2018/2017	2019/2018	2018/2017	2019/2018
Поточна кредиторська заборгованості	1126239	972463	673749	-153776	-298714	-13,65	-30,72
Поточні забезпечення	82974	69651	106881	-13323	37230	-16,06	53,45
Інші поточні зобов'язання	243027	226511	160999	-16516	-65512	-6,80	-28,92
Всього	1452240	1268625	941629	-183615	-326996	-12,64	-25,78

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, основним фактором зменшення поточних забезпечень та зобов'язань у 2019 році на 25,78% є скорочення поточної кредиторської заборгованості на 298714 тис. грн. та інших поточних зобов'язань на 65512 тис. грн. На рис. 2.8 розглянемо структуру поточних зобов'язань та забезпечень.



Рис.2.8. Динаміка структури поточних зобов'язань та забезпечень АТ «Полтаваобленерго» за 2017-2019 роки

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

З вище наведених даних видно, що найбільшу частку у структурі поточних зобов'язань та забезпечень впродовж 2017-2019 років складає поточна кредиторська заборгованість, яка у 2019 році становила 71,55%.

Отже, здійснивши глибокий аналіз зміни всіх розділів активу і пасиву балансу АТ «Полтаваобленерго» протягом 2017-2019 років можна зробити такі загальні висновки:

- зростання необоротних активів у 2019 році відбулося у зв'язку з зростанням основних засобів на 103881 тис. грн. та відстрочених податкових активів на 19680 тис. грн;
- головну роль у скороченні необоротних активів у 2019 році відіграло зменшення: основних засобів на 25098 тис. грн. та інших фінансових інвестицій на 136839 тис. грн;
- основним фактором зменшення оборотних активів у 2019 році у динаміці активу балансу підприємства на 57,10% відбулося у зв'язку з зменшенням запасів на 14340 тис. грн., дебіторської заборгованості за продукти, товари, послуги на 612132 тис. грн., дебіторської заборгованості за розрахунками на

5912 тис. грн., витрати майбутніх періодів на 38 тис. грн. та інших оборотних активів на 44915 тис. грн;

- основним фактором скорочення власного капіталу у динаміці балансу підприємства у 2019 році є зменшенням капіталу у дооцінках на 20428 тис. грн., нерозподіленого прибутку на 251043 тис. грн. та вилученого капіталу на 902 тис. грн. ;
- основним фактором зменшення довгострокових зобов'язань та забезпечень у 2019 році є скорочення в динаміці інших довгострокових зобов'язань на 2918 тис. грн.;
- основним фактором зменшення поточних забезпечень та зобов'язань у 2019 році на 25,78% є скорочення поточної кредиторської заборгованості на 298714 тис. грн. та інших поточних зобов'язань на 65512 тис. грн..

Провівши структурно-динамічний аналіз ПАТ «Рівнеобленерго», АТ «Житомиробленерго» та АТ «Полтаваобленерго» ми дізналися які складові формують їх баланс, та причини їх зміни в динаміці.

Отже, згідно даним таблиці 2.31 ми бачимо, що основними складовими, що формували активи ПАТ «Рівнеобленерго» впродовж 2017-2019 років є необоротні активи, а пасив в основному був сформований з власного капіталу. У підприємства наявні як довгострокові зобов'язання так і поточні, але їх частка не значна оскільки в період 2018-2019 років підприємство розраховувалося з кредиторами у результаті чого відбулося скорочення у динаміці грошей та їх еквівалентів. В загальному динаміка балансу ПАТ «Рівнеобленерго» впродовж 2017-2019 років скоротилася на 528986 тис. грн..

Основними складовими, що формували вартість майна АТ «Житомиробленерго» впродовж 2017 -2019 років є необоротні активи, а пасив – власний капітал. Впродовж аналізованого періоду баланс підприємства зріс на 2814959 тис. грн.. Впродовж 2018-2019 років на АТ «Житомиробленерго» зменшилися статті запасів, грошей та інших фінансових інвестицій, що свідчить про те що підприємство розраховується за своїми зобов'язаннями.

Структура балансу ПАТ «Рівнеобленерго», АТ «Житомиробленерго» та
АТ «Полтаваобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	ПАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"			АТ "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО "			АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО "		
	2017	2018	2019	2017	2018	2019	2017	2018	2019
<i>Актив</i>									
Необоротні активи	70,31	68,58	93,80	88,54	92,94	97,90	50,27	54,15	74,00
Оборотні активи	29,69	31,42	6,20	11,46	7,06	2,10	49,73	45,85	26,00
Баланс	100,0	100,0	100,0	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<i>Пасив</i>									
Власний капітал	56,63	56,81	83,74	73,71	77,83	84,09	42,68	47,94	48,82
Довгострокові зобов'язання і забезпечення	24,40	6,36	7,68	19,73	12,78	13,02	0,16	0,05	0,15
Поточні зобов'язання і забезпечення	18,96	36,83	8,58	6,55	9,39	2,89	57,16	52,02	51,03
Баланс	100,0	100,0	100,0	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Основними складовими, що формували вартість майна АТ «Житомиробленерго» впродовж 2017-2019 років є необоротні активи, а пасив – власний капітал. Впродовж аналізованого періоду баланс підприємства зріс на 2814959 тис. грн.. Впродовж 2018–2019 років на АТ «Житомиробленерго» зменшилися статті запасів, грошей та інших фінансових інвестицій, що свідчить про те що підприємство розраховується за своїми зобов'язаннями.

Основними складовими, що формують активи АТ «Полтаваобленерго» впродовж досліджуваного періоду є необоротні активи, а пасив – поточні зобов'язання і забезпечення. Також впродовж 2018–2019 років спостерігається зменшення запасів та нерозподіленого прибутку.

Щодо технічного стану основних засобів то з всіх трьох аналізованих підприємствах впродовж 2017–2019 років найкращий їх технічний стан на АТ «Житомиробленерго».

У 2019 році на АТ «Житомиробленерго» більша частка довгострокових зобов'язань ніж у ПАТ «Рівнеобленерго» на 5,34%, а на ПАТ «Рівнеобленерго» більша частка поточних зобов'язань ніж у АТ «Житомиробленерго» на 5,69%. У порівнянні з попередніми двома аналізованими підприємствами, то на АТ «Полтаваобленерго» найбільша частка зобов'язань та забезпечень. Для

детальнішого аналізу проведемо аналіз фінансового стану обраних підприємств.

2.2. Аналіз фінансового стану підприємств

При здійсненні антикризового фінансового управління важливим етапом є здійснення аналізу фінансового стану підприємства. Оскільки однією з основних характеристик фінансового стану підприємства є його фінансова стійкість. Зміст якої полягає у забезпеченості запасів підприємства стійкими джерелами їх формування, незалежність від випадковостей ринкової кон'юнктури та поведінки партнерів.

Основою фінансової стійкості є раціональна організація і використання оборотних коштів підприємства. Значення і сутність фінансової стійкості найбільш повно відображається в її показниках [54].

Розглянемо динаміку абсолютних показників фінансової стійкості ПАТ «Рівнеобленерго» за 2017-2019 роки у таблиці 2.32.

Отже згідно розрахункам наведеними у таблиці 2.28, то у ПАТ «Рівнеобленерго» у 2017 році нормальна фінансова стійкість. Джерелами формування запасів є власні та довгострокові позикові джерела. Достатньо високий рівень платоспроможності, зростання власного капіталу та рентабельності.

У 2018 році на підприємстві нестійкий фінансовий стан. Для підприємства недостатньо власний коштів для забезпечення процесу формування запасів.

Таблиця 2.32

Динаміка абсолютних показників фінансової стійкості ПАТ «Рівнеобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютний приріст		Темп приросту,%	
				2018/ 2017	2019/ 2018	2018/ 2017	2019/ 2018
Власний капітал, тис. грн.	1376417	1430290	1592275	53873	161985	3,91	11,33
Довгострокові зобов'язання, тис. грн.	593108	160156	146005	-432952	-14151	-73,00	-8,84

Продовження табл. 2.32

Короткострокові кредити банків і позики, тис. грн.	168403	581454	0	413051	-581454	245,28	-100,00
Необоротні активи, тис. грн.	1708862	1726702	1783564	17840	56862	1,04	3,29
Запаси, тис. грн.	22892	25560	27903	2668	2343	11,65	9,17
Власні джерела формування запасів, тис. грн.	-332445	-296412	-191289	36033	105123	-10,84	-35,47
Власні та довгострокові позикові джерела формування запасів, тис. грн.	260663	-136256	-45284	-396919	90972	-152,27	-66,77
Основні джерела формування запасів, тис. грн.	429066	445198	-45284	16132	-490482	3,76	-110,17
Надлишок (+) / нестача (-) власних джерел формування запасів, тис. грн.	-355337	-321972	-219192	33365	102780	-9,39	-31,92
Надлишок (+) / нестача (-) власних та довгострокових позикових джерел формування запасів, тис. грн.	237771	-161816	-73187	-399587	88629	-168,06	-54,77
Надлишок (+) / нестача (-) основних джерел формування запасів, тис. грн.	406174	419638	-73187	13464	-492825	3,31	-117,44

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

У 2019 році на ПАТ «Рівнеобленерго» кризовий фінансовий стан. Для формування джерел запасів не вистачає основних джерел. Підприємство знаходиться на межі банкрутства та є неплатоспроможним.

Отже, дане підприємство потребує здійснення антикризового фінансового управління для покращення фінансового становища.

У наступній таблиці 2.33 розглянемо динаміку відносних показників фінансової стійкості ПАТ «Рівнеобленерго» за 2017-2019 роки.

Отже, згідно даним таблиці 2.33 впродовж 2017-2019 років підприємство може покрити всі свої зобов'язання власними коштами. Показник автономії зростає, це свідчить про зменшення залежності від зовнішніх кредиторів.

Коефіцієнт концентрації позикового капіталу впродовж 2017-2019 років перебуває у межах норми, що свідчить про стійкий фінансовий стан підприємства та зменшення частки позикових коштів у фінансуванні підприємства.

Коефіцієнт фінансової залежності перебуває у нормативних межах, що свідчить про використання позикових коштів для фінансування діяльності, проте їх частка не велика і є в межах норми.

Таблиця 2.33

Динаміка відносних показників фінансової стійкості ПАТ «Рівнеобленерго» за
2017-2019 рр.

Показники	Норматив не значення	2017рі	2018рі	2019рі	Абсолютний приріст	
		к	к	к	2018/201 7	2019/201 8
Коефіцієнт автономії	$\geq 0,5$	0,57	0,57	0,84	0,00	0,27
Коефіцієнт концентрації позикового капіталу	$< 0,5$	0,43	0,43	0,16	0,00	-0,27
Коефіцієнт фінансової залежності	< 2	1,77	1,76	1,19	-0,01	-0,57
Коефіцієнт фінансової стійкості	0,75–0,9	0,81	0,63	0,91	-0,18	0,28
Коефіцієнт фінансового ризик	< 1	0,77	0,76	0,19	-0,01	-0,57
Коефіцієнт маневреності ВК	0,3–0,5	0,19	-0,10	-0,03	-0,28	0,07
Коефіцієнт забезпечення запасів власними оборотними коштами	0,5–0,8	11,39	-5,33	-1,62	-16,72	3,71
Коефіцієнт забезпечення оборотних активів власними оборотними коштами	$> 0,1$	0,36	-0,17	-0,38	-0,53	-0,21
Індекс постійного активу	зменшення	1,24	1,21	1,12	-0,03	-0,09

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

У 2017 році коефіцієнт фінансової стійкості перебуває у межах нормативних значень, що свідчить про незалежність підприємства від короткострокових позикових джерел. Проте впродовж 2018-2019 років показник вийшов за межі норми і становив 0,63 та 0,91 відповідно, це свідчить про те, що підприємство взяло кредит.

Динаміка коефіцієнту фінансового ризику спадає, що свідчить про зменшення залежності підприємства від позикового капіталу.

Зменшення коефіцієнту маневреності власного капіталу впродовж аналізованого періоду свідчить про зменшення його можливостей фінансового маневру.

Коефіцієнт забезпечення оборотних активів власними оборотними коштами та коефіцієнт забезпечення запасів власними оборотними коштами впродовж 2017–2019 років не відповідають нормативним значенням - це свідчить про те, що підприємству не хватає власних коштів для забезпечення запасів та оборотних активів.

Позитивним є зниження індексу постійного активу в динаміці, це свідчить про збільшення фінансування необоротних активів.

Для точнішого аналізу фінансового стану у таблиці 2.34 розглянемо динаміку відносних показників ліквідності та платоспроможності ПАТ «Рівнеобленерго» за 2017-2019 роки.

Таблиця 2.34

Динаміка відносних показників ліквідності та платоспроможності ПАТ
«Рівнеобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	Нормативне значення	2017 рік	2018 рік	2019 рік	Абсолютний приріст	
					2018/2017	2019/2018
Коефіцієнт абсолютної ліквідності	0,2-0,35	0,12	0,07	0,30	0,18	0,11
Коефіцієнт швидкої ліквідності	0,7-0,8	1,43	0,78	0,38	-1,05	-1,83
Коефіцієнт загальної ліквідності	1,0-2,0	1,57	0,85	0,72	-0,84	-1,70
Коефіцієнт ліквідності при мобілізації коштів	0,5-0,7	0,05	0,03	0,17	0,12	0,09
Запаси	-	22892	25560	27903	-	-

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, протягом 2017-2018 років підприємство не могло б за необхідності погасити негайно частку поточних зобов'язань, оскільки коефіцієнт абсолютної ліквідності перебуває не в межах нормативного значення. Проте у 2019 році його платоспроможність покращилася.

У 2017 та 2019 роках підприємство було не платоспроможне б в короткостроковому періоді, оскільки коефіцієнт швидкої ліквідності перебуває не в межах норми.

Лише у 2017 році оборотні активи покривали поточні зобов'язання, а у 2018-2019 рока спостерігається зменшення коефіцієнта загальної ліквідності, що свідчить про зменшення очікуваної платоспроможності за період, що дорівнює тривалості одного обороту всіх його оборотних активів.

Впродовж 2017-2019 років підприємству було не достатньо матеріально-виробничих запасів для погашення короткострокових боргів у випадку необхідності їх розпродажу.

Проаналізувавши відносні показник ліквідності та платоспроможності підприємства розглянемо ще динаміку показників ефективності використання ресурсів у таблиці 2.35.

Таблиця 2.35

Динаміка показників ефективності використання ресурсів ПАТ

«Рівнеобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік	Абсолютний приріст	
				2018/2017	2019/2018
Коефіцієнт оборотності капіталу	0,92	1,02	0,52	0,10	-0,50
Тривалість обороту капіталу, днів	392,93	354,26	693,40	-38,68	339,15
Коефіцієнт оборотності дебіторської заборгованості за продукцію, товари, робот, послуги	26,16	23,17	757,23	-2,99	734,06
Тривалість обороту дебіторської заборгованості за продукцію, товари, робот, послуги, днів	13,76	15,54	0,48	1,78	-15,06
Коефіцієнт оборотності запасів	92,94	99,25	35,45	6,32	-63,80
Тривалість обороту запасів, днів	3,87	3,63	10,15	-0,25	6,53
Коефіцієнт оборотності кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги	8,93	8,90	4,46	-0,03	-4,44
Тривалість обороту кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги, днів	40,32	40,45	80,68	0,13	40,23
Тривалість обороту виданих авансів, днів	2,64	2,16	0,58	-0,48	-1,59
Тривалість обороту отриманих авансів, днів	33,74	27,92	39,46	-5,82	11,54
Операційний цикл, днів	17,64	19,17	10,63	1,53	-8,54
Фінансовий цикл, днів	-53,78	-47,04	-108,94	6,73	-61,90

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

У 2018 році коефіцієнт оборотності капіталу зріс на 0,10 пункти, це свідчить про прискорення оборотності капіталу, а 2019 році даний показник скоротився у своїй динаміці на 0,50 пункти.

Зростання коефіцієнта оборотності дебіторської заборгованості у 2019 році на 734,06 пункти свідчить про покращення платіжної дисципліни покупців або про скорочення обсягів продажу продукції з відстроченням платежу.

Позивним є зниження тривалості обороту дебіторської заборгованості за товари, роботи та послуги у 2019 році на 15 днів.

Зниження оборотності запасів у 2019 році у порівнянні з 2018 роком на 63,80 пункти та зростання тривалості їх обороту на 6 днів свідчить про відносно

збільшення виробничих запасів, незавершеного виробництва та готової продукції.

Впродовж 2017-2019 років коефіцієнт оборотності кредиторської заборгованості скорочується в динаміці, це свідчить про зниження платіжної дисципліни підприємства у відношеннях з кредиторами.

Операційний та фінансовий цикл у 2019 році зменшився в динаміці на 5 та 61 дні відповідно, це свідчить про зменшення інтервалу часу надходження запасів для здійснення діяльності до отриманих коштів від реалізації продукції та зниження інтервалу часу від розрахунку за сировину і матеріали до отримання коштів від реалізації виробленої з них продукції, товарів, робіт, послуг.

При здійсненні антикризового управління також важливим аспектом є аналіз динаміки показників рентабельності, оскільки за їх допомогою можна зробити висновки щодо ефективності роботи підприємства.

Різні показники рентабельності можуть свідчити про ефективність різних ділянок роботи менеджменту. Саме тому наступними показниками які ми будемо аналізувати – це показники рентабельності (збитковості) ПАТ «Рівнеобленерго» за 2017–2019 роки.

Динаміка показників рентабельності (збитковості) підприємства відображені у таблиці 2.36.

Згідно наведеним даним у таблиці 2.36, ми бачимо що на ПАТ «Рівнеобленерго» впродовж 2017-2018 років спостерігається негативна тенденція показників рентабельності. Проте вже протягом наступних двох років динаміка покращується.

Впродовж 2018-2019 років на ПАТ «Рівнеобленерго» зростає показник валової рентабельності на 3,03%, операційної рентабельності на 10,93%, чистої рентабельності на 10,49%, рентабельність за собівартістю продукції на 16,49%, рентабельність оборотних активів на 23,63%, чиста рентабельність довгострокових інвестицій на 6,85% та інші.

Це свідчить про зростання ефективності використання майнового потенціалу підприємства та ефективність інвестування коштів у звичайні акції підприємства.

Таблиця 2.36

Динаміка показників рентабельності (збитковості) ПАТ «Рівнеобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік	Абсолютний приріст	
				2018/ 2017	2019/ 2018
Валова рентабельність продукції, %	6,85	4,36	17,39	-2,49	13,03
Операційна рентабельність (збитковість) продукції, %	6,29	3,67	14,61	-2,62	10,93
Чиста рентабельність (збитковість) продажів, %	5,50	3,57	14,06	-1,94	10,49
Рентабельність продукції за собівартістю її реалізації, %	7,36	4,56	21,05	-2,80	16,49
Операційна рентабельність (збитковість) активів, %	5,76	3,73	7,58	-2,03	3,85
Чиста рентабельність (збитковість) активів, %	5,04	3,62	7,30	-1,42	3,67
Рентабельність (збитковість) основних засобів, %	8,05	5,93	10,37	-2,12	4,44
Рентабельність (збитковість) оборотних активів, %	16,00	11,85	35,48	-4,15	23,63
Чиста рентабельність власного капіталу, %	8,91	9,92	15,95	1,01	6,02
Чиста рентабельність довгострокових інвестицій, %	6,16	7,00	13,85	0,85	6,85

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Для детальнішого аналізу рентабельності капіталу підприємства проведемо факторний аналіз за моделями фірми «Дюпон». Розрахунки у таблиці 2.37.

Отже, згідно даним таблиці 2.37 основний вплив на зменшення рентабельності власного капіталу підприємства впродовж 2018-2019 років справило зменшення ресурсовіддачі. Зокрема: ресурсовіддача зумовила зменшення рентабельності власного капіталу на 0,02%, тоді як рентабельність продажів на 1.40%, а коефіцієнт фінансової залежності на 0,03%.

Таблиця 2.37

Розрахунок впливу факторів на рентабельність активів та власного капіталу ПАТ «Рівнеобленерго» за моделлю «Дюпон» у 2018-2019 рр.,%

Рентабельність активів		
Показники	2017-2018	2018-2019
Вплив ресурсівддачі	0,0055	-0,0177
Рентабельність продажів	-0,0197	0,0545
Рентабельність власного активів	-0,0142	0,0367
Рентабельність власного капіталу		
Вплив коефіцієнта фінансової залежності	0,0087	-0,0374
Вплив ресурсівддачі	0,0097	-0,0259
Рентабельність продажів	-1,6187	-1,4032
Рентабельність власного капіталу	-1,6003	-1,4666

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, згідно абсолютних показників на підприємстві ПАТ «Рівнеобленерго» у 2019 році на підприємстві критичний фінансовий стан. Для формування джерел запасів не вистачає основних джерел. Підприємство знаходиться на межі банкрутства та є неплатоспроможним.

Згідно відносним показникам фінансової стійкості то впродовж 2017-2019 років підприємство може покрити всі свої зобов'язання власними коштами та незалежне від короткострокових позикових джерел. Проте підприємству не хватає власних коштів для забезпечення запасів та оборотних активів.

Згідно динаміки відносних показників ліквідності та платоспроможності у 2019 році покращилася платоспроможність підприємства, проте впродовж 2017-2019 років підприємству було не достатньо матеріально-виробничих запасів для погашення короткострокових боргів у випадку необхідності їх розпродажу.

Операційний та фінансовий цикл у 2019 році зменшився в динаміці на 5 та 61 дні відповідно, це свідчить про зменшення інтервалу часу надходження запасів для здійснення діяльності до отриманих коштів від реалізації продукції та зниження інтервалу часу від розрахунку за сировину і матеріали до отримання коштів від реалізації виробленої з них продукції, товарів, робіт, послуг.

Згідно показникам рентабельності, то у 2019 році відбулося зростання ефективності використання майнового потенціалу підприємства та ефективність інвестування коштів у звичайні акції підприємства.

Наступним підприємством для дослідження фінансового стану буде «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за 2017-2019 роки.

Розглянемо динаміку абсолютних показників фінансової стійкості АТ «Житомиробленерго» за 2017-2019 роки у таблиці 2.38.

Таблиця 2.38

Динаміка абсолютних показників фінансової стійкості АТ
«Житомиробленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютний приріст		Темп приросту,%	
	тис. грн.			2018/ 2017	2019/ 2018	2018/ 2017	2019/ 2018
Власний капітал, тис. грн.	3790434	6658246	6691199	2867812	32953	75,66	0,49
Довгострокові зобов'язання, тис. грн.	1014762	1093523	1035971	78761	-57552	7,76	-5,26
Короткострокові кредити банків і позики, тис. грн.	0	489921	0	489921	-489921	0,00	-100,00
Необоротні активи, тис. грн.	4552908	7951332	7790164	3398424	-161168	74,64	-2,03
Запаси, тис. грн.	37881	46000	48218	8119	2218	21,43	4,82
Власні джерела формування запасів, тис. грн.	-762474	-1293086	-1098965	-530612	194121	69,59	-15,01
Власні та довгострокові позикові джерела формування запасів, тис. грн.	252288	-199563	-62994	-451851	136569	-179,10	-68,43
Основні джерела формування запасів, тис. грн.	252288	290358	-62994	38070	-353352	15,09	-121,70
Надлишок (+) / нестача (-) власних джерел формування запасів, тис. грн.	-800355	-1339086	-1147183	-538731	191903	67,31	-14,33
Надлишок (+) / нестача (-) власних та довгострокових позикових джерел формування запасів, тис. грн.	214407	-245563	-111212	-459970	134351	-214,53	-54,71
Надлишок (+) / нестача (-) основних джерел формування запасів, тис. грн.	214407	244358	-111212	29951	-355570	13,97	-145,51

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже згідно розрахункам наведеними у таблиці 2.28, то у АТ «Житомиробленерго» у 2017 році нормальна фінансова стійкість. Джерелами формування запасів є власні та довгострокові позикові джерела. Достатньо високий рівень платоспроможності, зростання власного капіталу та рентабельності.

У 2018 році на підприємстві нестійкий фінансовий стан. Для підприємства недостатньо власний коштів для забезпечення процесу формування запасів.

У 2019 році у підприємства критичний фінансовий стан. Для формування джерел запасів не вистачає основних джерел. Підприємство знаходиться на межі банкрутства та є неплатоспроможним.

У наступній таблиці 2.39 розглянемо динаміку відносних показників фінансової стійкості АТ «Житомиробленерго» за 2017-2019 роки.

Таблиця 2.39

Динаміка відносних показників фінансової стійкості АТ «Житомиробленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	Нормативне значення	2017 рік	2018 рік	2019 рік	Абсолютний приріст	
		тис. грн.			2018/2017	2019/2018
Коефіцієнт автономії	$\geq 0,5$	0,74	0,78	0,84	0,04	0,06
Коефіцієнт концентрації позикового капіталу	$< 0,5$	0,26	0,22	0,16	-0,04	-0,06
Коефіцієнт фінансової залежності	< 2	1,36	1,28	1,19	-0,07	-0,10
Коефіцієнт фінансової стійкості	0,75–0,9	0,93	0,91	0,97	-0,03	0,07
Коефіцієнт фінансового ризику	< 1	0,36	0,28	0,19	-0,07	-0,10
Коефіцієнт маневреності ВК	0,3–0,5	0,07	-0,03	-0,01	-0,10	0,02
Коефіцієнт забезпечення запасів власними оборотними коштами	0,5–0,8	6,66	-4,34	-1,31	-11,0	3,03
Коефіцієнт забезпечення оборотних активів власними оборотними коштами	$> 0,1$	0,43	-0,33	-0,38	-0,76	-0,05
Індекс постійного активу	зменшення	1,20	1,19	1,16	-0,01	-0,03

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, впродовж 2017-2019 років підприємство може покрити всі свої зобов'язання власними коштами. Показник автономії зростає, це свідчить про зниження ризиків фінансових ускладнень та зменшення залежності від зовнішніх кредиторів.

Коефіцієнт концентрації позикового капіталу впродовж 2017-2019 років перебуває у межах норми, що свідчить про стійкий фінансовий стан підприємства та зменшення частки позикових коштів у фінансуванні підприємства.

Коефіцієнт фінансової залежності перебуває у нормативних межах, що свідчить про у підприємства присутні позикові кошти для фінансування діяльності, проте їх частка не велика і є в межах норми.

Впродовж 2017 -2019 років коефіцієнт фінансової залежності зростає та є за межами нормативного значення.

Динаміка коефіцієнту фінансового ризику спадає, що свідчить про зменшення залежності підприємства від позикового капіталу.

Зменшення коефіцієнту маневреності власного капіталу свідчить про зменшення його можливостей фінансового маневру.

Коефіцієнт забезпечення оборотних активів власними оборотними коштами та коефіцієнт забезпечення запасів власними оборотними коштами не відповідають нормативним значенням - це свідчить про те, що підприємству не хватає власних коштів для забезпечення запасів та оборотних активів.

Позитивним є зниження індексу постійного активу в динаміці, це свідчить про збільшення фінансування необоротних активів.

У таблиці 2.40 розглянемо динаміку відносних показників ліквідності та платоспроможності АТ «Житомиробленерго» за 2017-2019 роки.

Таблиця 2.40

Динаміка відносних показників ліквідності та платоспроможності АТ
«Житомиробленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	Нормативне значення	2017 рік	2018 рік	2019 рік	Абсолютний приріст	
					2018/2017	2019/2018
Коефіцієнт абсолютної ліквідності	0,2-0,35	0,26	0,14	0,44	0,18	0,05
Коефіцієнт швидкої ліквідності	0,7-0,8	1,64	0,69	0,52	-1,12	-1,81
Коефіцієнт загальної ліквідності	1,0-2,0	1,75	0,75	0,73	-1,02	-1,77
Коефіцієнт ліквідності при мобілізації коштів	0,5-0,7	0,11	0,06	0,21	0,10	0,04
Запаси	-	37881	46000	48218	-	-

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, протягом 2018-2019 років підприємство не могло б за необхідності погасити негайно частку поточних зобов'язань, оскільки коефіцієнт абсолютної ліквідності перебуває не в межах нормативного значення. Оскільки коефіцієнт швидкої ліквідності впродовж 2017-2019 років перебуває не в межах норми, то підприємство було не платоспроможне б в короткостроковому періоді. Лише у 2017 році оборотні активи покривали поточні зобов'язання, а у 2018-2019 рока

спостерігається зменшення коефіцієнта загальної ліквідності, що свідчить про зменшення очікуваної платоспроможності за період, що дорівнює тривалості одного обороту всіх його оборотних активів. Впродовж 2017-2019 років підприємству було не достатньо матеріально-виробничих запасів для погашення короткострокових боргів у випадку необхідності їх розпродажу. Для аналізу ефективності використання ресурсів підприємством розглянемо його динаміку показників у таблиці 2.41.

Таблиця 2.41

Динаміка показників ефективності використання ресурсів АТ
«Житомиробленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік	Абсолютний приріст	
				2018/ 2017	2019/ 2018
Коефіцієнт оборотності капіталу	0,66	0,33	0,57	-0,34	0,24
Тривалість обороту капіталу, днів	542,18	1104,25	633,10	562,07	-471,15
Коефіцієнт оборотності дебіторської заборгованості за продукцію, товари, робот, послуги	23,66	13,61	787,52	-10,05	773,91
Тривалість обороту дебіторської заборгованості за продукцію, товари, робот, послуги, днів	15,21	26,45	0,46	11,23	-25,99
Коефіцієнт оборотності запасів	68,21	38,24	-74,34	-29,97	-112,57
Тривалість обороту запасів, днів	5,28	9,42	-4,84	4,14	-14,26
Коефіцієнт оборотності кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги	220,49	124,76	-234,33	-95,72	-359,09
Тривалість обороту кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги, днів	1,63	2,89	-1,54	1,25	-4,42
Тривалість обороту виданих авансів, днів	2,23	4,09	-0,50	1,85	-4,58
Тривалість обороту отриманих авансів, днів	38,40	46,60	14,67	8,20	-31,93
Операційний цикл, днів	20,49	35,86	-4,39	15,37	-40,25
Фінансовий цикл, днів	-17,31	-9,53	-18,01	7,77	-8,48

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

У 2018 році коефіцієнт оборотності капіталу скоротився на 0.34 пункти, це свідчить про зменшення оборотності капіталу, а 2019 році даний показник зріс у своїй динаміці на 0.24 пункти. Зростання коефіцієнта оборотності дебіторської заборгованості у 2019 році на 773.91 пункти свідчить про покращення платіжної дисципліни покупців або про скорочення обсягів продажу продукції з відстроченням платежу. Позивним є зниження тривалості обороту дебіторської заборгованості за товари, роботи та послуги у 2019 році

на 26 дня. Зниження оборотності запасів у 2019 році на 112.57 пункти та зменшення тривалості їх обороту на 14 днів, що негативним для підприємства.

Впродовж 2017-2019 років коефіцієнт оборотності кредиторської заборгованості скорочується в динаміці, це свідчить про зниження платіжної дисципліни підприємства у відношеннях з кредиторами. Операційний та фінансовий цикл у 2019 році зменшився в динаміці на 4 та 18 дні відповідно, це свідчить про зменшення інтервалу часу надходження запасів для здійснення діяльності до отриманих коштів від реалізації продукції та зниження інтервалу часу від розрахунку за сировину і матеріали до отримання коштів від реалізації виробленої з них продукції, товарів, робіт, послуг. У наступній таблиці 2.42 відображена динаміка показників рентабельності (збитковості) підприємства.

Таблиця 2.42

Динаміка показників рентабельності (збитковості) АТ «Житомиробленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік	Абсолютний приріст	
				2018/2017	2019/2018
Валова рентабельність продукції, %	3,89	5,85	7,73	1,95	1,89
Операційна рентабельність (збитковість) продукції, %	2,90	1,43	6,56	-1,47	5,13
Чиста рентабельність (збитковість) продажів, %	12,55	1,87	2,70	-10,67	0,82
Рентабельність продукції за собівартістю її реалізації, %	4,05	6,21	-8,38	2,16	14,59
Операційна рентабельність (збитковість) активів, %	1,41	0,36	3,02	-1,05	2,66
Чиста рентабельність (збитковість) активів, %	6,09	0,47	1,24	-5,63	0,77
Рентабельність (збитковість) основних засобів, %	7,16	0,53	1,32	-6,63	0,79
Рентабельність (збитковість) оборотних активів, %	56,56	5,35	26,54	-51,21	21,19
Чиста рентабельність власного капіталу, %	8,33	0,61	1,53	-7,72	0,92
Чиста рентабельність довгострокових інвестицій, %	6,54	0,51	1,32	-6,03	0,81

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Згідно вище наведеним даним, ми бачимо що на АТ «Житомиробленерго» впродовж 2017–2018 років спостерігається негативна тенденція показників рентабельності. Проте вже протягом наступних двох років динаміка покращується.

Впродовж 2018–2019 років на АТ «Житомиробленерго» зростає показник валової рентабельності на 1,89%, операційної рентабельності на 2,66%, чистої рентабельності на 0,77%, рентабельність оборотних активів на 21,19%, чиста

рентабельність довгострокових інвестицій на 0,81% та інші. Це свідчить про зростання ефективності використання майнового потенціалу підприємства та ефективність інвестування коштів у звичайні акції підприємства.

Впродовж 2018–2019 років спостерігається негативна тенденція показника рентабельність за собівартістю продукції, який у 2019 році в порівнянні з 2018 роком скоротився на 14,59%. Це свідчить, що підприємство більше витрачає грошей на собівартість продукції ніж отримує від неї прибутку.

У загальному динаміка показників рентабельності у 2019 році є позитивною, оскільки майже всі показники рентабельності зростають.

Для детальнішого аналізу рентабельності капіталу підприємства проведемо факторний аналіз за моделями фірми «Дюпон». Розрахунки у таблиці 2.43.

Таблиця 2.43

Розрахунок впливу факторів на рентабельність активів та власного капіталу АТ «Житомиробленерго» за моделлю «Дюпон» у 2018-2019 рр.,%

Рентабельність активів		
Показники	2017-2018	2018-2019
Вплив ресурсовіддачі	-0,0297	0,0040
Рентабельність продажів	-0,0265	0,0038
Рентабельність власного активів	-0,0563	0,0077
Рентабельність власного капіталу		
Вплив коефіцієнта фінансової залежності	-0,0206	0,0011
Вплив ресурсовіддачі	-0,0389	0,0049
Рентабельність продажів	-0,9670	-1,0192
Рентабельність власного капіталу	-1,0265	-1,0132

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Основний вплив на зменшення рентабельності власного капіталу підприємства впродовж 2017-2018 років справило зменшення ресурсовіддачі.

Зокрема: ресурсовіддача зумовила зменшення рентабельності власного капіталу на 0,038%, тоді як рентабельність продажів на 0,967%, а коефіцієнт фінансової залежності на 0,020%. А впродовж 2018-2019 років на зменшення рентабельності власного капіталу підприємства вплинуло зменшення рентабельності продажів на 1,019%.

Отже, згідно абсолютних показників на підприємстві АТ «Житомиробленерго» у 2019 році на підприємстві критичний фінансовий стан. Для формування джерел запасів не вистачає основних джерел. Підприємство знаходиться на межі банкрутства та є неплатоспроможним.

Згідно відносним показникам фінансової стійкості то впродовж 2017-2019 років підприємство може покрити всі свої зобов'язання власними коштами та незалежне від короткострокових позикових джерел, але підприємству не хвататє власних коштів для забезпечення запасів та оборотних активів.

Згідно динаміки відносних показників ліквідності та платоспроможності впродовж 2017-2019 років підприємству було не достатньо матеріально-виробничих запасів для погашення короткострокових боргів у випадку необхідності їх розпродажу.

Операційний та фінансовий цикл у 2019 році зменшився в динаміці на 4 та 18 дні відповідно, це свідчить про зменшення інтервалу часу надходження запасів для здійснення діяльності до отриманих коштів від реалізації продукції та зниження інтервалу часу від розрахунку за сировину і матеріали до отримання коштів від реалізації виробленої з них продукції, товарів, робіт, послуг.

Динаміка показників рентабельності у 2019 році є позитивною, оскільки майже всі показники рентабельності зростають, що свідчить про ефективність використання майнового потенціалу підприємства та ефективність інвестування коштів у звичайні акції підприємства.

Проаналізуємо фінансовий стан АТ «Полтаваобленерго». Розглянемо динаміку абсолютних показників фінансової стійкості АТ «Полтаваобленерго» за 2017-2019 роки у таблиці 2.44.

Отже згідно розрахункам наведеними у таблиці 2.28, то у АТ «Полтаваобленерго» впродовж 2017-2019 років у підприємства критичний фінансовий стан.

Для формування джерел запасів не вистачає основних джерел. Підприємство знаходиться на межі банкрутства та є неплатоспроможним.

Таблиця 2.44

Динаміка абсолютних показників фінансової стійкості АТ «Полтаваобленерго»
за 2017-2019 рр.

Показники	2017рік	2018рік	2019рік	Абсолютний приріст		Темп приросту,%	
	тис. грн.			2018/ 2017	2019/ 2018	2018/ 2017	2019/ 2018
Власний капітал, тис. грн.	1084436	1169106	900687	84670	-268419	7,81	-22,96
Довгострокові зобов'язання, тис. грн.	4058	1140	2753	-2918	1613	-71,91	141,49
Короткострокові кредити банків і позики, тис. грн.	0	0	0	0	0	0,00	0,00
Необоротні активи, тис. грн.	2540734	2438871	1845069	-101863	-593802	-4,01	-24,35
Запаси, тис. грн.	92564	102561	88221	9997	-14340	10,80	-13,98
Власні джерела формування запасів, тис. грн.	-1456298	-1269765	-944382	186533	325383	-12,81	-25,63
Власні та довгострокові позикові джерела формування запасів, тис. грн.	-1452240	-1268625	-941629	183615	326996	-12,64	-25,78
Основні джерела формування запасів, тис. грн.	-1452240	-1268625	-941629	183615	326996	-12,64	-25,78
Надлишок (+) /нестача (-) власних джерел формування запасів, тис. грн.	-1548862	-1372326	-1032603	176536	339723	-11,40	-24,76
Надлишок (+) /нестача (-) власних та довгострокових позикових джерел формування запасів, тис. грн.	-1544804	-1371186	-1029850	173618	341336	-11,24	-24,89
Надлишок (+) /нестача (-) основних джерел формування запасів, тис. грн.	-1544804	-1371186	-1029850	173618	341336	-11,24	-24,89

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

У наступній таблиці 2.45 розглянемо динаміку відносних показників фінансової стійкості АТ «Полтаваобленерго» за 2017-2019 роки.

Отже, згідно даним таблиці 2.45 впродовж 2017-2019 років підприємство не може покрити всі свої зобов'язання власними коштами, оскільки коефіцієнт автономії менший за нормативне значення. Проте тенденція зростання його в динаміці є позитивним для підприємства.

Коефіцієнт концентрації позикового капіталу впродовж 2017-2019 років перебуває за межами норми, що свідчить про не стійкий фінансовий стан підприємства та збільшення частки позикових коштів у фінансуванні підприємства.

Коефіцієнт фінансової залежності також перебуває за межами норми, що свідчить про у підприємства присутні позикові кошти для фінансування

діяльності. Впродовж 2017-2019 років коефіцієнт фінансової залежності спадає в динаміці, що є позитивним фактом для підприємства.

Таблиця 2.45

Динаміка відносних показників фінансової стійкості АТ «Полтаваобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	Нормативне значення	2017 рік	2018 рік	2019 рік	Абсолютний приріст	
		тис.грн.			2018/2017	2019/2018
Коефіцієнт автономії	$\geq 0,5$	0,43	0,48	0,49	0,05	0,01
Коефіцієнт концентрації позикового капіталу	$< 0,5$	0,57	0,52	0,51	-0,05	-0,01
Коефіцієнт фінансової залежності	< 2	2,34	2,09	2,05	-0,26	-0,04
Коефіцієнт фінансової стійкості	0,75–0,9	0,43	0,48	0,49	0,05	0,01
Коефіцієнт фінансового ризику	< 1	1,34	1,09	1,05	-0,26	-0,04
Коефіцієнт маневреності ВК	0,3–0,5	-1,34	-1,09	-1,05	0,25	0,04
Коефіцієнт забезпечення запасів власними оборотними коштами	0,5–0,8	-15,69	-12,37	-10,67	3,32	1,70
Коефіцієнт забезпечення оборотних активів власними оборотними коштами	$> 0,1$	-1,15	-1,13	-1,96	0,01	-0,83
Індекс постійного активу	зменшення	2,34	2,09	2,05	-0,26	-0,04

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Динаміка коефіцієнту фінансового ризику спадає, що свідчить про зменшення залежності підприємства від позикового капіталу. Проте їх значення перебувають за межами норми і це свідчить про присутність фінансових ризиків на підприємстві.

Впродовж аналізованій період коефіцієнт маневреності власного капіталу знаходиться за межами норми та з від'ємним значення, це свідчить про те що підприємство взагалі не здійснює ніякі фінансові маневри з власним капіталом.

Коефіцієнт забезпечення оборотних активів власними оборотними коштами та коефіцієнт забезпечення запасів власними оборотними коштами не відповідають нормативним значенням - це свідчить про те, що підприємству не хватає власних коштів для забезпечення запасів та оборотних активів.

Позитивним є зниження індексу постійного активу в динаміці, це свідчить про збільшення фінансування необоротних активів.

У таблиці 2.46 розглянемо динаміку відносних показників ліквідності та платоспроможності АТ «Полтаваобленерго» за 2017-2019 роки.

Таблиця 2.46

Динаміка відносних показників ліквідності та платоспроможності АТ
«Полтаваобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	Нормативн е значення	2017 рік	2018 рік	2019 рік	Абсолютний приріст	
					2018/201 7	2019/201 8
Коефіцієнт абсолютної ліквідності	0,2-0,35	0,03	0,02	0,06	0,03	0,01
Коефіцієнт швидкої ліквідності	0,7-0,8	0,68	0,68	0,30	-0,38	-1,06
Коефіцієнт загальної ліквідності	1,0-2,0	0,80	0,80	0,42	-0,39	-1,19
Коефіцієнт ліквідності при мобілізації коштів	0,5-0,7	0,03	0,04	0,05	0,03	-0,01
Запаси	-	37881	46000	48218	-	-

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, впродовж 2017 -2019 років підприємство не могло б за необхідності погасити негайно частку поточних зобов'язань, оскільки коефіцієнт абсолютної ліквідності перебуває не в межах нормативного значення.

Оскільки коефіцієнт швидкої ліквідності впродовж аналізованого перебуває не в межах норми, то підприємство було не платоспроможне б в короткостроковому періоді.

Впродовж 2017-2019 років оборотні активи підприємства не покривають поточні зобов'язання, а також підприємство неспроможне виплатити короткострокові борги у разі необхідності.

Для аналізу ефективності використання ресурсів підприємством розглянемо його динаміку показників у таблиці 2.47.

У 2019 році коефіцієнт оборотності капіталу скоротився на 4,62 пункти, це свідчить про зменшення оборотності його капіталу.

Зростання коефіцієнта оборотності дебіторської заборгованості у 2019 році на 83,96 пункти свідчить про покращення платіжної дисципліни покупців або про скорочення обсягів продажу продукції з відстроченням платежу.

Позивним є зниження тривалості обороту дебіторської заборгованості за товари, роботи та послуги у 2019 році на 33 дні.

Таблиця 2.47

Динаміка показників ефективності використання ресурсів АТ
«Полтаваобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік	Абсолютний приріст	
				2018/2017	2019/2018
Коефіцієнт оборотності капіталу	5,85	6,75	2,13	0,90	-4,62
Тривалість обороту капіталу, днів	61,54	53,32	169,07	-8,22	115,75
Коефіцієнт оборотності дебіторської заборгованості за продукцію, товари, робот, послуги	7,25	9,74	93,70	2,49	83,96
Тривалість обороту дебіторської заборгованості за продукцію, товари, робот, послуги, днів	49,67	36,96	3,84	-12,70	-33,12
Коефіцієнт оборотності запасів	-63,92	-74,83	-22,26	-10,92	52,57
Тривалість обороту запасів, днів	-5,63	-4,81	-16,17	0,82	-11,36
Коефіцієнт оборотності кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги	-8,94	-14,68	-8,09	-5,73	6,59
Тривалість обороту кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги, днів	-40,25	-24,53	-44,51	15,72	-19,98
Тривалість обороту виданих авансів, днів	-1,15	-0,85	-3,99	0,30	-3,14
Тривалість обороту отриманих авансів, днів	27,72	22,92	80,68	-4,80	57,76
Операційний цикл, днів	44,04	32,15	-12,33	-11,88	-44,48
Фінансовий цикл, днів	55,42	32,91	-52,49	-22,50	-85,40

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

У 2019 році спостерігається зростання оборотності запасів на 52,57 пункти та зменшення тривалості їх обороту на 11 днів.

Впродовж 2017-2018 років коефіцієнт оборотності кредиторської заборгованості скорочується в динаміці, це свідчить про зниження платіжної дисципліни підприємства у відношеннях з кредиторами. Проте у 2019 році цей показник покращився і становив на 6,59 пункти більше ніж у 2018 році.

Операційний та фінансовий цикл у 2019 році зменшився в динаміці на 44 та 48 дні відповідно, це свідчить про зменшення інтервалу часу надходження запасів для здійснення діяльності до отриманих коштів від реалізації продукції та зниження інтервалу часу від розрахунку за сировину і матеріали до отримання коштів від реалізації виробленої з них продукції, товарів, робіт, послуг.

У наступній таблиці 2.48 відображена динаміка показників рентабельності (збитковості) підприємства.

Таблиця 2.48

Динаміка показників рентабельності (збитковості) АТ «Полтаваобленерго» за 2017-2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік	Абсолютний приріст	
				2018/ 2017	2019/ 2018
Валова рентабельність продукції, %	2,89	4,03	3,63	1,14	-0,40
Операційна рентабельність (збитковість) продукції, %	1,84	0,78	-8,19	-1,06	-8,97
Чиста рентабельність (збитковість) продажів, %	1,89	0,99	-12,32	-0,90	-13,31
Рентабельність продукції за собівартістю її реалізації, %	-2,98	-4,20	-3,77	-1,22	0,43
Операційна рентабельність (збитковість) активів, %	4,93	2,39	-8,42	-2,55	-10,81
Чиста рентабельність (збитковість) активів, %	5,06	3,01	-12,67	-2,04	-15,69
Рентабельність (збитковість) основних засобів, %	12,97	7,10	-23,88	-5,87	-30,98
Рентабельність (збитковість) оборотних активів, %	10,00	6,30	-33,98	-3,70	-40,28
Чиста рентабельність власного капіталу, %	12,40	6,66	-26,23	-5,74	-32,89
Чиста рентабельність довгострокових інвестицій, %	12,33	6,64	-26,18	-5,69	-32,82

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Динаміка показників рентабельності у 2019 році є негативною, оскільки майже всі показники рентабельності скорочуються у динаміці. Так показник операційної рентабельності у 2019 році скоротився на 8,97%, чистої рентабельності на 13,31%, рентабельність оборотних активів на 40,28% та інші. Це свідчить про зменшення ефективності використання майнового потенціалу підприємства.

Для детальнішого аналізу рентабельності капіталу підприємства проведемо факторний аналіз за моделями фірми «Дюпон». Розрахунки у таблиці 2.49.

Основний вплив на зменшення рентабельності власного капіталу підприємства впродовж 2018-2019 років справило зменшення ресурсовіддачі. Зокрема: ресурсовіддача зумовила зменшення рентабельності власного капіталу

на 0,041%, тоді як рентабельність продажів на 3,311%, а коефіцієнт фінансової залежності на 0,139%.

Таблиця 2.49

Розрахунок впливу факторів на рентабельність активів та власного капіталу АТ «Полтаваобленерго» за моделлю «Дюпон» у 2018-2019 рр.,%

Рентабельність активів		
Показники	2017-2018	2018-2019
Вплив ресурсовіддачі	0.0071	-0.0200
Рентабельність продажів	-0.0276	-0.1369
Рентабельність власного активів	-0.0204	-0.1569
Рентабельність власного капіталу		
Вплив коефіцієнта фінансової залежності	0.0095	-0.1392
Вплив ресурсовіддачі	0.0158	-0.0414
Рентабельність продажів	-2.1602	-3.3114
Рентабельність власного капіталу	-2.1349	-3.4920

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

А впродовж 2017-2018 років на зменшення рентабельності власного капіталу підприємства вплинуло зменшення рентабельності продажів на 2,16%.

Отже, згідно абсолютних показників на підприємстві АТ «Полтаваобленерго» впродовж 2017-2019 років у підприємства критичний фінансовий стан. Для формування джерел запасів не вистачає основних джерел. Підприємство знаходиться на межі банкрутства та є неплатоспроможним.

Згідно відносним показникам фінансової стійкості то впродовж 2017-2019 років підприємство не може покрити всі свої зобов'язання власними коштами, оскільки коефіцієнт автономії менший за нормативне значення. Проте тенденція зростання його в динаміці є позитивним для підприємства..

Згідно динаміки відносних показників ліквідності та платоспроможності то у 2019 році підприємство не могло б за необхідності погасити негайно частку поточних зобов'язань, оскільки коефіцієнт абсолютної ліквідності перебуває не в межах нормативного значення. Впродовж 2017-2019 років оборотні активи підприємства не покривають поточні зобов'язання, а також підприємство неспроможне виплатити короткострокові борги у разі необхідності. Операційний та фінансовий цикл у 2019 році зменшився в динаміці на 44 та 48 дні відповідно, це свідчить про зменшення інтервалу часу

надходження запасів для здійснення діяльності до отриманих коштів від реалізації продукції та зниження інтервалу часу від розрахунку за сировину і матеріали до отримання коштів від реалізації виробленої з них продукції, товарів, робіт, послуг. Динаміка показників рентабельності у 2019 році є негативною та свідчить про зменшення ефективності використання майнового потенціалу підприємства.

Отже, згідно аналізу трьох підприємств за абсолютними показниками, то найбільш кризове становище впродовж 2017–2019 років на АТ «Полтаваобленерго». Інші два підприємства мають впродовж аналізованого періоду змінювали тип фінансової стійкості і у 2017 році був нормальний фінансовий стан, у 2018 році нестійкий а вже у 2019 році критичний фінансовий стан. Критичний фінансовий стан свідчить, що підприємство знаходиться на межі банкрутства, а отже необхідно впровадити антикризове фінансове управління.

Згідно відносним показникам фінансової стійкості то впродовж 2017-2019 років АТ «Полтаваобленерго» не змозі покрити всі свої зобов'язання власними коштами, тоді як ПАТ «Рівнеобленерго» та АТ «Житомиробленерго» може покрити всі свої зобов'язання власними коштами та незалежне від короткострокових позикових джерел. Проте останнім двом підприємствам не хватає власних коштів для забезпечення запасів та оборотних активів.

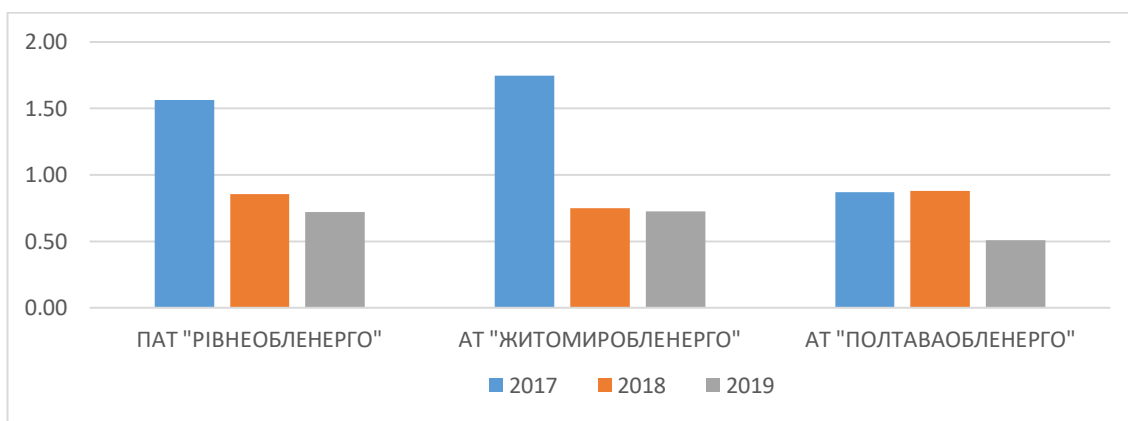


Рис.2.10. Динаміка коефіцієнта загальної ліквідності ПАТ «Рівнеобленерго», АТ «Житомиробленерго» та АТ «Полтаваобленерго» за 2017-2019 роки

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Згідно динаміки відносних показників ліквідності та платоспроможності (рис.2.10) то у 2019 році всі три підприємства у разі необхідності не змогли б погасити негайно частку поточних зобов'язань, оскільки підприємствам було не достатньо матеріально-виробничих запасів для погашення короткострокових боргів у випадку необхідності їх розпродажу.

Найбільший операційний цикл серед трьох аналізованих підприємств у 2019 році на ПАТ «Рівнеобленерго», який впродовж аналізованого періоду зменшувався в динаміці, що є позитивним фактом. У інших двох підприємствах показник операційного циклу з від'ємним значенням, це свідчить про те, що підприємство ще не отримало всіх коштів від реалізації виробленої продукції оскільки зменшилася собівартість реалізованої продукції.

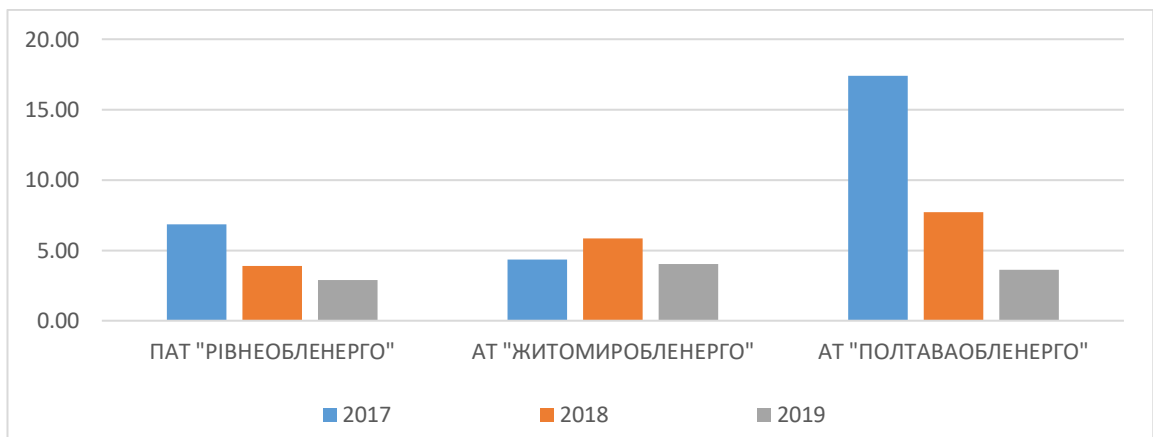


Рис.2.11. Динаміка показника валової рентабельності ПАТ «Рівнеобленерго», АТ «Житомиробленерго» та АТ «Полтаваобленерго» за 2017-2019 роки

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, згідно даним показника валової рентабельності то позитивним є його зменшення в динаміці, оскільки свідчить про зниження витрат підприємствами на закупівлю сировини та товарів, а також зростання рівня цін реалізації продукції.

Згідно розрахованим показникам рентабельності, то у 2019 році ПАТ «Рівнеобленерго» є найбільш рентабельнішим, оскільки всі показник рентабельності у порівнянні з попереднім роком зросли. Це свідчить, що відбулося зростання ефективності використання майнового потенціалу

підприємства та ефективність інвестування коштів у звичайні акції підприємства. Тоді як на АТ «Житомиробленерго» у 2019 році динаміка показників рентабельності є позитивною окрім рентабельності за собівартістю продукції. Це свідчить, що підприємство більше витрачає грошей на собівартість продукції ніж отримує від неї прибутку. Динаміка показників рентабельності на АТ «Полтаваобленерго» у 2019 році є негативною та свідчить про зменшення ефективності використання майнового потенціалу підприємства.

2.3. Оцінка ймовірності настання банкрутств підприємств

При здійсненні антикризового фінансового управління важливим етапом є здійснення оцінки ймовірності настання банкрутства на підприємстві. Адже антикризове фінансове управління слід здійснювати не лише умовах вже існуючої кризи, а й з метою попередження настання кризового стану на підприємстві, уникнення або послаблення його наслідків.

Оскільки існує багато чинників які можуть негативно вплинути на діяльність підприємства. Це можуть бути як зовнішні, так і внутрішні.

Існує велика кількість моделей для оцінки рівня фінансового потенціалу підприємства і більшість з яких ґрунтуються на даних експертних оцінок, але для оцінки ризику банкрутства ПАТ «Рівнеобленерго», АТ «Житомиробленерго» і АТ «Полтаваобленерго» оберемо найбільш використовувані моделі на практиці, які ми вже дослідили у першому розділі нашої роботи: Альтмана, Спрінгейта, Ліса, Таффлера і Тішоу та серед вітчизняних моделей – Терещенка [55, с.148].

Спочатку проведемо діагностику ймовірності банкрутства ПАТ «Рівнеобленерго» за 2017-2019 роки за моделлю Альтмана (таблиця 2.50).

Таблиця 2.50

Показники діагностики ймовірності банкрутства ПАТ «Рівнеобленерго»
за моделлю Альтмана 2017–2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік
x1	0,00	0,00	0,00
x2	0,58	0,57	0,71
x3	0,03	0,02	0,09
x4	1,30	1,31	2,16
x5	0,92	1,02	0,52
Z	2,05	2,11	2,30

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, за моделлю Альтмана підприємство впродовж 2017–2019 років перебувало у зоні невизначеності, оскільки показник був більшим за 1,23 та меншим за 2,9.

У наступній таблиці 2.51 розглянемо показники діагностики ймовірності банкрутства за моделлю Спрінгейта.

Таблиця 2.51

Показники діагностики ймовірності банкрутства ПАТ «Рівнеобленерго» за моделлю Спрінгейта 2017–2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік
x1	0,00	0,00	0,00
x2	0,03	0,02	0,09
x3	0,34	0,16	0,36
x4	0,92	1,02	0,52
Z	0,70	0,58	0,71

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, аналізуючи наведені дані, можемо зробити висновок, що за моделлю Спрінгейта ПАТ «Рівнеобленерго» впродовж аналізованого періоду підприємство потенційний банкрут, оскільки показник z був менший за 0,862.

У таблиці 2.52 розглянемо показники діагностики ймовірності банкрутства обраного підприємства за моделлю Лісса.

Таблиця 2.52

Показники діагностики ймовірності банкрутства ПАТ «Рівнеобленерго» за моделлю Лісса 2017–2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік
x1	0,32	0,31	0,21
x2	0,06	0,04	0,08
x3	0,58	0,57	0,71
x4	1,30	1,31	2,16
Z	0,06	0,06	0,06

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

За моделлю Ліса ПрАТ «Рівнеобленерго» впродовж 2017-2019 років у підприємства стійкий фінансовий стан, оскільки коефіцієнт Z більший за 0,037.

У наступній таблиці 2.53 розглянемо показники діагности ймовірності банкрутства обраного підприємства за моделлю Таффлера і Тішоу.

Таблиця 2.53

Показники діагностики ймовірності банкрутства ПАТ «Рівнеобленерго» за моделлю Таффлера і Тішоу 2017–2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік
x1	0,32	0,13	0,31
x2	0,73	0,71	0,65
x3	0,18	0,28	0,25
x4	0,92	1,02	0,52
Z	0,44	0,38	0,37

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, згідно моделі Таффлера і Тішоу ПАТ «Рівнеобленерго» впродовж 2017-2019 років у підприємства мала ймовірність банкрутства та непогані довгострокові перспективи, оскільки коефіцієнт Z більший за 0,3.

У наступній таблиці 2.54 розглянемо показники діагности ймовірності банкрутства за моделлю Терещенка.

Таблиця 2.54

Показники діагностики ймовірності банкрутства ПАТ «Рівнеобленерго» за моделлю Терещенка за 2017–2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік
x1	0,05	0,04	0,06
x2	2,31	2,32	6,15
x3	0,05	0,04	0,08
x4	0,06	0,04	0,14
x5	0,01	0,01	0,02
x6	2,04	2,31	3,71
Z	1,23	1,02	2,52

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, за даною моделлю на підприємстві продовж 2017–2019 років фінансова стійкість підприємства порушена, проте якщо своєчасно запровадити

антикризові заходи, банкрутство не загрожуватиме, що і спостерігається у 2019 році оскільки підприємству не загрожує банкрутство.

Отже, у підсумку можна зробити такі висновки, що ПАТ «Рівнеобленерго»:

- за моделлю Альтмана підприємству впродовж 2017-2019 років перебувало у зоні невизначеності;
- за моделлю Спрінгейта впродовж 2017-2019 років потенційний банкрут;
- за моделлю Ліса впродовж 2017-2019 років у підприємства стійкий фінансовий стан;
- за моделлю Таффлера і Тішоу ПАТ «Рівнеобленерго» впродовж 2017-2019 років у підприємства мала ймовірність банкрутства та непогані довгострокові перспективи;
- за моделлю Терещенка на підприємстві впродовж 2017–2019 років фінансова стійкість підприємства порушена.

Наступним підприємством для оцінки загрози фінансової кризи буде АТ «Житомиробленерго» за 2017-2019 роки за моделлю Альтмана. Розрахунки у таблиці 2.55.

Таблиця 2.55

Показники діагностики ймовірності банкрутства АТ
«Житомиробленерго» за моделлю Альтмана 2017–2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік
x1	0,00	0,00	0,00
x2	0,02	0,02	0,18
x3	0,03	0,01	0,00
x4	2,72	3,22	4,22
x5	0,42	0,37	0,14
Z	1,66	1,77	2,08

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, за моделлю Альтмана підприємство впродовж 2017-2019 років перебуває у зоні невизначеності, оскільки коефіцієнт z був більшим за 1,23 та меншим за 2,9.

У наступній таблиці 2.56 розглянемо показники діагностики ймовірності банкрутства за моделлю Спрінгейта.

Отже, аналізуючи наведені дані, можемо зробити висновок, що за моделлю Спрінгейта АТ «Житомиробленерго» впродовж 2017-2019 роки потенційно банкрут.

Таблиця 2.56

Показники діагностики ймовірності банкрутства АТ
«Житомиробленерго» за моделлю Спрінгейта 2017–2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік
x1	0,00	0,00	0,00
x2	0,03	0,01	0,00
x3	0,60	0,22	0,07
x4	0,42	0,37	0,14
Z	0,65	0,32	0,12

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

У таблиці 2.57 розглянемо показники діагностики ймовірності банкрутства обраного підприємства за моделлю Лісса.

Таблиця 2.57

Показники діагностики ймовірності банкрутства АТ
«Житомиробленерго» за моделлю Лісса 2017–2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік
x1	0,11	0,09	0,05
x2	0,05	0,04	0,00
x3	0,02	0,02	0,18
x4	2,72	3,22	4,22
Z	0,02	0,01	0,02

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, за моделлю Ліса ПрАТ «Рівнеобленерго» впродовж 2017-2019 років підприємству загрожує банкрутство, оскільки коефіцієнт z менший за 0,037.

У наступній таблиці 2.58 розглянемо показники діагностики ймовірності банкрутства обраного підприємства за моделлю Таффлера і Тішоу.

Таблиця 2.58

Показники діагностики ймовірності банкрутства АТ
«Житомиробленерго» за моделлю Таффлера і Тішоу 2017–2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік
x1	0,72	0,44	0,05
x2	0,40	0,37	0,24
x3	0,07	0,08	0,06
x4	0,42	0,37	0,14

Z	0,51	0,35	0,09
---	------	------	------

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, згідно моделі Таффлера і Тішоу на АТ «Житомиробленерго» впродовж 2017 -2018 років низька ймовірність банкрутства, проте у 2019 році показник z зменшився в динаміці, що свідчить про збільшення ймовірності настання банкрутства на підприємстві.

У наступній таблиці 2.59 розглянемо показники діагностики ймовірності банкрутства за моделлю Терещенка.

Таблиця 2.59

Показники діагностики ймовірності банкрутства АТ
«Житомиробленерго» за моделлю Терещенка 2017–2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік
x1	0,06	0,06	0,08
x2	3,80	4,51	6,29
x3	0,03	0,01	0,00
x4	0,08	0,04	0,03
x5	0,02	0,02	0,04
x6	1,59	1,33	0,91
z	1,27	0,91	0,90

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, згідно моделі Терещенка то на підприємстві у 2017 році була порушена фінансова стійкість, але якщо б підприємство своєчасно запровадило антикризові заходи то впродовж 2018–2019 років підприємству не загрожувало б банкрутство.

Отже, у підсумку можна зробити такі висновки, що АТ «Житомиробленерго» :

- за моделлю Альтмана впродовж 2017-2019 років перебуває у зоні невизначеності ;
- за моделлю Спрінгейта впродовж 2017-2019 рр. потенційно банкрут;
- за моделлю Ліса впродовж 2017-2019 років підприємству загрожує банкрутство;
- за моделлю Таффлера і Тішоу впродовж 2017–2018 років низька ймовірність настання банкрутства про те у 2019 році показник z

зменшився, що свідчить про високу ймовірність настання кризового стану на підприємстві;

- за моделлю Терещенка підприємству впродовж 2018–2019 років існує загроза настання банкрутства.

І останнім підприємством для оцінки загрози фінансової кризи буде АТ «Полтаваобленерго» за 2017-2019 роки за моделлю Альтмана. Розрахунки у таблиці 2.60.

Таблиця 2.60

Показники діагностики ймовірності банкрутства АТ «Полтаваобленерго» за моделлю Альтмана 2017–2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік
x1	0,00	0,00	0,00
x2	0,26	0,29	0,22
x3	0,05	0,02	-0,14
x4	1,26	0,83	0,93
x5	2,68	3,06	1,03
z	3,57	3,71	1,18

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, за моделлю Альтмана впродовж 2017-2018 років у підприємства стійкий фінансовий стан, оскільки коефіцієнт z був більшим за 2.9. У 2019 році коефіцієнт z зменшився і це свідчить, що найближчі 2-3 роки підприємству загрожує банкрутство.

У наступній таблиці 2.61 розглянемо показники діагностики ймовірності банкрутства за моделлю Спрінгейта.

Таблиця 2.61

Показники діагностики ймовірності банкрутства АТ «Полтаваобленерго» за моделлю Спрінгейта 2017–2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік
x1	0,00	0,00	0,00
x2	0,05	0,02	-0,14
x3	0,16	0,05	-0,26
x4	0,86	1,01	0,54
z	0,60	0,51	-0,38

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, аналізуючи наведені дані, можемо зробити висновок, що за моделлю Спрінгейта впродовж 2017-2019 років підприємство потенційно банкрут.

У таблиці 2.62 розглянемо показники діагности ймовірності банкрутства обраного підприємства за моделлю Лісса.

Таблиця 2.62

Показники діагностики ймовірності банкрутства АТ «Полтаваобленерго» за моделлю Лісса 2017–2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік
x1	0,51	0,48	0,37
x2	0,05	0,02	-0,08
x3	0,26	0,29	0,22
x4	1,26	0,83	0,93
z	0,0523	0,0499	0,0295

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, за моделлю Ліса на ПрАТ «Полтаваобленерго» впродовж 2017-2018 років стійкий фінансовий стан, але погіршується і вже у 2019 році підприємству загрожує банкрутство.

У наступній таблиці 2.63 розглянемо показники діагности ймовірності банкрутства обраного підприємства за моделлю Таффлера і Тішоу.

Таблиця 2.63

Показники діагностики ймовірності банкрутства АТ «Полтаваобленерго» за моделлю Таффлера і Тішоу 2017–2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік
x1	0,15	0,04	-0,16
x2	1,57	0,87	0,72
x3	0,32	0,55	0,52
x4	0,86	1,01	0,54
z	0,48	0,40	0,19

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, згідно моделі Таффлера і Тішоу то на АТ «Полтаваобленерго» впродовж 2017-2018 років мала ймовірність банкрутства та непогані

довгострокові перспективи, оскільки коефіцієнт z більший за 0,3. У 2019 році підприємству загрожує банкрутство.

У таблиці 2.64 розглянемо показники діагностики ймовірності банкрутства за моделлю Терещенка.

Таблиця 2.64

Показники діагностики ймовірності банкрутства АТ «Полтаваобленерго» за моделлю Терещенка 2017–2019 рр.

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік
x1	0,03	0,02	0,06
x2	1,74	1,92	1,95
x3	0,05	0,03	-0,15
x4	0,06	0,03	-0,24
x5	0,04	0,04	0,08
x6	1,48	1,98	1,21
z	1,16	0,85	-2,26

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, згідно моделі Терещенка, то підприємство у 2017 році порушена фінансова стійкість, у 2018 існує загроза виникнення банкрутства і вже у 2019 році підприємство майже збанкрутіло.

Отже, у підсумку можна зробити такі висновки, що АТ «Полтаваобленерго» :

- за моделлю Альтмана впродовж 2017-2018 років перебувало у стійкому фінансовому стані, а у 2019 році підприємству загрозувало банкрутство;
- за моделлю Спрінгейта впродовж 2017-2019 років потенційний банкрут;
- за моделлю Ліса впродовж 2017-2018 років у підприємства стійкий фінансовий стан, а у 2019 році підприємству загрожує банкрутство;
- за моделлю Таффлера і Тішоу впродовж 2017-2019 років мала ймовірність банкрутства та непогані довгострокові перспективи;
- за моделлю Терещенка у 2017 році порушена фінансова стійкість, у 2018 існує загроза виникнення банкрутства і вже у 2019 році підприємство майже збанкрутіло.

Отже, здійснивши оцінку ймовірності настання банкрутства на трьох обраних підприємствах впродовж 2017 -2019 років для точної картини розробимо таблицю з результатами вище проаналізованими даними даного підпункті (таблиця 2.65).

Таблиця 2.65

Результати оцінки ймовірності настання банкрутства на ПАТ
«Рівнеобленерго», АТ «Житомиробленерго» та АТ «Полтаваобленерго»
впродовж 2017-2019 років

Показники	ПАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"			АТ "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"			АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"		
	2017	2018	2019	2017	2018	2019	2017	2018	2019
Альтмана	+ / -	+ / -	+ / -	+ / -	+ / -	+ / -	-	-	+
Спрінгейта	+	+	+	+	+	+	+	+	+
Ліса	-	-	-	+	+	+	-	-	+
Таффлера,Тішоу	-	-	-	-	-	+	-	-	-
Терещенка	+ / -	+ / -	-	+ / -	++ -	++ -	+ / -	++ -	+

Джерело: розраховано автором на основі вище проаналізованих даних.

Де: « - » - це стійкий фінансовий стан на підприємстві;

« + / - » - підприємство знаходиться в зоні невизначеності;

« + + - » - існує загроза банкрутства;

« + » - підприємство банкрут.

Отже, за моделлю Альтмана у 2019 році АТ «Полтаваобленерго» загрожує банкрутство, тоді як інші два підприємства знаходяться у зоні невизначеності.

Згідно моделі Спрінгейта то всі три підприємства потенційні банкрути, а за моделлю Ліса лише АТ «Житомиробленерго» та АТ «Полтаваобленерго» у 2019 році.

Згідно моделі Таффлера і Тішоу то банкрутство загрожує лише АТ «Житомиробленерго» у 2019 році.

Модель Терещенка є найбільш точнішою та ясніше показує фінансове становище підприємства. Найгіршою ситуація за даною моделлю є на АТ «Житомиробленерго» та АТ «Полтаваобленерго».

Отже, провівши структурно-динамічний аналіз ПАТ «Рівнеобленерго», АТ «Житомиробленерго» та АТ «Полтаваобленерго» ми дізналися які складові формують їх баланс, та причини їх зміни в динаміці.

Основними складовими, що формували активи ПАТ «Рівнеобленерго» впродовж 2017–2019 років є необоротні активи, а пасив в основному був сформований з власного капіталу. В загальному динаміка балансу ПАТ «Рівнеобленерго» впродовж 2017-2019 років скоротилася на 528986 тис. грн.

Основними складовими, що формували вартість майна АТ «Житомиробленерго» впродовж 2017-2019 років є необоротні активи, а пасив – власний капітал. Впродовж 2018–2019 років на АТ «Житомиробленерго» зменшилися статті запасів, грошей та інших фінансових інвестицій, що свідчить про те що підприємство розраховується за своїми зобов'язаннями.

Основними складовими, що формують активи АТ «Полтаваобленерго» впродовж досліджуваного періоду є необоротні активи, а пасив – поточні зобов'язання і забезпечення. Також впродовж 2018–2019 років спостерігається зменшення запасів та нерозподіленого прибутку.

У 2019 році на АТ «Житомиробленерго» більша частка довгострокових зобов'язань ніж у ПАТ «Рівнеобленерго» на 5.34%, а на ПАТ «Рівнеобленерго» більша частка поточних зобов'язань ніж у АТ «Житомиробленерго» на 5.69%.

У порівнянні з попередніми двома аналізованими підприємствами, то на АТ «Полтаваобленерго» найбільша частка зобов'язань та забезпечень, що свідчить про ймовірність виникнення кризового становища на підприємстві.

Отже, згідно аналізу трьох підприємств за абсолютними показниками, то найбільш кризове становище впродовж 2017-2019 років на АТ «Полтаваобленерго». Інші два підприємства мають впродовж аналізованого періоду змінювали тип фінансової стійкості і у 2017 році був нормальний фінансовий стан, у 2018 році нестійкий а вже у 2019 році критичний фінансовий стан. Критичний фінансовий стан свідчить, що підприємство знаходиться на межі банкрутства, а отже необхідно впровадити антикризове фінансове управління.

Згідно відносним показникам фінансової стійкості то впродовж 2017-2019 років АТ «Полтаваобленерго» не зможе покрити всі свої зобов'язання власними коштами, тоді як ПАТ «Рівнеобленерго» та АТ «Житомиробленерго» може покрити всі свої зобов'язання власними коштами та незалежно від короткострокових позикових джерел. Проте останнім двом підприємствам не хватає власних коштів для забезпечення запасів та оборотних активів.

Згідно динаміки відносних показників ліквідності та платоспроможності то у 2019 році всі три підприємства у разі необхідності не змогли б погасити негайно частку поточних зобов'язань, оскільки підприємствам було не достатньо матеріально-виробничих запасів для погашення короткострокових боргів у випадку необхідності їх розпродажу.

Найбільший операційний цикл серед трьох аналізованих підприємств у 2019 році на ПАТ «Рівнеобленерго», який впродовж аналізованого періоду зменшувався в динаміці, що є позитивним фактом. У інших двох підприємствах показник операційного циклу з від'ємним значенням, це свідчить про те, що підприємство ще не отримало всіх коштів від реалізації виробленої продукції оскільки зменшилася собівартість реалізованої продукції.

Згідно показникам рентабельності, то у 2019 році ПАТ «Рівнеобленерго» є найбільш рентабельнішим, оскільки всі показники рентабельності у порівнянні з попереднім роком зросли. Це свідчить, що відбулося зростання ефективності використання майнового потенціалу підприємства та ефективність інвестування коштів у звичайні акції підприємства. Тоді як на АТ «Житомиробленерго» у 2019 році динаміка показників рентабельності є позитивною окрім рентабельності за собівартістю продукції. Це свідчить, що підприємство більше витрачає грошей на собівартість продукції ніж отримує від неї прибутку. Динаміка показників рентабельності на АТ «Полтаваобленерго» у 2019 році є негативною та свідчить про зменшення ефективності використання майнового потенціалу підприємства.

Здійснивши оцінку ймовірності настання банкрутства ми дійшли висновку, що:

- за моделлю Альтмана у 2019 році АТ «Полтаваобленерго» загрожує банкрутство, тоді як інші два підприємства знаходяться у зоні невизначеності;
- згідно моделі Спрінгейта то всі три підприємства потенційні банкрути, а за моделлю Ліса лише АТ «Житомиробленерго» та АТ «Полтаваобленерго» у 2019 році;
- згідно моделі Таффлера і Тішоу то банкрутство загрожує лише АТ «Житомиробленерго» у 2019 році;
- модель Терещенка є найбільш точнішою та ясніше показує фінансове становище підприємства. Найгіршою ситуація за даною моделлю є на АТ «Житомиробленерго» та АТ «Полтаваобленерго».

Отже, здійснивши оцінку фінансового стану та ймовірності настання банкрутства на ПАТ «Рівнеобленерго», АТ «Житомиробленерго» та АТ «Полтаваобленерго» ми бачимо, що підприємства потребують впровадження антикризового фінансового управління.

РОЗДІЛ 3

ВДОСКОНАЛЕННЯ АНТИКРИЗОВОГО ФІНАНСОВОГО УПРАВЛІННЯ ДІЯЛЬНІСТЮ ПІДПРИЄМСТВ

3.1. Визначення оптимальної структури капіталу підприємств

При здійсненні антикризового фінансового управління важливим аспектом є визначення оптимальної структури капіталу. Дана структура дозволить визначити пропорції між різними джерелами, які підприємство використовує для здійснення своєї діяльності та встановити співвідношення між позиковими коштами та власними.

І. О. Бланк вважає, що: «оптимальна структура капіталу – це таке співвідношення використання власних і залучених джерел, за якого забезпечується найбільш ефективна пропорційність між коефіцієнтом фінансової рентабельності та коефіцієнтом фінансової стійкості, тобто максимізується його ринкова вартість» [56, с.324].

В.О. Подольська та О.В. Яріш дають таке визначення оптимізації структури капіталу «Оптимізація структури капіталу – це таке співвідношення між власним і позиковим капіталом, за якого забезпечується найефективніша пропорційність між дохідністю і фінансовою стійкістю підприємства» [57, с. 355].

У науковій економічній літературі сьогодні можна знайти три основні методи оптимізації структури капіталу залежно від різних критеріїв. Оптимізація структури капіталу здійснюється за критерієм:

1. максимізації рівня прогнозованої фінансової рентабельності;
2. мінімізації середньозважених витрат на капітал;
3. мінімізації рівня фінансових ризиків.

На теперішній момент немає єдиного чіткого критерію оптимізації структури капіталу. Кожен з методів має ряд переваг і недоліків, які необхідно враховувати.

Перший метод ґрунтується на розрахунках рівня рентабельності власного капіталу при різній структурі капіталу. Гранична межа використання позикового капіталу для конкретного підприємства визначається на підставі ефекту фінансового левериджу. Позитивний ЕФЛ свідчить про отримання додаткового прибутку на кожен одиницю додатково залученого позикового капіталу. Це означає, доки рентабельність активів перевищує відсотки за позики, рентабельність власного капіталу зростає, проте, деяка частка заборгованості в структурі капіталу зростає. Одночасно зі збільшенням частки позикового капіталу зростають фінансові ризики і в подальшому втрати прибутку підприємства за рахунок збільшення витрат на позиковий капітал і зниження фінансової стійкості. Обсяг позикового капіталу підприємства обмежується готовністю кредиторів надавати позики і чим більша частка позик в структурі капіталу, тим вище ризик неповернення цих коштів і тим вища плата за використання таких коштів [58, с. 117].

Отже, за цим методом можна точно визначити доцільність і можливі обсяги використання позикового капіталу за відомого рівня витрат на нього та рентабельності активів, але він не враховує обсяг витрат на залучення власного капіталу підприємством (а саме вони описують можливість і доцільність залучення власного капіталу) та потребу підприємства у довгострокових джерелах фінансування.

Метод мінімізації середньозважених витрат на капітал ґрунтується на оцінці витрат на власний і позиковий капітал за різних умов їх формування та обслуговування. Визначення оптимальної структури капіталу здійснюється за найменшими витратами на його залучення. Тобто, організація приймає фінансово-інвестиційні рішення, якщо рівень їх рентабельності не нижче поточного значення показника середньозважених витрат на капітал – WACC (Weight average cost of capital).

Недоліком визначення оптимальної структури капіталу за WACC є те, що найдешевший спосіб ведення господарства не є запорукою його ефективної діяльності. Проте, формування оптимальної структури капіталу за критерієм

мінімізації його вартості може призвести до втрати підприємством своєї фінансової стійкості. Адже, як правило, вартість власного капіталу підприємства є вищою, ніж позикового, і звичайно політика формування фінансових ресурсів буде акцентована переважно на використанні залучених коштів. Позиковий капітал призводить до зростання ринкової вартості тільки за умови його ефективного використання [59].

Отже, цей метод базується на мінімізації витрат на капітал і враховує вартість залучення власного і позикового капіталу, проте не враховує результативність діяльності підприємств та потребу підприємства у довгострокових джерелах фінансування.

Метод мінімізації рівня фінансових ризиків дозволяє визначити, скільки позикових і власних коштів можна залучити без порушення фінансової стійкості і платоспроможності компанії, а також як зміна пропорцій власного і позикового капіталу позначиться на прибутку. Алгоритм цього методу:

- 1) визначити найуспішніші періоди (місяць або квартал) за минулий звітний рік за максимальним прибутком;
- 2) розрахувати за вибраний період показники платоспроможності, фінансової стійкості, забезпеченості власними оборотними засобами, простроченої кредиторської заборгованості у пасивах;
- 3) порівняти розраховані показники з нормативними й обрати найкращі. Визначити співвідношення власного і позикового капіталу як оптимальне в тому періоді, в якому показники фінансової стійкості і платоспроможності найбільш наближені до нормативних [60].

Основний плюс цього методу –простота і зрозумілість, адже за ним найкраще співвідношення власного і позикового капіталу те, яке призводить до найкращих результатів діяльності підприємства.

Недоліками цього методу є: загальний характер рекомендацій і орієнтація на нормативні (орієнтовно оптимальні) показники платоспроможності та фінансової стійкості, які можуть відрізнятись для окремих компаній; орієнтація на абсолютне значення прибутку, а не рентабельність власного капіталу.

Спочатку у таблиці 3.1 розглянемо динаміку фінансового левериджу ПАТ «Рівнеобленерго» за 2017-2019 роки.

Таблиця 3.1

Динаміка ефекту фінансового левериджу ПАТ «Рівнеобленерго» за 2017-2019 роки

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік	Абсолютний приріст		Темп приросту,%	
				2018/ 2017	2019/ 2018	2018/ 2017	2019/ 2018
Прибуток (збиток) до оподаткування, тис. грн.	145638	108926	196787	-36712	87861	-25.21	80.66
Середньорічна вартість капіталу (активів), тис. грн.	1908911.50	1778282.00	1802009.50	-130629.5	23727.5	-6.84	1.33
Середньорічна вартість власного капіталу, тис. грн.	1328702	1403353.50	1511282.50	74651.5	107929	5.62	7.69
Середньорічна вартість позикового капіталу, тис. грн.	580209.5	374928.50	290727.00	-205281	-84201.5	-35.38	-22.46
Витрати з податку на прибуток	27238	19 295	35 534	-7943	16239	-29.16	84.16
Економічна рентабельність активів, %	11.08	9.28	11.20	-1.80	1.93	-16.26	20.77
Плече фінансового левериджу	0.44	0.27	0.19	-0.17	-0.07	-38.82	-28.00
Податковий щит	0.81	0.82	0.82	0.01	0.00	1.22	-0.42
Фінансові витрати, тис. грн.	65825	56027.00	5081.00	-9798.00	-50946.00	-14.88	-90.93
Ставка за кредит, %	11.35	14.94	1.75	3.60	-13.20	31.72	-88.30
Прибуток (збиток) до оподаткування та сплати відсотків, тис. грн.	211463.00	164953.00	201868.00	-46510.00	36915.00	-21.99	22.38
ЕФЛ, %	-0.09	-1.25	1.49	-1.15	2.74	1212.66	-219.62
Диференціал	-0.27	-5.67	9.45	-5.40	15.12	2019.72	-266.83
Частка ВК, %	69.61	78.92	83.87	9.31	4.95	13.38	6.27
Частка ПК, %	30.39	21.08	16.13	-9.31	-4.95	-30.63	-23.48

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

У 2019 році підприємство отримувало вигоду від використання позикових коштів. Приріст рентабельності власного при цьому становив 1,49%. Подальше нарощення довгострокових позик могло забезпечити підприємству ще більше зростання рентабельності власного капіталу. При цьому максимальний ефект фін левериджу міг бути досягнутий при частці власного капіталу 20%, а позикового - 80%. Проте це також означало б надмірний фінансовий ризик. З точки зору зведення фінансового ризику до прийнятного рівня оптимальною структурою капіталу слід вважати 60% власного капіталу та 40% позикового.

Однак доцільними є залучення лише довгострокових позик. Це дасть змогу наростити стабільні джерела фінансування підприємства та якісно покращити тип його фінансової стійкості. При цьому запаси будуть сформовані за рахунок стабільних джерел і погашення позик не зумовить порушення стабільності діяльності підприємства. При цьому керівництву слід також постійно контролювати формування прибутку.

Розрахунок оптимальної структури капіталу за критерієм максимальної рентабельності власного капіталу ПАТ «Рівнеобленерго» у 2019 році подано у додатку К.

У наступній таблиці 3.2 розглянемо динаміку ефекту фінансового левериджу АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за 2017-2019 роки.

Таблиця 3.2

Динаміка ефекту фінансового левериджу АТ «Житомиробленерго» за
2017-2019 роки

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік	Абсолютний приріст		Темп приросту,%	
				2018/ 2017	2019/ 2018	2018/ 2017	2019/ 2018
Прибуток (збиток) до оподаткування, тис. грн.	208822	124978	37477	-83844	-87501	-40.15	-70.01
Середньорічна вартість капіталу (активів), тис. грн.	4223330.50	5970286.50	6925259.00	1746956	954972.5	41.36	16.00
Середньорічна вартість власного капіталу, тис. грн.	3727306.5	5224340.00	6674722.50	1497033.5	1450382.5	40.16	27.76
Середньорічна вартість позикового капіталу, тис. грн.	496024	745946.50	250536.50	249922.5	-495410	50.39	-66.41
Витрати з податку на прибуток	43785	22 663	5 567	-21122	-17096	-48.24	-75.44
Економічна рентабельність активів, %	6.64	2.94	0.59	-3.70	-2.34	-55.77	-79.80
Плече фінансового левериджу	0.13	0.14	0.04	0.01	-0.11	7.29	-73.71
Податковий щит	0.79	0.82	0.85	0.03	0.03	3.59	4.01
Фінансові витрати, тис. грн.	71608	50359.00	3615.00	-21249.00	-46744.00	-29.67	0.00
Ставка за кредит, %	14.44	6.75	1.44	-7.69	-5.31	-53.24	0.00
Прибуток (збиток) до оподаткування та сплати відсотків, тис. грн.	280430.00	175337.00	41092.00	-105093.00	-134245.00	-37.48	-76.56
ЕФЛ, %	-0.82	-0.45	-0.03	0.37	0.42	-45.63	-93.91
Диференціал	-7.80	-3.81	-0.85	3.98	2.96	-51.08	-77.73
Частка ВК, %	88.26	87.51	96.38	-0.75	8.88	-0.85	10.14
Частка ПК, %	11.74	12.49	3.62	0.75	-8.88	6.38	-71.05

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Розрахунок ефекту фінансового левериджу показав, що АТ «Житомиробленерго» мав від'ємне значення, що оцінюється негативно. Це сталося у зв'язку з тим, що підприємство залучало дуже дорогі кредити у порівнянні з економічною рентабельністю активів. Також спостерігається, що впродовж 2017-2019 років економічна рентабельність була значно меншою у порівнянні з середньою процентною ставкою за кредитами.

У наступній таблиця 3.3 проаналізуємо динаміку ефекту фінансового левериджу для АТ «Полтаваобленерго».

Таблиця 3.3

Динаміка ефекту фінансового левериджу АТ «Полтаваобленерго» за
2017-2019 роки

Показники	2017 рік	2018 рік	2019 рік	Абсолютний приріст		Темп приросту,%	
				2018/ 2017	2019 /2018	2018/ 2017	2019 /2018
Прибуток (збиток) до оподаткування, тис. грн.	126435	61779	291151	-64656	229372	-51.14	371.28
Середньорічна вартість капіталу (активів), тис. грн.	1019709.00	1126771.00	1034896.50	107062	-91874.5	10.50	-8.15
Середньорічна вартість власного капіталу, тис. грн.	1019709	1126771.00	1034896.50	107062	-91874.5	10.50	-8.15
Середньорічна вартість позикового капіталу, тис. грн.	0	0.00	0.00	0	0	0.00	0.00
Витрати з податку на прибуток	3893	13 224	19 680	9331	6456	239.69	48.82
Економічна рентабельність активів, %	12.40	5.48	28.13	-6.92	22.65	-55.78	413.12
Плече фінансового левериджу	0.00	0.00	0.00	-	-	-	-
Податковий щит	0.97	0.79	0.93	-0.18	0.15	-18.91	18.63
Фінансові витрати, тис. грн.	0.00	0.00	0.00	-	-	-	-
Ставка за кредит, %	0.00	0.00	0.00	-	-	-	-
Прибуток (збиток) до оподаткування та сплати відсотків, тис. грн.	126435.00	61779.00	291151.00	-64656.00	229372.00	-51.14	371.28
ЕФЛ, %	-	-	-	-	-	-	-
Диференціал	12.40	5.48	28.13	-	-	-	-
Частка ВК, %	100.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Частка ПК, %	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Джерело: розраховано автором на основі додатків А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, Й.

Отже, АТ «Полтаваобленерго» впродовж аналізованого періоду не залучало позикові кошти. Можливо це відбулося у зв'язку з тим, що підприємство не зарекомендувало себе для кредиторів як надійного позичальника. Проте економічна рентабельність станом на 2019 рік становила

28.13%. При цьому максимальний ефект фінансового левериджу міг бути досягнутий при частці власного капіталу 5%, а позикового - 95%, але це означало б надмірний фінансовий ризик. З точки зору зведення фінансового ризику до прийняттого рівня оптимальною структурою капіталу слід вважати 45% власного капіталу та 55% позикового.

Розрахунок оптимальної структури капіталу за критерієм максимальної рентабельності власного капіталу АТ «Полтаваобленерго» у 2019 році подано у додатку К.

Проаналізувавши динаміку ефекту фінансового левериджу трьох обраних підприємств можна зробити такі висновки:

1) З точки зору зведення фінансового ризику до прийняттого рівня оптимальною структурою капіталу ПАТ «Рівнеобленерго» у 2019 році слід вважати 60% власного капіталу та 40% позикового. Однак доцільними є залучення лише довгострокових позик. Це дасть змогу наростити стабільні джерела фінансування підприємства та якісно покращити тип його фінансової стійкості. При цьому запаси будуть сформовані за рахунок стабільних джерел і погашення позик не зумовить порушення стабільності діяльності підприємства. При цьому керівництву слід також постійно контролювати формування прибутку.

2) Динаміка показників ефекту фінансового левериджу АТ «Житомиробленерго» є негативною і свідчить про те, що підприємство залучало дуже дорогі кредити у порівнянні з економічною рентабельністю активів.

3) АТ «Полтаваобленерго» впродовж аналізованого періоду не залучало позикові кошти. З точки зору зведення фінансового ризику до прийняттого рівня оптимальною структурою капіталу АТ «Полтаваобленерго» у 2019 році слід вважати 45% власного капіталу та 55% позикового.

3.2.Покращення технічного стану основних засобів підприємств

На ефективність діяльності підприємства впливає технічний стан наявних у них основних засобів, адже це є складовою виробничих ресурсів, які використовуються в процесі діяльності підприємства.

У попередньому розділі ми проаналізували технічний стан основних засобів і виявили, що незважаючи на зростання в частці необоротних активів основних засобів - їх придатність на деяких підприємствах зменшилася. Тому підприємства потребують покращення стану основних засобів.

Станом на 2020 рік ПАТ «Рівнеобленерго» забезпечувала електропостачанням понад 400 тис. споживачів. При цьому у підпорядкуванні підприємства знаходиться 35 ПС 110 кВ сумарною трансформаторною потужністю 794.6 МВА та 91 ПС 35 кВ сумарною трансформаторною потужністю 422.63 МВА.

Для покращення технічного стану основних засобів ПАТ «Рівнеобленерго» необхідно провести оновлення та реконструювання основних засобів.

Щодо технічного стану підстанцій, то станом на 2020 рік на підприємстві необхідно провести заміну трансформаторів, що підприємством і планується зробити до 2024 року.

Підприємству необхідно замінити трансформатори, що

- працювали більше 50 років (31 шт.);
- відпрацювали від 40 до 49 років (60 шт.);
- відпрацювали від 30 до 39 років (73 шт.);
- відпрацювали від 25 до 29 років (18 шт.);
- потребують заміни (12 шт.).

Також підприємство потребує реконструювання високовольтного обладнання.. Станом на кінець 2020 року їх загальна кількість, яку потрібно реконструювати складає 1640 шт.. Туди входить масляні та вакуумні вимикачі 110 кВ, 35 кВ та 10 кВ.

Щодо технічного стану ліній електропередавання то ефективним буде замінити лінії електропередачі на дерев'яних опорах.

Оновлення обладнання на підприємстві ведеться явно не в достатньому об'ємі в результаті чого кількість обладнання, яке відпрацювало свій проектний ресурс працездатності, буде збільшуватися з кожним роком. Це стає причиною процесу деградації електромережевого потенціалу обленерго. Експлуатація зношеного обладнання призводить до збільшення частоти і тривалості планових і аварійних ремонтів, що в свою чергу призводить до збільшення кількості збоїв в енергопостачанні, до погіршення техніко-економічних показників окремих підприємств та галузей в цілому. Враховуючи те, що для реконструкції і технічного переоснащення діючих підстанцій необхідні значні фінансові інвестиції та довгий період часу, збільшення кількості об'єктів, які відпрацювали свій ресурс працездатності буде загрожувати здатності галузі забезпечити безперебійну роботу.

Масове старіння електромережевих об'єктів і обладнання приводить до значного збільшення затрат підприємства на підтримання працездатності ПЛ і ПС, підвищенню використання техніки, конструкцій, матеріалів, збільшенню чисельності обслуговуючого персоналу для проведення планових та позапланових оглядів, поточних і аварійних ремонтів.

Виконання комплексної реконструкції об'єктів дозволить, крім підвищення надійності і працездатності магістральних мереж, істотно знизити втрати потужності за рахунок застосування обладнання з кращим технічним оснащенням.

Отже, з метою покращення технічного стану основних засобів ПАТ «Рівнеобленерго» необхідно побудувати об'єкти системи розподілу потреба яких визначена ОСП відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки відсутні. Також підприємству необхідно збільшити основні засоби закупивши перетворювачі потужності двох напрямлень, трансформатори, впровадження сучасних автоматичних комплексів по аналізу та запобіганню кібератакам, планується також закупівля відповідного програмного забезпечення для забезпечення всіх вимог Кодексу системи передачі тощо.

Необхідно впровадити на підприємстві SCADA системи, що має змогу взаємодіяти між собою за уніфікованими протоколами обміну даними та керуючими сигналами, для забезпечення узгодженого адаптивного управління на всіх рівнях, з залученням результатів моделювання в реальному часі. Забезпечення повної спостережної мереж для запобігання аварій, оптимізації навантажень, зменшення втрат тощо; організація автоматичної актуалізації моделей мереж даними про поточний стан комутаційних апаратів на підстанціях передаючих та розподільчих електричних мереж [61].

Отже, здійснивши ряд завдань щодо покращення технічного стану основних засобів дозволить ПАТ «Рівнеобленерго» перейти на значно вищий ступінь сталої роботи системи і надійного та якісного електропостачання споживачів, скоротити технологічні витрати електроенергії та на її транспортування електромережами, скоротити витрати обслуговування, контроль і ревізію обладнання тощо. Для виконання процесу покращення технічного стану основних засобів підприємство планує залучати зовнішнє фінансування.

В підпорядкуванні АТ "Житомиробленерго" знаходиться 51 ПС 110 кВ сумарною трансформаторною потужністю 1476,6 МВА та 143 ПС 35 кВ сумарною трансформаторною потужністю 627,9 МВА.

Динаміка показників технічного стану основних засобів ПЛ 35 та 110 кВ показав, що лінії електропередавання 35- 110 кВ АТ "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО" мають оцінку технічного стану "добрий" або "задовільний". Проте, є значна кількість ПЛ, що відпрацювали більше 50 років (деякі ПЛ 35 кВ відпрацювали навіть більше 60 років).

На сьогоднішній день Житомирська область характеризується значними темпами впровадження генерації з використанням відновлювальних джерел енергії. Станом на 2020 рік АТ "Житомиробленерго" видано технічних умов на приєднання для ВДЕ сумарною потужністю 345,28 МВт.

Щодо покращення технічного стану основних засобів АТ "Житомиробленерго" то згідно аналізу технічного стану ПЛ 35 та 110 кВ,

першочергової реконструкції потребує ПЛ 35 кВ Олевськ – Лопатичі, оскільки дана ПЛ знаходиться в незадовільному технічному стані.

Відповідно до статистичних даних за 2018-2019 роки по АТ «Житомиробленерго» найбільше значення індексу середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні SAIDI зафіксовано на рівні напруги 6-10 кВ.

Так в 2019 році в мережах АТ «Житомиробленерго» відбулось 451 відключення на ПЛ 6- 20 кВ з пошкодженням проводів та 890 відключень без пошкодження лінійних елементів. Вказані відключення переважно були спричинені падінням гілок та стовбурів дерев на проводи ПЛ. Це насамперед пов'язано з тим, що значна частина ПЛ 6-10 кВ на території Чернігівської області проходить по територіях лісів, парків та лісопаркових зон, при цьому власники земельних ділянок, на яких розташовані зелені насадження, не виконують належний догляд за цими насадженнями.

Окрім того на SAIDI впливає час, який витрачається на пошук та локалізацію пошкодженої ділянки мережі, а також відсутність повної телемеханізації об'єктів електричних мереж.

В зв'язку з вищевикладеним на АТ «Житомиробленерго» необхідно здійснити виконання комплексу заходів в рамках реалізації Програми ремонтів (за рахунок коштів ремонтного фонду) спрямованих на зменшення SAIDI, зокрема:

- збільшення обсягів розчищення трас ПЛ 6-10 кВ від порослі зелених насаджень, в тому числі й за рахунок залучення до робіт підрядних спеціалізованих організацій;
- впровадження в мережах 6-10 кВ пристроїв автоматичного секціонування для зменшення кількості відключених споживачів, пришвидшення їх резервування та локалізації пошкодженої ділянки ПЛ;
- встановлення на ПЛ 6-10 кВ показників пошкодженої ділянки (індикаторів короткого замикання) для зменшення часу на пошук місця пошкодження;

- відновлення резервних перемичок на ПЛ 6-10 кВ для забезпечення можливості резервування ПЛ та мінімізації часу знеструмлення споживачів.

Підприємство необхідно поповнити запаси основних засобів закупивши мережеве обладнання, портативних комп'ютерів, сервери ОКІ, нових джерел безперебійного живлення, зовнішньо-мережевого сховища, цифрової АТС для РЕМ тощо [62].

Отже, для покращення технічного стану основних засобів АТ «Житомиробленерго» необхідно здійснити реконструкції електромережевого обладнання:

- Т-1 потужністю 16 МВА на ПС 110 кВ "Коростишів" (перевантаження в аварійному режимі – 106%; в експлуатації 43 роки);
- Т-1 та Т-2 потужністю 25 МВА кожен на ПС 110 кВ "Смолянка" (перевантаження в аварійному режимі – 113%; Т-1 та Т-2 в експлуатації 43 роки);
- Т-1 потужністю 2,5 МВА на ПС 35 кВ "Ємільчине" (перевантаження в аварійному режимі – 111%; Т-1 в експлуатації 43 рік).

Територія, на якій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» здійснює свою діяльність, становить близько 28,748 тис. км² (4,76% території України). Загальна кількість споживачів електричної енергії – 720 242 споживачів.

Надійність електропостачання споживачів залежить від технічного стану електричної мережі.

На підприємстві незадовільний стан електричної мережі, що пов'язане з значним терміном експлуатації основного електротехнічного обладнання (середній термін біля 35-40 років), електрична мережа АТ «Полтаваобленерго» потребує поступового оновлення (модернізації). Подальша експлуатація морально та фізично застарілого обладнання може призвести до аварійних відключень цього обладнання і, як наслідок, зниження надійності електропостачання споживачів.

Окрім того в мережі АТ «Полтаваобленерго» наявна значна кількість ВД/КЗ, ремонт яких ускладнений відсутністю випуску запчастин до них

(зазначене обладнання давно не використовується при новому будівництві). Наявність таких елементів в мережі значно знижує її надійність.

Також в багатьох ПС 35 кВ відсутнє секціонування шин 35 кВ, що призводить до ускладнення експлуатації і, як наслідок, збільшення часу відновлення мережі. Наявність протяжних транзитів 35-110 кВ призводить до зниження надійності електропостачання в аварійних режимах відключення головних ділянок цих транзитів (низькі рівні напруги на кінцевих підстанціях). Необхідне посилення мережі або встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності.

Слід зауважити, що на балансі енерго-компанії знаходиться велика кількість морально та фізично зношеного обладнання, термін експлуатації якого вже скінчився і яке потребує зміни. Але, внаслідок недостатнього фінансування та значної кількості такого обладнання, підприємство не в змозі виконати весь обсяг необхідної реконструкції та зміни у відповідні терміни. Це приводить до збільшення кількості технологічних порушень в мережі 10(6) кВ. Враховуючи те, що ЛЕП 10(6) кВ мають найбільший вплив на показники надійності SAIDI та SAIFI, це так само призводить до погіршення показників надійності в цілому по підприємству [63].

У зв'язку з тим, що на підприємстві відсутні прилади аналізу показників якості електроенергії це не дозволяє конкретно виявити причину відхилень показників якості електроенергії від нормативних.

Тому для покращення технічного стану основних засобів АТ «Полтаваобленерго» необхідно закупити переносні прилади фіксації показників якості електроенергії:

- для вимірювання на шинах середньої напруги підстанції ВН/СН та СН/СН сертифіковані прилади класу "А";
- для вимірювань на шинах низької напруги підстанції СН/НН та для реагування на скарги споживачів сертифіковані приладу класу "S".

На вузлових підстанціях 110 (150) кВ встановити стаціонарні прилади фіксації/аналізу показників якості електроенергії класу "А". Під час реконструкції або технічного переоснащення підстанцій встановлювати стаціонарні прилади аналізу показників якості електроенергії.

Також для достовірного обліку споживання електроенергії необхідно впровадити на АТ «Полтаваобленерго» автоматизованої системи обліку електроенергії. На підприємстві впроваджено в експлуатацію декілька незалежних автоматизованих систем обліку електроенергії побутових споживачів: SMART IMS та Rasonet, проте в цілому рівень автоматизації точок обліку електроенергії знаходиться на низькому рівні.

Тому з метою покращення системи обліку електричної енергії необхідно впровадити на підприємстві багатофункціональних лічильників з дистанційною передачею даних, а також заміна всіх лічильників класом точності 2.5 (загальна кількість яких становить 57763 шт.).

З метою створення технічно та економічно обґрунтованого прогнозу розвитку мереж підприємства визначені необхідні обсяги нового будівництва, реконструкції та модернізації електричних мереж 6-150 кВ АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО".

Необхідність реконструкції електричних мереж пов'язана, із суттєвим збільшенням навантаження та необхідністю заміни морально та фізично зношеного обладнання. Існуючі електричні мережі не в змозі забезпечити якісне енергопостачання споживачів, враховуючи інтенсивний розвиток соціальної інфраструктури.

З урахуванням вітчизняного і зарубіжного досвіду експлуатації та розвитку РЕМ під час проведення реконструкції існуючих об'єктів РЕМ, необхідно переходити на більш високий ступінь номінальної напруги: із 6-10 кВ на 35(20) кВ. При виконанні великих обсягів реконструкції (відновлення) об'єктів РЕМ необхідно розглядати варіанти переведення діючих РЕМ на більш високий ступінь номінальної напруги зменшуючи кількість трансформацій.

Проте великий обсяг розподільних електричних мереж в Україні та значний обсяг необхідних капіталовкладень не дозволяє говорити про одночасне переведення всіх мереж на новий рівень напруги. Мова може йти про перехідний період, протягом якого існуючі розподільні мережі 6 (10) кВ будуть поступово доповнюватись та замінюватись мережами 20 кВ.

Запровадження мереж напругою 20 кВ дозволяє краще оптимізувати режим електропостачання, покращити структуру і здатність живлення розподільчих мереж, знизити щільність навантаження ліній та підстанцій, зменшити використання земельних ресурсів необхідних для підстанцій, знизити втрати потужності та використання кольорових металів, покращити якість напруги, при стрімкому збільшенні навантаження.

При переведенні мереж 6 (10) кВ на напругу 20 кВ підприємству необхідно керуватись критерієм мінімуму сумарних затрат при порівнянні переведення мережі на напругу 20 кВ та реконструкції на поточній напрузі мережі 6(10) кВ.

Окрім технічних питань щодо перевлаштування розподільних мереж доведеться вирішувати й інші не менш важливі питання, а саме:

- зміни власності абонентських об'єктів;
- додаткового землевідведення (для можливості виконання реконструкції діючих об'єктів та розширення їх будівельних конструкцій, а також будівництва нових мереж).

Отже, для покращення технічного стану основних засобів АТ «Полтавобленерго» необхідно здійснити такі заходи:

- вдосконалення системи розрахункового обліку електроенергії по межі балансової належності зі споживачами;
- встановлення закритих комплексів обліку електроенергії з електронними лічильниками з підключенням до мережі ізольованим дротом;
- ліквідація без облікового споживання електроенергії у побутових споживачів;

- заміна однофазних електролічильників з простроченим терміном Держпівірки;
- заміна трифазних електролічильників з простроченим терміном Держпівірки ;
- заміна однофазних електролічильників класу 2,5;
- встановлення магнітних індикаторів у побутових та юридичних споживачів;
- проведення закриття доступу та пломбування трансформаторів струму та до облікових ланцюгів у споживачів одноразовими пломбами;
- проведення рейдів по виявленню крадіжок та щомісячним зняттям показів електролічильників;
- реконструкція електричних мереж 0,4 кВ з заміною неізолюваного на ізолюваний само утримуючий дріт у населених пунктах.

Для впровадження модернізації та реструктуризації основних засобів у підприємства не має достатньо коштів, тому необхідно залучати зовнішнє фінансування для реалізації заходів плану.

Отже, технічний стан основних засобів на підприємстві має вагомє значення у його діяльності і впливає на його прибутковість. Всі три підприємства при здійсненні своєї діяльності використовують обладнання яке вже у виробництві 20 – 60 років. Згідно аналізованих підприємств то найгірший стан основних засобів на АТ «Полтаваобленерго», що і пояснює зростання поточних зобов'язань та забезпечень на підприємстві. На інших двох аналізованих підприємствах технічний стан основних засобів кращий, проте також потребує покращення.

З метою покращення технічного стану основних засобів на підприємствах ми запропонували ряд пропозицій щодо модернізації та реконструкції обладнання.

Покращення технічного стану основних засобів дасть можливість підприємствам:

- перейти на значно вищий ступінь сталої роботи системи та якісного електропостачання споживачів;
- скоротити технологічні витрати електроенергії;
- скоротити витрати на контроль, обслуговування та ревізію обладнання;
- підвищити комунікаційний і механічний ресурс;
- при впровадженні вакуумних та елегазових вимикачів дозволить підприємствам виключити можливість забруднення довкілля;
- зменшити пожежо- та вибохонебезпеку тощо.

3.3. Формування механізму управління фінансовою безпекою підприємств

В розвитку сучасних умов існування підприємств, яким постійно загрожують небезпека як від зовнішніх так і від внутрішніх чинників, актуальності набуває формування механізму управління фінансовою безпекою. Побудова системи фінансової безпеки є важливим рішенням у процесі створення максимального захисту підприємств як основи їх ефективної фінансово – господарської діяльності та розвитку.

І.О. Бланк вважає, що: « фінансова безпека підприємства – це кількісно і якісно детермінований рівень його фінансового стану, який забезпечує стабільну захищеність його пріоритетних збалансованих фінансових інтересів від ідентифікованих реальних і потенційних загроз зовнішнього і внутрішнього характеру, параметри яких визначаються на основі його фінансової філософії і створюють необхідні передумови фінансової підтримки його сталого розвитку в поточному й перспективному періоді» [64].

Тоді як Р. С. Папехіна вважає, що : «фінансова безпека визначає певний стан фінансової стабільності, в якому повинно знаходитися підприємство для реалізації своєї стратегії, характеризується можливістю підприємства протистояти зовнішнім і внутрішнім загрозам» [65].

Отже, механізм фінансової безпеки підприємства включає сукупність функцій, принципів і методів, цілей, взаємодія яких забезпечує ефективне функціонування системи безпеки.

Оскільки підприємства унікальні за своєю фінансово – господарською діяльністю та зовнішнього його середовища, то відповідно кожен механізм управління фінансовою безпекою таких підприємств буде унікальним.

Щоб своєчасно ідентифікувати моменти виникнення загроз фінансової безпеки підприємства, то необхідно щоб на підприємстві були чітко сформовані та налагоджені комунікаційні зв'язки. Бухгалтери, аудиторів, аналітики, фінансові менеджери та інші працівники, які отримують та опрацьовують обліково-аналітичну інформацію мають підпорядковуватися своїм керівникам структурних підрозділів, а ті в свою чергу керівнику підприємства.

Варто зазначити, що управління фінансовою безпекою здійснюється з метою захисту від негативних дій внутрішніх та зовнішніх загроз для досягнення пріоритетних фінансових інтересів.

Сам процес формування механізму управління фінансовою безпекою здійснюються у таких етапах:

1. Формування організаційної структури на підприємстві із визначенням обов'язків, завдань та формуванням комунікаційних зав'язків.
2. Організація обліково-аналітичної системи шляхом з метою зменшення фінансових ризиків та своєчасне виявлення ключових внутрішніх та зовнішніх загроз.
3. Визначення поточного рівня фінансової безпеки підприємства, та виявлення загроз та ризиків на підприємстві.
4. Прогнозування зміни зовнішнього та внутрішнього середовища підприємства, щоб запобігти виникнення та зменшити дію ключових загроз.
5. Впровадження на підприємстві захисних заходів з метою регулювання фінансової безпеки підприємства.
6. Контроль рівня фінансової безпеки підприємства.

Отже, кожен етап є важливим і про формуванні фінансової безпеки підприємств необхідно дотримуватися послідовності дій.

Розглянемо основні заходи підвищення рівня фінансової безпеки підприємства за її функціональними складовими.

З метою покращення бюджетно-податкової складової фінансової безпеки підприємства можна здійснити такі заходи:

- підвищити рівень кваліфікації працівників, що допоможе зменшити кількість помилок під час складання фінансової звітності та сприятиме зменшенню штрафних санкцій;
- зміна системи оподаткування підприємства (дозволить мінімізувати податкові платежів до різних бюджетних рівнів);
- формування ефективної податкової політики підприємства (мінімізація податків на основі максимального використання можливостей податкового законодавства).

З метою покращення грошової складової фінансової безпеки підприємства можна здійснити такі заходи:

- формування ефективної системи управління валютними ризиками, що допоможе зменшити фінансові витрати під впливом коливань валютних курсів;
- синхронізувати грошові потоки підприємства (це дозволить уникнути дефіциту готівки, вивільнить частину грошових коштів і використати їх для отримання додаткового доходу);
- контроль за витратами грошових коштів;
- капіталізація тимчасово вільних залишків грошових коштів.

Щодо покращення фінансової безпеки підприємства за рахунок інвестиційної складової, то можна здійснити такі заходи:

- формування системи моніторингу інвестиційних проектів, що допоможе підприємству мінімізувати інвестиційні ризики та відповідно підвищить прибутковість інвестиційних операцій підприємства;

- формування ефективної інвестиційної політики підприємства дозволить підвищити інвестиційну привабливість організації, підвищити фінансову стійкість та платоспроможність підприємства;
- вибір надійних партнерів (зменшить можливі витрати).

З метою покращення кредитної складової фінансової безпеки підприємства можна здійснити такі заходи:

- формування ефективної кредитної політики підприємства (допоможе зменшити дебіторську заборгованість);
- управління простроченою дебіторською заборгованістю;
- зменшення обсягу позикового капіталу та підвищення фінансової самостійності підприємства.

З метою покращення страхової складової фінансової безпеки підприємства можна здійснити такі заходи:

- підвищити рівень страхового захисту підприємства, що допоможе мінімізувати витрати підприємства під час настання страхових випадків;
- співпраця з фінансово стійкими страховиками.

Отже, у зальному розглянувши заходи підвищення фінансової безпеки підприємства тепер визначимо заходи для ПАТ «Рівнеобленерго», АТ «Житомиробленерго» та АТ «Полтаваобленерго».

Проаналізувавши фінансовий стан ПАТ «Рівнеобленерго» у попередньому розділі роботи, ми бачимо, що за різними моделями оцінки ймовірності банкрутства на підприємстві присутній нестійкий фінансовий стан, а також існує загроза банкрутства. Підприємство станом на кінець 2019 року перебуває у нестабільному економічному становищі і в значній мірі залежить від заходів, які здійснює Уряд України.

Основна господарська діяльність підприємства зосереджена на території України. Законодавство, що впливає на діяльність підприємства в Україні, схильне до частих змін.. Внаслідок цього активи і діяльність підприємства можуть бути схильні до ризику у разі негативних змін у політичному і діловому

середовищі. Основними напрями удосконалення джерел фінансування ПАТ «Рівнеобленерго» є зменшення дебіторської заборгованості та своєчасне погашення кредиторської заборгованості. Фінансова діяльність підприємства спрямована на забезпечення використання систематичного надходження й ефективного використання фінансових ресурсів, дотримання розрахункової і кредитної дисципліни, досягнення раціонального співвідношення власних і залучених коштів, фінансової стійкості з метою ефективного функціонування підприємства.

В ході діяльності підприємства виникають різні фінансові ризики, які відповідно впливають на фінансову безпеку підприємства. Загальна концепція управління ризиками ПАТ «Рівнеобленерго» направлена на виявлення, оцінку, моніторинг та контроль можливими ризиками, які виникають в ході діяльності. Цими ризиками є кредитний ризик, ринковий ризик та ризик ліквідності.

Підприємство схильне до кредитного ризику відносно торгової та іншої дебіторської заборгованості, а також інших фінансових активів. Оскільки підприємство здійснює контрольовану державою діяльність та є єдиним оператором системи розподілу в Рівненській області, воно позбавлене можливості впливу на вибір надійних клієнтів та зобов'язане здійснювати розподілення електроенергії на відведеній території в межах своїх розподільчих мереж усім зацікавленим контрагентам. Тому з метою управління кредитним ризиком та оперативного впливу на рівень розрахунків клієнтів на підприємстві необхідно запровадити ефективну систему контролю за рівнем розрахунку і розподілу електроенергії та інші надані роботи, послуги. Підприємство застосовує різноманітні механізми розрахунків з дебіторами (переведення боргу, заліки тощо), здійснюється постійна робота з досудового стягнення боргів, у тому числі з використанням механізмів, передбачених законодавством про електроенергію, на постійній основі проводиться претензійно-позовна робота зі стягнення заборгованостей у судовому порядку.

Ринковий ризик виникає у результаті коливань ринкових цін. Він включає в себе три типи ризику: відсотковий ризик, валютний ризик та інші цінові ризики.

Щодо ризику зміни процентної ставки, то керівництво підприємства вважає, що процентний ризик є не суттєвим, тому що, підприємство не має боргових зобов'язань з плаваючою процентною ставкою.

З метою вирішення проблем ризику ліквідності то підприємству необхідно здійснювати операційну діяльність та залучати фінансування для покриття потреб в оборотному капіталі. Підприємство здійснює контроль ризику нестачі грошових коштів шляхом планування поточної ліквідності. За допомогою цього інструменту аналізуються терміни платежів, пов'язаних з фінансовими інвестиціями та фінансовими активами, а також прогнозовані грошові потоки від операційної діяльності.

Підхід ПАТ «Рівнеобленерго» до системи оцінки та управління ризиками ґрунтується на комплексній системі внутрішнього контролю та управління, заснованій на стратегічному та поточному плануванні. Підприємство систематично виявляє та оцінює ризики, які впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей. Усі рішення підприємства приймаються з урахуванням існуючих, а також потенційних загроз та можливостей.

Також для покращення фінансового стану ПАТ «Рівнеобленерго» необхідно здійснити реконструкцію та модернізацію підстанцій, здійснити заходи будівництва об'єктів системи розподілу, улаштування інтелектуального обліку електричної енергії, здійснити заходи щодо телемеханізації, зниження витрат електроенергії.

Отже, з метою формування механізму управління фінансовою безпекою ПАТ «Рівнеобленерго» ми проаналізували його фінансовий стан та ймовірність виникнення банкрутства, ідентифікували фінансові ризики підприємства та запропонували заходи підвищення рівня фінансової безпеки підприємства. А саме необхідно здійснити:

- підвищення рівня кваліфікації працівників;

- сформувати ефективну податкову політику;
- сформувати ефективну кредиторську політику;
- здійснювати постійний контроль за витратами грошових коштів;
- сформувати систему моніторингу інвестиційних проектів.

Після реалізації запланованих заходів покращення фінансової безпеки підприємства необхідно здійснювати контроль дотримання рівня фінансової безпеки підприємства.

Також проаналізувавши у попередньому розділі фінансовий стан АТ «Житомиробленерго» ми бачимо, що за різними моделями оцінки ймовірності банкрутства на підприємствах присутній нестійкий фінансовий стан, а також існує загроза банкрутства. Тому необхідно визначити заходи покращення фінансової стійкості підприємств.

Для покращення фінансового стану АТ «Житомиробленерго» необхідно підвищити рівень конкурентоспроможності на ринку шляхом максимально надійного, технічно безпечного, екологічного, економіко ефективного енергозабезпечення споживачів енергії. Підприємству необхідно здійснити покращення якості роботи з метою задоволення попиту споживачів електричної енергії за допомогою технічного переобладнання, модернізації та будівництва мереж, впровадження новітніх технологій із забезпеченням економічної та енергетичної ефективності, інтелектуалізація обліку електричної енергії, зниження рівня технологічних витрат електроенергії та її транспортування по електричним мережам.

В ході діяльності підприємства виникають різні фінансові ризики, які відповідно впливають на фінансову безпеку підприємства. Загальна концепція управління ризиками АТ «Житомиробленерго» направлена на виявлення, оцінку, моніторинг та контроль можливих ризиків на всіх організаційних рівнях.

Підприємство відстежує і управляє фінансовими ризиками, які виникають в ході своєї діяльності. Цими ризиками є кредитний ризик, ринковий ризик та ризик ліквідності.

Підприємство схильне до кредитного ризику відносно торгової та іншої дебіторської заборгованості, а також інших фінансових активів. Оскільки підприємство здійснює контрольовану державою діяльність та є єдиним оператором системи розподілу у Житомирській області, воно позбавлене можливості впливу на вибір надійних клієнтів та зобов'язане здійснювати розподілення електричної енергії на відведеній території в межах своїх розподільчих мереж усім зацікавленим контрагентам. З метою правління кредитним ризиком та оперативного впливу на рівень розрахунків клієнтів на підприємстві запроваджено ефективну систему контролю за рівнем розрахунків за розподіл електроенергії та іншої надані роботи, послуги.

Щодо ринкового ризику то станом на кінець 2019 року підприємство не має боргових зобов'язань з плаваючою процентною ставкою та немає активів і зобов'язань у валюті, відмінній від функціональної в країні. Проте підприємство має схильність до ризику зміни ціни на дольові фінансові інструменти.

Підхід керівництва АТ «Житомиробленерго» до вирішення проблем ліквідності ґрунтується на ефективному здійсненні операційної діяльності та залученні фінансуванні для покриття потреб в оборотному капіталі. Підприємство здійснює контроль ризику нестачі грошових коштів шляхом планування поточної ліквідності. За допомогою цього інструменту аналізується терміни платежів, пов'язаних з фінансовими інвестиціями та фінансовими активами, а також прогнозовані грошові потоки від операційної діяльності.

Підприємство систематично виявляє ризики та оцінює ризики, які впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей. Усі рішення підприємства приймаються з урахуванням існуючих, а також потенційних загроз та можливих негативних ситуацій.

Отже, з метою формування механізму управління фінансовою безпекою ПАТ «Житомиробленерго» ми проаналізували його фінансовий стан та ймовірність виникнення банкрутства, ідентифікували фінансові ризики

підприємства та запропонували заходи підвищення рівня фінансової безпеки підприємства. А саме необхідно здійснити:

- підвищення рівня кваліфікації працівників;
- сформувати ефективну податкову політику;
- сформувати ефективну кредиторську політику;
- підвищити платіжної дисципліни підприємства ;
- здійснювати управління за простроченою дебіторською заборгованістю;
- здійснювати постійний контроль за витратами грошових коштів;
- сформувати систему моніторингу інвестиційних проектів.

Після реалізації запланованих заходів покращення фінансової безпеки підприємства необхідно здійснювати контроль дотримання рівня фінансової безпеки підприємства.

Також проаналізувавши у попередньому розділі фінансовий стан АТ «Полтаваобленерго» ми бачимо, що за різними моделями оцінки ймовірності банкрутства на підприємствах присутній нестійкий фінансовий стан, а також існує загроза банкрутства. Тому необхідно визначити заходи покращення фінансової стійкості підприємств.

В ході діяльності підприємства виникають різні фінансові ризики, які відповідно впливають на фінансову безпеку підприємства. Фінансовий стан діяльності підприємства продовжують залишатися під впливом розвитку ситуації в Україні, включаючи застосування існуючих та майбутніх положень законодавства, зокрема податкового законодавства.

На підприємстві є операційний ризик, який може спричинити шкоду репутації, мати правові чи регулятивні наслідки або призвести до фінансових збитків. Підприємство не може розраховувати на запобіганні усім операційним ризикам, але концепція контролю, спостереження і своєчасного реагування на потенційні ризик може бути ефективним інструментом управління ризиками.

Контроль включає в себе ефективний розподіл обов'язків, прав доступу, процедур авторизації, навчання персоналу та процедур оцінки.

В ході своєї діяльності підприємство може піддаватися низці фінансових ризиків: кредитний ризик, ринковий ризик та ризик ліквідності. Загальна програма управління ризиками націлена на зведення до мінімуму потенційного негативного впливу на фінансові результати підприємства тих ризиків, які піддаються управлінню або не є профільними для діяльності підприємства.

На діяльність підприємства може мати вплив ризик того, що одна із сторін операцій з фінансовими інструментами стане причиною понесення фінансових збитків іншої зі сторін, внаслідок не виконання свої зобов'язань по договору. Кредитний ризик на підприємстві пов'язаний з грошовими коштами та їх еквівалентами, фінансовими інструментами а також з операціями з клієнтами, включає непогашену дебіторську заборгованість та зобов'язання за операціями. Підприємство не може вибирати своїх клієнтів, а зобов'язане забезпечувати розподіл електроенергії усім споживачам у межах своєї розподільчої мережі. Керівництво регулює строки дебіторської заборгованості та створює резерв сумнівних боргів. Рівень кредитного ризику затверджується та регулюється в оперативному режимі окремо для усіх значимих клієнтів.

Щодо ризику ліквідності, то підприємство аналізує свої активи та зобов'язання за їх строками та планує свою ліквідність, залежно від очікуваних строків виконання зобов'язань за відповідними інструментами. Основним джерелом коштів підприємства були кошти, отримані від споживачів за розподіл електричної енергії, основного виду діяльності підприємства.

Для покращення фінансового стану АТ «Полтаваобленерго» необхідно виконати роботи з технічного переоснащення, розпочати роботи нового будівництва трансформаторної підстанції в м. Миргороді Полтавської області, розробити проектно-кошторисну документацію на реконструкцію об'єктів електроенергетики, замінити застарілі прилади обліку електроенергії, придбання нових апаратних засобів інформації та автотранспортної техніки, закупівля програмного забезпечення для повноцінного функціонування АСДТК. Роботу підприємства необхідно спрямувати на зниження нормативних технологічних втрат електричної енергії, що підвищить якість та культуру

обслуговування споживачів. Покращення технічного потенціалу підприємства покращить його фінансовий стан, відповідно покращиться фінансова безпека підприємства.

Для збільшення прибутку на підприємстві необхідно знизити витрати на виробництво та реалізацію продукції, підвищити якість продукції, здійснити організаційно-технічні заходи, підняти рівень продажу продукції.

Отже, з метою формування механізму управління фінансовою безпекою ПАТ «Полтаваобленерго» ми проаналізували його фінансовий стан та ймовірність виникнення банкрутства, ідентифікували фінансові ризики підприємства та запропонували заходи підвищення рівня фінансової безпеки підприємства. А саме необхідно здійснити:

- підвищення рівня кваліфікації працівників;
- сформувати ефективну податкову політику;
- сформувати ефективну кредиторську політику;
- правильно управляти простроченою дебіторською заборгованістю;
- підвищити платіжної дисципліни підприємства ;
- здійснювати управління за простроченою дебіторською заборгованістю;
- здійснювати постійний контроль за витратами грошових коштів;
- підвищити рівень страхового захисту підприємства;
- сформувати ефективну дивідендну політику підприємства;
- сформувати систему моніторингу інвестиційних проектів.

Після реалізації запланованих заходів покращення фінансової безпеки підприємства необхідно здійснювати контроль дотримання рівня фінансової безпеки підприємства.

Отже, головними результатами формування фінансової безпеки підприємств є:

- 1) підвищення ефективності фінансового-господарської діяльності підприємств;
- 2) зменшення фінансових витрат від загроз;

- 3) Зростання вартості торгівельного підприємства;
- 4) Виконання фінансових вимог кредиторів та партнерів по бізнесу.

Проаналізувавши динаміку ефекту фінансового левериджу трьох обраних підприємств ми зробили такі висновки:

1) З точки зору зведення фінансового ризику до прийняттого рівня оптимальною структурою капіталу ПАТ «Рівнеобленерго» у 2019 році слід вважати 60% власного капіталу та 40% позикового. Однак доцільними є залучення лише довгострокових позик. Це дасть змогу наростити стабільні джерела фінансування підприємства та якісно покращити тип його фінансової стійкості. При цьому запаси будуть сформовані за рахунок стабільних джерел і погашення позик не зумовить порушення стабільності діяльності підприємства. При цьому керівництву слід також постійно контролювати формування прибутку.

2) Динаміка показників ефекту фінансового левериджу АТ «Житомиробленерго» є негативною і свідчить про те, що підприємство залучало дуже дорогі кредити у порівнянні з економічною рентабельністю активів.

3) АТ «Полтаваобленерго» впродовж аналізованого періоду не залучало позикові кошти. З точки зору зведення фінансового ризику до прийняттого рівня оптимальною структурою капіталу АТ «Полтаваобленерго» у 2019 році слід вважати 45% власного капіталу та 55% позикового.

З метою покращення технічного стану основних засобів на підприємствах ми запропонували ряд пропозицій щодо модернізації та реконструкції обладнання.

Покращення технічного стану основних засобів дасть можливість підприємствам:

- перейти на значно вищий ступінь сталої роботи системи та якісного електропостачання споживачів;
- скоротити технологічні витрати електроенергії;
- скоротити витрати на контроль, обслуговування та ревізію обладнання;

- підвищити комунікаційний і механічний ресурс;
- при впровадженні вакуумних та елегазових вимикачів дозволить підприємствам виключити можливість забруднення довкілля;

- зменшити пожежо- та вибохонебезпеку тощо.

Отже, процес формування механізму управління фінансовою безпекою підприємства має багато етапів. Перш за все необхідно визначити фінансовий стан підприємства та ідентифікувати загрози та фінансові ризики для підприємства. Потім визначаємо наслідки у разі прояву загроз та оцінюємо рівень фінансової безпеки, якщо на підприємстві допустимий рівень то здійснюють контроль за дотриманням цього рівня, якщо ж ні, то розробляють заходи щодо підвищення рівня фінансової безпеки підприємства.

У нашому випадку для ПАТ «Рівнеобленерго» ми запропонували такі заходи щодо підвищення рівня фінансової безпеки:

- підвищення рівня кваліфікації працівників;
- сформувати ефективну податкову політику;
- сформувати ефективну кредиторську політику;
- здійснювати постійний контроль за витратами грошових коштів;
- сформувати систему моніторингу інвестиційних проектів.

Для АТ «Житомиробленерго» для підвищення рівня фінансової безпеки необхідно здійснити такі заходи:

- підвищення рівня кваліфікації працівників;
- сформувати ефективну податкову політику;
- сформувати ефективну кредиторську політику;
- підвищити платіжної дисципліни підприємства ;
- здійснювати управління за простроченою дебіторською заборгованістю;
- здійснювати постійний контроль за витратами грошових коштів;
- сформувати систему моніторингу інвестиційних проектів.

Для АТ «Полтаваобленерго» для підвищення рівня фінансової безпеки необхідно здійснити такі заходи:

- підвищення рівня кваліфікації працівників;
- сформувати ефективну податкову політику;
- сформувати ефективну кредиторську політику;
- правильно управляти простроченою дебіторською заборгованістю;
- підвищити платіжної дисципліни підприємства ;
- здійснювати управління за простроченою дебіторською заборгованістю;
- здійснювати постійний контроль за витратами грошових коштів;
- підвищити рівень страхового захисту підприємства;
- сформувати ефективну дивідендну політику підприємства;
- сформувати систему моніторингу інвестиційних проектів.

Після реалізації запланованих заходів покращення фінансової безпеки підприємств необхідно здійснювати контроль дотримання рівня фінансової безпеки підприємства.

ВИСНОВКИ

В умовах економічної нестабільності, спричиненими різними чинниками як зовнішніми так і внутрішніми, для підприємств є загроза виникнення кризового стану, набуває актуальності антикризове управління, яке допоможе підтримати або зміцнити положення підприємства на ринку.

Антикризове фінансове управління – система заходів виявлення кризоутворюючих факторів, своєчасне діагностування та нейтралізація їх впливу на фінансову стабільність підприємства.

Функції антикризового фінансового управління класифікуються на :

- базові (планування, організація, діагностика, мотивація, регулювання, контроль);
- специфічні (діагностика кризових симптомів розвитку підприємства, розробка загальної стратегії фінансового оздоровлення підприємства, розробка дієвої системи стимулювання реалізації ухвалених управлінських рішень щодо фінансового оздоровлення підприємства, забезпечення фінансової рівноваги в процесі розвитку підприємства);
- інтеграційні (комунікаційна, координаційна, інформаційна, мобілізуюча).

До завдань антикризового фінансового управління на підприємстві можна віднести:

- ✓ своєчасне діагностування фінансового стану підприємства і застосування необхідних заходів для попередження кризи;
- ✓ відновлення фінансової стійкості;
- ✓ усунення неплатоспроможності;
- ✓ запобігання банкрутству та ліквідації підприємства;

мінімізація негативних наслідків фінансової кризи на підприємстві.

Механізм антикризового фінансового управління полягає у забезпеченні росту чистого грошового потоку підприємства, зниження зобов'язань, поточних витрат на рівня фінансових ризиків.

Під впливом різних чинників на підприємстві може виникнути криза, тому на підприємстві необхідно здійснювати постійний фінансовий контроль, удосконалення системи управління підприємством та впровадження інших заходів антикризового фінансового управління. Адже, своєчасно виявленні ознаки та причини загрози фінансового стану підприємства допоможуть підприємству швидше покращити його фінансовий стан.

Щодо методів оцінки фінансової кризи при здійсненні антикризового фінансового управління, то існує дві підсистеми діагностики та оцінювання ймовірності банкрутства: система експрес діагностики і система фундаментальної діагностики.

Система експрес діагностики передбачає регулярну оцінку кризових параметрів фінансового розвитку підприємства. Основною метою даної системи є раннє виявлення ознак кризового розвитку підприємства і попередня оцінка масштабів кризового стану.

Фундаментальна діагностика здійснюється на основі методів факторного аналізу й прогнозування.

Найбільш точнішим є дискримінаційний аналіз, який ґрунтується на широкому застосуванні елементів економетричного моделювання та емпірично-індуктивному способі дослідження.

Дискримінантний аналіз буває одно факторний та багатофакторний. Найбільш використовуваними серед моделей одно факторного дискримінантного аналізу є система показників Бівера та Вайбела. Одно факторний аналіз унеможлиблює об'єктивне прогнозування банкрутства, тому для точного аналізу платоспроможності підприємства ефективно застосовувати багатофакторний дискримінантний аналіз. На сьогодні для оцінювання ризику банкрутства підприємств у рамках багтофакторного дискримінантного аналізу широко використовують моделі відомих західних економістів Альтмана, Ліса, Таффлера, Спрінгейта та ін.

Для здійснення оцінки антикризового фінансового управління було обрано ПАТ «Рівнеобленерго», АТ «Житомиробленерго» та АТ «Полтаваобленерго» за період з 2017 року по 2019 рік.

Для початку ми здійснили структурно-динамічний аналіз підприємств. Даний аналіз дає змогу оцінити фінансовий стан підприємства у найбільш узагальненому вигляді, оскільки містить показники як горизонтального так і вертикального аналізу.

Провівши структурно-динамічний аналіз ПАТ «Рівнеобленерго», АТ «Житомиробленерго» та АТ «Полтаваобленерго» ми дізналися які складові формують їх баланс, та причини їх зміни в динаміці.

Основними складовими, що формували активи ПАТ «Рівнеобленерго» впродовж 2017-2019 років є необоротні активи, а пасив в основному був сформований з власного капіталу. У підприємства наявні як довгострокові зобов'язання так і поточні, але їх частка не значна оскільки в період 2018-2019 років підприємство розраховувалося з кредиторами у результаті чого відбулося скорочення у динаміці грошей та їх еквівалентів. В загальному динаміка балансу ПАТ «Рівнеобленерго» впродовж 2017-2019 років скоротилася на 528986 тис. грн.

Основними складовими, що формували вартість майна АТ «Житомиробленерго» впродовж 2017 -2019 років є необоротні активи, а пасив – власний капітал. Впродовж аналізованого періоду баланс підприємства зріс на 2814959 тис. грн.. Впродовж 2018-2019 років на АТ «Житомиробленерго» зменшилися статті запасів, грошей та інших фінансових інвестицій, що свідчить про те що підприємство розраховується за своїми зобов'язаннями.

Основними складовими, що формують активи АТ «Полтаваобленерго» впродовж досліджуваного періоду є необоротні активи, а пасив – поточні зобов'язання і забезпечення. Також впродовж 2018-2019 років спостерігається зменшення запасів та нерозподіленого прибутку.

Якщо порівнювати між собою три обраних підприємства, то у 2019 році на АТ «Житомиробленерго» більша частка довгострокових зобов'язань ніж у

ПАТ «Рівнеобленерго» на 5.34%, а на ПАТ «Рівнеобленерго» у 2019 році більша частка поточних зобов'язань ніж у АТ «Житомиробленерго» на 5.69%.

У порівнянні з попередніми двома аналізованими підприємствами, то на АТ «Полтаваобленерго» найбільша частка зобов'язань та забезпечень, що свідчить про ймовірність виникнення кризового становища на підприємстві.

Для детальнішого аналізу ми провели аналіз фінансового стану обраних підприємств.

Отже, згідно аналізу трьох підприємств за абсолютними показниками, то найбільш кризове становище впродовж 2017-2019 років на АТ «Полтаваобленерго». Інші два підприємства впродовж аналізованого періоду змінювали тип фінансової стійкості і у 2017 році був нормальний фінансовий стан, у 2018 році нестійкий а вже у 2019 році критичний фінансовий стан. Критичний фінансовий стан свідчить, що підприємство знаходиться на межі банкрутства, а отже необхідно впровадити антикризове фінансове управління.

Згідно відносним показникам фінансової стійкості то впродовж 2017-2019 років АТ «Полтаваобленерго» не зможе покрити всі свої зобов'язання власними коштами, тоді як ПАТ «Рівнеобленерго» та АТ «Житомиробленерго» може покрити всі свої зобов'язання власними коштами та незалежно від короткострокових позикових джерел. Проте останнім двом підприємствам не хватає власних коштів для забезпечення запасів та оборотних активів.

Згідно динаміки відносних показників ліквідності та платоспроможності то у 2019 році всі три підприємства у разі необхідності не змогли б погасити негайно частку поточних зобов'язань, оскільки підприємствам було не достатньо матеріально-виробничих запасів для погашення короткострокових боргів у випадку необхідності їх розпродажу.

Найбільший операційний цикл серед трьох аналізованих підприємств у 2019 році на ПАТ «Рівнеобленерго», який впродовж аналізованого періоду зменшувався в динаміці, що є позитивним фактом. У інших двох підприємствах показник операційного циклу з від'ємним значенням, це свідчить про те, що

підприємство ще не отримало всіх коштів від реалізації виробленої продукції оскільки зменшилася собівартість реалізованої продукції.

Згідно показникам рентабельності, то у 2019 році ПАТ «Рівнеобленерго» є найбільш рентабельнішим, оскільки всі показник рентабельності у порівнянні з попереднім роком зросли. Це свідчить, що відбулося зростання ефективності використання майнового потенціалу підприємства та ефективність інвестування коштів у звичайні акції підприємства. Тоді як на АТ «Житомиробленерго» у 2019 році динаміка показників рентабельності є позитивною окрім рентабельності за собівартістю продукції. Це свідчить, що підприємство більше витрачає грошей на собівартість продукції ніж отримує від неї прибутку. Динаміка показників рентабельності на АТ «Полтаваобленерго» у 2019 році є негативною та свідчить про зменшення ефективності використання майнового потенціалу підприємства.

Також для оцінки антикризового фінансового управління на підприємствах ми здійснили оцінку ймовірності настання банкрутства на підприємствах.

Отже, здійснивши оцінку ймовірності настання банкрутства ми дійшли висновку, що:

- за моделлю Альтмана у 2019 році АТ «Полтаваобленерго» загрожує банкрутство, тоді як інші два підприємства знаходяться у зоні невизначеності;
- згідно моделі Спрінгейта то всі три підприємства потенційні банкрути, а за моделлю Ліса лише АТ «Житомиробленерго» та АТ «Полтаваобленерго» у 2019 році;
- згідно моделі Таффлера і Тішоу то банкрутство загрожує лише АТ «Житомиробленерго» у 2019 році;
- модель Терещенка є найбільш точнішою та ясніше показує фінансове становище підприємства. Найгіршою ситуація за даною моделлю є на АТ «Житомиробленерго» та АТ «Полтаваобленерго».

Дослідивши теоретичні основи дослідження антикризового фінансового управління на підприємстві та здійснивши оцінку антикризового фінансового управління на підприємствах ми визначили напрями вдосконалення антикризового фінансового управління .

Для вдосконалення антикризового фінансового управління на підприємстві необхідно встановити оптимальну структуру капіталу. Дана структура дозволить визначити пропорції між різними джерелами, які підприємство використовує для здійснення своєї діяльності та встановити співвідношення між позиковими коштами та власними.

Проаналізувавши динаміку ефекту фінансового левериджу трьох обраних підприємств ми зробили такі висновки:

1) З точки зору зведення фінансового ризику до прийняттого рівня оптимальною структурою капіталу ПАТ «Рівнеобленерго» у 2019 році слід вважати 60% власного капіталу та 40% позикового. Однак доцільними є залучення лише довгострокових позик. Це дасть змогу наростити стабільні джерела фінансування підприємства та якісно покращити тип його фінансової стійкості. При цьому запаси будуть сформовані за рахунок стабільних джерел і погашення позик не зумовить порушення стабільності діяльності підприємства. При цьому керівництву слід також постійно контролювати формування прибутку.

2) Динаміка показників ефекту фінансового левериджу АТ «Житомиробленерго» є негативною і свідчить про те, що підприємство залучало дуже дорогі кредити у порівнянні з економічною рентабельністю активів.

3) АТ «Полтаваобленерго» впродовж аналізованого періоду не залучало позикові кошти. З точки зору зведення фінансового ризику до прийняттого рівня оптимальною структурою капіталу АТ «Полтаваобленерго» у 2019 році слід вважати 45% власного капіталу та 55% позикового.

Технічний стан основних засобів на підприємстві має вагоме значення у його діяльності і впливає на його прибутковість. Всі три підприємства при здійсненні своєї діяльності використовують обладнання яке вже у виробництві

20 – 60 років. Згідно аналізованих підприємств то найгірший стан основних засобів на АТ «Полтаваобленерго», що і пояснює зростання поточних зобов'язань та забезпечень на підприємстві. На інших двох аналізованих підприємствах технічний стан основних засобів кращий, проте також потребує покращення.

З метою покращення технічного стану основних засобів на підприємствах ми запропонували ряд пропозицій щодо модернізації та реконструкції обладнання.

Покращення технічного стану основних засобів дасть можливість підприємствам:

- перейти на значно вищий ступінь сталої роботи системи та якісного електропостачання споживачів;
- скоротити технологічні витрати електроенергії;
- скоротити витрати на контроль, обслуговування та ревізію обладнання;
- підвищити комунікаційний і механічний ресурс;
- при впровадженні вакуумних та елегазових вимикачів дозволить підприємствам виключити можливість забруднення довкілля;
- зменшити пожежо- та вибохонебезпеку тощо.

Процес формування механізму управління фінансовою безпекою підприємства має багато етапів. Перш за все необхідно визначити фінансовий стан підприємства та ідентифікувати загрози та фінансові ризики для підприємства. Потім визначаємо наслідки у разі прояву загроз та оцінюємо рівень фінансової безпеки, якщо на підприємстві допустимий рівень то здійснюють контроль за дотриманням цього рівня, якщо ж ні, то розробляють заходи щодо підвищення рівня фінансової безпеки підприємства.

У нашому випадку для ПАТ «Рівнеобленерго» ми запропонували такі заходи щодо підвищення рівня фінансової безпеки:

- підвищення рівня кваліфікації працівників;
- сформувати ефективну податкову політику;

- сформувати ефективну кредиторську політику;
- здійснювати постійний контроль за витратами грошових коштів;
- сформувати систему моніторингу інвестиційних проектів.

Для АТ «Житомиробленерго» для підвищення рівня фінансової безпеки необхідно здійснити такі заходи:

- підвищення рівня кваліфікації працівників;
- сформувати ефективну податкову політику;
- сформувати ефективну кредиторську політику;
- підвищити платіжної дисципліни підприємства ;
- здійснювати управління за простроченою дебіторською заборгованістю;
- здійснювати постійний контроль за витратами грошових коштів;
- сформувати систему моніторингу інвестиційних проектів.

Для АТ «Полтаваобленерго» для підвищення рівня фінансової безпеки необхідно здійснити такі заходи:

- підвищення рівня кваліфікації працівників;
- сформувати ефективну податкову політику;
- сформувати ефективну кредиторську політику;
- правильно управляти простроченою дебіторською заборгованістю;
- підвищити платіжної дисципліни підприємства ;
- здійснювати управління за простроченою дебіторською заборгованістю;
- здійснювати постійний контроль за витратами грошових коштів;
- підвищити рівень страхового захисту підприємства;
- сформувати ефективну дивідендну політику підприємства;
- сформувати систему моніторингу інвестиційних проектів.

Після реалізації запланованих заходів покращення фінансової безпеки підприємств необхідно здійснювати контроль дотримання рівня фінансової безпеки підприємства.

СПИСОК ВИКОРИСТАНИХ ДЖЕРЕЛ:

1. Черненко В. А., Шведова Н. Ю. Антикризисное управление : учебник и практикум для академического бакалавриата. 2-е изд., перераб. и доп. Москва : Издательство Юрайт, 2017. 417 с. URL: <http://virtua.nsaem.ru:8001/mm/2018/000240748.pdf> (дата обращения: 15.09.2020).
2. Антикризисне управління підприємством / за заг. ред. З. Є. Шершньової. Київ : КНЕУ. 2007. 680 с.
3. Балаклицька М. О., Юшко С. В. Механізми антикризового фінансового управління на підприємстві. *Образование и наука*. 2014. № 4. С. 38–43.
4. Шпурова О.О. Сутність, завдання та принципи антикризового управління. *Держава та регіони. Економіка та підприємництво*. 2009. №1. С. 228–232.
5. Науменко А.П., Гаврилко Т.О. Антикризисное управління підприємством. *Проблеми підвищення ефективності інфраструктури* збірник наукових праць. 2010. Вип. 25. URL: <http://jrn1.nau.edu.ua/index.php/PPEI/article/download/518/502> (дата звернення: 15.05.2020).
6. Ареф'єва О.В. Антикризисное управління підприємством: монограм./ О.В. Ареф'єва Ю.В. Прохорова. Львів: УАД, 2011. 252 с.
7. Силкін О.С. Аналіз сутності антикризового управління підприємством / О.С. Силкін, П.О. Муж // Наукові записки. 2016. №2 (53). С.228-235.
8. Лігоненко Л.О. Антикризисное управління підприємством : підручник / Л. О. Лігоненко К.: КНТЕУ, 2005. 824 с.
9. Терещенко О. О. Антикризисное управління фінансами підприємств : автореф. дис. на здобуття наук. ступеня д-ра екон. наук : спец. 08.04.01 / О. О. Терещенко ; Київ. нац. екон. ун-т. – К. : КНЕУ, 2005. – 34 с.
10. Аносов В. М. Антикризисный финансовый менеджмент : учеб.-метод. пособие / Г. Е. Кобринский, В. М. Аносов. – Минск : БГЭУ, 2009. – 200 с.

11. Селюченко Н. Є. Антикризове фінансове управління на підприємстві : навч. посіб. / Н. Є. Селюченко, О. В. Козик. – К. : УБС НБУ, 2007. – 222 с.
12. Лігоненко Л. О. Антикризове управління підприємством: теоретико-методологічні засади та практичний інструментарій / Л. О. Лігоненко. – К. : Київ. нац. торг.-екон. ун-т, 2001. – 580 с.
13. Букреев А. М. Экономический механизм антикризисного управления предприятием: монография / [А. М. Букреев, К. И. Кремер, О. Е. Дударев и др.]. – Воронеж : Научная книга, 2007. – 232 с.
14. Аносов В. М. Антикризисный финансовый менеджмент : учеб.-метод. пособие / Г. Е. Кобринский, В. М. Аносов. – Минск : БГЭУ, 2009. – 200 с.
15. Кузьмін О. Є. Теоретичні та прикладні засади менеджменту : навч. посіб. – 2-е вид. доп. і перероб. / О. Є. Кузьмін, О. Б. Мельник. – Львів : Національний університет «Львівська політехніка», «Інтелект-Захід», 2003. – 352 с.
16. Штангрет А. М. Антикризове управління підприємством : навч. посіб / А. М. Штангрет, О. І. Копилюк. – К. : Знання, 2007. – 335 с.
17. Терещенко О.О. Антикризове фінансове управління на підприємстві: Монографія. — К.: КНЕУ, 2004. — 268с.
18. Панарчук С. В. Елементи системи антикризового управління машинобудівним підприємством / С. В. Панарчук, І. І. Топій URL: <http://www.economy.nauka.com.ua/index.php?operation=1&iid=336> (дата звернення: 10.10.2020).
19. Селюченко Н.Є., Козик О.В. Антикризове фінансове управління на підприємстві: Навч. посібник. – Київ: УБС НБУ, 2007. – 222с.
20. Василенко В.О. Антикризове управління підприємством: Навч. посібник. Вид. 2-ге, виправл. і доп. – Київ: Центр навчальної літератури, 2005. – 504с.
21. Возний С. В. Сутнісна характеристика кризи підприємств та причини їх виникнення / С. В. Возний, Н. М. Тюріна // Наука і економіка. – 2007. – № 3 (7). – С. 66-69.

22. Василенко Л.П. Фінанси підприємства у схемах і таблицях: наочний посібник / Л.П. Василенко, Л.В. Гут, О.П. Оксеєнко. – К.: Дакор, 2006. – 344 с.
23. Терещенко О.О. Фінансова санація та банкрутство підприємств. Навч. посібник. — К.: КНЕУ, 2000. — 430с/
24. Лігоненко Л. О. Управління підприємницьким ризиком як елемент протидії банкрутству торговельного підприємства : навч. посібник / Л. О. Лігоненко. – К. : КДТЕУ, 1998. – 184 с.
25. Штангерт А. М. Антикризове управління підприємством: Підручник / А. М. Штангерт – Львів: Українська академія друкарства, 2008. – 396 с
26. Чорновіл І. А. Сутнісна характеристика кризи підприємства та причини її виникнення / І. А. Чорновіл // Вісник Хмельницького національного університету – 2011. – № 2, Т.1 – С. 13.
27. Базилінська О. Я. Фінансовий аналіз: теорія і практика: навч. посіб. К.: ЦУЛ, 2009. 328 с.
28. Фучеджи В.І. Діагностика як елемент антикризового фінансового управління / В.І. Фучеджи // Наука й економіка. Науковотеоретичний журнал Хмельницького економічного університету. – 2012. – Випуск 2 (26). – С. 58-62.
29. Терещенко О.О. Антикризове фінансове управління на підприємстві: Монографія. — К.: КНЕУ, 2008. — 272 с.
30. Фінанси підприємств. Оцінка ймовірності банкрутства підприємства URL:http://pidruchniki.com/18000102/finansii/otsinka_ymovirnosti_bankrutstva_pidpriyemstva_osnovi_-_rahunku_altmana. (дата звернення: 16.10.2020).
31. Бень Т.Г. Інтегральна оцінка фінансового стану підприємства / Т.Г. Бень // Фінанси України. - 2002. - №6. - С.52-61.
32. Edward I. Altman, Edith Hotchkiss. Corporate financial distress and bankruptcy. (3rd ed.). New York: John Wiley & Sons, Inc URL: [http://kadamaee.ir/payesh/books-tank/18/Altman%20 &%20Hotchkiss%20](http://kadamaee.ir/payesh/books-tank/18/Altman%20&%20Hotchkiss%20)

- %20Corporate%20Financial%20Distress%20and%20Bankruptcy,%203e%20(2006).pdf. (дата звернення: 16.10.2020).
33. Altman, E. I. (1968) “Financial Ratios, Discriminant Analysis and the Prediction of Corporate Bankruptcy”. *The Journal of Finance*, 23(4) URL: <https://www.raggeduniversity.co.uk/wpcontent/uploads/2016/08/FINANCIAL-RATIOS-DISCRIMINANT-ANALYSIS-AND.pdf> (дата звернення: 16.10.2020).
34. Градов А. П., Кузин Б. И., Стратегия и тактика анти' кризисного управления фирмой / А.П. Градов (ред.), Б.И. Кузин (ред.). — СПб. : Специальная литература, 1996. — 510 с.
35. Altman E., Hotchkiss E. *Corporate financial distress and bankruptcy*. (3rd ed.). New York: John Wiley & Sons, Inc, 1993. 354 p.
36. Altman E. I., Saunders A. Credit risk measurement: Developments over the last 20 years. *Journal of Banking and Finance*. 1998. Vol. 21. P. 1721–1742.
37. Altman E. I. Managing credit risk: a challenge for the new millennium. *Economic Notes*. 2003. Vol. 31, Issue 2, December. P. 201–214. DOI: <https://doi.org/10.1111/1468-0300.00084>
38. Хоменко И. Тестирование моделей прогнозирования вероятности банкротства транснациональных компаний в преддверии мирового финансового кризиса (на примере GENERAL MOTORS) / И. Хоменко // URL: <http://kibit.edu.ua/files/testing-models.pdf>. (дата звернення: 17.10.2020).
39. Springate G. L. V. *Predicting the Possibility of Failure in a Canadian Firm: Unpublished M.B.A. Research Project*. Simon Fraser University. 1978.
40. Conan J., Holder M. *Variables explicatives de performances et controle de gestion dans les PMI: These de doctorat d'Etat*. Paris: Universite Dauphine, 1979. 448 p.
41. Даниленко В.А. Застосування моделей діагностики банкрутства для оцінки фінансової стійкості промислових підприємств України / А.В. Даниленко// Збірник наукових праць “Науковий вісник Академії

- муніципального управління”, серія “ЕКОНОМІКА” – випуск 7. – 2009 р.
URL:
http://www.nbu.gov.ua/portal/Soc_Gum/Nvamu/Ekon/2009_7/09dvaeou.pdf.
(дата звернення: 17.10.2020).
42. Taffler R., Tishaw H. Going, going, gone – four factors which predict. Accountancy. 1977. P. 50–54.
43. Давидова Г. В. Методика кількісної оцінки ризику банкрутства підприємства / Г. В. Давидова, А. Ю. Беликов // Управління ризиком №3. – 1999.
44. Fulmer J. G. et al. A Bankruptcy Classification Model for Small Firms. Journal of Commercial Bank Lending. 1984. № 66 (11). P. 25–37.
45. Терещенко О. О. Дискримінантна модель інтегральної оцінки фінансового стану підприємства / О. О. Терещенко // Економіка України №8. – 2003. – С. 38-44.
46. Матвійчук А.В. Нечіткі, нейромережеві та дискримінантні моделі діагностування можливості банкрутства підприємства / А.В. Матвійчук // Нейронечіткі технології моделювання в економіці. – 2013. - №2. – С. 71-118.
47. Матвійчук А. В. Моделювання фінансової стійкості підприємств із застосуванням теорій нечіткої логіки, нейронних мереж і дискримінантного аналізу. Вісник НАН України. 2010. № 9. С. 24–46.
48. Головна сторінка ПАТ « РІВНЕОБЛЕНЕРГО» веб-сайт URL:
<https://www.roe.vsei.ua/history> (дата звернення: 17.10.2020).
49. Звіт про управління ПАТ «Рівнеобленерго» у 2019 році веб-сайт URL:
https://www.roe.vsei.ua/docs/sh/report/Zvit_pro_uprawlinnya_za_2019r.pdf
(дата звернення: 17.10.2020).
50. Головна сторінка АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» веб-сайт URL:
<https://www.ztoe.com.ua> (дата звернення: 17.10.2020).

- 51.Звіт про управління ПАТ «:Житомиробленерго» у 2019 році веб-сайт URL: <https://www.ztoe.com.ua/documents/zvitproupravl.pdf> (дата звернення: 17.10.2020).
- 52.Головна сторінка АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» веб-сайт URL: <https://www.poe.pl.ua> (дата звернення: 17.10.2020).
- 53.Звіт про управління ПАТ «Полтаваробленерго» у 2019 році веб-сайт URL: https://www.poe.pl.ua/wp-content/uploads/2019/03/Звіт-про-управління_рік-2019.pdf
54. Економічний аналіз: підручник/ За ред проф. А.Г. Загороднього - 3-тє вид., перероб і доп. ГІ Кіндрацька, МС Білик, АГ Загородній К.: Знання 487с.
- 55.Бова В.А. Оцінка рівня фінансового потенціалу підприємства / В. А. Бова. // XV Міжнародна науковопрактична конференція «Розвиток підприємництва як фактор росту національної економіки». – 16 листопада 2016 року. – К: НТУУ «КПІ», 2016 – 148-149 с.
- 56.Бланк І.О. Фінансовий менеджмент : навч. посіб. [реком. МОН України для студ. ВНЗ]/І. О. Бланк. – К : Ельга, 2008. – 724 с.
57. Подольська В. О. Фінансовий аналіз : навч. посібн. / В. О. Подольська, О. В. Яріш. – К. : Центр навч. л-ри, 2007. – 488 с.
- 58.Терещенко О.О. До питання про оптимізацію структури капіталу підприємства // Вчені записки. – КНЕУ. – 2001. – С. 115-120.
- 59.Терещенко О. О. Фінансова діяльність суб'єктів господарювання: Навч. посібник. – К.: КНЕУ, 2003. – 554 с. 12.
- 60.А. Гребенников «Как определить оптимальное соотношение собственного и заемного капитала». веб-сайт URL: <http://www.1fd.ru/#/document/173/1088/qwert46/?of=copy-7f3f835584> (дата звернення: 17.10.2020).
- 61.Програма розвитку ПАТ «Рівнеобленерго» 2020 – 2025 роки веб-сайт URL:

https://www.roe.vsei.ua/docs/persp/2020/Plan_rozvytku_systemy_rozpodilu_%202021-2025.pdf (дата звернення: 18.10.2020).

62. Програма розвитку АТ «Житомиробленерго» 2020 – 2025 роки веб-сайт

URL: https://www.ztoe.com.ua/docs/planr21_25.pdf?time=1607170272

(дата звернення: 18.10.2020).

63. Програма розвитку АТ «Полтаваобленерго» 2020 – 2025 роки веб-сайт

URL:

https://www.nerc.gov.ua/data/filearch/elektro/energo_pidpnyemstva/plany_rozvytku/2020-2024/Plan_rozvytku_Poltavaoblenergo_2020-2024.pdf

(дата звернення: 18.10.2020).

64. Бланк И.А. Управление финансовой безопасностью предприятия. – К.:

Эльга, Ника-Центр, 2004. – 784 с.

65. Перекрестова Л.В., Папехин Р.С. Внешние и внутренние угрозы

финансовой безопасности предприятия // Финансы и кредит. – 2009. –

№16. – С. 68–75.

Титульний аркуш

22.04.2020

(дата реєстрації емітентом електронного документа)

№ 27/2886

(вихідний реєстраційний номер електронного документа)

Підтверджую ідентичність та достовірність інформації, що розкрита відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, затвердженого рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 03 грудня 2013 року № 2826, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 24 грудня 2013 року за № 2180/24712 (із змінами) (далі - Положення).

Голова правління

(посада)

(підпис)

Невмержицький Сергій Миколайович

(прізвище та ініціали керівника)

Річна інформація емітента цінних паперів (річний звіт) за 2019 рік

I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента: ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"
2. Організаційно-правова форма: Приватне акціонерне товариство
3. Ідентифікаційний код юридичної особи: 05424874
4. Місцезнаходження: 33013, Україна, Рівненська обл., - р-н, м.Рівне, вул. Князя Володимира, 71
5. Міжміський код, телефон та факс: (0362) 69-42-59, (0362) 69-42-47
6. Адреса електронної пошти: INFO@ROE.VSEI.UA
7. Дата та рішення наглядової ради емітента, яким затверджено річну інформацію, або дата та рішення загальних зборів акціонерів, яким затверджено річну інформацію емітента (за наявності): Рішення наглядової ради емітента від 21.04.2020, Протокол Наглядової ради №б/н від 21.04.2020р.
8. Найменування, ідентифікаційний код юридичної особи, країна реєстрації юридичної особи та номер свідоцтва про включення до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку, особи, яка здійснює оприлюднення регульованої інформації від імені учасника фондового ринку: Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", 21676262, 804, DR/00001/APA

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

Повідомлення розміщено на власному веб-сайті учасника фондового ринку

<https://www.roe.vsei.ua/shareholders/reports>

(адреса сторінки)

22.04.2020

(дата)

Зміст

Відмітьте (X), якщо відповідна інформація міститься у річній інформації

1. Основні відомості про емітента	X
2. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності	
3. Відомості про участь емітента в інших юридичних особах	X
4. Інформація щодо посади корпоративного секретаря	
5. Інформація про рейтингове агентство	
6. Інформація про наявність філіалів або інших відокремлених структурних підрозділів емітента	
7. Судові справи емітента	
8. Штрафні санкції емітента	X
9. Опис бізнесу	X
10. Інформація про органи управління емітента, його посадових осіб, засновників та/або учасників емітента та відсоток їх акцій (часток, паїв)	X
1) інформація про органи управління	X
2) інформація про посадових осіб емітента	X
- інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента	X
- інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента	X
- інформація про будь-які винагороди або компенсації, які виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення	
3) інформація про засновників та/або учасників емітента, відсоток акцій (часток, паїв)	
11. Звіт керівництва (звіт про управління)	X
1) вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента	X
2) інформація про розвиток емітента	X
3) інформація про укладення деривативів або вчинення правочинів щодо похідних цінних паперів емітентом, якщо це впливає на оцінку його активів, зобов'язань, фінансового стану і доходів або витрат емітента	X
- завдання та політика емітента щодо управління фінансовими ризиками, у тому числі політика щодо страхування кожного основного виду прогнозованої операції, для якої використовуються операції хеджування	X
- інформація про схильність емітента до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків	X
4) звіт про корпоративне управління	X
- власний кодекс корпоративного управління, яким керується емітент	X
- кодекс корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який емітент добровільно вирішив застосовувати	X
- інформація про практику корпоративного управління, застосовувану понад визначені законодавством вимоги	X
- інформація про проведені загальні збори акціонерів (учасників)	X
- інформація про наглядову раду	X
- інформація про виконавчий орган	X
- опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками емітент	X
- перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій емітента	X
- інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента	X
- порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента	X
- повноваження посадових осіб емітента	X

12. Інформація про власників пакетів 5 і більше відсотків акцій із зазначенням відсотка, кількості, типу та/або класу належних їм акцій	X
13. Інформація про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій	
14. Інформація про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій	
15. Інформація про зміну осіб, які є власниками фінансових інструментів, пов'язаних з голосуючими акціями акціонерного товариства, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій	
16. Інформація про структуру капіталу, в тому числі із зазначенням типів та класів акцій, а також прав та обов'язків акціонерів (учасників)	X
17. Інформація про цінні папери емітента (вид, форма випуску, тип, кількість), наявність публічної пропозиції та/або допуску до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру	X
1) інформація про випуски акцій емітента	X
2) інформація про облігації емітента	
3) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом	
4) інформація про похідні цінні папери емітента	
5) інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів	
6) інформація про придбання власних акцій емітентом протягом звітного періоду	
18. Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передання об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва)	
19. Інформація про наявність у власності працівників емітента цінних паперів (крім акцій) такого емітента	
20. Інформація про наявність у власності працівників емітента акцій у розмірі понад 0,1 відсотка розміру статутного капіталу	
21. Інформація про будь-які обмеження щодо обігу цінних паперів емітента, в тому числі необхідність отримання від емітента або інших власників цінних паперів згоди на відчуження таких цінних паперів	
22. Інформація про загальну кількість голосуючих акцій та кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено, а також кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі	X
23. Інформація про виплату дивідендів та інших доходів за цінними паперами	
24. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента	X
1) інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)	X
2) інформація щодо вартості чистих активів емітента	X
3) інформація про зобов'язання емітента	X
4) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції	X
5) інформація про собівартість реалізованої продукції	X
6) інформація про осіб, послугами яких користується емітент	X
25. Інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів	
26. Інформація про вчинення значних правочинів	
27. Інформація про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість	
28. Інформація про осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість	
29. Річна фінансова звітність	X
30. Аудиторський звіт незалежного аудитора, наданий за результатами аудиту фінансової звітності емітента аудитором (аудиторською фірмою)	X

31. Річна фінансова звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо)
32. Твердження щодо річної інформації X
33. Інформація про акціонерні або корпоративні договори, укладені акціонерами (учасниками) такого емітента, яка наявна в емітента
34. Інформація про будь-які договори та/або правочини, умовою чинності яких є незмінність осіб, які здійснюють контроль над емітентом
35. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом звітного періоду X
36. Інформація про випуски іпотечних облігацій
37. Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття
- 1) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям
- 2) інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожну дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду
- 3) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття
- 4) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду
- 5) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття станом на кінець звітного року
38. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття
39. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів
40. Інформація щодо реєстру іпотечних активів
41. Основні відомості про ФОН
42. Інформація про випуски сертифікатів ФОН
43. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН
44. Розрахунок вартості чистих активів ФОН
45. Правила ФОН
46. Примітки:

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" як приватне акціонерне товариство, щодо інших цінних паперів, крім акцій, якого не здійснено публічну пропозицію, у відповідності до вимог "Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів", затвердженого рішенням НКЦПФР від 03.12.2013р. №2826 (із змінами і доповненнями) не зобов'язане розкривати таку інформацію: інформацію про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності; інформацію щодо посади корпоративного секретаря; інформацію про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій; інформацію про зміну осіб, які є власниками фінансових інструментів, пов'язаних з голосуючими акціями акціонерного товариства, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій; інформацію про забезпечення випуску боргових цінних паперів; звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передання об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва); інформацію про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів; інформацію про вчинення значних правочинів; інформацію про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість; інформацію про осіб, заінтересованих у

вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість; річну фінансову звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо); інформацію про будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення.

У зв'язку з цим Товариством у складі річної інформації емітента цінних паперів за 2019 рік не розкривається: інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності; інформація щодо посади корпоративного секретаря; інформація про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій; інформація про зміну осіб, які є власниками фінансових інструментів, пов'язаних з голосуючими акціями акціонерного товариства, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій; інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів; звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облигацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передання об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва); інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів; інформація про вчинення значних правочинів; інформація про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість; інформація про осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість; річна фінансову звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо); інформація про будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення.

1. Інформація про рейтингове агентство відсутня, оскільки послугами рейтингового агентства Товариство не користується, визначення або поновлення рейтингової оцінки емітента або цінних паперів не здійснювалося, рівень кредитного рейтингу емітента не визначався.

2. Інформація про наявність філіалів або інших відокремлених структурних підрозділів емітента відсутня, оскільки в складі емітента немає філій, представництв та інших відокремлених структурних підрозділів.

3. Судові справи емітента: Судових справ, за якими розглядаються позовні вимоги у розмірі на суму 1 та більше відсотків активів емітента або дочірнього підприємства станом на початок звітного року, стороною в яких виступає емітент, його дочірні підприємства, посадові особи, немає.

4. Інформація про будь-які винагороди або компенсації, які виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення: ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" як приватне акціонерне товариство, щодо інших цінних паперів, крім акцій, якого не здійснено публічну пропозицію, у відповідності до вимог "Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів", затвердженого рішенням НКЦПФР від 03.12.2013р. №2826 (із змінами і доповненнями) не зобов'язане розкривати таку інформацію.

5. Інформація про засновників та/або учасників емітента, відсоток акцій (часток, паїв): засновником Товариства була держава в особі Міністерства енергетики та електрифікації України. Станом на 31.12.2019 року засновник акціями ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" не володіє.

6. Інформація про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій: За звітний 2019 рік зміни акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій - не було.

7. Товариство не здійснювало випуск облигацій. Товариство не здійснювало випуск інших цінних паперів та похідних цінних паперів.

8. Товариство не здійснювало викуп (придбання) власних акцій протягом звітного періоду.

9. Інформація про наявність у власності працівників емітента цінних паперів (крім акцій) такого

емітента: емітент інших цінних паперів, крім акцій, не випускав.

10. Інформація про наявність у власності працівників емітента акцій у розмірі понад 0,1 відсотка розміру статутного капіталу такого емітента: у власності працівників Товариства немає акцій у розмірі понад 0,1 відсотка розміру статутного капіталу Товариства.

11. Інформація про будь-які обмеження щодо обігу цінних паперів емітента, в тому числі необхідність отримання від емітента або інших власників цінних паперів згоди на відчуження таких цінних паперів: Обмежень щодо обігу цінних паперів емітента не має. Отримання згоди на відчуження власником цінних паперів від емітента або інших власників Статутом емітента не передбачено.

12. Інформація про виплату дивідендів та інших доходів за цінними паперами: за результатами звітного 2019 року у звітному періоді дивіденди не нараховувалися і не виплачувалися. У звітному 2019 році дивіденди за результатами попередніх періодів не нараховувалися і не виплачувалися.

13. Фінансова звітність ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", яка складається із: балансу (звіту про фінансовий стан) на 31 грудня 2019 року; звіту про фінансовий результат (звіту про сукупний дохід) за 2019 рік; звіту про рух грошових коштів (за прямим методом) за 2019 рік; звіту про власний капітал за 2019 рік; приміток до фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик підтверджена незалежним аудитором (Звіт незалежного аудитора ТОВ "РСМ УКРАЇНА" від 15.04.2020р.).

14. Інформація про акціонерні або корпоративні договори, укладені акціонерами (учасниками) такого емітента, яка наявна в емітента: У емітента не має в наявності інформації про акціонерні або корпоративні договори, укладені акціонерами емітента.

15. Інформація про будь-які договори та/або правочини, умовою чинності яких є незмінність осіб, які здійснюють контроль над емітентом: Договори та/або правочини, умовою чинності яких є незмінність осіб, які здійснюють контроль над емітентом не уклалися.

16. В таблиці розділу ХІХ. "Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом періоду" в колонці "Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних НКЦПФР або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку" дати - 05.09.2019, 12.04.2019, 12.04.2019 - це дати подання емітентом особливої інформації через ДУ "АРІФРУ" до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку. У відповідності до ст.39 Закону України "Про цінні папери та фондовий ринок", приватне акціонерне товариство (у разі якщо щодо цінних паперів такого товариства не здійснювалася публічна пропозиція) не зобов'язане розкривати регульовану інформацію шляхом її розміщення в загальнодоступній інформаційній базі даних НКЦПФР.

17. Інформація про випуски іпотечних облігацій не заповнюється у зв'язку з тим, що Товариство іпотечні цінні папери не випускало, зареєстрованих випусків іпотечних облігацій емітента немає.

18. Іпотечне покриття відсутнє, тому інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття не заповнюється.

19. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття, відсутня, оскільки Товариство не випускало іпотечних облігацій, іпотечних сертифікатів, сертифікатів ФОН, іпотечне покриття відсутнє.

20. Випуск іпотечних сертифікатів Товариством не здійснювався.

21. Реєстр іпотечних активів відсутній.

22. Основні відомості про ФОН, інформація про випуски сертифікатів ФОН; інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН; розрахунок вартості чистих активів ФОН; Правила ФОН відсутні, оскільки випуск сертифікатів ФОН Товариством не здійснювався.

23. Річна фінансова звітність відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку не

складалась.

III. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"

2. Серія і номер свідоцтва про державну реєстрацію юридичної особи (за наявності)

A01 №540076

3. Дата проведення державної реєстрації

15.04.2004

4. Територія (область)

Рівненська обл.

5. Статутний капітал (грн)

21283542

6. Відсоток акцій у статутному капіталі, що належать державі

0

7. Відсоток акцій (часток, паїв) статутного капіталу, що передано до статутного капіталу державного (національного) акціонерного товариства та/або холдингової компанії

0

8. Середня кількість працівників (осіб)

1693

9. Основні види діяльності із зазначенням найменування виду діяльності та коду за КВЕД

35.13 - Розподілення електроенергії

10. Банки, що обслуговують емітента

1) найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у національній валюті

Філія-Рівненське обласне управління АТ "Ощадбанк"

2) МФО банку

333368

3) Поточний рахунок

UA053333680000026007300024435

4) найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у іноземній валюті

Філія-Рівненське обласне управління АТ "Ощадбанк"

5) МФО банку

333368

6) Поточний рахунок

UA053333680000026007300024435

12. Відомості про участь емітента в інших юридичних особах

1) Найменування

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО"

2) Організаційно-правова форма

Публічне акціонерне товариство

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

23399393

4) Місцезнаходження

54017, Миколаївська область, місто Миколаїв, ВУЛ. ГРОМАДЯНСЬКА, будинок 40

5) Опис

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (далі - Товариство) є акціонером АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО". Відсоток акцій, що належать Товариству в цій юридичній особі (станом на 31.12.2019р.) - 8,9934%.

Права, що належать Товариству стосовно управління АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" визначені Законом України "Про акціонерні товариства" та Статутом

юридичної особи, а саме: Товариство має право брати участь у загальних зборах АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" (вищому органі акціонерного товариства), які можуть вирішувати будь-які питання діяльності акціонерного товариства. Акції, власником яких є Товариство, є голосуючими акціями.

17. Штрафні санкції емітента

№ з/п	Номер та дата рішення, яким накладено штрафну санкцію	Орган, який наклав штрафну санкцію	Вид стягнення	Інформація про виконання
1	№0005694812, 10.06.2019	Офіс великих платників податків Державної фіскальної служби	штраф	Сплачено повністю в сумі 510,00 грн.
Примітки:				
д/в				
2	№ 1177, 30.08.2019	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	штраф	Сплачено повністю в сумі 85 000,00 грн.
Примітки:				
д/в				

XI. Опис бізнесу

Зміни в організаційній структурі відповідно до попередніх звітних періодів

Відповідно до попереднього звітного 2018 року, протягом 2019 року відбулися зміни в організаційній структурі Товариства, а саме:

З 01.01.2019 року з метою реалізації положень Закону України "Про ринок електричної енергії", у зв'язку з відокремленням оператора системи розподілу ПрАТ "Рівнеобленерго" від постачання електричної енергії, шляхом створення постачальника універсальних послуг ТОВ "Рівненська обласна енергопостачальна компанія" було перейменовано відділ розрахунків зі споживачами у відділ з формування корисного відпуску; перейменовано відділ по роботі зі споживачами у відділ контролю якості послуг та обслуговування споживачів; виведено з організаційної структури відділ контролю за зборами грошових коштів та роботи з дебіторами; виведено посаду заступник директора комерційного зі збуту електроенергії; введено посаду заступник директора комерційного. З 01.11.2019 року для здійснення контролю за дотриманням чинного законодавства при наданні послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок споживачів до електричних мереж Товариства (надалі - СП і НП відповідно), здійснення оперативного-методичного керівництва структурними підрозділами ПрАТ "Рівнеобленерго" під час надання послуг СП та НП, виготовлення та супроводу документів під час надання послуг НП; надання послуг із виготовлення проектної документації на електропостачання внутрішньобудинкових електричних мереж, підготовки та супроводу документів під час надання послуг із приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, з використанням альтернативних джерел енергії, контролю за своєчасністю видачі технічних умов, достатністю та обґрунтованістю змісту технічних умов у відповідності до законодавства, було введено посаду заступник директора технічного з приєднань; перейменовано відділ видачі та

реалізації технічних умов у відділ видачі технічних умов;
створено відділ реалізації стандартних та нестандартних технічних умов. З 01.11.2019 року на виконання вимог Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність" №2258-VIII від 21.12.2017 року, з метою підвищення ефективності організації провадження відбору суб'єктів аудиторської діяльності: виведено із організаційної структури Товариства комітет з призначення аудиторів та введено в організаційну структуру аудиторський комітет.

Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу (осіб), середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом (осіб), чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) (осіб), фонду оплати праці. Крім того, зазначаються факти зміни розміру фонду оплати праці, його збільшення або зменшення відносно попереднього року. Зазначається кадрова програма емітента, спрямована на забезпечення рівня кваліфікації її працівників операційним потребам емітента

Середньооблікова кількість штатних працівників за 2019 рік становила - 1 676 осіб. Середня чисельність працівників, які не перебували в обліковому складі (позаштатних) та осіб, що працюють за сумісництвом (зовнішні сумісники) у 2019 році становила - 17 осіб. Облікова чисельність штатних працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) станом на 31.12.2019 року становила - 30 осіб.

Фонд оплати праці усіх працівників за 2019 рік становив - 240 858,8 тис. грн., фонд оплати праці штатних працівників - 235 549,5 тис. грн. Відносно попереднього 2018 року відбулося збільшення фонду оплати праці всіх працівників - на 18,06 % та збільшення фонду оплати праці штатних працівників - на 17,93 %. Витрати на оплату праці згідно даних "Звіту про фінансові результати за 2019 рік" - 243 124 тис. грн. В цілому політика Товариства з питань оплати праці протягом 2019 року була спрямована на підвищення заробітної плати працівників Товариства з врахуванням продуктивності та якості праці.

Значна увага в ПрАТ "Рівнеобленерго" приділяється навчанню та підвищенню кваліфікації персоналу. У 2019 році 36 працівники Товариства підвищили кваліфікацію, з них 9 спеціалістів Товариства підвищили кваліфікацію у спеціалізованих навчальних закладах, а саме у Центрі підвищення кваліфікації керівників і спеціалістів Міненерговугілля НТУУ "КПІ", Навчально-науковому інституті ПДО НУ "Львівська політехніка", НІЦ "Інформмережа" НТУУ "КПІ" імені Ігоря Сікорського. 27 працівників, які займають робітничі посади, підвищили кваліфікацію у Навчальному курсовому комбінаті Товариства. Також у 2019 році 278 працівників Товариства направлялись на навчання з метою отримання свідоцтва про набуття суміжних професій, з них 273 працівників пройшли навчання та отримали свідоцтва про набуття суміжних професій, 5 працівників пройшли навчання як члени центральної комісії Товариства з перевірки знань. Кадрова програма Товариства забезпечує рівні можливості працевлаштування. Підбір працівників на вакантні посади здійснюється шляхом вибору кандидатури з числа претендентів за результатами співбесіди в процесі якої аналізується відповідність кандидата на працевлаштування кваліфікаційним вимогам до посади, передбачених відповідними Довідниками кваліфікаційних характеристик професій працівників. Кадрова програма Товариства спрямована на забезпечення рівня кваліфікації її працівників операційним потребам емітента та відповідає вимогам чинного законодавства України.

Належність емітента до будь-яких об'єднань підприємств, найменування та місцезнаходження об'єднання, зазначаються опис діяльності об'єднання, функції та термін участі емітента у відповідному об'єднанні, позиції емітента в структурі об'єднання
Товариство не належить до будь-яких об'єднань підприємств.

Спільна діяльність, яку емітент проводить з іншими організаціями, підприємствами,

установами, при цьому вказуються сума вкладів, мета вкладів (отримання прибутку, інші цілі) та отриманий фінансовий результат за звітний рік по кожному виду спільної діяльності

Товариство не проводить спільну діяльність з іншими організаціями, підприємствами, установами.

Будь-які пропозиції щодо реорганізації з боку третіх осіб, що мали місце протягом звітного періоду, умови та результати цих пропозицій

Будь-яких пропозицій щодо реорганізації з боку третіх осіб протягом звітного періоду не було.

Опис обраної облікової політики (метод нарахування амортизації, метод оцінки вартості запасів, метод обліку та оцінки вартості фінансових інвестицій тощо)

Річна фінансова звітність складена у відповідності до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) на підставі даних бухгалтерського обліку. Основні принципи облікової політики Товариства на 2019 рік затверджені відповідними наказами по Товариству. Форми звітів подані у відповідності до вимог Національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку, затверджених наказом Міністерства Фінансів України № 73 від 7 лютого 2013 року. Фінансова звітність за рік, що завершився 31 грудня 2019 року містить комплект фінансової звітності, що повністю відповідає МСФЗ, та містить порівняльну інформацію у всіх звітах та примітках до фінансової звітності. Фінансова звітність представлена в Українській гривні, що є функціональною валютою Товариства.

Фінансова звітність була підготовлена відповідно до принципу оцінки за історичною вартістю. Фінансова звітність представлена в тисячах гривень, а всі суми округлені до цілих тисяч, крім випадків, де вказано інше. У фінансовій звітності представлена порівняльна інформація за попередній період. Бухгалтерський облік Товариства ведеться відповідно Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (МСБО) та Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ).

У відповідності до облікових політик Товариства об'єкти необоротних активів відображаються в балансі Товариства по первісній (переоціненій) вартості за мінусом накопиченого зносу та будь-яких збитків від знецінення об'єкту. Первісна вартість таких засобів включає витрати, безпосередньо пов'язані із придбанням активів, і, по кваліфікаційним активам, капіталізовані витрати за позиками. Для об'єктів, зведених господарським способом - собівартістю будуть визнані всі витрати, безпосередньо пов'язані з веденням такого будівництва та розподілені накладні витрати (матеріали, заробітна плата, амортизація обладнання, задіяного у будівництві та ін.).

Витрати на ремонт та обслуговування відносяться в склад витрат того періоду, коли такі витрати були понесені. Витрати на реконструкцію та модернізацію капіталізуються. Непридатні для подальшого використання частини основних засобів визнаються в складі запасів і в подальшому можуть реалізуватися. Прибутки (збитки) від вибуття основних засобів відображаються в складі прибутків та збитків по мірі їх виникнення. У вартість незавершеного будівництва включені аванси, видані на капітальне будівництво і придбання основних засобів. Вартість об'єктів основних засобів відноситься на витрати шляхом нарахування амортизації протягом строку корисного використання такого активу. Товариство розділяє об'єкти основних засобів на наступні групи: Будівлі та споруди; Лінії електропередач; Машини та обладнання; Обчислювальна техніка; Обладнання зв'язку; Автотранспорт; Інструменти, прилади, інвентар; Системи обліку електроенергії; Меблі та офісне обладнання. Для кожного об'єкту основних засобів встановлюється свій очікуваний строк корисного використання. В деяких випадках, очікуваний строк корисного використання може бути меншим, ніж строк економічної служби активу в силу специфіки очікуваної корисності активу для Товариства. Розрахункова оцінка строку корисного

використання активу проводиться із застосуванням професійного судження, заснованого на досвіді роботи Товариства з аналогічними активами. Очікуваний строк корисного використання регулярно (не рідше одного разу на рік) перевіряється, і при необхідності, переглядається. З 2016 року в бухгалтерському обліку Товариства застосовується метод амортизації систем обліку та лічильників в розмірі 100 % вартості об'єкта. Амортизація основних засобів нараховується прямолінійним методом протягом очікуваних строків корисної служби відповідних активів. Товариство оцінює строк корисного використання основних засобів не рідше, аніж на кінець кожного фінансового року і, якщо очікування відрізняються від попередніх оцінок, зміни відображаються як зміна в облікових оцінках у відповідності до МСФО 8 (IAS 8) "Облікова політика, зміни в облікових оцінках та помилки". Такі оцінки можуть справляти суттєвий вплив на балансову вартість основних засобів та на амортизаційні відрахування протягом періоду. Товарно-матеріальні запаси відображаються по найменшій із вартості придбання чи чистої вартості реалізації. При відпуску запасів у виробництво, з виробництва, продаж та іншому вибутті оцінка їх здійснюється за періодичною середньозваженою собівартістю: оцінка за середньозваженою собівартістю запасів проводиться щодо кожної одиниці запасів діленням сумарної вартості залишку таких запасів на дату операції на сумарну кількість запасів на дату операції з їх вибуття. Вартість запасів власного виробництва та вартість незавершеного виробництва включає відповідну долю загальновиробничих витрат.

Товариство визнає фінансові активи та фінансові зобов'язання у своєму звіті про фінансовий стан тоді і тільки тоді, коли воно стає стороною контрактних зобов'язань на інструменти. Фінансові активи та зобов'язання визнаються на дату здійснення операції.

Фінансові активи і фінансові зобов'язання спочатку визнаються за справедливою вартістю при первинному визнанні. Витрати, що безпосередньо відносяться до придбання фінансових активів або фінансових зобов'язань, які відображено за справедливою вартістю через прибутки або збитки, відносяться безпосередньо на прибутки і збитки. Фінансові активи і фінансові зобов'язання, які взаємно зараховуються, а чисті суми відображаються в балансі, лише тоді, коли Товариство має юридично закріплене право заліку визнаних сум і має намір або погасити їх на нетто-основі, або одночасно реалізувати актив і погасити зобов'язання.

Фінансові активи при первісному визнанні класифікуються як такі, що оцінюються за амортизованою собівартістю, справедливою вартістю через інший сукупний дохід, справедливою вартістю через прибуток або збиток з огляду на обидва такі критерії : бізнес - моделі з управління фінансовими активами та установлені договором характеристики грошових потоків за фінансовими активами.

Фінансові активи Товариства включають грошові кошти, торгіву та іншу дебіторську заборгованість, облігації, інструменти власного капіталу (акції інших емітентів).

Фінансові зобов'язання Товариства включають торговельну та іншу кредиторську заборгованість, кредиторську заборгованість за авансами отриманими (контрактні зобов'язання), кредити та позики. Після первісного визнання фінансові зобов'язання обліковуються за амортизованою собівартістю.

Основні види продукції або послуг, що їх виробляє чи надає емітент, за рахунок продажу яких емітент отримав 10 або більше відсотків доходу за звітний рік, у тому числі обсяги виробництва (у натуральному та грошовому виразі), середньо реалізаційні ціни, суму виручки, окремо надається інформація про загальну суму експорту, а також частку експорту в загальному обсязі продажів, перспективність виробництва окремих товарів, виконання робіт та надання послуг; залежність від сезонних змін; про основні ринки збуту та основних клієнтів; основні ризики в діяльності емітента, заходи емітента щодо зменшення ризиків, захисту своєї діяльності та розширення виробництва та ринків збуту; про канали збуту й методи продажу, які використовує емітент; про джерела сировини, їх доступність та динаміку цін; інформацію про особливості стану розвитку галузі виробництва, в якій здійснює діяльність емітент, рівень впровадження нових технологій,

нових товарів, його становище на ринку; інформацію про конкуренцію в галузі, про особливості продукції (послуг) емітента; перспективні плани розвитку емітента; кількість постачальників за основними видами сировини та матеріалів, що займають більше 10 відсотків у загальному обсязі постачання, у разі якщо емітент здійснює свою діяльність у декількох країнах, необхідно зазначити ті країни, у яких емітентом отримано 10 або більше відсотків від загальної суми доходів за звітний рік

З 01.01.2019 року на виконання Закону України "Про ринок електричної енергії" від 13.04.2017 № 2019-VIII (далі - Закон), відбулось відокремлення видів діяльності - виробництва, передачі, розподілу та постачання електричної енергії. Постановою НКРЕКП від 13.11.2018 року №1413 "Про видачу ліцензії з розподілу електричної енергії та анулювання ліцензії з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами і постачання електричної енергії за регульованим тарифом" НКРЕКП видала ПрАТ "Рівнеобленерго" ліцензію на право провадження з 01.01.2019 року господарської діяльності з розподілу електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності. Цією ж постановою Товариству було анульовано з 01.01.2019 року ліцензії на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами та постачання електричної енергії за регульованим тарифом. У звітному періоді основним видом діяльності Товариства було розподілення електроенергії. За звітний рік Товариство отримало чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) в розмірі 1 147 199 тис.грн., валовий прибуток - 199 503 тис.грн., фінансовий результат від операційної діяльності (прибуток) - 167 556 тис.грн. В структурі чистого доходу ПрАТ "Рівнеобленерго" 85,6 % або 981 988 тис.грн. становить дохід від надання послуг з розподілення електроенергії та 5,79 % або 66 470 тис.грн. від надання послуг з приєднання. Обсяг реалізації від здійснення основного виду діяльності (розподілення електричної енергії мережами Товариства) за 2019 рік 2156033МВт/год.

На виконання Закону України "Про ринок електричної енергії" НКРЕКП були розраховані та встановлені тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на 2019 рік відповідно до "Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії", затвердженого постановою від 05.10.2018 № 1175 (далі - Порядок № 1175). Для ПрАТ "Рівнеобленерго" тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на 2019 рік були затверджені постановою НКРЕКП від 11.12.2018 року №1842 "Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ "Рівнеобленерго" на 2019 рік".

Згідно з пунктом 2 розділу XVII "Прикінцеві та перехідні положення" Закону України "Про ринок електричної енергії" з 01.07.2019 відбулося впровадження повномасштабного ринку електричної енергії. З врахуванням нових умов господарської діяльності, НКРЕКП було ініційовано перегляд тарифів на послуги з розподілу електроенергії з 01.08.2019 року та з 01.10.2019 року (постанови НКРЕКП від 12.07.2019 року №1428 та від 10.09.2019 року №1909 "Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 11.12.2018 року №1842").

У 2019 році діяли наступні тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів: січень-липень - 1 клас напруги 135,18 (без ПДВ) грн./МВт·год., 2 клас напруги 647,21 (без ПДВ) грн./МВт·год.; серпень-вересень - 1 клас напруги 92,75 (без ПДВ) грн./МВт·год., 2 клас напруги 477,26 (без ПДВ) грн./МВт·год.; жовтень-грудень - 1 клас напруги 92,24 (без ПДВ) грн./МВт·год., 2 клас напруги 474,47 (без ПДВ) грн./МВт·год.

Середньозважений тариф з розподілу електричної енергії за 2019 рік склав для 1 класу напруги -117,38 (без ПДВ) грн./МВт·год., для 2 класу напруги -575,71 (без ПДВ) грн./МВт·год.

За межі держави Товариство послуги з розподілення електроенергії не надає, відтак частка експорту в загальному обсязі продажів відсутня.

ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" як оператором системи розподілу на виконання вимог Кодексу системи розподілу розроблено, а НКРЕКП постановою від 24.01.2020р. №212 схвалено "План розвитку системи розподілу ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" на 2020-2024 роки", який містить необхідні прогностичні обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу на наступні 5

календарних років із визначенням необхідного для цього обсягу інвестицій та строків виконання відповідних заходів. Зокрема, згідно зазначеного плану на 2020 рік заплановано виконати: реконструкцію ПС 110 кВ "Хіночі"; реконструкцію ПС 110 кВ "Західна"; будівництво повітряних ліній 0,4 кВ; реконструкцію повітряних ліній 0,4 кВ; встановлення розвантажувальних трансформаторних підстанцій 10/0,4 кВ та ряд інших заходів. Також Планом розвитку системи розподілу ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" передбачені: необхідність реконструкції та модернізації підстанцій 35 та 110 кВ; необхідність реконструкції та модернізації ПЛ 35 та 110 кВ; заходи з будівництва об'єктів системи розподілу, включаючи засоби РЗА, ПА і зв'язку, потреба в яких визначена ОСП відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки; плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності; плани в частині улаштування інтелектуального обліку електричної енергії; заходи з розвитку телемеханізації; фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження; заходи з впровадження мереж "Smart Grids"; заходи з розвитку системи розподілу, що виконуються в рамках виконання Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та/або інших стратегічних документів України; плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності із зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації цих планів для можливості приєднання нових замовників та інші заходи.

Також слід відмітити, що в умовах функціонування нової моделі ринку електричної енергії та надання послуг споживачам в ролі постачальника послуг комерційного обліку Товариством розроблено ряд нових немонопольних послуг, а саме: послуга на встановлення системи АСКОЕ для споживачів по "зеленому тарифу"; монтаж на фасаді будинку щита зовнішньої установки (ЗКУ); улаштування мережі зовнішнього електрозабезпечення від точки приєднання до об'єкта Замовника; реконструкція вузла обліку в частині демонтажу, заміни, встановлення трансформаторів струму; закриття оргсклом струмоведучих частин; розпломбування, заміна, опломбування автоматичного вимикача; перевірка лічильників, трансформаторів струму та напруги; експертиза лічильників; зняття показників та огляд лічильника за зверненням споживача.

Суттєвої залежності від сезонних змін немає, разом з тим слід відмітити збільшення споживання електроенергії і, відповідно навантаження на енергосистему Товариства в осінньо - зимовий сезон.

Товариство надає послуги з розподілу електричної енергії для юридичних та фізичних осіб міста Рівного та Рівненської області, оплата споживачами здійснюється як напряму для Товариства, так і через постачальників електричної енергії. Основними клієнтами, які напряму розраховуються за послуги розподілу за 2019 рік були: ПрАТ "Рівнеазот", ПрАТ "Дікергофф цемент Україна", ТОВ "Свиспан Лімітед", ПрАТ "Вераллія-Україна", ТОВ "ОДЕК Україна", ТОВ "Клесівський кар'єр нерудних копалин "Технобуд", ПрАТ "Костопільський завод скловиробів", ПрАТ "Дубномолоко", РОВКП ВКГ "Рівнеоблводоканал", ПрАТ "Рокитнівський скляний завод".

Можливими факторами ризику в господарській діяльності Товариства виступають: стан загальної економічної ситуації в Україні (рівень інфляції, нестабільність української гривні відносно основних іноземних валют, зниження ліквідності і погіршення умов кредитування, зниження рівня платоспроможності споживачів); форс-мажорні ризики та несприятливі погодні умови; нестабільність законодавчої бази; ризик неякісного технологічного обладнання та зношеність мереж, який вирішується шляхом реалізації інвестиційних програм щодо будівництва, реконструкції та модернізації обладнання.

Товариство відстежує і управляє фінансовими ризиками, які виникають в ході її діяльності. Цими ризиками є кредитний ризик, ринковий ризик та ризик ліквідності.

Кредитний ризик - це ризик невиконання контрагентами договірних зобов'язань і виникнення у Товариства пов'язаних із цим збитків. Товариство схильне до кредитного ризику відносно торгової та іншої дебіторської заборгованості, а також інших фінансових активів. Оскільки Товариство здійснює контрольовану державою діяльність та є єдиним в Рівненській області, воно

позбавлене можливості впливу на вибір надійних клієнтів та зобов'язане здійснювати розподілення електроенергії на відведеній території в межах своїх розподільчих мереж усім зацікавленим контрагентам. З метою управління кредитним ризиком та оперативного впливу на рівень розрахунків клієнтів у Товаристві запроваджено ефективну систему контролю за рівнем розрахунків за розподіл електроенергії та інші надані роботи, послуги. Товариством застосовуються різноманітні механізми розрахунків з дебіторами (заліки, переведення боргу, інше), здійснюється постійна робота з досудового стягнення боргів, у тому числі з використанням механізмів, передбачених законодавством про електроенергетику, в інших випадках на постійній основі проводиться претензійно-позовна робота зі стягнення заборгованостей у судовому порядку.

Ринковий ризик - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовим інструментом коливатиметься внаслідок змін ринкових цін. Ринковий ризик включає в себе три типи ризику: відсотковий ризик, валютний ризик та інші цінові ризики, наприклад, ризик зміни цін на інструменти капіталу і ризик зміни цін на товари.

Ризик зміни процентної ставки - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовим інструментом коливатиметься зважаючи на зміни ринкових процентних ставок. Керівництво Товариства вважає, що процентний ризик є несуттєвим, тому що Товариство не має боргових зобов'язань з плаваючою процентною ставкою.

Валютний ризик - це ризик того, що вартість фінансового інструменту коливатиметься через зміни курсів обміну валют. Відповідно до МСФЗ 7 валютний ризик виникає за фінансовими інструментами у валюті, яка не є функціональною, і є монетарними за характером; ризики, пов'язані з перерахунком валют, не враховуються. Валютний ризик виникає, в основному, щодо нефункціональних валют, у яких Товариство має фінансові інструменти. На звітну дату Товариство не має активів або зобов'язань, номінованих у валюту відмінну від функціональної.

Ризик ліквідності. Підхід керівництва Товариства до вирішення проблем ліквідності ґрунтується на ефективному здійсненні операційної діяльності та залученні фінансування для покриття потреб в оборотному капіталі. Товариство здійснює контроль ризику нестачі грошових коштів шляхом планування поточної ліквідності. За допомогою цього інструменту аналізуються терміни платежів, пов'язаних з фінансовими інвестиціями та фінансовими активами (наприклад, дебіторська заборгованість, інші фінансові активи), а також прогнозовані грошові потоки від операційної діяльності.

Підхід емітента до системи оцінки та управління ризиками ґрунтується на комплексній системі внутрішнього контролю та управління, заснованій на стратегічному та поточному плануванні. Товариство систематично виявляє та оцінює ризики, які впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей. Усі рішення Товариства приймаються з врахуванням існуючих, а також потенційних загроз та можливостей.

Товариство вживає всі необхідні заходи для підтримки життєдіяльності підприємства і розвитку бізнесу в поточних економічних умовах. Зокрема, Товариство спрямовує власні і залучені кошти на будівництво, модернізацію та реконструкцію електричних мереж та обладнання, заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії та інші цілі, передбачені інвестиційною програмою. Слід підкреслити, що інвестиційна програма за звітний 2019 рік виконана на 99,61 % - на загальну суму 97620,12 тис. грн. (без ПДВ). Основними напрямками виконання інвестиційної діяльності були будівництво і реконструкція мереж. З метою покращення рівня експлуатації, підвищення надійності електропостачання споживачів та підтримки в належному технічному стані діючих електричних мереж персоналом Товариства за 2019р. виконані роботи з ремонту електричних мереж та обладнання. Зокрема, у звітному році здійснено ремонт 1248,48км ліній 0,4-10кВ; виконано заміну 2255шт. опор на ПЛ 0,4-10кВ; проведено заміну проводу на ПЛ 0,4-10кВ - 109,3062км; проведено заміну ізоляторів на ПЛ 0,4-10кВ - 9843шт.; здійснено ремонт ТП, РП 6-10кВ в кількості 558шт. та ремонт силових трансформаторів 6-10кВ в кількості 417шт.; відремонтовано вимикачів 6-10кВ - 1038шт. У звітному 2019 році з метою зниження технологічних втрат електроенергії Товариство активізувало заходи по зниженню

понаднормативних втрат електроенергії, зокрема на закупівлю 1-ф та 3-ф багатотарифних лічильників з модулем дистанційного зчитування (типу-СМАРТ) та заходи по виносу 1-фазних та 3-фазних лічильників власними силами на фасад будинків.

Послуги з розподілу електричної енергії здійснюються відповідно до умов Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Станом на 31.12.2019 року загальна кількість споживачів ПрАТ "Рівнеобленерго", яким надається послуга з розподілу електричної енергії становить 428 976 споживачів (побутові споживачі; малі побутові споживачі (з приєднаною потужністю до 50 кВт); побутові споживачі (з приєднаною потужністю від 50 кВт до 150 кВт); побутові споживачі (з приєднаною потужністю від 150 кВт); бюджетні споживачі.)

Як вже зазначалося, протягом звітного 2019 року основним видом діяльності Товариства було розподілення електроенергії. У зв'язку з тим, що Товариству було анульовано з 01.01.2019 року ліцензії на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами та постачання електричної енергії за регульованим тарифом, в 2019 році Товариством не надавались послуги з постачання електричної енергії. Відповідно, закупівля електроенергії з метою її постачання споживачам, Товариством у 2019 році не здійснювалася.

До 01 липня 2019 року Товариство здійснювало закупівлю електричної енергії для компенсації технологічних витрат електроенергії на її розподіл на Оптовому ринку електроенергії згідно укладеного договору з ДП "Енергоринок". Середня ціна закупівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат Товариства за період січень-червень 2019 року становила 1539,24 грн./ МВт*год.(без ПДВ), а без врахування дотаційних сертифікатів -1679,97 грн./ МВт*год.(без ПДВ). Щодо динаміки закупівельної ціни електричної енергії Товариством у січні-червні 2019 року в ОПЕ, то протягом цього періоду вона була не стабільною і коливалася від мінімальної 1384,73 грн./ МВт*год.(без ПДВ) в червні до максимальної 1834,03 грн./ МВт*год.(без ПДВ) в квітні 2019 року. З 01 липня 2019 року ПрАТ "Рівнеобленерго" здійснює купівлю електричної енергії для компенсації технологічних витрат електроенергії на її розподіл на ринку двосторонніх договорів, на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку та на балансуєчому ринку.

На виконання вимог Закону України "Про ринок електричної енергії України", який враховує вимоги Третього енергетичного пакету, в рамках реформації ринку електричної енергії ПрАТ "Рівнеобленерго" виконує функції оператора системи розподілу, забезпечуючи надійну та безпечну експлуатацію, технічне обслуговування й розвиток системи розподілу та здійснюючи розподіл електроенергії. Для цього Товариство вивчає шляхи модернізації електромереж, як магістральних, так і розподільних, адже вбачає потребу, та має на меті активізацію впровадження та використання нових технологічних процесів. Це, зокрема, розвиток сучасних потужних систем передавання електроенергії на змінному і постійному струмі, впровадження нових високоефективних видів обладнання та конструкцій проводів, кабельних ліній з високою пропускнуною спроможністю, а також подальший розвиток інтелектуальних систем передавання та розподілу електроенергії, засобів обліку та інших новітніх технологій. Електричні мережі становлять основу електроенергетичних систем, а втрати електроенергії в електричних мережах та її транспортування до споживача є одним із основних показників економічності роботи Товариства як оператора системи розподілу. Функції, які покладаються на Товариство як на оператора системи розподілу - юридичну особу, відповідальну за безпечну, надійну та ефективну експлуатацію, технічне обслуговування та розвиток системи розподілу і забезпечення довгострокової спроможності системи розподілу щодо задоволення обґрунтованого попиту на розподіл електричної енергії з урахуванням вимог щодо охорони навколишнього природного середовища та забезпечення енергоефективності визначають його важливість в сфері правовідносин учасників ринку електричної енергії.

На території здійснення ліцензованої діяльності (місто Рівне і Рівненська область) Товариство мало у 2019 році конкурентів: АТ "Укрзалізниця" та Комунальне підприємство "Міські

електричні мережі" (м.Вараш). Особливістю послуг емітента є те, що ПрАТ "Рівнеобленерго" як оператор системи розподілу, забезпечує надійний розподіл електричної енергії по місту Рівне і Рівненській області, відповідає за якість та надійність електропостачання, експлуатує лінії електропередач, підстанції, інші енергооб'єкти, ремонтує та реконструює їх, здійснює приєднання споживачів до електромереж, обмежує, припиняє та відновлює електропостачання, встановлює лічильники електроенергії й фіксує їхні покази, переводить побутових споживачів на "зонний облік" електроенергії.

Як вже було відзначено, ПрАТ "Рівнеобленерго" як оператор системи розподілу у відповідності до вимог Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. № 310, здійснює довгострокове планування для розвитку системи розподілу, включаючи проведення всіх необхідних досліджень та оцінок/прогнозів. З цією метою Товариством розроблено, а НКРЕКП постановою від 24.01.2020р. №212 схвалено "План розвитку системи розподілу ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" на 2020-2024 роки" (далі - План), який містить необхідні прогнозні обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу на наступні 5 календарних років із визначенням необхідного для цього обсягу інвестицій та строків виконання відповідних заходів. Виконання Плану дасть можливість: перейти на значно вищий ступінь сталої роботи системи і надійного та якісного електропостачання споживачів; скоротити технологічні витрати електроенергії на її транспортування електромережами 0,4-110 кВ; скоротити витрати на обслуговування, контроль і ревізію обладнання; за рахунок впровадження вакуумних та елегазових вимикачів: підвищити комутаційний і механічний ресурс, мінімізувати вимоги до обслуговування, виключити можливість забруднення довкілля, скоротити експлуатаційні витрати, зменшити пожежо- та вибухонебезпеку; за рахунок впровадження релейного захисту на мікропроцесорній основі підвищити надійність роботи електроустаткування і обсяг точок мережі, що контролюються.

Зважаючи на особливість основного виду діяльності Товариства у звітному періоді - надання послуг з розподілення електроенергії - постачальники сировини та матеріалів, що займають більше 10% в загальному обсязі постачання, відсутні. Товариство протягом звітного року не здійснювало діяльності поза межами України.

Основні придбання або відчуження активів за останні п'ять років. Якщо підприємство планує будь-які значні інвестиції або придбання, пов'язані з його господарською діяльністю, їх необхідно описати, включаючи суттєві умови придбання або інвестиції, їх вартість і спосіб фінансування

Всього за 2015 рік основних засобів надійшло на загальну суму - 89 606 тис. грн., з них: машини та обладнання, обчислювальна техніка, обладнання зв'язку - 15 173 тис. грн.; транспортні засоби - 7 712 тис. грн.; прилади, інструменти, інвентар та системи обліку - 13 789 тис. грн.; будинки, споруди, передавальні пристрої - 52 932 тис. грн. Крім того нематеріальних активів надійшло на суму - 375 тис. грн. За 2015 рік вибуло основних засобів та нематеріальних активів на загальну суму 2 500 тис. грн.

Всього за 2016 рік основних засобів надійшло на загальну суму - 99 730 тис. грн., з них: машини та обладнання, обчислювальна техніка, обладнання зв'язку - 19 901 тис. грн.; транспортні засоби - 5 114 тис. грн.; прилади, інструменти, інвентар та системи обліку - 14 759 тис. грн.; будинки, споруди, передавальні пристрої - 59 956 тис. грн. Крім того нематеріальних активів надійшло на суму - 655 тис. грн. За 2016 рік вибуло основних засобів та нематеріальних активів на загальну суму 1 651 тис. грн.

Всього за 2017 рік основних засобів надійшло на загальну суму - 163 829 тис. грн., з них: машини та обладнання, обчислювальна техніка, обладнання зв'язку - 31 477 тис. грн.; транспортні засоби - 7 370 тис. грн.; прилади, інструменти, інвентар та системи обліку - 29 147 тис. грн.; будинки, споруди, передавальні пристрої - 95 835 тис. грн. Крім того нематеріальних активів надійшло на суму - 1 219 тис. грн. За 2017 рік вибуло основних засобів та нематеріальних активів на загальну суму 3 099 тис. грн.

Всього за 2018 рік основних засобів надійшло на загальну суму - 204 741 тис. грн., з них: машини та обладнання, обчислювальна техніка, обладнання зв'язку - 30 691 тис. грн.; транспортні засоби - 11 082 тис. грн.; прилади, інструменти, інвентар та системи обліку - 32 468 тис. грн.; будинки, споруди, передавальні пристрої - 130 500 тис. грн. Крім того нематеріальних активів надійшло на суму - 987 тис. грн. За 2018 рік вибуло основних засобів та нематеріальних активів на загальну суму 6 078 тис. грн.

Всього за 2019 рік основних засобів надійшло на загальну суму - 179 628 тис. грн., з них: машини та обладнання, обчислювальна техніка, обладнання зв'язку - 52 089 тис. грн.; транспортні засоби - 8 241 тис. грн.; прилади, інструменти, інвентар та системи обліку - 25 389 тис. грн.; будинки, споруди, передавальні пристрої - 93 909 тис. грн. Крім того нематеріальних активів надійшло на суму - 1 141 тис. грн. За 2019 рік вибуло основних засобів та нематеріальних активів на загальну суму 5 273 тис. грн.

Товариство здійснює інвестиційну діяльність відповідно до затвердженої НКРЕКП інвестиційної програми. Процедура подання, формування, розгляду, схвалення та виконання інвестиційних програм Товариства з метою визначення обґрунтованості запланованих ліцензіатом капіталовкладень та/або витрат у структурі тарифів на принципах економічної доцільності, а також цільового використання коштів ліцензіатом регулюється "Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку системи розподілу та інвестиційних програм операторів системи розподілу", затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018р. № 955.

Інвестиційна програма з розподілу електричної енергії ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" на 2020 рік схвалена постановою НКРЕКП від 01.04.2020р. № 735 у сумі 124 529 тис.грн. (без ПДВ).

Основні засоби емітента, включаючи об'єкти оренди та будь-які значні правочини емітента щодо них; виробничі потужності та ступінь використання обладнання; спосіб утримання активів, місцезнаходження основних засобів. Крім того, необхідно описати екологічні питання, що можуть позначитися на використанні активів підприємства, плани капітального будівництва, розширення або удосконалення основних засобів, характер та причини таких планів, суми видатків, у тому числі вже зроблених, опис методу фінансування, прогностичні дати початку та закінчення діяльності та очікуване зростання виробничих потужностей після її завершення

Залишкова вартість власних та орендованих основних засобів станом на 31.12.2019 р. становить 1 570 507 тис.грн., з них - вартість власних основних засобів - 1 570 175 тис.грн. та орендованих основних засобів - 332 тис.грн. Первісна вартість основних засобів на 01.01.2019 р. - 4 198 792 тис.грн., станом на 31.12.2019 р. - 4 373 147 тис.грн. Значних правочинів щодо основних засобів протягом звітного періоду Товариство не уклало. Ступінь зносу основних засобів станом на 31.12.2019 р. - 64 %. Ступінь використання основних засобів - до повного зносу. Сума нарахованого зносу станом на 31.12.2019 р. - 2 802 972 тис.грн. Орендовані основні засоби обліковуються поза балансом за оціночною вартістю, що зазначена в договорі оренди. Нематеріальні активи відображаються в обліку по первісній вартості за вирахуванням сум нарахованої амортизації. Об'єкти необоротних активів відображаються в балансі Товариства по первісній вартості за мінусом накопиченого зносу. Інша інформація стосовно основних положень облікової політики та щодо обмежень на майно емітента розкрита в примітках до річної фінансової звітності.

Місцезнаходження основних засобів: м.Рівне та Рівненська область.

ПрАТ "Рівнеобленерго" в процесі своєї діяльності здійснює вплив на навколишнє середовище, але він є несуттєвим і значно не позначається на використанні активів підприємства. З метою дотримання вимог дозвільно-ліцензійного законодавства України, ПрАТ "Рівнеобленерго" в 2019 році завершило процедуру оцінки впливу на довкілля (ОВД) для планованої діяльності по будівництву двох кабельних ліній 110 кВ в м. Рівне та отримало позитивний Висновок з ОВД. Також, товариство розпочало процедуру ОВД для планованої діяльності по будівництву двох КЛ

110 кВ в м. Здолбунів. Товариство має діючі дозволи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, видані для 23 підрозділів, та діючий дозвіл на спеціальне водокористування. Разом з тим, протягом 2019 року Товариством виконано ряд заходів, направлених на охорону довкілля, зменшення впливу діяльності на навколишнє середовище, раціональне використання ресурсів, а саме: проведено перевірку ефективності роботи газоочисного устаткування (контрольні заміри викидів від 3 циклонів); підготовлено щорічну інформацію щодо використання елегазу (парниковий газ) в обладнанні ПрАТ "Рівнеобленерго"; здійснено щоквартальне дослідження якості вод, що забираються з підземних горизонтів (для 5 трубчатих колодязів); проведено повірку лічильників води, що встановлені на водопроводах (12 водолічильників), замінено 2 лічильники води, встановлено 3 лічильники води; підготовлено щорічну інформацію про зміни в Реєстровій карті об'єкта утворення відходів; проведено збір та передачу для ліцензованих та/або спеціалізованих підприємств 357,6 т відходів; проведено 10 навчань для персоналу на екологічну тематику, в т.ч. 3 навчання на курсах підвищення кваліфікації персоналу; проведено 26 внутрішніх перевірок підрозділів на предмет дотримання вимог екологічного законодавства; взято участь у підготовці Актів обстеження зелених насаджень на ділянках під будівництво ПС 110/10 кВ Центральна та КЛ 110 кВ у м. Рівне. У відповідності до "План розвитку системи розподілу ПрАТ "Рівнеобленерго" з 2020 року до 2024 року", схваленого НКРЕКП постановою від 24.01.2020 року №212, на 2020 рік заплановано виконати наступні заходи:

Згідно сценарію №1: реконструкцію ПС 110 кВ "Хіночі"; реконструкцію ПС 110 кВ "Західна"; будівництво ПЛ-0,4 кВ; реконструкцію ПЛ-0,4 кВ; встановлення розвантажувальних ТП 10/0,4 кВ.

Згідно сценарію №2: будівництво ПС 110 кВ "Центральна" (1 черга); будівництво ПС 110 кВ "Здолбунів-місто"; реконструкцію ПС 110 кВ "Хіночі"; реконструкцію ПС 110 кВ "Західна"; реконструкцію ПС 110 кВ "Сарни"; будівництво ПЛ-0,4 кВ; реконструкцію ПЛ-0,4 кВ; встановлення розвантажувальних ТП 10/0,4 кВ.

У відповідності до схваленої постановою НКРЕКП від 01.04.2020р. № 735 інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПрАТ "Рівнеобленерго" в 2020 році на будівництво, модернізацію та реконструкцію електромереж та обладнання заплановано 92 667,83 тис. грн. (без ПДВ). В результаті планується побудувати та ввести в експлуатацію: реконструювати/технічно переоснастити ПЛ-0,4 кВ самоутримним ізольованим проводом - 87,865 км; замінити однофазних відгалужень до житлових будинків на ізольовані - 1796 шт.; замінити трифазних відгалужень до житлових будинків на ізольовані - 792 шт.; реконструювати РП-10/0,4кВ - 1 шт.; реконструювати/побудувати КЛ-6-10кВ - 2,773 км; встановити реклоузери на ПЛ-10кВ із влаштуванням телемеханіки - 3 шт.; реконструювати ПС 110/10 кВ "Західна" №64 - 1шт.; виготовити ПКД на реконструкцію ПС 110/35/10 кВ "Костопіль" №72 - 1шт. Виконання робіт в рамках схваленої Інвестиційної програми на 2020 рік планується здійснити в 2020 році. У відповідності до Розрахунку джерел фінансування інвестиційної програми на 2020 рік (тис. грн. без ПДВ)", джерелами фінансування робіт є: амортизаційні відрахування - 46 080 тис. грн., прибуток від ліцензованої діяльності - 19 030 тис. грн., інші доходи - 59 419 тис. грн.

Інвестиційна програма за звітний 2019 рік виконана на 99,61 % - на загальну суму 97620,12 тис. грн. (без ПДВ). Основними напрямками виконання інвестиційної діяльності були будівництво і реконструкція мереж. За результатами такої діяльності: реконструйовано ПЛ-0,4 кВ самоутримним ізольованим проводом - 102,24 км; замінено одно-, трьох- фазних відгалужень до житлових будинків на ізольовані - 2115 шт.; побудовано/реконструйовано РТП-10/0,4кВ - 6 шт.; реконструйовано/побудовано КЛ-6-10кВ - 1,77 км.; виготовлено ПКД (встановлення реклоузера на ПЛ-10 кВ) - 2 шт.; реконструйовано ПС 110/10 "Південна"; "Заміна масляних вимикачів 110 кВ" на елегазові вимикачі 110 кВ з мікропроцесорними захистами - 1 шт.; виготовлено ПКД на реконструкцію ВРП 110-35 кВ ПС 110/35/10кВ Сарни - 1 шт.; виготовлено ПКД на заміну ВД, КЗ 110 Т-1, Т-2 на вакуумні або елегазові вимикачі 110 кВ з мікропроцесорними захистами на ПС 110/10 кВ Західна - 1 шт. З метою покращення рівня експлуатації, підвищення надійності

електропостачання споживачів та підтримки в належному технічному стані діючих електричних мереж персоналом Товариства за 2019р. виконані роботи з ремонту електричних мереж та обладнання. Зокрема, у звітному році здійснено ремонт 1248,48км ліній 0,4-10кВ; виконано заміну 2255шт. опор на ПЛ 0,4-10кВ; проведено заміну проводу на ПЛ 0,4-10кВ - 109,3062км; проведено заміну ізоляторів на ПЛ 0,4-10кВ - 9843шт.; здійснено ремонт ТП, РП 6-10кВ в кількості 558шт. та ремонт силових трансформаторів 6-10кВ в кількості 417шт.; відремонтовано вимикачів 6-10кВ - 1038шт.

Фінансування здійснених у 2019 році заходів проводилося за рахунок власних коштів (в т.ч. заходів, передбачених Інвестиційною програмою) і залучених коштів.

Проблеми, які впливають на діяльність емітента; ступінь залежності від законодавчих або економічних обмежень

Основними проблемами, що впливають на діяльність Товариства в умовах масштабного перехідного періоду реформування ринку електроенергії України виступають: зростання частки фізично зношеного електричного обладнання та споруд; невеликі обсяги реконструкції та нового будівництва електричних мереж; крадіжки елементів електричних мереж; дебіторська заборгованість, пов'язана з минулими боргами споживачів; стихійні природні явища, наслідками яких є руйнування і збитки. Незадовільний технічний стан обладнання є причиною технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) на її транспортування по електричним мережам. Зниження ТВЕ - це істотний резерв підвищення доходності підприємства.

Проблемами, які впливають на діяльність емітента, є неефективна політика тарифоутворення, що знижує рентабельність надання послуги з розподілу, та недостатній обсяг капітальних інвестицій, що призводить до зростання втрат в електромережах, зменшуючи прибутковість Товариства. Макроекономічними факторами, які негативно впливають на діяльність емітента є: нестабільна економічна ситуація в Україні; зростання податкового навантаження; недосконалість галузевого законодавства.

З 01 липня 2019 року розпочав роботу новий ринок електричної енергії, і відповідно Товариство здійснює господарську діяльність в умовах періоду реформування ринку електроенергії України. Реформування ринку електроенергії зумовило створення окремих сегментів ринку (організованого та неорганізованого) з ціноутворенням на базі конкуренції, відділення розподільчих компаній від постачальників, введення стимулюючого тарифоутворення для операторів системи передачі та розподілу. В умовах функціонування ринку електричної енергії, ефективна робота Товариства як оператора системи розподілу електричної енергії, залежить від виконання необхідних організаційних та нормативно-правових заходів, необхідних для роботи нового ринку електричної енергії у відповідності до вимог Закону України "Про ринок електричної енергії", удосконалення прийнятих нормативно-правових актів в сфері електроенергетики, зокрема синхронізації документів між собою.

Викладені проблеми свідчать про високий ступінь залежності Товариства від законодавчих та економічних обмежень.

Опис обраної політики щодо фінансування діяльності емітента, достатність робочого капіталу для поточних потреб, можливі шляхи покращення ліквідності за оцінками фахівців емітента

Фінансування діяльності Товариства здійснюється в межах витрат, закладених у затвердженій структурі тарифів на розподіл електроенергії. Пріоритетними витратами грошових коштів Товариства є наступні статті витрат: заробітна плата; оплата податків та платежів до державного бюджету; оплата за електроенергію для покриття технологічних втрат; оплата інвестиційної програми; оплата капітальних ремонтів.

Політика фінансування включає методи та інструменти короткострокового планування (бюджетування), середньострокового планування (фінансовий план на рік, інвестиційна програма на рік) та довгострокового планування (програма розвитку систем розподілу). За

ринкових відносин важливе значення набуває вибір оптимальної структури форм фінансування підприємства. Товариство використовує зовнішнє та внутрішнє фінансування. До внутрішніх джерел фінансування підприємства належить власний капітал, який включає: внески власників підприємства, реінвестування прибутку. Із зовнішніх джерел фінансування Товариство використовує небанківські залучені кошти. Використання позикового капіталу дозволяє істотно розширити обсяг господарської діяльності Товариства, забезпечити більш ефективне використання власного капіталу.

Основними напрямками удосконалення джерел фінансування є зменшення дебіторської заборгованості та своєчасне погашення кредиторської заборгованості. Фінансова діяльність Товариства спрямована на забезпечення систематичного надходження й ефективного використання фінансових ресурсів, дотримання розрахункової і кредитної дисципліни, досягнення раціонального співвідношення власних і залучених коштів, фінансової стійкості з метою ефективного функціонування підприємства. Розмір робочого капіталу в 2019 році достатній для поточних потреб емітента.

Вартість укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів) на кінець звітного періоду (загальний підсумок) та очікувані прибутки від виконання цих договорів

У ПрАТ "Рівнеобленерго" не ведеться окремого обліку вартості укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів). Разом з тим, згідно даних балансу Товариства на 31 грудня 2019 року: дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги на кінець звітного періоду становить 4385 тис. грн.; поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги станом на 31.12.2019 р. становить 15590 тис. грн., поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами на кінець звітного періоду становить 86 525 тис. грн.

Стратегія подальшої діяльності емітента щонайменше на рік (щодо розширення виробництва, реконструкції, поліпшення фінансового стану, опис істотних факторів, які можуть вплинути на діяльність емітента в майбутньому)

Основними перспективними планами розвитку Товариства як оператора системи розподілу електричної енергії на 2020 рік є будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання, оновлення зношеного обладнання, заміна його на більш економічно вигідне; зниження рівня технологічних втрат електроенергії на її транспортування по електричним мережам за рахунок впровадження організаційних та технічних заходів щодо зниження витрат, виконання Інвестиційної програми та інші заходи.

У відповідності до схваленої постановою НКРЕКП від 01.04.2020 р. № 735 інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПрАТ "Рівнеобленерго" в 2020 році планується побудувати та ввести в експлуатацію: реконструювати/технічно переоснащити ПЛ-0,4 кВ самоутримним ізольованим проводом - 87,865 км; замінити однофазних відгалужень до житлових будинків на ізольовані - 1796 шт.; замінити трифазних відгалужень до житлових будинків на ізольовані - 792 шт.; реконструювати РП-10/0,4кВ - 1 шт.; реконструювати/побудувати КЛ-6-10кВ - 2,773 км; встановити реклоузерів на ПЛ-10кВ із влаштуванням телемеханіки - 3 шт.; реконструювати ПС 110/10 кВ "Західна" №64 - 1шт.; виготовити ПКД на реконструкцію ПС 110/35/10 кВ "Костопіль" №72 - 1шт.; здійснити заходи з впровадження обліку споживання електричної енергії населенню; здійснити заміну приладів обліку, в тому числі класу 2,5, власними силами; встановити балансні лічильники на ТП-10/0,4 кВ; впровадити заходи з розвитку АСДТК, інформаційних технологій, систем зв'язку; здійснити модернізацію та закупівлю колісної техніки та інші заходи.

В умовах функціонування ринку електричної енергії, ефективна робота Товариства як оператора системи розподілу електричної енергії, залежить від виконання необхідних організаційних та нормативно-правових заходів, необхідних для функціонування нового ринку електричної енергії у відповідності до вимог Закону України "Про ринок електричної енергії", удосконалення прийнятих нормативно-правових актів в сфері електроенергетики, зокрема синхронізації

документів між собою. Окрім зазначених, факторами, що впливають на діяльність Товариства також є: зростання частки фізично зношеного електричного обладнання та споруд; невеликі обсяги реконструкції та нового будівництва електричних мереж; крадіжки елементів електричних мереж; дебіторська заборгованість, пов'язана з минулими боргами споживачів; стихійні природні явища, наслідками яких є руйнування і збитки; неефективна політика тарифоутворення, що знижує рентабельність надання послуги з розподілу, та недостатній обсяг капітальних інвестицій, що призводить до зростання втрат в електромережах, зменшуючи прибутковість Товариства. Макроекономічними факторами, які негативно впливають на діяльність емітента є: нестабільна економічна ситуація в Україні; зростання податкового навантаження; недосконалість галузевого законодавства.

Опис політики емітента щодо досліджень та розробок, вказати суму витрат на дослідження та розробку за звітний рік

Політики щодо досліджень та розробок емітентом не розроблялись. Дослідження та розробки Товариством за звітний 2019 рік не проводилися.

Інша інформація, яка може бути істотною для оцінки інвестором фінансового стану та результатів діяльності емітента, у тому числі, за наявності, інформацію про результати та аналіз господарювання емітента за останні три роки у формі аналітичної довідки в довільній формі

Інша інформація, яка може бути істотною для оцінки інвесторами фінансового стану та результатів діяльності емітента, відсутня.

IV. Інформація про органи управління

Орган управління	Структура	Персональний склад
Загальні збори акціонерів	Загальні збори акціонерів Товариства є вищим органом Товариства. Товариство зобов'язане щороку скликати Загальні збори акціонерів (річні Загальні збори акціонерів). Річні Загальні збори акціонерів проводяться не пізніше 30 квітня наступного за звітним року. Усі інші Загальні збори акціонерів, крім річних, вважаються позачерговими. Право участі у Загальних зборах акціонерів належить особам, які включені до переліку акціонерів, які мають право на таку участь, або їх представникам. Перелік акціонерів, які мають право на участь у Загальних зборах акціонерів, складається станом на 24 годину за 3 робочих дні до дня проведення таких Зборів у порядку, встановленому законодавством України про депозитарну систему України.	Станом на 31.12.2019р. у відповідності до даних Реєстру власників іменних цінних паперів, виданого ПАТ "Національний депозитарій України", загальна кількість акціонерів (юридичних і фізичних осіб) - 8176.
Наглядова рада	Кількісний склад Наглядової ради становить 7 осіб. До складу Наглядової ради обрані: 1 акціонер Товариства і 6 представників акціонера Товариства. Структура Наглядової ради: Голова	Станом на 31.12.2019р. персональний склад Наглядової ради: Голова Наглядової ради - Лавренко Микола Миколайович Члени Наглядової ради - Судак Ігор

	Наглядової ради, члени Наглядової ради.	Олександрович; Соловйов Юрій Юрійович; Санченко Юрій Миколайович; Топал Олександр Михайлович; Грабова Людмила Володимирівна; Шандрук Олександр Тихонович.
Правління	Наглядовою радою визначено кількісний склад Правління - 7 осіб. Структура Правління: Голова Правління, члени Правління.	Станом на 31.12.2019р. персональний склад Правління: Голова правління - Невмержицький Сергій Миколайович члени правління - Красінський Ігор Вікторович, Помадовський Роман Леонідович, Муха Юрій Михайлович, Степанчук Олена Володимирівна, Ахромкін Андрій Олександрович.

V. Інформація про посадових осіб емітента

1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

- 1) Посада
Голова Правління
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Невмержицький Сергій Миколайович
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи
-
- 4) Рік народження
1971
- 5) Освіта
вища
- 6) Стаж роботи (років)
26
- 7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ПАТ "Енергопостачальна компанія "Житомиробленерго", 22048622, комерційний директор, член Правління
- 8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
13.05.2013, обрано на невизначений термін
- 9) Опис
Рішенням Наглядової ради Товариства (протокол №02 від 30.04.2013р.) обраний Головою Правління з 13.05.2013р. на три роки, згідно Статуту Товариства. Згідно рішення Наглядової ради Товариства від 10.05.2016р. (протокол б/н від 10.05.2016р.) у зв'язку із закінченням 12.05.2016р. строку повноважень у голови Правління Товариства, переобрано з 13.05.2016року головою Правління Товариства Невмержицького Сергія Миколайовича - на невизначений термін (відповідно до Статуту ПрАТ "Рівнеобленерго", повноваження голови Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про припинення повноважень голови Правління та обрання нового голови Правління). За звітний період змін не відбулося. Повноваження та обов'язки голови Правління визначені Статутом ПрАТ "Рівнеобленерго", Положенням про Правління ПрАТ "Рівнеобленерго" та умовами трудового договору (контракту). Посадовій особі емітента як голові Правління винагорода виплачувалась згідно умов трудового договору (контракту). Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за звітний рік. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 26 роки. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: Голова правління.

Посади, які обіймає на інших підприємствах: Голова Ради Рівненської обласної організації роботодавців у галузі електроенергетики (Ідентифікаційний код 39108234. Місцезнаходження: 33013, м.Рівне, вул. Князя Володимира, 71).

- 1) Посада
член Правління
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Красінський Ігор Вікторович
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи
-
- 4) Рік народження
1972
- 5) Освіта
вища
- 6) Стаж роботи (років)
25
- 7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ПАТ "Рівнеобленерго", 05424874, директор технічний
- 8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
22.08.2013, обрано до припинення повноважень
- 9) Опис

Рішенням Наглядової ради Товариства (протокол №11 від 21.08.2013р.) обраний членом правління з 22.08.2013р. на три роки, згідно Статуту Товариства. Згідно рішення Наглядової ради Товариства від 22.08.2016р. (протокол б/н від 22.08.2016р.) внесені зміни до контракту з членом Правління Товариства Красінським Ігорем Вікторовичем, у зв'язку з чим продовжені його повноваження. Повноваження, обов'язки та термін повноважень посадової особи регламентовані Статутом Товариства, Положенням про Правління та умовами контракту. У відповідності до Статуту Товариства повноваження членів Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про дострокове припинення повноважень членів Правління та обрання нового складу Правління. За звітний період змін не відбулося. Посадова особа як член Правління емітента отримує винагороду у відповідності до умов контракту. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за звітний рік. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Загальний стаж роботи - 25 роки. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: директор технічний. Посад на будь-яких інших підприємствах не обіймає.

- 1) Посада
член Правління
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Помадовський Роман Леонідович
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи
-
- 4) Рік народження
1984
- 5) Освіта
вища
- 6) Стаж роботи (років)
13
- 7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ПАТ "Енергопостачальна компанія "Одесаобленерго", 00131713, начальник бюджетного

відділу

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

22.08.2013, обрано до припинення повноважень

9) Опис

Рішенням Наглядової ради Товариства (протокол №11 від 21.08.2013р.) обраний членом Правління з 22.08.2013р. на три роки, згідно Статуту Товариства. Згідно рішення Наглядової ради Товариства від 22.08.2016р. (протокол б/н від 22.08.2016р.) внесені зміни до контракту з членом Правління Товариства Помадовським Романом Леонідовичем, у зв'язку з чим продовжені його повноваження. Повноваження, обов'язки та термін повноважень посадової особи регламентовані Статутом Товариства, Положенням про Правління та умовами контракту. У відповідності до Статуту Товариства повноваження членів Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про дострокове припинення повноважень членів Правління та обрання нового складу Правління. За звітний період змін не відбулося. Посадова особа як член Правління емітента отримує винагороду у відповідності до умов контракту. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за звітний рік. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Загальний стаж роботи - 13 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: директор фінансовий. Посади, які обіймає на інших підприємствах: виконавчий директор Рівненської обласної організації роботодавців у галузі електроенергетики (Ідентифікаційний код 39108234. Місцезнаходження: 33013, м.Рівне, вул. Князя Володимира, 71).

1) Посада

член Правління

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Муха Юрій Михайлович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1977

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

18

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав

ПАТ "Кіровоградобленерго", 23226362, начальник Новоукраїнського РЕМ

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

22.08.2013, обрано до припинення повноважень

9) Опис

Рішенням Наглядової ради Товариства (протокол №11 від 21.08.2013р.) обраний членом Правління з 22.08.2013р. на три роки, згідно Статуту Товариства. Згідно рішення Наглядової ради Товариства від 22.08.2016р. (протокол б/н від 22.08.2016р.) внесені зміни до контракту з членом Правління Товариства Мухаю Юрієм Михайловичем, у зв'язку з чим продовжені його повноваження. Повноваження, обов'язки та термін повноважень посадової особи регламентовані Статутом Товариства, Положенням про Правління та умовами контракту. У відповідності до Статуту Товариства повноваження членів Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про дострокове припинення повноважень членів Правління та обрання нового складу Правління. За звітний період змін не відбулося. Посадова особа як член Правління емітента отримує винагороду у відповідності до умов контракту. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за звітний рік. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові

злочини немає. Загальний стаж роботи - 18 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: директор виконавчий. Посад на будь-яких інших підприємствах не обіймає.

- 1) Посада
головний бухгалтер, член Правління
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Степанчук Олена Володимирівна
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи
-
- 4) Рік народження
1962
- 5) Освіта
вища
- 6) Стаж роботи (років)
34
- 7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ЗАТ "Ей-І-Ес Рівнеенерго", 05424874, керівник групи по обліку податків бухгалтерії
- 8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
08.10.2007, обрано не обмежений
- 9) Опис
Призначена на посаду Головного бухгалтера з 08.10.2007р. (наказ №631-к від 08.10.2007р.), строк трудового договору не обмежений. Рішенням Наглядової Ради (протокол №16 від 10.09.2013р.) обрана членом Правління з 10 вересня 2013р. строком на три роки, згідно Статуту Товариства. Згідно рішення Наглядової ради Товариства від 22.08.2016р. (протокол б/н від 22.08.2016р.) внесені зміни до контракту з членом Правління Товариства Степанчук Оленою Володимирівною, у зв'язку з чим подовжені її повноваження. Повноваження, обов'язки та термін повноважень члена Правління визначені Статутом Товариства, Положенням про Правління Товариства та умовами контракту. У відповідності до Статуту Товариства повноваження членів Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про дострокове припинення повноважень членів Правління та обрання нового складу Правління. Повноваження та обов'язки головного бухгалтера визначені посадовою інструкцією. За звітний період змін не відбулося. Посадова особа як член Правління емітента отримує винагороду у відповідності до умов контракту. Посадова особа як головний бухгалтер отримує оплату у відповідності до умов трудового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди та заробітної плати за звітний рік. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Загальний стаж роботи - 34 роки. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: головний бухгалтер. Посад на будь-яких інших підприємствах не обіймає.

- 1) Посада
член Правління
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Ахромкін Андрій Олександрович
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи
-
- 4) Рік народження
1976
- 5) Освіта
вища
- 6) Стаж роботи (років)

- 7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ПАТ "Рівнеобленерго", 05424874, директор комерційний
- 8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
02.06.2014, обрано до припинення повноважень

9) Опис

Рішенням Наглядової ради Товариства (протокол №16 від 02.06.2014р.) обраний членом Правління з 02.06.2014р. на три роки, згідно Статуту Товариства. Згідно рішення Наглядової ради Товариства від 22.08.2016р. (протокол б/н від 22.08.2016р.) внесені зміни до контракту з членом Правління Товариства Ахромкіним Андрієм Олександровичем, у зв'язку з чим подовжені його повноваження. Повноваження, обов'язки та термін повноважень посадової особи регламентовані Статутом Товариства, Положенням про Правління та умовами контракту. У відповідності до Статуту Товариства повноваження членів Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про дострокове припинення повноважень членів Правління та обрання нового складу Правління. За звітний період змін не відбулося. Посадова особа як член Правління емітента отримує винагороду у відповідності до умов контракту. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за звітний рік. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 22 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: директор комерційний. Посад на будь-яких інших підприємствах не обіймає.

1) Посада

голова Наглядової ради

- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Лавренко Микола Миколайович
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

- 4) Рік народження
1956

- 5) Освіта
вища

- 6) Стаж роботи (років)
44

- 7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "ВС Енерджі Інтернейшнл Україна", 33947089, Перший Віце-Президент

- 8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
08.09.2015, обрано три роки

9) Опис

Рішенням позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства від 23.07.2013р. обраний членом Наглядової ради з 23.07.2013р. Згідно рішення Наглядової ради Товариства (протокол засідання Наглядової ради №29 від 07.09.2015р.) у зв'язку з припиненням повноважень з 07.09.2015 року голови Наглядової ради Товариства Спектора Михайла Йосиповича, з 08.09.2015 року обрано головою Наглядової ради Товариства Лавренка Миколу Миколайовича. Лавренка М.М. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) було переобрано членом Наглядової ради Товариства, а рішенням Наглядової ради (протокол засідання Наглядової ради від 25.03.2016р.) з 25.03.2016р. переобрано Головою Наглядової ради Товариства. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства, а рішенням Наглядової ради Товариства (протокол засідання Наглядової ради від 06.04.2017р.) з 06.04.2017р. обрано Головою Наглядової ради

Товариства - до переобрання. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 05.04.2018р. посадову особу переобрано членом Наглядової ради Товариства на три роки, а рішенням Наглядової ради Товариства (протокол засідання Наглядової ради від 05.04.2018р.) з 05.04.2018р. обрано Головою Наглядової ради Товариства - до переобрання. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 11.04.2019р. (протокол б/н від 11.04.2019р.) обрано членом Наглядової ради Товариства на три роки, а рішенням Наглядової ради Товариства (протокол засідання Наглядової ради від 11.04.2019р.) посадову особу з 11.04.2019р. обрано Головою Наглядової ради Товариства до переобрання. Повноваження та обов'язки голови та члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ "Рівнеобленерго", Положенням про Наглядову раду ПрАТ "Рівнеобленерго" та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа як Голова Наглядової ради емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди протягом звітного року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V. Частка, якою володіє посадова особа в статутному капіталі емітента, складає 0,000002%. Загальний стаж роботи - 44 роки. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: Президент юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: Президент ТОВ "ВС ГРУП МЕНЕДЖМЕНТ" (Ідентифікаційний код 33947089. Місцезнаходження: 01601, м.Київ, вул. Госпітальна, 4-А).

1) Посада

член Наглядової ради

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Судак Ігор Олександрович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1976

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

19

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав

ТОВ "ВС Енерджі Інтернейшнл Україна", 33947089, Віце-Президент з електроенергетичного бізнесу

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

23.07.2013, обрано три роки

9) Опис

Рішенням позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства від 23.07.2013р. обраний членом Наглядової ради з 23.07.2013р. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства. Судака І.О. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на три роки. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 11.04.2019р. (протокол б/н від 11.04.2019р.) обрано членом Наглядової ради Товариства на три роки. Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V. Частка, якою володіє посадова особа в статутному капіталі емітента, складає 0,000002%. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ

"Рівнеобленерго", Положенням про Наглядову раду ПрАТ "Рівнеобленерго" та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа як член Наглядової ради емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за період виконання повноважень члена Наглядової ради протягом звітнього року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 19 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: старший Віце-Президент юридичної особи, генеральний директор юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: генеральний директор ТОВ "ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА" (Ідентифікаційний код 43203663. Місцезнаходження: 01601, м.Київ, вул. Госпітальна, будинок 4-А).

1) Посада

член Наглядової ради

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Зоммер Анатолій Еммануїлович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1949

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

47

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав

ТОВ "ВС Енерджі Інтернейшнл Україна", 33947089, Віце-Президент з розвитку енергетики

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

23.07.2013, обрано три роки

9) Опис

Рішенням позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства від 23.07.2013р. обраний членом Наглядової ради з 23.07.2013р. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства. Зоммера А. Е. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на три роки. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 11.04.2019р. (протокол б/н від 11.04.2019р.) з 11.04.2019р. припинено повноваження члена Наглядової ради. Зоммер А. Е. обирався членом Наглядової ради як представник акціонера Washington Holdings B.V. Часткою в статутному капіталі емітента не володіє. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ "Рівнеобленерго", Положенням про Наглядову раду ПрАТ "Рівнеобленерго" та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа як член Наглядової ради емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за період виконання повноважень члена Наглядової ради у звітному році. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 47 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: Віце-Президент з розвитку енергетики. На момент припинення повноважень члена Наглядової ради посад на будь-яких інших підприємствах не обіймав.

- 1) Посада
член Наглядової ради
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Івасенко Григорій Іванович
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи
-
- 4) Рік народження
1947
- 5) Освіта
вища
- 6) Стаж роботи (років)
50
- 7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ПАТ "ПІВДЕННА ГЕНЕРУЮЧА КОМПАНІЯ", 34801918, начальник виробничо-технічного відділу департаменту технічної політики
- 8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
25.03.2016, обрано три роки
- 9) Опис
Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) обрано членом Наглядової ради Товариства. Івасенка Г.І. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на три роки. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 11.04.2019р. (протокол б/н від 11.04.2019р.) з 11.04.2019р. припинено повноваження члена Наглядової ради. Часткою в статутному капіталі емітента не володіє. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ "Рівнеобленерго", Положенням про Наглядову раду ПрАТ "Рівнеобленерго" та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа як член Наглядової ради емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за період виконання повноважень члена Наглядової ради у звітному році. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 50 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: начальник виробничо-технічного відділу департаменту технічної політики юридичних осіб. На момент припинення повноважень члена Наглядової ради посад на будь-яких інших підприємствах не обіймав.

- 1) Посада
член Наглядової ради
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Маслова-Левченко Марина Анатоліївна
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи
-
- 4) Рік народження
1984
- 5) Освіта
вища
- 6) Стаж роботи (років)
18

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА", 33947089, провідний фахівець
департаменту корпоративних відносин та приватизації

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
06.04.2017, обрано три роки

9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) Маслоу-Левченко М. А. обрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на три роки. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 11.04.2019р. (протокол б/н від 11.04.2019р.) з 11.04.2019р. припинено повноваження члена Наглядової ради. Маслоу-Левченко М. А. було обрано членом Наглядової ради Товариства як представника акціонера Washington Holdings B.V. Часткою в статутному капіталі емітента не володіє. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ "Рівнеобленерго", Положенням про Наглядову раду ПрАТ "Рівнеобленерго" та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа як член Наглядової ради емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за період виконання повноважень члена Наглядової ради у звітному році. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 18 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: провідний фахівець департаменту корпоративних відносин та приватизації юридичної особи. Посади, які обіймала на інших підприємствах: провідний фахівець департаменту корпоративних відносин та приватизації ТОВ "ВС ГРУП МЕНЕДЖМЕНТ" (Ідентифікаційний код 33947089. Місцезнаходження: 01601, м.Київ, вул. Госпітальна, 4-А).

1) Посада

член Наглядової ради

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Санченко Юрій Миколайович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1981

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

20

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА", 33947089, директор виробничого
департаменту

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
25.03.2016, обрано три роки

9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) обрано членом Наглядової ради Товариства. Санченка Ю. М. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА

"РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на три роки. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 11.04.2019р. (протокол б/н від 11.04.2019р.) обрано членом Наглядової ради Товариства на три роки. Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V. Частка, якою володіє посадова особа в статутному капіталі емітента, складає 0,000002%. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ "Рівнеобленерго", Положенням про Наглядову раду ПрАТ "Рівнеобленерго" та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа як член Наглядової ради емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за період виконання повноважень члена Наглядової ради протягом звітного року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 20 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: директор виробничого департаменту; директор виробничо-технічного департаменту, директор з розвитку юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: директор з розвитку ТОВ "ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА" (Ідентифікаційний код 43203663. Місцезнаходження: 01601, м.Київ, вул. Госпітальна, будинок 4-А).

- 1) Посада
член Наглядової ради
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Грабова Людмила Володимирівна
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи
-
- 4) Рік народження
1975
- 5) Освіта
вища
- 6) Стаж роботи (років)
21
- 7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА", 33947089, заступник начальника відділу корпоративного управління
- 8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
25.03.2016, обрано три роки
- 9) Опис
Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) обрано членом Наглядової ради Товариства. Грабову Л. В. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на три роки. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 11.04.2019р. (протокол б/н від 11.04.2019р.) обрано членом Наглядової ради Товариства на три роки. Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V. Частка, якою володіє посадова особа в статутному капіталі емітента, складає 0,000002%. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ "Рівнеобленерго", Положенням про Наглядову раду ПрАТ "Рівнеобленерго" та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа як член Наглядової ради емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за період виконання повноважень члена Наглядової ради протягом звітного року. У

натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 21 рік. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: заступник начальника відділу корпоративних відносин, заступник начальника відділу корпоративного управління юридичної особи, член Ревізійної комісії. Посади, які обіймає на інших підприємствах: заступник начальника відділу корпоративного управління ТОВ "ВС ГРУП МЕНЕДЖМЕНТ" (Ідентифікаційний код 33947089. Місцезнаходження: 01601, м.Київ, вул. Госпітальна, 4-А).

1) Посада

член Ревізійної комісії, Голова Ревізійної комісії

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Ракова Олена Сергіївна

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1955

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

40

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав

ТОВ "ВС Енерджі Інтернейшнл Україна", 33947089, начальник відділу тарифоутворення та розрахунків з енергоринком

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

23.07.2013, обрано 5 років

9) Опис

Рішенням позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства від 23.07.2013р. обрана членом Ревізійної комісії Товариства. Рішенням загальних зборів акціонерів Товариства від 24.04.2014р. (протокол б/н від 24.04.2014р.) переобрано на посаді члена Ревізійної комісії з моменту реєстрації нової редакції Статуту Товариства (нова редакція Статуту Товариства зареєстрована 08.05.2014р.). Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) переобрана членом Ревізійної комісії Товариства. Ракову О. С. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Ревізійної комісії Товариства терміном на 3 (три) роки, а рішенням Ревізійної комісії Товариства від 06.04.2017р. (протокол від 06.04.2017р.) обрано Головою Ревізійної комісії Товариства - до переобрання. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) переобрано членом Ревізійної комісії Товариства Ракову Олену Сергіївну на 5 років. Рішенням Ревізійної комісії Товариства від 05.04.2018р. (протокол від 05.04.2018р.) Ракову Олену Сергіївну переобрано Головою Ревізійної комісії Товариства. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 11.04.2019р. (протокол б/н від 11.04.2019р.) обрано членом Ревізійної комісії Товариства на - 5 років. Рішенням Ревізійної комісії Товариства від 11.04.2019р. (протокол від 11.04.2019р.) Ракову Олену Сергіївну обрано Головою Ревізійної комісії Товариства. Відповідно до Статуту Товариства та Положення про Ревізійну комісію Товариства, Голова Ревізійної комісії обирається членами Ревізійної комісії з їх числа до переобрання. З 04 вересня 2019 року припинені повноваження Голови Ревізійної комісії, члена Ревізійної комісії Товариства Ракової Олени Сергіївни (підстава для припинення повноважень - заява члена Ревізійної комісії Товариства Ракової Олени Сергіївни від 20.08.2019р. про припинення повноважень за власним бажанням з 04 вересня 2019р., подана у відповідності до "Положення про Ревізійну комісію Приватного акціонерного товариства "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", без прийняття рішення відповідним органом управління емітента).

Повноваження та обов'язки члена та голови Ревізійної комісії визначені Статутом ПрАТ "Рівнеобленерго", Положенням про Ревізійну комісію ПрАТ "Рівнеобленерго" та умовами цивільно-правового договору укладеного з головою Ревізійної комісії. Посадова особа як Голова Ревізійної комісії емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за виконання повноважень Голови Ревізійної комісії у звітному році. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 40 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: начальник відділу тарифоутворення та розрахунків з енергоринком, начальник відділу тарифоутворення юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: начальник відділу з регуляторних питань ТОВ "ЕНЕРГОПОСТАВКА" (Ідентифікаційний код 32113929. Місцезнаходження: 04053, м.Київ, вул. АРТЕМА, будинок 21).

- 1) Посада
член Ревізійної комісії
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Борисюк Юлія Олександрівна
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи
-
- 4) Рік народження
1992
- 5) Освіта
вища
- 6) Стаж роботи (років)
12
- 7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ПрАТ "Київська міжнародна фондова біржа", 20064500, головний спеціаліст відділу торгових операцій
- 8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
06.04.2017, обрано 5 років
- 9) Опис
Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) обрано членом Ревізійної комісії Товариства терміном на три роки. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) переобрано членом Ревізійної комісії Товариства на 5 років. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 11.04.2019р. (протокол б/н від 11.04.2019р.) обрано членом Ревізійної комісії Товариства на - 5 років. Повноваження та обов'язки члена Ревізійної комісії визначені Статутом ПрАТ "Рівнеобленерго", Положенням про Ревізійну комісію ПрАТ "Рівнеобленерго" та умовами цивільно-правового договору укладеного з членом Ревізійної комісії. Посадова особа як член Ревізійної комісії емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за виконання повноважень члена Ревізійної комісії протягом звітнього року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 12 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: головний спеціаліст відділу торгових операцій юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: головний спеціаліст відділу торгових операцій ПрАТ "Київська міжнародна фондова біржа" (Ідентифікаційний код 20064500. Місцезнаходження: 01601, м.Київ, провулок Госпітальний, будинок 4-Б).

- 1) Посада

член Ревізійної комісії, Голова Ревізійної комісії

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Бінеєва Світлана Махмудівна

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1980

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

21

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав

ТОВ "ВС Енерджі Інтернейшнл Україна", 33947089, заступник начальника відділу інвестиційного планування

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

08.05.2014, обрано 5 років

9) Опис

Рішенням Загальних зборів акціонерів Товариства від 24.04.2014р. обрана членом Ревізійної комісії з моменту реєстрації нової редакції Статуту Товариства (нова редакція Статуту Товариства зареєстрована 08.05.2014р.). Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) переобрана членом Ревізійної комісії Товариства. Бінеєва С. М. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрана членом Ревізійної комісії Товариства терміном на три роки. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) переобрано членом Ревізійної комісії Товариства на 5 років. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 11.04.2019р. (протокол б/н від 11.04.2019р.) обрано членом Ревізійної комісії Товариства на - 5 років. Рішенням Ревізійної комісії Товариства від 04.09.2019р. (протокол б/н від 04.09.2019р.) у зв'язку з припиненням з 04.09.2019р. повноважень члена Ревізійної комісії Товариства Ракової О.С., обрано з 05 вересня 2019р. Головою Ревізійної комісії Товариства Бінеєву Світлану Махмудівну. Відповідно до Статуту Товариства та Положення про Ревізійну комісію Товариства, Голова Ревізійної комісії обирається членами Ревізійної комісії з їх числа до переобрання. Повноваження та обов'язки члена та голови Ревізійної комісії визначені Статутом ПрАТ "Рівнеобленерго", Положенням про Ревізійну комісію ПрАТ "Рівнеобленерго" та умовами цивільно-правового договору укладеного з головою Ревізійної комісії. Посадова особа як член, а з 05.09.2019р. як Голова Ревізійної комісії емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за виконання повноважень члена та Голови Ревізійної комісії протягом звітного року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 21 рік. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: заступник начальника відділу інвестиційного планування, заступник начальника відділу інвестиційного планування департаменту технічної політики. Посади, які обіймає на інших підприємствах: начальник відділу стратегічного розвитку та координації процедур ТОВ "ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА" (Ідентифікаційний код 43203663. Місцезнаходження: 01601, м.Київ, вул. Госпітальна, будинок 4-А).

1) Посада

член Ревізійної комісії

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Мельник Ірина Володимирівна

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1987

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

11

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "ЕНЕРГЕТИЧНА РЕЄСТРАЦІЙНА КОМПАНІЯ", 31810610, фахівець з біржових операцій

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

05.04.2018, обрано 5 років

9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) обрано членом Ревізійної комісії Товариства Мельник Ірину Володимирівну. Строк, на який обрано - 5 (п'ять) років. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 11.04.2019р. (протокол б/н від 11.04.2019р.) обрано членом Ревізійної комісії Товариства на - 5 років. Повноваження та обов'язки члена Ревізійної комісії визначені Статутом ПрАТ "Рівнеобленерго", Положенням про Ревізійну комісію ПрАТ "Рівнеобленерго" та умовами цивільно-правового договору укладеного з членом Ревізійної комісії. Посадова особа як член Ревізійної комісії емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за виконання повноважень члена Ревізійної комісії протягом звітного року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 11 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: фахівець з торгівлі цінними паперами юридичних осіб, фахівець з біржових операцій юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: фахівець з біржових операцій ТОВ "ЕНЕРГЕТИЧНА РЕЄСТРАЦІЙНА КОМПАНІЯ" (ідентифікаційний код 31810610, місцезнаходження: 01601, м.Київ, провулок ГОСПІТАЛЬНИЙ, будинок 4-Б, кімната 238).

1) Посада

член Наглядової ради

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Соловйов Юрій Юрійович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1959

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

43

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО", 05396638, член Наглядової ради

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

11.04.2019, обрано три роки

9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 11.04.2019р. (протокол б/н від 11.04.2019р.) обрано

членом Наглядової ради Товариства на три роки. Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V. Часткою в статутному капіталі емітента не володіє. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ "Рівнеобленерго", Положенням про Наглядову раду ПрАТ "Рівнеобленерго" та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа як член Наглядової ради емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за період виконання повноважень члена Наглядової ради протягом звітного року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 43 роки. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: Віце-Президент з організаційно-кадрових питань юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: Віце-Президент з організаційно-кадрових питань ТОВ "ВС ГРУПІ МЕНЕДЖМЕНТ" (Ідентифікаційний код 33947089. Місцезнаходження: 01601, м.Київ, вул. Госпітальна, 4-А).

- 1) Посада
член Наглядової ради
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Топал Олександр Михайлович
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи
-
- 4) Рік народження
1961
- 5) Освіта
вища
- 6) Стаж роботи (років)
40
- 7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА", 33947089, Віце-президент з технічних питань
- 8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
11.04.2019, обрано три роки
- 9) Опис
Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 11.04.2019р. (протокол б/н від 11.04.2019р.) обрано членом Наглядової ради Товариства на три роки. Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V. Часткою в статутному капіталі емітента не володіє. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ "Рівнеобленерго", Положенням про Наглядову раду ПрАТ "Рівнеобленерго" та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа як член Наглядової ради емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за період виконання повноважень члена Наглядової ради протягом звітного року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 40 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: директор технічний юридичних осіб, Віце-президент з технічних питань юридичної особи, директор операційний юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: директор операційний ТОВ "ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА" (Ідентифікаційний код 43203663. Місцезнаходження: 01601, м.Київ, вул. Госпітальна, будинок 4-А).

- 1) Посада
член Наглядової ради

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Шандрук Олександр Тихонович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1967

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

33

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав

ТОВ "ЮРИДИЧНА ФІРМА "УКРПРАВО", 22925684, директор

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

11.04.2019, обрано три роки

9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 11.04.2019р. (протокол б/н від 11.04.2019р.) обрано членом Наглядової ради Товариства на три роки. Посадова особа є акціонером Товариства, яка володіє часткою в статутному капіталі емітента, що складає 0,000002%. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ "Рівнеобленерго", Положенням про Наглядову раду ПрАТ "Рівнеобленерго" та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа як член Наглядової ради емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за період виконання повноважень члена Наглядової ради протягом звітного року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 33 роки. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: директор юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: директор ТОВ "ЮРИДИЧНА ФІРМА "УКРПРАВО" (Ідентифікаційний код 22925684. Місцезнаходження: 01004, м.Київ, БУЛЬВАР ШЕВЧЕНКА/ВУЛ.ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

1) Посада

член Ревізійної комісії

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Зубченко Світлана Михайлівна

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1977

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

18

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав

ТОВ "ЮРИДИЧНА ФІРМА "УКРПРАВО", 22925684, юрисконсульт

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

11.04.2019, обрано 5 років

9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 11.04.2019р. (протокол б/н від 11.04.2019р.) обрано членом Ревізійної комісії Товариства на 5 (п'ять) років. Повноваження та обов'язки члена

Ревізійної комісії визначені Статутом ПрАТ "Рівнеобленерго", Положенням про Ревізійну комісію ПрАТ "Рівнеобленерго" та умовами цивільно-правового договору укладеного з членом Ревізійної комісії. Посадова особа як член Ревізійної комісії емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за виконання повноважень члена Ревізійної комісії протягом звітного року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 18 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: юрист-консульт юридичної особи, заступник директора юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: заступник директора ТОВ "ЮРИДИЧНА ФІРМА "УКРПРАВО" (Ідентифікаційний код 22925684. Місцезнаходження: 01004, м.Київ, БУЛЬВАР ШЕВЧЕНКА/ВУЛ.ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

2. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента

Посада	Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код юридичної особи	Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
					Прості іменні	Привілейовані іменні
1	2	3	4	5	6	7
Голова Правління	Невмержицький Сергій Миколайович		0	0	0	0
член Правління	Красінський Ігор Вікторович		0	0	0	0
член Правління	Помадовський Роман Леонідович		0	0	0	0
член Правління	Муха Юрій Михайлович		0	0	0	0
головний бухгалтер, член Правління	Степанчук Олена Володимирівна		0	0	0	0
член Правління	Ахромкін Андрій Олександрович		0	0	0	0
голова Наглядової ради, член Наглядової ради	Лавренко Микола Миколайович		2	0,000002	2	0
член Наглядової ради	Судак Ігор Олександрович		2	0,000002	2	0
член Наглядової ради	Санченко Юрій Миколайович		2	0,000002	2	0
член Наглядової ради	Грабова Людмила Володимирівна		2	0,000002	2	0
член Ревізійної комісії	Борисюк Юлія Олександрівна		0	0	0	0
член Ревізійної комісії, Голова Ревізійної комісії	Бінсева Світлана Махмудівна		0	0	0	0
член Ревізійної комісії	Мельник Ірина Володимирівна		0	0	0	0
член Ревізійної комісії	Зубченко Світлана		0	0	0	0

комісії	Михайлівна					
член Наглядової ради	Соловйов Юрій Юрійович		0	0	0	0
член Наглядової ради	Топал Олександр Михайлович		0	0	0	0
член Наглядової ради	Шандрук Олександр Тихонович		2	0,000002	2	0
Усього			10	0,00001	10	0

VII. Звіт керівництва (звіт про управління)

1. Вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента

На виконання вимог Закону України "Про ринок електричної енергії", нормативно-правових актів, що регламентують роботу нового ринку електричної енергії, серед яких зокрема: Правила ринку, Правила ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, Кодекс системи передачі, Кодекс систем розподілу та Кодекс комерційного обліку електричної енергії, та на виконання зобов'язань в рамках угоди про членство в Енергетичному Співтоваристві з 01 липня 2019 року розпочав роботу новий ринок електричної енергії. Метою нового ринку електричної енергії є запровадження конкурентних механізмів функціонування ринку електричної енергії, вільний вибір контрагентів та забезпечення права споживача вільно обирати постачальника електричної енергії. Постановою НКРЕКП від 13.11.2018 року №1413 "Про видачу ліцензії з розподілу електричної енергії та анулювання ліцензії з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами і постачання електричної енергії за регульованим тарифом" НКРЕКП видала ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" ліцензію на право провадження з 01.01.2019 року господарської діяльності з розподілу електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності. Цією ж постановою Товариству було анульовано з 01.01.2019 року ліцензії на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами та постачання електричної енергії за регульованим тарифом.

ПрАТ "Рівнеобленерго" як оператор системи розподілу у відповідності до вимог Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. № 310, здійснює довгострокове планування для розвитку системи розподілу, включаючи проведення всіх необхідних досліджень та оцінок/прогнозів. З цією метою Товариством розроблено, а НКРЕКП постановою від 24.01.2020р. №212 схвалено "План розвитку системи розподілу ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" на 2020-2024 роки" (далі - План), який містить необхідні прогнози обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу на наступні 5 календарних років із визначенням необхідного для цього обсягу інвестицій та строків виконання відповідних заходів. Виконання Плану дасть можливість: перейти на значно вищий ступінь сталої роботи системи і надійного та якісного електропостачання споживачів; скоротити технологічні витрати електроенергії на її транспортування електромережами 0,4-110 кВ; скоротити витрати на обслуговування, контроль і ревізію обладнання; за рахунок впровадження вакуумних та елегазових вимикачів: підвищити комутаційний і механічний ресурс, мінімізувати вимоги до обслуговування, виключити можливість забруднення довкілля, скоротити експлуатаційні витрати, зменшити пожежо- та вибухонебезпеку; за рахунок впровадження релейного захисту на мікропроцесорній основі підвищити надійність роботи електроустаткування і обсяг точок мережі, що контролюються.

2. Інформація про розвиток емітента

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (надалі - Товариство) є новим найменуванням ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", що було перейменовано з ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "АЕС РІВНЕОБЛЕНЕРГО", яке було правонаступником Закритого акціонерного товариства "Ей-І-Ес Рівнеенерго", яке було створено шляхом реорганізації Відкритого акціонерного товариства "Ей-І-Ес Рівнеенерго" на підставі рішення загальних зборів акціонерів від 27.01.2004 р. (протокол №10). Відкрите акціонерне товариство "Ей-І-Ес Рівнеенерго" створене шляхом перейменування Державної акціонерної енергопостачальної компанії "Рівнеобленерго", відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів від 14.11.2001 р. (протокол №7). Державна акціонерна енергопостачальна компанія "Рівнеобленерго" створена шляхом перетворення Державного

підприємства "Рівненське обласне підприємств електричних мереж", відповідно до Указу Президента України від 04.04.1995 року № 282/95 "Про структурну перебудову в електроенергетичному комплексі України" та наказу Міністерства енергетики та електрифікації України №137 від 31.07.1995 р. За звітний період ПрАТ "Рівнеобленерго" в стадії злиття, поділу, приєднання, перетворення або виділу не перебувало.

У звітному періоді основним видом діяльності Товариства було розподілення електроенергії.

Злагоджена робота Правління та всього трудового колективу Товариства була спрямована на реалізацію пріоритетних напрямків діяльності Товариства, а саме: забезпечення надійності функціонування енергосистеми області, плідну співпрацю з акціонерами, отримання повної оплати за надані споживачам послуги з розподілу електричної енергії; зниження втрат електроенергії на всіх рівнях її постачання; отримання надходжень від надання додаткових послуг та робіт; досягнення позитивних фінансових результатів; виконання Інвестиційної програми, реалізацію на виконання вимог Закону України "Про ринок електричної енергії" заходів щодо функціонування Товариства як оператора системи розподілу та інші напрямки діяльності Товариства.

Протягом 2019 року зусиллями колективу ПрАТ "Рівнеобленерго" було не лише забезпечено стабільність функціонування енергосистеми області, а й нарощено технічний потенціал. Слід підкреслити, що інвестиційна програма за звітний 2019 рік виконана на 99,61 % - на загальну суму 97620,12 тис. грн.(без ПДВ). Основними напрямками виконання інвестиційної діяльності були будівництво і реконструкція мереж.

Завдяки реалізації підрозділами Товариства великого обсягу організаційних і технічних заходів, спрямованих на зниження рівня технологічних втрат електричної енергії при її транспортуванні, вдалося зберегти величину технологічних втрат в межах нормативу. При нормативі - 16,11%, технологічні втрати електроенергії за 2019 рік становили - 13,41%.

За результатами господарської діяльності Товариства, чистий дохід від реалізації продукції за 2019 рік склав 1 147 199 тис.грн. (без ПДВ).

З врахуванням отриманих доходів та понесених витрат фінансовий результат до оподаткування (прибуток) за 2019 рік склав 196 787 тис. грн., тобто збільшився на 87 861 тис.грн. у порівнянні з 2018 роком.

Чистий фінансовий результат (прибуток) за 2019 рік становить 161 253 тис.грн., тобто збільшився на 71 622 тис.грн. (або на 79,91%) у порівнянні з 2018 роком.

Товариством на постійній основі реалізуються заходи, направлені на охорону довкілля, зменшення впливу діяльності на навколишнє середовище, раціональне використання ресурсів. Зокрема, у звітному році: проведено перевірку ефективності роботи газоочисного устаткування (контрольні заміри викидів від 3 циклонів); підготовлено щорічну інформацію щодо використання елегазу (парниковий газ) в обладнанні ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"; здійснено щоквартальне дослідження якості вод, що забираються з підземних горизонтів (для 5 трубчатих колодязів); проведено повірку лічильників води, що встановлені на водопроводах (12 водолічильників), замінено 2 лічильники води, встановлено 3 лічильники води; підготовлено щорічну інформацію про зміни в Реєстровій карті об'єкта утворення відходів; проведено збір та передачу для ліцензованих та/або спеціалізованих підприємств 357,6 т відходів (з них, продано відходів як вторинну сировину - 11,2 т) та інші заходи.

Слід відмітити, що середньомісячна заробітна плата штатних працівників Товариства за 2019 рік збільшилася порівняно з 2018роком на 26,31%. Для персоналу створено гідні умови праці, неухильно дотримуються засади колективного договору.

3. Інформація про укладення деривативів або вчинення правочинів щодо похідних цінних паперів емітентом, якщо це впливає на оцінку його активів, зобов'язань, фінансового стану і доходів або витрат емітента, зокрема інформацію про:

Протягом 2019 року ПрАТ "Рівнеобленерго" не уклало деривативів і не вчиняло правочинів щодо похідних цінних паперів.

1) завдання та політику емітента щодо управління фінансовими ризиками, у тому числі політику щодо страхування кожного основного виду прогнозованої операції, для якої використовуються операції хеджування

Протягом 2019 року ПрАТ "Рівнеобленерго" не укладало деривативів і не вчиняло правочинів щодо похідних цінних паперів.

2) схильність емітента до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків

Протягом 2019 року ПрАТ "Рівнеобленерго" не укладало деривативів і не вчиняло правочинів щодо похідних цінних паперів.

4. Звіт про корпоративне управління:

1) посилання на:

власний кодекс корпоративного управління, яким керується емітент

Уповноваженими органами ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" не затверджувалися Принципи (кодекс) корпоративного управління.

кодекс корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який емітент добровільно вирішив застосовувати

Уповноваженими органами ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" не приймалося рішення про добровільне застосування кодексу корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або іншого кодексу корпоративного управління.

вся відповідна інформація про практику корпоративного управління, застосовувану понад визначені законодавством вимоги

Застосування Товариством практики корпоративного управління понад визначені законодавством вимоги:

а) Законодавством не передбачено вимог щодо обов'язкового прийняття приватним акціонерним товариством Положення про загальні збори акціонерів товариства, Положення про виконавчий орган товариства та Положення про ревізійну комісію товариства. З метою деталізації окремих процедурних питань в організації діяльності Загальних зборів акціонерів, Правління і Ревізійної комісії Товариства, конкретизації прав, обов'язків, відповідальності посадових осіб Загальними зборами акціонерів Товариства затверджені: "Положення про Загальні збори акціонерів Приватного акціонерного товариства "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", яким регламентується порядок скликання, проведення, компетенція, порядок прийняття рішень, повноваження та інші питання організації діяльності Загальних зборів акціонерів Товариства; "Положення про Правління Приватного акціонерного товариства "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", яким визначені правовий статус та порядок організації діяльності Правління Товариства та його членів; "Положення про Ревізійну комісію Приватного акціонерного товариства "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", яким визначені склад, строк повноважень, компетенція, порядок роботи та інші питання організації діяльності Ревізійної комісії Товариства та її членів.

б) Статтею 73 Закону України "Про акціонерні товариства" регламентується право загальних зборів приватного акціонерного товариства для проведення перевірки фінансово-господарської діяльності обирати ревізійну комісію. Застосовуючи практику корпоративного управління понад визначені законодавством вимоги, загальними зборами акціонерів Приватного акціонерного товариства "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" обрано Ревізійну комісію як орган контролю за фінансово-господарською діяльністю, а в Статуті та "Положенні про Ревізійну комісію Приватного акціонерного товариства "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" передбачені вимоги щодо обрання ревізійної комісії, кількісного складу ревізійної комісії, порядку її діяльності, а також повноваження ревізійної комісії.

в) Статтею 65-5 Закону України "Про акціонерні товариства" загальним зборам акціонерів приватного акціонерного товариства, приймаючи рішення про внесення змін до статуту товариства, надано право прийняти рішення про те, що вимоги статті 65 Закону України "Про акціонерні товариства" не поширюються на таке товариство. Загальні збори акціонерів Приватного акціонерного товариства "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" 05.04.2018р. при внесенні змін до Статуту Товариства та затвердженні його в новій редакції прийняли рішення про те, що вимоги ст.65 Закону України "Про акціонерні товариства" не поширюються на Товариство.

2) у разі якщо емітент відхиляється від положень кодексу корпоративного управління, зазначеного в абзацах другому або третьому пункту 1 цієї частини, надайте пояснення, від яких частин кодексу корпоративного управління такий емітент відхиляється і причини таких відхилень. У разі якщо емітент прийняв рішення не застосовувати деякі положення кодексу корпоративного управління, зазначеного в абзацах другому або третьому пункту 1 цієї частини, обґрунтуйте причини таких дій

Уповноваженими органами ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" не затверджувалися Принципи (кодекс) корпоративного управління, а також не приймалося рішення про добровільне застосування кодексу корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або іншого кодексу корпоративного управління. В своїй діяльності в сфері корпоративних правовідносин Товариство керується нормами чинного законодавства України, Статутом ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", внутрішніми положеннями.

3) інформація про загальні збори акціонерів (учасників)

Вид загальних зборів	чергові	позачергові
	X	
Дата проведення	11.04.2019	
Кворум зборів	91,48	
Опис	<p>У звітному 2019 році річні загальні збори акціонерів Товариства відбулися 11.04.2019р.</p> <p>Порядок денний (перелік питань) річних загальних зборів від 11.04.2019р.:</p> <ol style="list-style-type: none"> Обрання членів лічильної комісії Загальних зборів акціонерів ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (далі - Товариство), припинення повноважень членів лічильної комісії. Про порядок проведення Загальних зборів акціонерів Товариства. Звіт Правління про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2018 рік та прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Правління Товариства. Звіт Наглядової ради Товариства за 2018 рік та прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Наглядової ради Товариства. Звіт Ревізійної комісії Товариства за 2018 рік. Затвердження звіту та висновків Ревізійної комісії Товариства та прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Ревізійної комісії Товариства. Затвердження річного звіту Товариства за 2018 рік. Розподіл прибутку та збитків Товариства. Затвердження розміру річних дивідендів Товариства. Про припинення повноважень членів Наглядової ради Товариства. Обрання членів Наглядової ради Товариства. Затвердження умов договорів, що укладатимуться з Головою та членами Наглядової ради Товариства, встановлення розміру їх винагороди, обрання 	

особи, яка уповноважується на підписання договорів з Головою та членами Наглядової ради.

12. Про дострокове припинення повноважень членів Ревізійної комісії Товариства.

13. Обрання членів Ревізійної комісії Товариства.

14. Затвердження умов договорів, що укладатимуться з Головою та членами Ревізійної комісії Товариства, встановлення розміру їх винагороди, обрання особи, яка уповноважується на підписання договорів з Головою та членами Ревізійної комісії Товариства.

15. Обрання зовнішнього (незалежного) аудитора Товариства.

16. Про схвалення та/або вчинення правочинів.

Проект порядку денного Загальних зборів акціонерів був затверджений рішенням Наглядової ради Товариства (протокол від 26.02.2019р.)

За результатами розгляду питань порядку денного прийняті наступні рішення:

Прийняте рішення по першому питанню порядку денного:

1. Обрати лічильну комісію у складі: голова лічильної комісії - Кузьмарук Галина Володимирівна, члени лічильної комісії: Корицька Інна Анатоліївна, Громова Ганна Романівна, Куцель Віталія Василівна, Степаненко Олена Миколаївна, Лебідь Микола Сергійович.
2. Припинити повноваження лічильної комісії у складі: голова лічильної комісії - Кузьмарук Галина Володимирівна, члени лічильної комісії: Корицька Інна Анатоліївна, Громова Ганна Романівна, Куцель Віталія Василівна, Степаненко Олена Миколаївна, Лебідь Микола Сергійович з моменту закриття даних Загальних зборів акціонерів Товариства.

Прийняте рішення по другому питанню порядку денного:

1. Підтвердити повноваження голови Загальних зборів акціонерів - представника акціонера ТОВ "СЛУЖБА ТЕХНІЧНОГО КОНТРОЛЮ" Соловійова Юрія Юрійовича, та секретаря Загальних зборів акціонерів - представника акціонера WASHINGTON HOLDINGS B.V. Глазової Ольги Валеріанівни, уповноважених рішенням Наглядової ради Товариства (протокол від 26 лютого 2019 р.).
2. Для проведення Загальних зборів акціонерів встановити наступний регламент:
 - для доповіді по питанню "Звіт Правління про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2018 рік та прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Правління Товариства" - до 20 хвилин;
 - для доповіді по усіх питаннях порядку денного - до 10 хвилин;
 - усі питання до доповідачів надаються у письмовій формі із зазначенням прізвища (найменування) акціонера та кількості належних йому акцій;
 - відповіді по запитаннях - до 10 хвилин.
3. Прийняття рішення з питання оголошення перерви у ході Загальних зборів акціонерів та зміни черговості розгляду питань порядку денного відбувається Загальними зборами акціонерів у відповідності до вимог чинного законодавства, шляхом підняття мандатів.

Прийняте рішення по третьому питанню порядку денного:

Звіт Правління про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2018 рік затвердити.

Прийняте рішення по четвертому питанню порядку денного:

Звіт Наглядової ради Товариства за 2018 рік затвердити.

Прийняте рішення по п'ятому питанню порядку денного:
Звіт Ревізійної комісії Товариства про проведену роботу в 2018 році та висновок Ревізійної комісії щодо річного звіту та балансу Товариства за 2018 рік затвердити.

Прийняте рішення по шостому питанню порядку денного:
Затвердити річний звіт Товариства за 2018 рік.

Прийняте рішення по сьомому питанню порядку денного:
Чистий прибуток, отриманий за результатами діяльності Товариства у 2018 році направити:
100% - на накопичення нерозподіленого прибутку.

Прийняте рішення по восьмому питанню порядку денного:
У зв'язку з направленням 100% чистого прибутку, отриманого за результатами діяльності Товариства у 2018 році, на накопичення нерозподіленого прибутку, розмір річних дивідендів не затверджувати.

Прийняте рішення по дев'ятому питанню порядку денного:
Припинити повноваження членів Наглядової ради Товариства у повному складі.

Прийняте рішення по десятому питанню порядку денного:
Обрати членами Наглядової ради Товариства:
1) Лавренка Миколу Миколайовича;
2) Судака Ігоря Олександровича;
3) Соловійова Юрія Юрійовича;
4) Санченка Юрія Миколайовича;
5) Топала Олександра Михайловича;
6) Грабову Людмилу Володимирівну;
7) Шандрука Олександра Тихоновича.

Прийняте рішення по одинадцятому питанню порядку денного:
1. Затвердити умови договорів, що укладатимуться з Головою та членами Наглядової ради Товариства.
2. Розмір винагороди Голові Наглядової ради та членам Наглядової ради Товариства встановити відповідно до договорів, що укладатимуться з Головою та членами Наглядової ради Товариства.
3. Обрати Голову Правління Товариства особою, яка уповноважується на підписання договорів з Головою та членами Наглядової ради Товариства.

Прийняте рішення по дванадцятому питанню порядку денного:
Достроково припинити повноваження членів Ревізійної комісії Товариства у повному складі.

Прийняте рішення по тринадцятому питанню порядку денного:
Обрати членами Ревізійної комісії Товариства:
1) Ракову Олену Сергіївну;
2) Бінеєву Світлану Махмудівну;
3) Борисюк Юлію Олександрівну;
4) Мельник Ірину Володимирівну;
5) Зубченко Світлану Михайлівну.

Прийняте рішення по чотирнадцятому питанню порядку денного:
1. Затвердити умови договорів, що укладатимуться з Головою та членами Ревізійної комісії Товариства.
2. Розмір винагороди Голові Ревізійної комісії та членам Ревізійної комісії Товариства встановити відповідно до договорів, що укладатимуться з Головою та членами Ревізійної комісії Товариства.
3. Обрати Голову Правління Товариства особою, яка уповноважується на

	<p>підписання договорів з Головою та членами Ревізійної комісії Товариства.</p> <p>Прийняте рішення по п'ятнадцятому питанню порядку денного:</p> <ol style="list-style-type: none"> Уповноважити Наглядову раду Товариства на обрання зовнішнього (незалежного) аудитора та затвердження умов договору, що укладатиметься з ним, для проведення аудиту фінансової звітності Товариства за 2019 рік. Доручити Правлінню Товариства забезпечити відбір зовнішнього (незалежного) аудитора відповідно до вимог законодавства України. <p>Прийняте рішення по шістнадцятому питанню порядку денного:</p> <ol style="list-style-type: none"> Попередньо надати згоду на вчинення значних правочинів, прийняття рішень про вчинення яких віднесено до компетенції Загальних зборів акціонерів та які будуть вчинятись Товариством протягом одного року з дати прийняття цього рішення у ході фінансово-господарської діяльності, а саме: <ul style="list-style-type: none"> - укладення договорів (вчинення правочинів) щодо встановлення грошових зобов'язань особи перед Товариством граничною сукупною вартістю кожного договору (правочину) до 2 500 млн. грн., при обов'язковому попередньому погодженні із Наглядовою радою Товариства; - укладання договорів (вчинення правочинів) щодо встановлення грошових зобов'язань Товариства перед особою граничною сукупною вартістю кожного договору (правочину) до 2 500 млн. грн., при обов'язковому попередньому погодженні із Наглядовою радою Товариства. Уповноважити Голову Правління Товариства (або особу, яка виконує його обов'язки у разі його тимчасової відсутності або іншу особу, кандидатура якої буде погоджена Наглядовою радою Товариства) на підписання від імені Товариства правочинів в рамках встановленої граничної вартості. <p>Позачергові загальні збори акціонерів ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", які були скликані на 23 січня 2019 року, не відбулися, у зв'язку з відсутністю кворуму.</p>
--	---

Який орган здійснював реєстрацію акціонерів для участі в загальних зборах акціонерів останнього разу?

	Так	Ні
Реєстраційна комісія, призначена особою, що скликала загальні збори	X	
Акціонери		X
Депозитарна установа		X
Інше (зазначити)		

Який орган здійснював контроль за станом реєстрації акціонерів або їх представників для участі в останніх загальних зборах (за наявності контролю)?

	Так	Ні
Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку		X
Акціонери, які володіють у сукупності більше ніж 10 відсотками акцій		X

У який спосіб відбувалось голосування з питань порядку денного на загальних зборах останнього разу?

		Так	Ні
Підняттям карток			X
Бюлетенями (таємне голосування)		X	
Підняттям рук			X
Інше (вказати)	д/в		

Які основні причини скликання останніх позачергових зборів?

		Так	Ні
Реорганізація			X
Додатковий випуск акцій			X
Унесення змін до статуту			X
Прийняття рішення про збільшення статутного капіталу товариства			X
Прийняття рішення про зменшення статутного капіталу товариства			X
Обрання або припинення повноважень голови та членів наглядової ради			X
Обрання або припинення повноважень членів виконавчого органу			X
Обрання або припинення повноважень членів ревізійної комісії (ревізора)			X
Делегування додаткових повноважень наглядовій раді			X
Інше (вказати)	Порядок денний позачергових загальних зборів, які були оголошені на 23.01.2019р.: 1.Обрання членів лічильної комісії позачергових Загальних зборів акціонерів ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (далі - Товариство), припинення повноважень членів лічильної комісії.2.Про порядок проведення позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства.3.Про призначення суб'єкта аудиторської діяльності для надання послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності Товариства.		

Чи проводились у звітному році загальні збори акціонерів у формі заочного голосування (так/ні)? ні

У разі скликання позачергових загальних зборів вказуються їх ініціатори:

		Так	Ні
Наглядова рада			X
Виконавчий орган		X	
Ревізійна комісія (ревізор)			X
Акціонери (акціонер), які (який) на день подання вимоги сукупно є власниками (власником) 10 і більше відсотків простих акцій товариства		-	
Інше (вказати)	Ініціатором скликання позачергових загальних зборів, які були оголошені на 23.01.2019р., був виконавчий орган (Правління)		

	Товариства).
--	--------------

У разі скликання, але непроведення річних (чергових) загальних зборів зазначається причина їх непроведення: -

У разі скликання, але непроведення позачергових загальних зборів зазначається причина їх непроведення: Позачергові загальні збори акціонерів ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", які були скликані на 23 січня 2019 року, не відбулися, у зв'язку з відсутністю кворуму.

4) інформація про наглядову раду та виконавчий орган емітента

Склад наглядової ради (за наявності)?

	Кількість осіб
членів наглядової ради - акціонерів	1
членів наглядової ради - представників акціонерів	6
членів наглядової ради - незалежних директорів	0

Комітети в складі наглядової ради (за наявності)?

	Так	Ні
3 питань аудиту		X
3 питань призначень		X
3 винагород		X
Інше (зазначити)	В складі Наглядової ради комітети не створювались.	

Інформація щодо компетентності та ефективності комітетів: В складі Наглядової ради комітети не створювались.

Інформація стосовно кількості засідань та яких саме комітетів наглядової ради: В складі Наглядової ради комітети не створювались.

Персональний склад наглядової ради

Прізвище, ім'я, по батькові	Посада	Незалежний член	
		Так	Ні
Лавренко Микола Миколайович	Голова Наглядової ради		X
Опис:	Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings V.V., володіє часткою в статутному капіталі емітента в розмірі 0,000002%.		
Судак Ігор Олександрович	член Наглядової ради		X
Опис:	Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings V.V., володіє часткою в статутному капіталі емітента в розмірі 0,000002%.		
Санченко Юрій Миколайович	член Наглядової ради		X
Опис:	Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings V.V., володіє часткою в статутному капіталі емітента в розмірі 0,000002%.		

Грабова Людмила Володимирівна	член Наглядової ради		X
Опис:	Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V., володіє часткою в статутному капіталі емітента в розмірі 0,000002%.		
Соловійов Юрій Юрійович	член Наглядової ради		X
Опис:	Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V.		
Топал Олександр Михайлович	член Наглядової ради		X
Опис:	Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V.		
Шандрук Олександр Тихонович	член Наглядової ради		X
Опис:	Посадова особа є акціонером Товариства, яка володіє часткою в статутному капіталі емітента, що складає 0,000002%.		

Які з вимог до членів наглядової ради викладені у внутрішніх документах акціонерного товариства?

	Так	Ні
Галузеві знання і досвід роботи в галузі		X
Знання у сфері фінансів і менеджменту		X
Особисті якості (чесність, відповідальність)	X	
Відсутність конфлікту інтересів	X	
Граничний вік		X
Відсутні будь-які вимоги		X
Інше (зазначити) Членом Наглядової ради Товариства може бути лише фізична особа. Члени Наглядової ради мають відповідати критеріям професійної належності, а також наявності знань та освіти, професійних навичок, функціональної компетенції, досвіду та інших характеристик, необхідних для виконання обов'язків передбачених Законом, Статутом та цим Положенням. Незалежним членом Наглядової ради (незалежним директором) може бути фізична особа, обрана членом Наглядової ради Товариства, яка відповідає вимогам, встановленим Законом. Членами Наглядової ради не можуть бути: народні депутати України, члени Кабінету Міністрів України, керівники центральних та місцевих органів виконавчої влади, органів місцевого самоврядування, військовослужбовці, нотаріуси, посадові особи органів прокуратури, суду, служби безпеки, Національної поліції, державні службовці, крім випадків, коли вони виконують функції з управління корпоративними правами держави та представляють інтереси держави або територіальної громади в Наглядовій раді або Ревізійній комісії Товариства; особи, яким суд заборонив займатись видом діяльності, яким займається й Товариство; особи, які мають не зняту або непогашену судимість за злочини проти власності, службові чи господарські злочини.	X	

Коли останній раз обирався новий член наглядової ради, як він ознайомився зі своїми правами та обов'язками?

	Так	Ні
Новий член наглядової ради самостійно ознайомився зі змістом внутрішніх документів акціонерного товариства	X	
Було проведено засідання наглядової ради, на якому нового члена наглядової ради ознайомили з його правами та обов'язками		X
Для нового члена наглядової ради було організовано спеціальне навчання (з корпоративного управління або фінансового менеджменту)		X
Усіх членів наглядової ради було переобрано на повторний строк або не було обрано нового члена		X
Інше (зазначити)	д/в	

Чи проводилися засідання наглядової ради? Загальний опис прийнятих на них рішень

Наглядова рада протягом 2019 року проводила свої засідання не рідше одного разу на квартал, згідно зі Статутом Товариства та відповідно до Положення про Наглядову раду ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", без порушень визначеної процедури, регламенту та в умовах ліцензійної діяльності Товариства. Рішення на засіданнях приймалися шляхом голосування, при цьому кожен член Наглядової ради мав один голос.

Протягом 2019 року на засіданнях Наглядової ради:

- погоджувалися питання укладення Товариством договорів, суми яких перевищують граничний рівень, який відноситься до компетенції Правління Товариства;
- погоджувалося списання основних засобів, які втратили своє виробниче призначення;
- визначався представник для участі у Загальних зборах членів Оптового ринку електричної енергії України та кандидат на роль голосуючого директора Ради Оптового ринку електричної енергії України;
- розглядалися та затверджувалися зміни до організаційної структури ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО";
- здійснювався контроль за діяльністю Правління;
- розглядалися питання, пов'язані з призначенням суб'єкта аудиторської діяльності для надання послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності Товариства;
- приймалися рішення щодо внесення змін до відомостей, що містяться в Єдиному державного реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань в частині видів економічної діяльності;
- у зв'язку із реформуванням ринку електричної енергії були встановлені нові критерії до договорів, які підлягають обов'язковому попередньому погодженню Наглядовою радою;
- на виконання вимог Закону України "Про цінні папери та фондовий ринок" розглядалася та затверджувалася річна інформація емітента цінних паперів за 2018 рік до її розкриття;
- приймалися рішення з організації та підготовки річних Загальних зборів акціонерів, про обрання оцінювача майна Товариства та багато інших питань.

Як визначається розмір винагороди членів наглядової ради?

	Так	Ні
Винагорода є фіксованою сумою		X
Винагорода є відсотком від чистого прибутку або збільшення ринкової вартості акцій		X
Винагорода виплачується у вигляді цінних паперів товариства		X

Члени наглядової ради не отримують винагороди		X
Інше (запишіть)	Винагорода членам Наглядової ради виплачується у відповідності до договорів, умови яких були затверджені загальними зборами акціонерів.	

Інформація про виконавчий орган

Склад виконавчого органу	Функціональні обов'язки
<p>Склад виконавчого органу: Голова правління: Невмержицький Сергій Миколайович Члени правління: Красінський Ігор Вікторович, Помадовський Роман Леонідович, Муха Юрій Михайлович, Степанчук Олена Володимирівна, Ахромкін Андрій Олександрович.</p>	<p>Розкриття інформації про діяльність виконавчого органу, в складі якої передбачено розкриття функціональних обов'язків виконавчого органу, не є обов'язковим для приватного акціонерного товариства (у відповідності до вимог "Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів", затвердженого рішенням НКЦПФР від 03.12.2013р. №2826 (із змінами і доповненнями).</p>
<p>Опис</p>	<p>Організаційною формою роботи Правління є його засідання, які проводяться за потребою, але не рідше одного разу в місяць. Рішення Правління приймаються простою більшістю голосів присутніх на засіданні членів Правління, кожному з яких належить один голос. У разі рівності кількості голосів, голос Голови Правління або виконуючого обов'язки Голови Правління є вирішальним. У звітному році на засіданнях Правління приймалися рішення, пов'язані з поточною господарською діяльністю Товариства, зокрема: приймалися рішення, що регулюють діяльність Товариства; приймалися рішення щодо забезпечення виконання виробничих завдань, договірних зобов'язань Товариства; приймалися рішення, пов'язані з призначенням суб'єкта аудиторської діяльності для надання послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності Товариства, зокрема: про затвердження "Порядку проведення конкурсу з відбору суб'єктів аудиторської діяльності Приватного акціонерного товариства "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", Тендерної документації та проведення конкурсу з відбору суб'єктів аудиторської діяльності; розглядалися питання списання основних засобів, які втратили своє виробниче призначення; приймалися рішення про надання матеріальної допомоги працівникам Товариства, про надання благодійної допомоги стороннім юридичним та фізичним</p>

Примітки

д/в

5) опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками емітента

Чи створено у вашому акціонерному товаристві ревізійну комісію або введено посаду ревізора? (так, створено ревізійну комісію / так, введено посаду ревізора / ні) так, створено ревізійну комісію

Якщо в товаристві створено ревізійну комісію:

Кількість членів ревізійної комісії 5 осіб.

Скільки разів на рік у середньому відбувалися засідання ревізійної комісії протягом останніх трьох років? 12

Відповідно до статуту вашого акціонерного товариства, до компетенції якого з органів (загальних зборів акціонерів, наглядової ради чи виконавчого органу) належить вирішення кожного з цих питань?

	Загальні збори акціонерів	Наглядова рада	Виконавчий орган	Не належить до компетенції жодного органу
Визначення основних напрямів діяльності (стратегії)	так	ні	ні	ні
Затвердження планів діяльності (бізнес-планів)	ні	так	ні	ні
Затвердження річного фінансового звіту, або балансу, або бюджету	так	ні	ні	ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів виконавчого органу	ні	так	ні	ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів наглядової ради	так	ні	ні	ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів ревізійної комісії	так	ні	ні	ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів виконавчого органу	ні	так	ні	ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів наглядової ради	так	ні	ні	ні
Прийняття рішення про притягнення до майнової відповідальності членів виконавчого органу	ні	так	ні	ні
Прийняття рішення про додатковий випуск акцій	так	ні	ні	ні
Прийняття рішення про викуп, реалізацію та розміщення власних акцій	так	ні	ні	ні
Затвердження зовнішнього аудитора	ні	так	ні	ні

Затвердження договорів, щодо яких існує конфлікт інтересів	так	так	ні	ні
--	-----	-----	----	----

Чи містить статут акціонерного товариства положення, яке обмежує повноваження виконавчого органу приймати рішення про укладення договорів, враховуючи їх суму, від імені акціонерного товариства? (так/ні) так

Чи містить статут або внутрішні документи акціонерного товариства положення про конфлікт інтересів, тобто суперечність між особистими інтересами посадової особи або пов'язаних з нею осіб та обов'язком діяти в інтересах акціонерного товариства?(так/ні) так

Які документи існують у вашому акціонерному товаристві?

	Так	Ні
Положення про загальні збори акціонерів	X	
Положення про наглядову раду	X	
Положення про виконавчий орган	X	
Положення про посадових осіб акціонерного товариства		X
Положення про ревізійну комісію (або ревізора)	X	
Положення про акції акціонерного товариства		X
Положення про порядок розподілу прибутку		X
Інше (запишіть)	д/в	

Як акціонери можуть отримати інформацію про діяльність вашого акціонерного товариства?

Інформація про діяльність акціонерного товариства	Інформація розповсюджується на загальних зборах	Інформація оприлюднюється в загальнодоступній інформаційній базі даних Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку про ринок цінних паперів або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульова	Документи надаються для ознайомлення безпосередньо в акціонерному товаристві	Копії документів надаються на запит акціонера	Інформація розміщується на власній інтернет-сторінці акціонерного товариства
---	---	---	--	---	--

		ної інформації від імені учасників фондового ринку			
Фінансова звітність, результати діяльності	так	ні	так	так	так
Інформація про акціонерів, які володіють 10 відсотками та більше статутного капіталу	ні	ні	так	так	так
Інформація про склад органів управління товариства	так	ні	так	так	так
Статут та внутрішні документи	ні	ні	так	так	ні
Протоколи загальних зборів акціонерів після їх проведення	ні	ні	так	так	ні
Розмір винагороди посадових осіб акціонерного товариства	ні	ні	ні	ні	ні

Чи готує акціонерне товариство фінансову звітність у відповідності до міжнародних стандартів фінансової звітності? (так/ні) так

Скільки разів на рік у середньому проводилися аудиторські перевірки акціонерного товариства незалежним аудитором (аудиторською фірмою) протягом звітного періоду?

	Так	Ні
Не проводились взагалі		X
Менше ніж раз на рік		X
Раз на рік	X	
Частіше ніж раз на рік		X

Який орган приймав рішення про затвердження незалежного аудитора (аудиторської фірми)?

	Так	Ні
Загальні збори акціонерів		X
Наглядова рада	X	
Виконавчий орган		X
Інше (вказати)	д/в	

З ініціативи якого органу ревізійна комісія (ревізор) проводила (проводив) перевірку востаннє?

	Так	Ні
--	-----	----

З власної ініціативи		X	
За дорученням загальних зборів			X
За дорученням наглядової ради			X
За зверненням виконавчого органу			X
На вимогу акціонерів, які в сукупності володіють понад 10 відсотками голосів			X
Інше (вказати)	д/в		

б) перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій емітента

№ з/п	Повне найменування юридичної особи - власника (власників) або прізвище, ім'я, по батькові (за наявності) фізичної особи - власника (власників) значного пакета акцій	Ідентифікаційний код згідно з Єдиним державним реєстром юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (для юридичної особи - резидента), код/номер з торговельного, банківського чи судового реєстру, реєстраційного посвідчення місцевого органу влади іноземної держави про реєстрацію юридичної особи (для юридичної особи - нерезидента)	Розмір частки акціонера (власника) (у відсотках до статутного капіталу)
1	"Вашингтон Холдінгз Б.В."	34121094	83,326722

7) інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента

Загальна кількість акцій	Кількість акцій з обмеженнями	Підстава виникнення обмеження	Дата виникнення обмеження
85 134 168	819 009	Пункт 10 Розділу VI "Прикінцеві та перехідні положення" Закону України "Про депозитарну систему України". Згідно п. 10 Розділу VI Закону України "Про депозитарну систему України" від 06.07.2012р. № 5178-VI, власник цінних паперів, які були дематеріалізовані, зобов'язаний звернутися до обраної емітентом депозитарної установи та укласти з нею договір про обслуговування рахунка в цінних паперах від власного імені або здійснити переказ	13.10.2014

		<p>прав на цінні папери на свій рахунок в цінних паперах, відкритий в іншій депозитарній установі. У разі якщо власник цінних паперів протягом одного року з дня набрання чинності цим Законом не уклав з обраною емітентом депозитарною установою договору про обслуговування рахунка в цінних паперах від власного імені або не здійснив переказ належних йому прав на цінні папери на свій рахунок у цінних паперах, відкритий в іншій депозитарній установі, цінні папери такого власника (які дають право на участь в органах емітента) не враховуються при визначенні кворуму та при голосуванні в органах емітента</p>	
85 134 168	284	<p>Наказ ДКЦПФР від 12.03.2010р. № 267 "Про анулювання ліцензії на провадження професійної діяльності на фондовому ринку" (анульовано ліцензію на провадження професійної діяльності на фондовому ринку - депозитарної діяльності, а саме депозитарної діяльності зберігача цінних паперів серії АВ N 376782 від 19.10.2007, видану АКЦІОНЕРНОМУ КОМЕРЦІЙНОМУ БАНКУ "ТРАНСБАНК" (03150, місто Київ, вул. Фізкультури, буд. 9; ідентифікаційний код юридичної особи 16293211), на підставі листа Національного банку України щодо відкликання банківської ліцензії та початку процедури ліквідації АКЦІОНЕРНОГО КОМЕРЦІЙНОГО БАНКУ "ТРАНСБАНК" згідно з постановою Правління Національного банку України від 01.03.2010 N 101)</p>	12.03.2010

8) порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента. Інформація про будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення

Порядок призначення та звільнення посадових осіб Товариства (голови та членів Наглядової ради, Правління, Ревізійної комісії, Головного бухгалтера) передбачений Статутом ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", затвердженим загальними зборами акціонерів ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р., Положенням про

Загальні збори акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", затвердженим загальними зборами акціонерів ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р., Положенням про Наглядову раду ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", затвердженим загальними зборами акціонерів ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р., Положенням про Правління ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", затвердженим загальними зборами акціонерів ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р., Положенням про Ревізійну комісію ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", затвердженим загальними зборами акціонерів ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р., Положенням про бухгалтерію, затвердженим Головою Правління ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 19.11.2018р. ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" та Посадовою Інструкцією про головного бухгалтера бухгалтерії ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", затвердженою Головою Правління ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 19.11.2018р.

Обрання та припинення повноважень голови та членів Наглядової ради Товариства. Кількісний склад Наглядової ради Товариства визначається Статутом Товариства та становить 7 осіб.

Члени Наглядової ради Товариства обираються акціонерами під час проведення Загальних зборів акціонерів Товариства (надалі - Загальні збори або Загальні збори Товариства) терміном на три роки.

Особи, обрані членами Наглядової ради, можуть переобиратися необмежену кількість разів.

Членом Наглядової ради Товариства може бути лише фізична особа. Член Наглядової ради Товариства не може бути одночасно членом Правління та/або Ревізійної комісії Товариства.

До складу Наглядової ради обираються акціонери або особи, які представляють їхні інтереси (представники акціонерів), та/або незалежні директори.

Повноваження члена Наглядової ради дійсні з моменту його обрання Загальними зборами.

Якщо кількість членів Наглядової ради, повноваження яких дійсні, становить менше половини її кількісного складу, Товариство протягом трьох місяців має скликати позачергові Загальні збори для обрання решти членів Наглядової ради Товариства або обрання нового складу Наглядової ради Товариства.

Рішення про обрання членів Наглядової ради приймається простою більшістю голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у Загальних зборах та які є власниками голосуючих з цього питання акцій.

Член Наглядової ради, обраний як представник акціонера або групи акціонерів, може бути замінений таким акціонером або групою акціонерів у будь-який час. Повноваження члена Наглядової ради дійсні з моменту його обрання Загальними зборами. У разі заміни члена Наглядової ради - представника акціонера повноваження відкликаною члена Наглядової ради припиняються, а новий член Наглядової ради набуває повноважень з моменту отримання Товариством письмового повідомлення від акціонера (акціонерів), представником якого є відповідний член Наглядової ради.

Повідомлення про заміну члена Наглядової ради - представника акціонера повинно містити інформацію про нового члена Наглядової ради, який призначається на заміну відкликаною (прізвище, ім'я, по батькові (найменування) акціонера (акціонерів), розмір пакета акцій, що йому належить або їм сукупно належить). Акціонер (акціонери), представник якого (яких) обраний членом Наглядової ради, може обмежити повноваження свого представника як члена Наглядової ради.

У разі заміни члена Наглядової ради - представника акціонера повноваження відкликаною члена Наглядової ради припиняються, а новий член Наглядової ради набуває повноважень з моменту отримання Товариством письмового повідомлення від акціонера (акціонерів), представником якого є відповідний член Наглядової ради.

Загальні збори Товариства можуть прийняти рішення про дострокове припинення повноважень члена (членів) Наглядової ради та одночасне обрання нового (их) члена (членів) Наглядової ради. Дане положення не застосовується до права акціонера (акціонерів), представник якого (яких)

обраний до складу Наглядової ради, замінити такого представника - члена Наглядової ради. Підстави та умови дострокового припинення повноважень членів Наглядової ради без рішення Загальних зборів акціонерів визначаються законодавством, Статутом Товариства, Положенням про Наглядову раду Товариства та договором (контрактом), укладеним з відповідним членом Наглядової ради.

Без рішення Загальних зборів Товариства, повноваження члена Наглядової ради припиняються достроково:

- 1) за його бажанням за умови письмового повідомлення про це Товариства за два тижні;
- 2) в разі неможливості виконання обов'язків члена Наглядової ради за станом здоров'я;
- 3) в разі набрання законної сили вироком чи рішенням суду, яким його засуджено до покарання, що виключає можливість виконання обов'язків члена Наглядової ради;
- 4) в разі смерті, визнання його недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим;
- 5) у разі отримання Товариством письмового повідомлення про заміну члена Наглядової ради, який є представником акціонера.
- 6) в інших випадках, що передбачені чинним законодавством України. З припиненням повноважень члена Наглядової ради одночасно припиняється дія договору (контракту), укладеного з ним. У випадках, передбачених Статутом, рішення про припинення повноважень члена Наглядової ради оформлюється відповідним рішенням Наглядової ради (протоколом).

Голова Наглядової ради обирається членами Наглядової ради з їх числа простою більшістю голосів від кількісного складу Наглядової ради. Наглядова рада має право в будь-який час переобрати Голову Наглядової ради.

Обрання та припинення повноважень Голови та членів Правління Товариства.

Членом Правління Товариства може бути будь-яка фізична особа, яка має повну цивільну дієздатність, не є членом Наглядової ради чи Ревізійної комісії, а також не входить до кола обмежень, встановлених чинним законодавством України.

Члени Правління обираються (призначаються) Наглядовою радою Товариства. Повноваження членів Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про дострокове припинення повноважень членів Правління та обрання нового складу Правління. Повноваження будь-якого з членів Правління можуть бути достроково припинені за рішенням Наглядової ради. У разі необхідності на місце члена Правління, повноваження якого достроково припинилися, Наглядова рада обирає нового члена Правління. У цьому випадку, до моменту обрання нового члена(ів) Правління, Правління продовжує виконувати свої повноваження. Якщо кількість членів Правління становить менше половини його кількісного складу, Наглядова рада зобов'язана обрати нового члена(ів) Правління або змінити кількісний склад.

Повноваження члена Правління припиняються достроково:

- 1) в разі смерті, визнання його недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим;
- 2) в разі неможливості виконання обов'язків члена Правління за станом здоров'я;
- 3) у випадках передбачених контрактом;
- 4) за рішенням Наглядової ради;
- 5) в інших випадках, передбачених законодавством України.

Підстави припинення повноважень члена Правління встановлюються законодавством, Статутом Товариства та контрактом з відповідним членом Правління.

У відповідності до умов контракту з членом Правління, контракт може бути достроково розірвано:

а) за згодою сторін;

б) у випадку відмови від контракту однієї з сторін з підстав:

- відмови члена Правління від контракту в односторонньому порядку за умови письмового повідомлення про це Товариства за 2 місяці,

- контракт припиняє свою дію у випадку припинення повноважень (відкликання) члена Правління

Наглядною радою Товариства.

в) за рішенням суду;

г) у разі виникнення обставин, які відповідно до чинного законодавства України перешкоджають член Правління виконувати обов'язки члена Правління;

д) в інших випадках, передбачених чинним законодавством України та/або Статутом Товариства.

Голова Правління обирається Наглядною радою. Повноваження Голови Правління припиняються за рішенням Наглядової ради з одночасним прийняттям рішення про призначення Голови Правління або особи, яка тимчасово здійснюватиме його повноваження. З Головою Правління укладається контракт, який від імені Товариства підписує Голова Наглядової ради чи особа, уповноважена на те Наглядною радою. Повноваження Голови Правління є чинними до моменту прийняття Наглядною радою рішення про припинення повноважень Голови Правління та обрання нового Голови Правління. Допускається неодноразове обрання тієї ж самої особи на посаду Голови або члена Правління.

Голова Правління має право представляти інтереси Товариства, діяти без довіреності від імені Товариства з урахуванням особливостей, встановлених Статутом Товариства.

У випадку відсутності Голови Правління, виконуючий обов'язки Голови Правління, який призначається Наглядною радою Товариства, має право представляти інтереси Товариства, діяти від імені Товариства з урахуванням особливостей, встановлених Статутом Товариства.

Особа, яка замщує тимчасово відсутнього Голову Правління має право представляти інтереси Товариства, діяти без довіреності від імені Товариства з урахуванням особливостей, встановлених Статутом Товариства (процедура погодження Наглядною радою рішень, прийнятих Головою Правління).

Повноваження Голови Правління припиняються достроково:

- в разі смерті, визнання його недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим;

- в разі неможливості виконання обов'язків Голови Правління за станом здоров'я;

- у випадку передбачених контрактом;

- за рішенням Наглядової ради;

- в інших випадках, передбачених законодавством України та Положенням про Правління Товариства.

У відповідності до умов контракту з Головою Правління, контракт припиняється достроково:

- з ініціативи Наглядової ради та/або Вищого органу Товариства до закінчення строку дії контракту у випадках, передбачених контрактом (з ініціативи Товариства на підставі рішення Наглядової ради до закінчення строку його дії);

- з ініціативи керівника до закінчення строку дії контракту у випадках, передбачених контрактом;

- за угодою Сторін;

- з інших підстав, передбачених законодавством, з урахуванням особливостей, визначених цим контрактом.

Обрання та припинення повноважень Голови та членів Ревізійної комісії Товариства

В рамках організаційної структури, до складу Ревізійної комісії входять Голова комісії, секретар та члени Ревізійної комісії.

Члени Ревізійної комісії Товариства обираються Загальними зборами акціонерів з числа фізичних осіб, які мають повну цивільну дієздатність, не входять до кола обмежень, встановлених чинним законодавством України, та/або з числа юридичних осіб-акціонерів Товариства. Рішення про обрання членів Ревізійної комісії приймається простою більшістю голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у Загальних зборах та які є власниками голосуючих з цього питання акцій. Повноваження членів Ревізійної комісії припиняються Загальними зборами. Рішення Загальних зборів про дострокове припинення повноважень приймається тільки стосовно всіх членів Ревізійної комісії. Загальні збори Товариства можуть прийняти рішення про дострокове

припинення повноважень членів Ревізійної комісії та одночасне обрання нових членів.

Ревізійна комісія обирається строком на 5 (п'ять) років і є підзвітною Загальним зборам Товариства. У разі, якщо після закінчення 5 (п'яти) років з моменту обрання членів Ревізійної комісії Загальними зборами акціонерів Товариства з будь-яких причин не ухвалено рішення про обрання або переобрання Ревізійної комісії, повноваження членів Ревізійної комісії продовжуються до моменту прийняття Загальними зборами Товариства рішення про обрання або переобрання Ревізійної комісії.

Члени Ревізійної комісії можуть скласти свої повноваження за власною ініціативою у будь-який час, повідомивши про це Товариство письмово.

Без рішення Загальних зборів Товариства повноваження члена Ревізійної комісії припиняються достроково у разі:

- 1) фізичної неможливості виконувати свої обов'язки (смерть, визнання безвісно відсутнім, важка хвороба тощо);
- 2) за власним бажанням члена Ревізійної комісії за умови письмового повідомлення про це Товариство шляхом подання відповідної заяви за 2 тижня;
- 3) в разі неможливості виконання обов'язків члена Ревізійної комісії за станом здоров'я;
- 4) в разі прийняття рішення Ревізійною комісією про неналежне виконання членом Ревізійної комісії своїх обов'язків;
- 5) в інших випадках, що не суперечать чинному законодавству України.
- 6) у разі виникнення обставин, які відповідно до чинного законодавства України перешкоджають виконанню обов'язків Голови, члена Ревізійної комісії.

Голова Ревізійної комісії обирається членами Ревізійної комісії на засіданні Ревізійної комісії з числа обраних Загальними зборами акціонерів Товариства членів Ревізійної комісії. Ревізійна комісія має право в будь-який час переобрати Голову Ревізійної комісії. Одна й та сама особа може переобиратися членом Ревізійної комісії необмежену кількість разів.

Порядок прийняття та звільнення з роботи головного бухгалтера визначається Статутом Товариства, Положенням про бухгалтерію ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" та Посадовою Інструкцією про головного бухгалтера бухгалтерії ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО".

Призначення на посаду Головного бухгалтера здійснюється за погодженням із Наглядовою радою ПрАТ " РІВНЕОБЛЕНЕРГО " у відповідності до вимог трудового законодавства. На посаду головного бухгалтера призначається особа, яка має повну вищу економічну освіту, яка володіє програмними продуктами та комп'ютерною технікою на рівні впевненого користувача та стаж у галузі за фахом не менше 5 років та досвід роботи на керівних посадах - не менше 3 років.

Переміщення та звільнення з посади здійснюється у відповідності до вимог трудового законодавства.

ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" не розкриває інформацію про будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення, оскільки у відповідності до вимог ст.40 Закону України "Про цінні папери та фондовий ринок" від 23.02.2006 № 3480-IV (зі змінами та доповненнями) та "Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів", затвердженого рішенням НКЦПФР від 03.12.2013р. №2826 (із змінами і доповненнями), приватне акціонерне товариство (щодо інших цінних паперів, крім акцій, якого не здійснено публічну пропозицію) не зобов'язане розкривати цю інформацію.

9) повноваження посадових осіб емітента

Повноваження Голови та членів Наглядової ради Товариства.

У відповідності до Статуту Товариства та Положення про Наглядову раду ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО":

До виключної компетенції Наглядової ради належить:

- 1) визначення місцезнаходження Товариства.

- 2) затвердження внутрішніх положень, якими регулюється діяльність Товариства, крім тих, що віднесені до виключної компетенції Загальних зборів, та тих, що рішенням Наглядової ради передані для затвердження Правлінню Товариства;
- 3) визначення стратегії розвитку Товариства;
- 4) ухвалення стратегічних планів, затвердження річного, квартального бюджетів (планів), погодження програм (в т.ч. інвестиційних) та здійснення контролю за їх реалізацією;
- 5) контроль за діяльністю Правління Товариства;
- 6) встановлення порядку проведення ревізій та контролю за фінансово-господарською діяльністю Товариства;
- 7) визначення кількісного складу Правління;
- 8) обрання та припинення повноважень Голови Правління Товариства;
- 9) обрання та припинення повноважень членів Правління Товариства;
- 10) прийняття рішення про відсторонення Голови і членів Правління Товариства від здійснення повноважень та обрання особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження Голови Правління або члена Правління Товариства;
- 11) визначення або погодження особи, на яку покладається виконання обов'язків Голови Правління, на час його тимчасової відсутності (відпустки, відрядження, хвороба, тощо);
- 12) затвердження умов контрактів, які укладатимуться з Головою Правління та членами Правління, встановлення розміру їх винагороди, визначення особи, яка уповноважується на підписання від імені Товариства зазначених договорів;
- 13) затвердження умов матеріального заохочення Голови, членів Правління та інших, визначених Наглядовою радою, працівників Товариства;
- 14) затвердження положення про винагороду членів Правління Товариства;
- 15) затвердження звіту про винагороду членів Правління Товариства;
- 16) розгляд звіту Правління Товариства та затвердження заходів за результатами його розгляду;
- 17) затвердження організаційної структури Товариства;
- 18) надання рекомендацій Правлінню Товариства по кандидатурам на уповноважену особу з питань відповідності та програмі відповідності;
- 19) утворення і встановлення кількісного складу комітетів Наглядової ради, обрання та припинення повноважень голови та їх членів;
- 20) прийняття рішення про проведення річних та позачергових Загальних зборів;
- 21) визначення дати складання переліку акціонерів, які мають бути повідомлені про проведення Загальних зборів та мають право на участь у Загальних зборах;
- 22) прийняття рішення про дату проведення Загальних зборів та про включення пропозицій до проекту порядку денного, крім скликання акціонерами позачергових Загальних зборів;
- 23) підготовка та затвердження проекту порядку денного Загальних зборів, повідомлення про проведення Загальних зборів, порядку денного Загальних зборів та/або проектів рішень, крім скликання акціонерами позачергових Загальних зборів;
- 24) затвердження форми і тексту бюлетеня для голосування на Загальних зборах;
- 25) обрання реєстраційної комісії, крім випадків, встановлених законом;
- 26) прийняття рішення про відмову у скликанні позачергових Загальних зборів Товариства;
- 27) визначення дати складання переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядку та строків виплати дивідендів у межах граничного строку, встановленого законом;
- 28) встановлення критеріїв до договорів, які підлягають обов'язковому попередньому погодженню Наглядовою радою;
- 29) погодження списання основних фондів Товариства, перелік яких визначається Наглядовою радою;
- 30) погодження списання дебіторської заборгованості згідно критеріїв, встановлених Наглядовою радою;
- 31) встановлення переліку посад, кандидатури на які підлягають попередньому погодженню

Наглядовою радою Товариства;

- 32) обрання аудитора (аудиторської фірми) Товариства, визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його (її) послуг;
- 33) прийняття рішення про участь Товариства у промислово-фінансових групах та інших об'єднаннях;
- 34) вирішення питань про створення та/або участь в будь-яких юридичних особах, їх реорганізацію та ліквідацію;
- 35) прийняття рішень про придбання, відчуження часток, паїв;
- 36) прийняття рішень про вихід Товариства зі складу учасників (засновників) юридичних осіб;
- 37) прийняття рішення щодо створення будь-яких фондів Товариства, затвердження положення про фонди, затвердження порядку формування і використання фондів, що можуть бути створені в процесі діяльності Товариства, за пропозицією Правління чи інших органів Товариства;
- 38) прийняття рішення про викуп розміщених Товариством інших, крім акцій, цінних паперів;
- 39) прийняття рішення про розміщення Товариством інших цінних паперів, крім акцій, на суму що не перевищує 25 відсотків вартості активів Товариства;
- 40) прийняття рішення про продаж раніше викуплених Товариством акцій;
- 41) затвердження ринкової вартості майна та прийняття рішення про залучення суб'єкта оціночної діяльності - суб'єкта господарювання у випадках, передбачених законодавством;
- 42) прийняття рішення про обрання оцінювача майна Товариства та затвердження умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг;
- 43) прийняття рішення про обрання (заміну) депозитарної установи, яка надає Товариству додаткові послуги, затвердження умов договору, що укладатиметься з нею, встановлення розміру оплати її послуг;
- 44) обрання аудитора (аудиторської фірми) Товариства для проведення аудиторської перевірки за результатами поточного та/або минулого (минулих) року (років) та визначення умов договору, що укладатиметься з таким аудитором (аудиторською фірмою), встановлення розміру оплати його (її) послуг;
- 45) призначення і звільнення керівника підрозділу внутрішнього аудиту (внутрішнього аудитора);
- 46) затвердження умов трудових договорів, що укладаються з працівниками підрозділу внутрішнього аудиту (з внутрішнім аудитором), встановлення розміру їхньої винагороди, у тому числі заохочувальних та компенсаційних виплат;
- 47) затвердження рекомендацій Загальним Зборам за результатами розгляду висновку зовнішнього незалежного аудитора (аудиторської фірми);
- 48) прийняття рішення щодо створення, реорганізації та ліквідації дочірніх підприємств, філій, представництв Товариства, відокремлених структурних підрозділів, затвердження їх статутів та положень;
- 49) погодження за поданням Правління призначення на посаду керівників дочірніх підприємств, філій, представництв, відокремлених структурних підрозділів Товариства;
- 50) прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину або про попереднє надання згоди на вчинення такого правочину у випадках, передбачених Статутом та законом;
- 51) прийняття рішення про надання згоди на вчинення правочину, щодо вчинення якого є заінтересованість, у випадках, передбачених Статутом та законом;
- 52) надсилання в порядку, передбаченому законом, пропозиції акціонерам про придбання належних їм акцій особою (особами, що діють спільно), за наслідками придбання домінуючого контрольного пакета акцій;
- 53) забезпечення захисту прав акціонерів Товариства;
- 54) здійснення контролю за своєчасністю надання (оприлюднення) Товариством достовірної інформації про його діяльність відповідно до законодавства;
- 55) вчинення дій та процедур, що відносяться до компетенції власника, відносно ведення

колективних переговорів (погоджує кандидатури представників власника);

56) укладання (погодження умов проекту угоди, договору та надання Голові Правління повноважень на підписання) та реалізація (контроль за виконанням) колективних угод, договорів;

57) визначення представника від Товариства для участі у загальних зборах членів Оптового ринку електричної енергії України;

58) скасування рішень органів та посадових осіб Товариства, у випадках, коли вказані рішення прийняті ними з порушенням їх посадових обов'язків, всупереч рішенням Загальних зборів акціонерів або Наглядової ради Товариства, а також в інших випадках, що можуть призвести або призвели до збитків Товариства або до реальної загрози їхнього виникнення;

59) винесення рішення про притягнення до майнової відповідальності посадових та керівних осіб Товариства;

60) визначення ймовірності визнання Товариства неплатоспроможним внаслідок прийняття ним на себе зобов'язань або їх виконання, у тому числі внаслідок виплати дивідендів або викупу акцій;

61) вирішення питань, віднесених законодавством до компетенції Наглядової ради у разі злиття, приєднання, поділу, виділу або перетворення Товариства;

62) вирішення інших питань, що належать до виключної компетенції Наглядової ради згідно із Статутом Товариства.

Наглядова рада може здійснювати інші повноваження, за виключенням тих, які віднесені до виключної компетенції Загальних зборів.

Наглядова рада має право приймати рішення щодо укладання/розірвання трудових відносин з особами, які займають керівні посади в Товаристві.

Наглядова рада Товариства має право розглядати та вирішувати інші питання в т.ч., що виносяться на її розгляд Загальними зборами, Правлінням або Ревізійною комісією.

Питання, які згідно з чинним законодавством України не віднесені до виключної компетенції Наглядової ради, за рішенням Наглядової ради можуть бути передані до компетенції комітетів утворених Наглядовою радою (у випадку їх утворення). Рішення щодо передачі таких питань приймається простою більшістю голосів присутніх на засіданні Наглядової ради.

Члени Наглядової ради мають право в межах компетенції Наглядової ради:

-вимагати від Правління Товариства будь-які пояснення, що стосуються операційної діяльності Товариства, зокрема у вигляді регулярної, або нерегулярної звітності, обсяг та форми якої встановлюються Наглядовою радою та доводяться до Правління;

-приймати рішення та затверджувати проекти документів з питань, що відносяться до компетенції Наглядової ради Товариства;

-відкладати прийняття рішення з питань, що розглядаються, та відправляти надані матеріали на доопрацювання;

-надавати Правлінню і Загальним зборам рекомендації щодо розгляду питань, остаточне прийняття рішень по яких не входить до компетенції Наглядової ради;

-запрошувати на свої засідання Голову або членів Правління, інших колегіальних органів Товариства та його співробітників;

-запрошувати на свої засідання осіб, що ініціювали винесення питання на розгляд Наглядової ради та отримувати необхідні пояснення та інформацію;

-вносити на розгляд Загальних зборів, Правління, комітетів Наглядової ради рекомендації та пропозиції щодо питань, що входять до компетенції Наглядової ради;

-вимагати виконання оформлених належним чином рішень, прийнятих на засіданні Наглядової ради, по питаннях, що відносяться до її компетенції;

-вимагати пояснення щодо невиконання рішень, прийнятих на засіданнях Наглядової ради;

-ініціювати скликання позачергових Загальних зборів;

-бути присутніми на засіданнях Правління.

Голова Наглядової ради:

- керує та організовує роботу Наглядової ради та здійснює контроль за реалізацією плану роботи;
- скликає засідання Наглядової ради та головує на них;
- відкриває Загальні збори;
- організовує обрання секретаря Загальних зборів;
- забезпечує контроль за виконанням Наглядовою радою та Правлінням рішень Загальних зборів та Наглядової ради;
- видає обов'язкові для виконання всіма членами Наглядової ради, Правлінням та працівниками Товариства розпорядження з питань, що належать до його компетенції;
- організовує роботу зі створення комітетів Наглядової ради, висування членів Наглядової ради до складу комітетів, а також координує діяльність, зв'язки між Наглядовою радою та з іншими органами і посадовими особами Товариства;
- пропонує кандидатуру на посаду корпоративного секретаря;
- здійснює інші функції, необхідні для організації діяльності Наглядової ради спрямовані на досягнення мети Товариства.

При виконанні повноважень, що передбачені вище, Голова Наглядової ради має право:

- вимагати та отримувати від членів Правління та інших працівників Товариства надання будь-яких документів, що стосуються діяльності Товариства, а також необхідних пояснень;
- брати участь у засіданнях Правління та інших органах Товариства без права голосу та без втручання в хід засідання;
- підписуватись на листах підготовлених на фірмових бланках Товариства, що не містять фінансових зобов'язань.

Члени Наглядової ради повинні діяти в інтересах Товариства.

Члени Наглядової ради мають бути здатними неупереджено та об'єктивно судити про стан справ в Товаристві.

Члени Наглядової ради повинні:

- виконувати свої наглядові функції, усвідомлюючи основні ризики діяльності Товариства;
- брати самовідвід під час прийняття рішень, стосовно яких вони мають конфлікт інтересів;
- приділяти достатньо уваги та зусиль виконанню своїх обов'язків;
- не брати участі в поточному керівництві роботою Товариства;
- приймати рішення виключно в межах своєї компетенції із дотриманням норм чинного законодавства України, Статуту Товариства та вимог Положення про Наглядову раду.

Члени Наглядової ради зобов'язані зберігати комерційну таємницю, а також іншу конфіденційну інформацію, яка стала їм відома в ході виконання обов'язків члена Наглядової ради.

Члени Наглядової ради повинні брати участь у її роботі і голосувати особисто.

Повноваження Голови та членів Правління Товариства.

У відповідності до Статуту Товариства та Положення про Правління ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО":

До компетенції Правління відносяться:

- 1) організація виконання рішень Загальних зборів акціонерів та Наглядової ради Товариства;
- 2) підготовка для затвердження Загальними зборами акціонерів річного звіту та балансу Товариства;
- 3) в межах своєї компетенції прийняття актів, що регулюють діяльність Товариства;
- 4) розробка проектів квартальних, річних бюджетів, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства;
- 5) розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації. Затвердження планів роботи Правління;
- 6) організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства;
- 7) організація юридичного, інформаційного забезпечення діяльності Товариства;
- 8) визначення члена Правління на представництво інтересів в судах усіх юрисдикцій (самопредставництво юридичної особи) та делегування йому відповідних повноважень без будь-яких обмежень;

- 9) розробка та впровадження програми відповідності;
- 10) складання та надання Наглядовій раді квартальних та річних звітів Товариства до їх оприлюднення та /або подання на розгляд Загальним зборам Товариства;
- 11) забезпечення проведення аудиторської перевірки діяльності Товариства на вимогу акціонерів, які володіють не менш як 10 відсотками голосуючих акцій Товариства;
- 12) розгляд матеріалів, складених за результатами перевірок фінансово-господарської діяльності Товариства, а також звітів керівників дочірніх підприємств, філій, представництв та інших відокремлених структурних підрозділів, прийняття рішень за його результатами;
- 13) виконання колективного договору. Призначення та відкликання осіб, які беруть участь у колективних переговорах як представники Правління, за погодженням із Наглядовою радою;
- 14) визначення переліку інформації, яка є комерційною таємницею Товариства;
- 15) надання Наглядовій раді інформації про можливість вчинення правочину щодо якого є заінтересованість;
- 16) вирішення питань виробничо-господарської діяльності, фінансування, ведення обліку та звітності та інших питань;
- 17) організація зовнішньоекономічної діяльності Товариства;
- 18) забезпечення виконання виробничих завдань, договірних зобов'язань Товариства;
- 19) координація поточної діяльності відокремлених структурних підрозділів, філій, представництв, дочірніх підприємств;
- 20) вирішення інших питань діяльності, крім тих, що належать до компетенції Загальних зборів та Наглядової ради.

Члени Правління мають право в межах компетенції Правління:

- вимагати від усіх працівників Товариства виконання рішень Загальних зборів, Наглядової ради Товариства;
- ініціювати проведення Ревізійною комісією Товариства спеціальної перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства;
- приймати рішення та затверджувати акти, що регулюють діяльність Товариства, відповідно до вимог законодавства, Статуту Товариства та цього Положення;
- вимагати проведення засідання Правління та вносити питання до порядку денного засідання;
- відкладати рішення з питань, що розглядаються на засіданні Правління, та відправляти надані матеріали на доопрацювання;
- запрошувати на свої засідання Голову або членів Наглядової ради та інших колегіальних органів Товариства та його працівників, в тому числі представника трудового колективу, який від імені трудового колективу підписав колективний договір;
- запрошувати на свої засідання осіб, що ініціювали винесення питання на розгляд Правління та отримувати необхідні пояснення та інформацію;
- вносити на розгляд Наглядової ради, її комітетів, Загальних зборів Товариства рекомендації та пропозиції щодо питань, які входять до компетенції Наглядової ради та Загальних зборів Товариства;
- вимагати виконання оформлених належним чином рішень, прийнятих на засіданні Правління, по питаннях, що відносяться до його компетенції;
- вимагати від працівників Товариства пояснення щодо невиконання рішень, прийнятих на засіданнях Правління;
- ініціювати скликання позачергових Загальних зборів Товариства;
- бути присутніми на Загальних зборах Товариства за запрошенням особи, що скликає Загальні збори Товариства.

Окрім Голови Правління, один із членів Правління наділяється додатковими повноваженнями діяти від імені Товариства в усіх судах України на підставі Статуту Товариства з усіма правами, передбаченими для позивача, відповідача, третьої особи, боржника, кредитора, заявника, стягувача (повноваженнями самопредставництва юридичної особи). Визначення члена Правління

на представництво інтересів в судах усіх юрисдикцій (самопредставництво юридичної особи) та делегування йому відповідних повноважень здійснюється рішенням Правління.

Голова Правління:

- організовує роботу Правління, скликає засідання, забезпечує ведення протоколів засідань Правління;
- відповідно до наданих повноважень, керує поточною діяльністю Товариства та несе персональну відповідальність за ефективність його роботи;
- без довіреності діє від імені Товариства, представляє Товариство у відносинах з юридичними і фізичними особами, державними органами і органами місцевого самоврядування як в Україні, так і за її межами;
- у межах своєї компетенції вирішує всі питання виробничо-господарської діяльності;
- видає довіреності від імені Товариства;
- здійснює оперативно-технологічне управління Товариством;
- вчиняє правочини, підписує договори (угоди) та інші документи від імені Товариства з урахуванням обмежень встановлених діючим Статутом та рішеннями Наглядової ради;
- встановлює порядок підписання договорів (контрактів) та вчинення інших правочинів від імені Товариства;
- розпоряджується майном та коштами Товариства відповідно до Статуту та чинного законодавства, з урахуванням обмежень, визначених Статутом;
- відкриває і закриває рахунки в банківських установах, здійснює фінансові операції;
- підписує всі документи грошового, кредитного, майнового характеру, з урахуванням обмежень, визначених Статутом;
- підписує звіти та баланси Товариства, статистичну, бухгалтерську, податкову та іншу звітність, встановлену чинним законодавством;
- вносить на розгляд Наглядової ради пропозиції щодо кількісного і персонального складу Правління, керівних осіб та головного бухгалтера Товариства, керівних осіб дочірніх підприємств, представництв, філій та інших відокремлених підрозділів;
- погоджує з Наглядовою радою особу, на яку покладає виконання своїх обов'язків на час тимчасової відсутності (відпустки, відрядження, хвороба тощо);
- видає накази та дає розпорядження, обов'язкові для всіх працівників Товариства;
- наймає (призначає на посаду) та звільняє з роботи працівників Товариства, здійснює їх переведення та переміщення, застосовує заходи заохочення працівників, накладає дисциплінарні стягнення, притягує до майнової відповідальності;
- призначає та звільняє за погодженням з комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, уповноважену особу з питань відповідності;
- затверджує програму відповідності;
- затверджує штатний розпис Товариства;
- визначає умови роботи і її оплати (встановлює посадові оклади та надбавки) з особами, що знаходяться в трудових відносинах з Товариством;
- затверджує посадові інструкції працівників Товариства;
- вирішує питання добору, підготовки, перепідготовки та підвищення кваліфікації кадрів;
- приймає рішення про відрядження, включаючи закордонні ділові поїздки;
- розподіляє обов'язки між членами Правління та визначає їх функціональні повноваження;
- може делегувати окремі свої повноваження працівникам Товариства;
- підписує позовні заяви, скарги та будь-які інші документи процесуального характеру;
- затверджує правила, процедури та інші внутрішні нормативні і методичні документи, затвердження яких не віднесено до компетенції Правління;
- забезпечує дотримання норм законодавства про працю, про охорону праці, Правил внутрішнього трудового розпорядку;
- забезпечує захист комерційної таємниці Товариства відповідно до законів України;
- організовує військовий облік, мобілізаційну підготовку та мобілізаційні заходи згідно з чинним

законодавством України;

-здійснює інші функції, необхідні для забезпечення діяльності Товариства, за дорученням Наглядової ради та Правління.

Голова Правління має право представляти інтереси Товариства, діяти без довіреності від імені Товариства з урахуванням особливостей, встановлених цим Статутом.

Голова Правління або особа, яка виконує його обов'язки, не має права без попереднього одержання рішення (згоди) Загальних зборів акціонерів Товариства: вчиняти значний правочин, ринкова вартість майна або послуг за яким, перевищує 25 відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності; вчиняти правочин, щодо якого є заінтересованість, у випадках встановлених діючим Статутом та чинним законодавством.

Голова Правління або особа, яка виконує його обов'язки, не має права без попереднього одержання рішення (згоди) Наглядової ради: вчиняти значний правочин, якщо ринкова вартість майна або послуг, що є його предметом, становить від 10 до 25 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства; вчиняти правочин, щодо якого є заінтересованість, у випадках встановлених діючим Статутом та чинним законодавством; вчиняти правочини, щодо яких Наглядовою радою прийнято рішення про їх обов'язкове попереднє погодження.

Члени Правління повинні діяти в інтересах Товариства та ставити інтереси Товариства вище власних.

Члени Правління мають неупереджено та об'єктивно судити про стан справ в Товаристві.

Члени Правління повинні:

-розуміти та виконувати свої службові обов'язки, усвідомлюючи основні профілі ризику в Товариства;

-приділяти достатньо уваги та зусиль виконанню своїх обов'язків;

-приймати рішення виключно в межах своєї компетенції із дотриманням норм та положень чинного законодавства України, Статуту Товариства та вимог Положення про Правління;

-негайно доповідати Наглядовій раді Товариства про істотні випадки недотримання законодавства України та внутрішніх процедур (у першу чергу тих, що несуть серйозний ризик юридичних або регуляторних санкцій, суттєвих фінансових збитків або можуть зашкодити репутації Товариства), а також про конфлікт інтересів.

Члени Правління повинні повністю розкрити свої конфлікти інтересів і не повинні використовувати власну посаду в особистих інтересах за рахунок Товариства (включаючи шахрайську поведінку та ведення бізнесу із самим собою).

Члени Правління мають уникати конфлікту інтересів у своїй роботі та брати самовідвід від участі в прийнятті рішень, якщо в них існує конфлікт інтересів.

Члени Правління повинні діяти спокійно, з усвідомленням й почуттям моральної відповідальності за свою поведінку, свої вчинки перед самим собою, людьми, суспільством і приймати виважені рішення на підставі всієї необхідної інформації.

Повноваження Голови та членів Ревізійної комісії Товариства.

У відповідності до Статуту Товариства та Положення про Ревізійну комісію ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" організаційними формами роботи Ревізійної комісії є планові та позапланові (спеціальні) перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства;

засідання, на яких вирішуються питання, пов'язані із проведенням перевірок та організацією роботи Ревізійної комісії.

До компетенції Ревізійної комісії відносяться:

-контроль за дотриманням Товариством законодавства України, внутрішніх положень з бухгалтерського обліку та звітності;

-контроль за дотриманням Товариством рішень Загальних зборів акціонерів та Наглядової ради

Товариства, що регулюють діяльність Товариства;

- перевірка повноти та достовірності фінансової звітності Товариства;
- перевірка організації внутрішнього контролю з метою запобігання зловживань службовим становищем;
- перевірка організації касового обслуговування та інкасації грошових коштів;
- перевірка результатів інвентаризації майна та статей балансу;
- контроль за належною організацією бухгалтерського обліку;
- контроль за належною організацією управління ризиками з метою їх мінімізації;
- контроль за усуненням виявлених попередніми перевітками недоліків та порушень;
- розгляд звітів внутрішніх і зовнішніх аудиторів та підготовка відповідних пропозицій Загальним зборам акціонерів;
- внесення на Загальні збори акціонерів або Наглядовій раді Товариства пропозицій щодо будь-яких питань, віднесених до компетенції Ревізійної комісії, які стосуються фінансової безпеки і стабільності Товариства та захисту інтересів клієнтів.

Ревізійна комісія має право в межах своєї компетенції:

- вимагати від посадових осіб Товариства надання всіх документів, необхідних для проведення перевірок та розслідувань;
- вимагати особистих пояснень посадових осіб Товариства;
- брати участь з правом дорадчого голосу у засіданнях Правління Товариства;
- проводити службові розслідування;
- вносити на розгляд Загальних зборів акціонерів Товариства або Наглядової ради питання стосовно діяльності тих чи інших посадових осіб Товариства;
- вносити пропозиції до проекту порядку денного Загальних зборів, вимагати скликання позачергових Загальних зборів акціонерів;
- бути присутніми на Загальних зборах акціонерів та брати участь в обговоренні питань порядку денного з правом дорадчого голосу;
- вимагати залучення до участі у перевірках, що проводяться, посадових осіб та співробітників апарату Товариства;
- залучати до проведення перевірок незалежних аудиторів та експертів;
- отримувати плату за виконання обов'язків у розмірах та порядку, встановленому Загальними зборами акціонерів Товариства та у відповідності з договором, що укладається з кожним членом Ревізійної комісії.

Голова Ревізійної комісії: керує роботою Ревізійної комісії; скликає засідання Ревізійної комісії та головує на них; доповідає про результати проведених перевірок Загальним зборам та Наглядовій раді Товариства; здійснює інші функції, необхідні для організації діяльності Ревізійної комісії.

Обов'язки Ревізійної комісії:

- проводити перевірку щорічного звіту про фінансово-господарську діяльність Товариства, дочірніх підприємств, філій та представництв, який подається Правлінням, а також каси та наявність майна;
- розглядати кошториси витрат та плани Товариства;
- здійснювати ревізію бухгалтерських документів;
- давати висновки по річних звітах та балансам, без яких Загальні збори акціонерів не вправі затверджувати звіт та баланс;
- вимагати позачергового скликання Загальних зборів акціонерів Товариства у разі виникнення загрози істотним інтересам Товариства або виявлення зловживань посадових осіб Товариства;
- повідомляти Загальні збори акціонерів, а в період між ними - Наглядову раду Товариства про всі виявлені у ході перевірок чи розслідувань недоліки та зловживання посадових осіб Товариства;
- не пізніше ніж за один місяць до скликання Загальних зборів розпочати перевірку діяльності Товариства, стан грошових коштів та майна, а також ревізію таких що відносяться до звіту і балансу, книг, рахунків, документів і скласти висновки по річних звітах і балансам для їх

подальшого подання Загальним зборам акціонерів;

-зберігати комерційну таємницю Товариства, не розголошувати відомості, які є конфіденційними і до яких члени Ревізійної комісії мають доступ при виконанні своїх функцій.

Ревізійна комісія здійснює перевірку фінансово-господарської діяльності Товариства за результатами фінансового року, а також за дорученням Загальних зборів акціонерів, Наглядової ради Товариства, або на вимогу акціонерів (акціонера), які володіють у сукупності більш ніж 10 (десятьма) відсотками голосів.

Повноваження головного бухгалтера Товариства.

У відповідності до Положення про бухгалтерію, посадової інструкції головному бухгалтеру головний бухгалтер забезпечує організацію роботи бухгалтерії і дотримання правил бухгалтерського обліку господарсько - фінансової діяльності та виконує такі обов'язки:

-Формує відповідно до законодавства про бухгалтерський облік облікові політики, виходячи зі структури та галузевих особливостей діяльності Товариства;

-Очолює роботу з підготовки та прийняття робочого Плану рахунків, форм та первинних документів, правил кореспонденції рахунків, розробки форм документів внутрішньої бухгалтерської звітності;

-Бере участь у формуванні постановки завдань або окремих їх етапів, що вирішуються за допомогою системи САП, визнає можливість використання готових проектів, що дозволяють створювати обґрунтовані системи обробки бухгалтерської та податкової інформації, формування звітності;

-Здійснює контроль правильності, своєчасності нарахування зобов'язань по податках та зборах до бюджетів всіх рівнів;

-Здійснює контроль за правильністю та своєчасністю складання податкової, фінансової звітності, звітності до НКРЕКП, управлінської та іншої звітності в межах функціональних обов'язків;

-Перевіряє правильність застосування Плану рахунків та правил відображення господарських операцій відповідно до всіх статей фінансової звітності: Ф-1 "Баланс (Звіт про фінансовий стан)", Ф-2 "Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)", Ф-3 "Звіт про рух грошових коштів", Ф-4 "Звіт про власний капітал", інших складових до річної фінансової звітності;

-Здійснює контроль за своєчасним поданням звітності до НКЦПФР, НКРЕКП, органів Статистики та іншим користувачам звітності;

-Надає роз'яснення, консультації щодо правил ведення бухгалтерського обліку у відповідності до МФСО та МСФЗ, податкового обліку, у відповідності до Податкового кодексу України та нормативних актів України.

-Постійно знайомиться та вивчає нові нормативно-методичні та довідкові документи з питань ведення бухгалтерського та податкового обліку, вносить пропозиції щодо впровадження їх на товаристві та доводить їх до працівників бухгалтерії;

-Забезпечує розподіл функцій між працівниками бухгалтерії, бере участь у розробці переліку та присвоєння ролей користувачів системи САП і забезпечує в установленому порядку контроль за розподілом транзакцій системи САП, що відносяться до функцій працівників бухгалтерії з питань бухгалтерського, податкового обліку та звітності;

-Здійснює контроль за проведенням інвентаризації активів та зобов'язань Товариства до річного фінансового звіту;

-Бере участь у розробці та здійсненні заходів, спрямованих на дотримання фінансової, трудової та виконавчої дисципліни;

-Забезпечує прийомку - передачу справ при звільненні працівників бухгалтерії;

-Виконує розпорядження директора фінансового та Голови правління в межах функціональних обов'язків;

-Надає методологічні консультації по веденню бухгалтерського обліку згідно чинного законодавства, відповідно до МФСО та МСФЗ, нормативних актів, постанов, внутрішніх розпоряджень та політик ;

- Виконує зобов'язання щодо збереження комерційних таємниць Товариства;
 - Виконує вимоги нормативної документації інтегрованої системи управління;
 - Визначає необхідність задач і надає пропозиції по реалізації інтегрованої Політики.
 - Визначає і/або переглядає вимірні показники по реалізації Політики, цілей і задач інтегрованої системи.
 - Забезпечує та перевіряє знання працівників щодо вимог нормативної документації інтегрованої системи управління, в тому числі екологічні аспекти, ризики, дії у випадку виникнення аварійних ситуацій.
 - Виконує корегуючі, попереджуючі дії, які стосуються підрозділів, процесів.
 - Забезпечує соціальну, соціально - професійну, соціально - виробничу адаптацію нових працівників.
 - Забезпечує виконання вимог по управлінню нормативною документацією інтегрованої системи управління.
 - Забезпечує знання і розуміння працівниками Товариства системи оцінки роботи товариства в цілому, так і працівника, і також фактори, які впливають на їх величину.
 - Забезпечує виконання встановлених правил по інформуванню всіх зацікавлених сторін з питань функціонування інтегрованої системи управління.
 - Виконує вимоги правил охорони праці (ОП), системи управління охороною праці (СУОП), технічної безпеки (ПТБ), правил пожежної безпеки (ППБ) згідно законодавства та стандартів України. Уміє користуватися первинними засобами пожежогасіння.
 - Дотримується у своїй діяльності політики ПрАТ " Рівнеобленерго" з охорони праці (ОП), правил технічної безпеки (ПТБ) та правил пожежної безпеки (ППБ);
 - Виконує вимоги національного законодавства України та корпоративних стандартів у галузі охорони навколишнього середовища;
 - Організовує виконання робіт щодо обліку персональних даних працівників Товариства в базі персональних даних в частині функцій, покладених на структурний підрозділ. Здійснює контроль за дотриманням працівниками структурного підрозділу законодавства України з питань персональних даних фізичних осіб та встановленого в Товаристві порядку обробки персональних даних.
 - Виконує роботу з обліку персональних даних працівників Товариства в базі персональних даних в частині функцій, покладених на структурний підрозділ.
 - Щоденно проводить моніторинг надходжень (завдань, повідомлень, резолюцій, рішень, розпоряджень тощо) від керівництва або працівників інших структурних підрозділів, з якими взаємодіє, в програмі Outlook, OPTiMA-WorkFlow та SAP. Забезпечує якісне, вчасне та ефективне виконання таких повідомлень.
 - Дотримуватися встановлених в Товаристві правил поведінки з інформацією з обмеженим доступом (що становить комерційну таємницю та яка є конфіденційною інформацією), яка отримується працівником у процесі виконання ним своїх посадових обов'язків .
- Головний бухгалтер наділений всіма правами, передбаченими чинним законодавством, в тому числі має право:
- В межах своєї компетенції повідомляти керівництво товариства про всі виявлені недоліки в діяльності Товариства та вносити пропозиції щодо їх усунення;
 - Знайомитися з проектами рішень керівництва Товариства, що стосуються його діяльності;
 - Вносити пропозиції щодо удосконалення організації роботи, пов'язаної з передбаченими цією посадовою інструкцією, обов'язками;
 - Використовувати оргтехніку, зв'язок, транспорт в службових цілях;
 - Використовувати для роботи та виконання функціональних обов'язків базу даних Ліга-Закон, програмні продукти САП, МЕДок, та інші інструменти, що встановлені і регулюються правами користування;
 - Отримувати від працівників інших структур та підрозділів необхідну інформацію, первинні документи, службові подання, внутрішні розпорядження та реєстри з метою контролю та

керівництва;

-Ознайомлюватися зі встановленим в Товаристві порядком поводження з інформацією з обмеженим доступом (що становить комерційну таємницю та яка є конфіденційною інформацією).

10) інформація аудитора щодо звіту про корпоративне управління

Інформація аудитора щодо звіту про корпоративне управління наведена у Звіті з завдання з надання впевненості незалежного фахівця-практика від 15 квітня 2020 року.

ЗВІТ З ЗАВДАННЯ З НАДАННЯ ВПЕВНЕНОСТІ НЕЗАЛЕЖНОГО ФАХІВЦЯ-ПРАКТИКА

Акціонерам та Правлінню

Приватного акціонерного товариства "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"

Національній комісії з цінних паперів та фондового ринку

Відповідно до Договору №27-12/2019/2 С3000 про надання аудиторських послуг від 27.12.2019, укладеного з Приватним акціонерним товариством "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (далі - Товариство), ми виконали завдання з надання обмеженої впевненості, предметом якого є перевірка інформації, викладеної у Звіті про корпоративне управління Товариства, який є частиною Звіту керівництва (Звіту про управління), що вимагається пунктами 1-4 частини "Звіт про корпоративне управління" пункту 3 статті 40-1 Закону України "Про цінні папери та фондовий ринок" №3480-IV від 23.02.2006 (далі - Закон №3480-IV), та висловлення думки щодо інформації, викладеної у Звіті про корпоративне управління, що вимагається пунктами 5-9 частини "Звіт про корпоративне управління" пункту 3 статті 40-1 Закону №3480-IV (далі - завдання з надання впевненості).

Під час виконання завдання з надання впевненості ми проаналізували інформацію з предмета завдання, а саме: Звіт про корпоративне управління Товариства за 2019 рік, складений відповідно до ст. 40-1 Закону №3480-IV з урахуванням вимог до розкриття, визначених у частині "Звіт про корпоративне управління" підпункту 6) пункту 2 розділу 4 Рішення Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку "Про затвердження Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів" №2826 від 03.12.2013 (далі - Рішення №2826).

У якості критеріїв були застосовані вимоги до розкриття інформації з предмету завдання, визначені в частині "Звіт про корпоративне управління" підпункту 6) пункту 2 розділу 4 Рішення №2826, на підставі наступного:

-при перевірці інформації, викладеної у Звіті про корпоративне управління, що вимагається пунктами 1-4 частини "Звіт про корпоративне управління" пункту 3 статті 40-1 Закону №3480-IV - вимог підпунктів 1-4 пункту 4 розділу VII додатка 38 Рішення №2826;

-при перевірці інформації, викладеної у Звіті про корпоративне управління, що вимагається пунктами 5-9 частини "Звіт про корпоративне управління" пункту 3 статті 40-1 Закону №3480-IV, з метою висловлення думки:

-стосовно опису основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками Товариства - відповідних вимог Рішення НКЦПФР "Про затвердження принципів корпоративного управління" від 22 липня 2014 року №955;

-стосовно переліку осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій емітента - відповідних вимог п.5 ч. 1 ст. 2 Закону України "Про акціонерні товариства";

-стосовно інформації про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента - відповідних вимог абз. 2 ч. 2 ст. 34 та ст. 68 п.1.ст.42-1 Закону України "Про акціонерні товариства";

-стосовно порядку призначення та звільнення посадових осіб емітента - відповідних вимог Закону України "Про акціонерні товариства" 1;

-стосовно повноважень посадових осіб емітента - відповідних вимог Закону України "Про акціонерні товариства" 2 .

Зазначені критерії визначені в контексті предмету завдання та призначені для конкретної мети, а саме: розроблені НКЦПФР для розкриття інформації емітентами цінних паперів в частині Звіту

про корпоративне управління.

Відповідальною стороною є Товариство. Товариство несе відповідальність за предмет завдання та інформацію з предмету завдання, а саме: за складання і достовірне розкриття у Звіті про корпоративне управління інформації згідно з вимогами частини "Звіт про корпоративне управління" пункту 3 статті 40-1 Закону №3480-IV та вимогами, визначеними в частині "Звіт про корпоративне управління" підпункту б) пункту 2 розділу 4 Рішення №2826.

Ми несемо відповідальність за незалежне висловлення висновку щодо предмету завдання з надання впевненості.

Ми провели аналіз відповідно до вимог Міжнародного стандарту завдань з надання впевненості 3000 (переглянутий) "Завдання з надання впевненості, що не є аудитами чи оглядами історичної фінансової інформації" (далі - МСЗНВ 3000 (переглянутий)) та Міжнародної концептуальної основи завдань з надання впевненості.

При виконанні завдання з надання впевненості ми дотримувались вимог Міжнародного стандарту контролю якості 1 (далі - МСКЯ 1), та, відповідно, впровадили комплексну систему контролю якості, включаючи документовану політику та процедури щодо дотримання етичних вимог, професійних стандартів і застосовних вимог законодавчих та нормативних актів.

Ми дотримались вимог незалежності та інших етичних вимог, викладених у Кодексі етики професійних бухгалтерів, затверженому Радою з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (далі - Кодекс етики), який ґрунтується на фундаментальних принципах чесності, об'єктивності, професійної компетентності та належної ретельності, конфіденційності та професійної поведінки. В основу для нашого висновку були покладені процедури, які ми вважали необхідними в даних обставинах. Процедури, виконані у завданні з надання обмеженої впевненості, відрізняються за характером та часом від процедур завдання з надання обґрунтованої впевненості, маючи при цьому менший обсяг; та рівень впевненості, отриманий у завданні з надання обмеженої впевненості, є значно нижчим порівняно з тим рівнем, який було б отримано у випадку виконання завдання з надання обґрунтованої впевненості.

Наші процедури включали перевірку:

-інформації, викладеної у Звіті про корпоративне управління, що вимагається пунктами 1-4 частини "Звіт про корпоративне управління" пункту 3 статті 40-1 Закону №3480-IV, на відповідність її розкриття вимогам підпунктів 1-4 пункту 4 розділу VII додатка 38 Рішення №2826, та

-інформації, викладеної у Звіті про корпоративне управління, що вимагається пунктами 5-9 частини "Звіт про корпоративне управління" пункту 3 статті 40-1 Закону №3480-IV, яка була підготовлена на підставі:

-стосовно опису основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками Товариства - відповідних вимог Рішення № 955;

-стосовно переліку осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій емітента - відповідних вимог п.5 ч. 1 ст. 2 Закону України "Про акціонерні товариства";

-стосовно інформації про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента - відповідних вимог абз. 2 ч. 2 ст. 34 та ст. 68 Закону України "Про акціонерні товариства";

-стосовно порядку призначення та звільнення посадових осіб емітента - відповідних вимог Закону України "Про акціонерні товариства";

-стосовно повноважень посадових осіб емітента - відповідних вимог Закону України "Про акціонерні товариства"

з метою висловлення думки про відповідність її розкриття вимогам, визначеним в частині "Звіт про корпоративне управління" підпункту б) пункту 2 розділу 4 Рішення №2826.

Наш висновок сформульовано на основі властивих обмежень та він обумовлений цими обмеженнями, наведеними в цьому незалежному звіті з надання впевненості.

На нашу думку, на основі виконаних процедур і отриманих доказів ніщо не привернуло нашої уваги, що б змусило нас вважати, що Товариство при розкритті інформації, викладеної у Звіті про

корпоративне управління, що вимагається пунктами 5-9 частини "Звіт про корпоративне управління" пункту 3 статті 40-1 Закону №3480-IV, не дотрималось в усіх суттєвих аспектах застосовних критеріїв.

Президент фірми

Т. О. Бернатович

Номер реєстрації

у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності

101199

15 квітня 2020 року.

м. Київ, вул. Донецька, 37/19

1 Голова наглядової ради - згідно ч. 1 ст. 54 Закону України "Про акціонерні товариства";

Члени наглядової ради - згідно ч. 1 ст. 53 Закону України "Про акціонерні товариства";

Члени виконавчого органу - згідно ч. 1, ч. 5 ст. 59 Закону України "Про акціонерні товариства";

Ревізійна комісія - згідно ст. 73 Закону України "Про акціонерні товариства".

2 Голова наглядової ради - згідно ч. 2 ст. 54 Закону України "Про акціонерні товариства";

Члени наглядової ради - згідно ст. 52 Закону України "Про акціонерні товариства";

Члени виконавчого органу - згідно ч. 1, ч. 5 ст. 58 Закону України "Про акціонерні товариства";

Ревізійна комісія - згідно ст. 73 Закону України "Про акціонерні товариства".

Інформація, передбачена Законом України "Про фінансові послуги та державне регулювання ринку фінансових послуг" (для фінансових установ)

ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" не є фінансовою установою.

VIII. Інформація про осіб, що володіють 5 і більше відсотками акцій емітента

Найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код юридичної особи	Місцезнаходження	Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
					Прості іменні	Привілейовані іменні
"Вашингтон Холдінгз Б.В."	34121094	1015С, Нідерланди, - р-н, Амстердам, Кайзерсграхт, буд.62	70 939 512	83,326722	70 939 512	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи			Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
Фізичних осіб, що володіють 5 відсотками та більше акцій немає.					Прості іменні	Привілейовані іменні
Усього			70 939 512	83,326722	70 939 512	0

X. Структура капіталу

Тип та/або клас акцій	Кількість акцій (шт.)	Номінальна вартість (грн)	Права та обов'язки	Наявність публічної пропозиції та/або допуску до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру
прості іменні акції	85 134 168	0,25	<p>Відповідно до Статуту емітента акціонери мають право: на участь в управлінні Товариством; на отримання дивідендів; на отримання у разі ліквідації Товариства частини майна Товариства або вартості частини майна Товариства; на отримання інформації про господарську діяльність Товариства, згідно з чинним законодавством та діючими внутрішніми положеннями Товариства, які регламентують перелік та порядок надання інформації акціонерам; переважне право придбавати розміщені Товариством прості акції пропорційно частці належних акціонеру простих акцій у загальній кількості простих акцій; вимагати здійснення Товариством обов'язкового викупу належних йому простих акцій, у випадках, передбачених законом. Одна проста акція Товариства надає акціонеру один голос для вирішення кожного питання на Загальних зборах акціонерів, крім випадків проведення кумулятивного голосування. Окрім прав, зазначених вище, акціонери Товариства мають право: вийти зі складу акціонерів Товариства в порядку, передбаченому чинним законодавством України; відчужувати належні їм акції без згоди інших акціонерів та Товариства; інші права відповідно до законодавства України. Акціонери Товариства зобов'язані: дотримуватись положень Статуту Товариства, інших внутрішніх документів Товариства; виконувати рішення Загальних зборів акціонерів та інших органів; виконувати свої зобов'язання перед Товариством, у тому числі пов'язані з майновою участю; оплачувати акції у розмірі, в порядку та засобами, що передбачені Статутом Товариства; не розголошувати комерційну таємницю та конфіденційну інформацію про діяльність Товариства; сприяти Товариству у здійсненні його діяльності, утримуватись від дій, які можуть спричинити йому збитки чи зашкодити діловій репутації; виконувати інші зобов'язання, визначені чинним законодавством України та документами Товариства. Переважне право акціонерів Товариства на</p>	<p>Публічної пропозиції цінних паперів Товариством протягом звітного періоду не здійснювалося. Протягом звітного періоду акції прості іменні, емітовані Товариством, не були допущені до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру.</p>

			придбання акцій, що пропонуються їх власником до відчуження третій особі, відсутнє. До акціонерів Товариства не можуть застосовуватися будь-які санкції, що обмежують їх права, у разі вчинення протиправних дій Товариством або іншими акціонерами.	
Примітки:				
д/в				

XI. Відомості про цінні папери емітента
1. Інформація про випуски акцій емітента

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Тип цінного папера	Форма існування та форма випуску	Номінальна вартість (грн)	Кількість акцій (шт.)	Загальна номінальна вартість (грн)	Частка у статутному капіталі (у відсотках)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
15.11.2010	42/17/1/10	Рівненське територіальне управління ДКЦПФР	UA 4000097042	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	0,25	85 134 168	21 283 542	100
Опис	<p>Публічної пропозиції цінних паперів Товариством протягом звітного періоду не здійснювалося. Протягом звітного періоду акції прості іменні, емітовані Товариством, не були допущені до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру. Торгівля цінними паперами емітента на внутрішніх та зовнішніх ринках протягом звітного періоду не здійснювалася. Цінні папери Товариства не перебувають в обігу за межами України. Нерозміщених цінних паперів немає. Додаткового випуску акцій протягом звітного періоду не відбувалось. Викуп акцій протягом звітного періоду не проводився.</p> <p>Річними загальними зборами акціонерів Публічного акціонерного товариства "Рівнеобленерго" 06 квітня 2017 року прийнято рішення про зміну типу товариства з публічного акціонерного товариства на приватне акціонерне товариство і зміну найменування Товариства. У зв'язку з цим, було здійснено заміну свідоцтва про реєстрацію випуску акцій, нове свідоцтво про реєстрацію випуску акцій було видане Західним територіальним управлінням НКЦПФР 29.05.2017 року, реєстраційний номер 42/17/1/10.</p>								

10. Інформація про загальну кількість голосуючих акцій та кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено, а також кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Міжнародний ідентифікаційний номер	Кількість акцій у випуску (шт.)	Загальна номінальна вартість (грн)	Загальна кількість голосуючих акцій (шт.)	Кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено (шт.)	Кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі (шт.)
1	2	3	4	5	6	7	8
15.11.2010	42/17/1/10	UA4000097042	85 134 168	21 283 542	84 314 875	0	0
Опис:							
Інформація щодо загальної кількості голосуючих акцій відображена у відповідності до даних Реєстру власників іменних цінних паперів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", виданого ПАТ "Національний депозитарій України", складеного станом на 31.12.2019 року.							

XIII. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента

1. Інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)

Найменування основних засобів	Власні основні засоби (тис. грн)		Орендовані основні засоби (тис. грн)		Основні засоби, усього (тис. грн)	
	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду
1. Виробничого призначення:	1 538 063	1 569 921	332	332	1 538 395	1 570 253
будівлі та споруди	1 138 395	1 152 509	0	0	1 138 395	1 152 509
машини та обладнання	315 678	334 211	0	0	315 678	334 211
транспортні засоби	30 047	31 889	332	332	30 379	32 221
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інші	53 943	51 312	0	0	53 943	51 312
2. Невиробничого призначення:	278	254	0	0	278	254
будівлі та споруди	273	250	0	0	273	250
машини та обладнання	0	0	0	0	0	0
транспортні засоби	0	0	0	0	0	0
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інвестиційна нерухомість	0	0	0	0	0	0
інші	5	4	0	0	5	4
Усього	1 538 341	1 570 175	332	332	1 538 673	1 570 507
Опис	<p>Терміни та умови користування основними засобами (за основними групами):- Група "Будівлі та споруди та передавальні пристрої" - строк корисного використання 30-40 років- Група "Машини та обладнання"- 7-20 років- Група "Транспортні засоби"- 5-20 років -Група "Інші" - 0-10 років.</p> <p>Залишкова вартість власних та орендованих основних засобів станом на 31.12.2019 р. становить 1 570 507 тис.грн., з них - вартість власних основних засобів - 1 570 175 тис.грн. та орендованих основних засобів - 332 тис.грн. Первісна вартість основних засобів на 01.01.2019 р. - 4 198 792 тис.грн., станом на 31.12.2019 р. - 4 373 147 тис.грн. Значних правочинів щодо основних засобів протягом звітного періоду Товариство не уклало. Ступінь зносу основних засобів станом на 31.12.2019 р. - 64 %. Ступінь використання основних засобів - до повного зносу. Сума нарахованого зносу станом на 31.12.2019 р. - 2 802 972 тис.грн. Орендовані основні засоби обліковуються поза балансом за оціночною вартістю, що зазначена в договорі оренди. В графі "Основні засоби, всього" наведено залишкову вартість власних та орендованих основних засобів. Нематеріальні активи відображаються в обліку по первісній вартості за вирахуванням сум нарахованої амортизації. Об'єкти необоротних активів відображаються в балансі Товариства по первісній вартості за мінусом накопиченого зносу. Інша інформація стосовно основних положень облікової політики та щодо обмежень на майно емітента розкрита в примітках до фінансової звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року.</p>					

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
------------------------	-------------------	----------------------

Розрахункова вартість чистих активів (тис.грн)	1 592 275	1 430 290
Статутний капітал (тис.грн)	21 284	21 284
Скоригований статутний капітал (тис.грн)	21 284	21 284
Опис	*Розрахунок вартості чистих активів за попередній та звітний періоди здійснювався згідно з "Методичними рекомендаціями щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств", схвалених рішенням Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 17 листопада 2004 р. №485 з врахуванням показників №1000-1090, 1100-1190 та 1200 активу Балансу Товариства. Визначаємо суму цих рядків (S1). Розраховуємо суму зобов'язань як суму рядків 1500-1545, 1600-1690 ПАСИВУ Балансу (S2). Вартість чистих активів визначається як S1-S2	
Висновок	Вартість чистих активів Товариства відповідає вимогам частини 3 ст. 155 Цивільного Кодексу України. Розмір статутного капіталу Товариства відповідає вимогам закону.	

3. Інформація про зобов'язання та забезпечення емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	0	X	X
у тому числі:				
Зобов'язання за цінними паперами	X	0	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за вексями (всього)	X	0	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами) (за кожним видом):	X	0	X	X
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
Податкові зобов'язання	X	18 774	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання та забезпечення	X	132 856	X	X
Усього зобов'язань та забезпечень	X	151 630	X	X
Опис	Зобов'язання за кредитами банку, зобов'язання за цінними паперами, у тому числі за: облігаціями, за іпотечними цінними паперами, за сертифікатами ФОН, за вексями, за іншими цінними паперами, за фінансовими інвестиціями в корпоративні права, відсутні. Зобов'язання по фінансовій допомозі на зворотній основі відсутні.			

4. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

№ з/п	Основні види продукції	Обсяг виробництва			Обсяг реалізованої продукції		
		у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі (тис.грн)	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі (тис.грн)	у відсотках до всієї реалізованої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Розподілення електроенергії	0	0	0	2156033МВт/год	981988	85,6
2	Приєднання	0	0	0	3378 штук	66470	5,79

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Матеріальні затрати	53,33
2	Амортизація	15,41
3	Витрати на оплату праці	25,65
4	Відрахування на соціальні заходи	5,54

6. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	30370711
Місцезнаходження	04107, Україна, - р-н, м.Київ, ВУЛИЦЯ ТРОПІНІНА, будинок 7Г
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	2092
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	01.10.2013
Міжміський код та телефон	(044) 591-04-00
Факс	(044)482-52-01
Вид діяльності	Оброблення даних, розміщення інформації на веб-вузлах і пов'язана з ними діяльність
Опис	Центральний депозитарій забезпечує формування та функціонування системи депозитарного обліку цінних паперів. Товариством з ПАТ "НДУ" укладено договір на обслуговування випусків №ОВ-3498 від 04.02.2014 р. Змін протягом звітного року не відбувалось. В графах "номер" та "дата видачі" ліцензії або іншого документу на вид діяльності вказані реквізити рішення Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку: № 2092 від 01.10.2013 року, яким зареєстровані "Правила Центрального депозитарію цінних паперів".

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю "Підприємство "Росан-Цінні Папери"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	22335534
Місцезнаходження	79066, Україна, Львівська обл., - р-н, м. Львів, ВУЛ.МАНАСТИРСЬКОГО, будинок 2А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид	АЕ №263310

діяльності	
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	10.09.2013
Міжміський код та телефон	(032)294-87-76
Факс	(032)294-87-75
Вид діяльності	Професійна діяльність на фондовому ринку - депозитарна діяльність. Депозитарна діяльність депозитарної установи.
Опис	Згідно договору надаються послуги по зберіганню та обліку цінних паперів власників іменних цінних паперів випуску, що дематеріалізований. Протягом звітного періоду Товариство депозитарну установу не змінювало.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "СТРАХОВА КОМПАНІЯ "АРСЕНАЛ СТРАХУВАННЯ"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	33908322
Місцезнаходження	03056, Україна, - р-н, м.Київ, ВУЛИЦЯ БОРЩАГІВСЬКА, будинок 154
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ № 198582
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері ринків фінансових послуг
Дата видачі ліцензії або іншого документа	29.01.2013
Міжміський код та телефон	(044) 502-67-37
Факс	(044) 502-67-30
Вид діяльності	Страхова діяльність у формі обов'язкового страхування цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів
Опис	У відповідності до умов договору у звітному періоді надавалися послуги із страхування цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "УКРАЇНСЬКА ПОЖЕЖНО-СТРАХОВА КОМПАНІЯ"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	20602681
Місцезнаходження	04080, Україна, - р-н, м.Київ, ВУЛИЦЯ КИРИЛІВСЬКА, будинок 40
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ № 641976
Найменування державного органу, що видав ліцензію або	Національна комісія, що здійснює

інший документ	державне регулювання у сфері ринків фінансових послуг України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	09.06.2015
Міжміський код та телефон	(044) 463-64-21
Факс	(044) 461-04-44
Вид діяльності	Страхова діяльність у формі обов'язкового страхування цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів.
Опис	У відповідності до умов договору у звітному році надавались послуги із страхування цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "БДО"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	20197074
Місцезнаходження	49070, Україна, Дніпропетровська обл., - р-н, м. Дніпро, ВУЛИЦЯ АНДРІЯ ФАБРА, будинок 4
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	-
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	-
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(056)370-30-44
Факс	(056)370-30-45
Вид діяльності	Діяльність у сфері бухгалтерського обліку й аудиту; консультування з питань оподаткування
Опис	Діяльність не потребує ліцензування. Свідоцтво № 2868 від 23.04.2002р. про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, видане Аудиторською палатою України. Протягом звітнього 2019 року надавались послуги з аудиту фінансової звітності Товариства, складеної за період з 01.01.2018р. по 31.12.2018р. відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "Ф.К. ТИТАН"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	36482829
Місцезнаходження	01033, Україна, - р-н, м.Київ, ВУЛИЦЯ САКСАГАНСЬКОГО, будинок 38-А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид	150/19

діяльності	
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Фонд державного майна України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	21.02.2019
Міжміський код та телефон	(067)833-49-56
Факс	д/н
Вид діяльності	Інша професійна, наукова та технічна діяльність, н. в. і. у.
Опис	Протягом звітного періоду Товариству надавались послуги з проведення незалежної оцінки майна та майнових прав. ТОВ "Ф.К. ТИТАН" здійснювало свою діяльність на підставі сертифікату суб'єкта оціночної діяльності № 150/19 від 21.02.2019р., виданого Фондом державного майна України.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЮРИДИЧНА ФІРМА "УКРПРАВО"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	22925684
Місцезнаходження	01004, Україна, - р-н, м.Київ, БУЛЬВАР ШЕВЧЕНКА/ВУЛ.ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	-
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	-
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(044)499-13-40
Факс	(044)499-13-40
Вид діяльності	Діяльність у сфері права
Опис	Діяльність не потребує ліцензування. Протягом звітного періоду Товариству надавались консультаційні послуги з юридичних питань.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕНЕРГЕТИЧНА РЕЄСТРАЦІЙНА КОМПАНІЯ"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	31810610
Місцезнаходження	01601, Україна, - р-н, м.Київ, ПРОВУЛОК ГОСПІТАЛЬНИЙ, будинок 4-Б, кімната 238
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ 263431
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	НКЦПФР
Дата видачі ліцензії або іншого документа	01.10.2013

Міжміський код та телефон	(044) 494-43-73
Факс	(044) 494-43-73
Вид діяльності	Професійна діяльність на фондовому ринку - депозитарна діяльність, депозитарна діяльність депозитарної установи.
Опис	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕНЕРГЕТИЧНА РЕЄСТРАЦІЙНА КОМПАНІЯ" надає послуги з відкриття та обслуговування рахунку у цінних паперах ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", проводить депозитарні операції за рахунком у цінних паперах.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України"
Організаційно-правова форма	Державна організація (установа, заклад)
Ідентифікаційний код юридичної особи	21676262
Місцезнаходження	03150, Україна, - р-н, м.Київ, ВУЛИЦЯ АНТОНОВИЧА, будинок 51, офіс 1206
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	DR/00001/АРА
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ З ЦІННИХ ПАПЕРІВ ТА ФОНДОВОГО РИНКУ
Дата видачі ліцензії або іншого документа	18.02.2019
Міжміський код та телефон	(044)498-38-15
Факс	(044) 287-56-73
Вид діяльності	Інформаційні послуги на фондовому ринку
Опис	У звітному 2019 році Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України" надавала емітенту послуги з оприлюднення регульованої інформації від імені учасника фондового ринку.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "РСМ УКРАЇНА"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	21500646
Місцезнаходження	04080, Україна, - р-н, м.Київ, ВУЛИЦЯ НИЖНЬОЮРКІВСЬКА, будинок 47
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	-
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	-
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(044)501-59-34
Факс	(044)501-59-34

Вид діяльності	Діяльність у сфері бухгалтерського обліку й аудиту; консультування з питань оподаткування
Опис	<p>Діяльність не потребує ліцензування. Свідоцтво № 0084 про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, видане Аудиторською палатою України (рішення Аудиторської палати України від 26.01.2001р. № 98).</p> <p>Між ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "РСМ УКРАЇНА" укладений договір № 27-12/2019/2 С 700 про надання аудиторських послуг від 27.12.2019р. на аудит річної фінансової звітності ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" складеної за період з 01.01.2019р. по 31.12.2019р. та договір №27-12/2019/2 С3000 про надання аудиторських послуг від 27.12.2019р. на виконання завдання з надання обмеженої впевненості, предметом якого є перевірка інформації, викладеної у Звіті про корпоративне управління Товариства.</p>

			КОДИ
		Дата	25.02.2020
Підприємство	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"	за ЄДРПОУ	05424874
Територія	Рівненська область, м.Рівне	за КОАТУУ	5610100000
Організаційно-правова форма господарювання	Акціонерне товариство	за КОПФГ	230
Вид економічної діяльності	Розподілення електроенергії	за КВЕД	35.13

Середня кількість працівників: 1693

Адреса, телефон: 33013 м.Рівне, вул. Князя Володимира, 71, (0362) 69-42-59

Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

v

Баланс
(Звіт про фінансовий стан)
на 31.12.2019 р.
Форма №1

		Код за ДКУД	1801001
Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	2 281	2 200
первісна вартість	1001	29 845	30 986
накопичена амортизація	1002	(27 564)	(28 786)
Незавершені капітальні інвестиції	1005	19 201	21 715
Основні засоби	1010	1 538 341	1 570 175
первісна вартість	1011	4 198 792	4 373 147
знос	1012	(2 660 451)	(2 802 972)
Інвестиційна нерухомість	1015	0	0
первісна вартість	1016	0	0
знос	1017	(0)	(0)
Довгострокові біологічні активи	1020	0	0
первісна вартість	1021	0	0
накопичена амортизація	1022	(0)	(0)
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	166 659	189 390
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	0	0
Відстрочені податкові активи	1045	0	0
Гудвіл	1050	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0
Інші необоротні активи	1090	220	84
Усього за розділом I	1095	1 726 702	1 783 564

II. Оборотні активи			
Запаси	1100	25 560	27 903
Виробничі запаси	1101	25 509	27 836
Незавершене виробництво	1102	51	67
Готова продукція	1103	0	0
Товари	1104	0	0
Поточні біологічні активи	1110	0	0
Депозити перестраховання	1115	0	0
Векселі одержані	1120	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	124 609	4 385
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	819	2 211
з бюджетом	1135	431	1
у тому числі з податку на прибуток	1136	0	0
з нарахованих доходів	1140	2 307	1 698
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	526 240	5 357
Поточні фінансові інвестиції	1160	21 459	28 784
Гроші та їх еквіваленти	1165	45 352	19 758
Готівка	1166	0	0
Рахунки в банках	1167	44 720	19 758
Витрати майбутніх періодів	1170	0	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0
у тому числі в:			
резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0
інших страхових резервах	1184	0	0
Інші оборотні активи	1190	44 367	27 787
Усього за розділом II	1195	791 144	117 884
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття			
Баланс	1200	0	0

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	21 284	21 284
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0
Капітал у дооцінках	1405	-790	-674
Додатковий капітал	1410	0	0
Емісійний дохід	1411	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0
Резервний капітал	1415	5 321	5 321
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	1 404 475	1 566 344
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0
Усього за розділом I	1495	1 430 290	1 592 275

II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	152 386	136 296
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	0	0
Довгострокові забезпечення	1520	7 721	9 681
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	7 721	9 681
Цільове фінансування	1525	49	28
Благодійна допомога	1526	0	0
Страхові резерви	1530	0	0
у тому числі:			
резерв довгострокових зобов'язань	1531	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	0	0
резерв незароблених премій	1533	0	0
інші страхові резерви	1534	0	0
Інвестиційні контракти	1535	0	0
Призовий фонд	1540	0	0
Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0
Усього за розділом II	1595	160 156	146 005
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	581 454	0
Векселі видані	1605	0	0
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	0	0
товари, роботи, послуги	1615	102 499	15 590
розрахунками з бюджетом	1620	14 787	18 774
у тому числі з податку на прибуток	1621	5 570	7 562
розрахунками зі страхування	1625	2 855	1 173
розрахунками з оплати праці	1630	6 903	8 074
одержаними авансами	1635	164 985	86 525
розрахунками з учасниками	1640	1 319	1 319
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	8 146	11 538
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	44 452	20 175
Усього за розділом III	1695	927 400	163 168
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття			
Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0
Баланс	1900	2 517 846	1 901 448

Примітки: д/в

Керівник

Невмержицький Сергій Миколайович

Головний бухгалтер

Степанчук Олена Володимирівна

Підприємство

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"РІВНЕОБЛЕНЕРГО"Дата
за ЄДРПОУ

КОДИ

25.02.2020

05424874

Звіт про фінансові результати**(Звіт про сукупний дохід)**

за 2019 рік

Форма №2

I. Фінансові результати

Код за ДКУД 1801003

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	1 147 199	2 514 189
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховання	2012	(0)	(0)
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(947 696)	(2 404 529)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий:			
прибуток	2090	199 503	109 660
збиток	2095	(0)	(0)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	0	0
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	0	0
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	0	0
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	0	0
Інші операційні доходи	2120	16 288	17 005
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	0	0
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	0	0
Дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	0	0
Адміністративні витрати	2130	(32 144)	(30 635)
Витрати на збут	2150	(0)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(16 091)	(3 735)
Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	0	0
Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	0	0
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	167 556	92 295
збиток	2195	(0)	(0)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	26 164	30 369

Інші доходи	2240	8 449	45 491
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(5 081)	(56 027)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(301)	(3 202)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	196 787	108 926
збиток	2295	(0)	(0)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-35 534	-19 295
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	161 253	89 631
збиток	2355	(0)	(0)

II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	463	5 828
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	-376	-682
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	87	5 146
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	(16)	(926)
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	71	4 220
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	161 324	93 851

III. Елементи операційних витрат

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	505 380	78 191
Витрати на оплату праці	2505	243 124	204 654
Відрахування на соціальні заходи	2510	52 498	44 538
Амортизація	2515	146 000	148 137
Інші операційні витрати	2520	37 256	60 728
Разом	2550	984 258	536 248

IV. Розрахунок показників прибутковості акцій

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	85 134 168	85 134 168
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	85 134 168	85 134 168
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	1,894100	1,052820

Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	1,894100	1,052820
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0,00	0,00

Примітки: д/в

Керівник

Невмержицький Сергій Миколайович

Головний бухгалтер

Степанчук Олена Володимирівна

Підприємство

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"РІВНЕОБЛЕНЕРГО"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

25.02.2020

05424874

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

За 2019 рік

Форма №3

Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	1 450 127	2 789 744
Повернення податків і зборів	3005	26	14
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	4 341	3 637
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	91 706	134 988
Надходження від повернення авансів	3020	2 378	53
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	1 855	3 782
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	1 009	8 864
Надходження від операційної оренди	3040	5 509	157
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	0	0
Надходження від страхових премій	3050	0	0
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	0	0
Інші надходження	3095	525 514	17 727
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(205 994)	(199 466)
Праці	3105	(191 051)	(162 179)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(53 682)	(42 870)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(186 907)	(138 979)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(48 979)	(27 702)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(81 146)	(58 440)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(56 782)	(52 837)
Витрачання на оплату авансів	3135	(522 417)	(2 100 748)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(109 330)	(2 464)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(3 305)	(3 165)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(0)	(0)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(0)	(0)
Інші витрачання	3190	(71 105)	(9 703)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	738 674	299 392
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	122 957	139 243

необоротних активів	3205	3 252	492
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	25 900	28 809
дивідендів	3220	0	854
Надходження від деривативів	3225	0	0
Надходження від погашення позик	3230	0	0
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	0
Інші надходження	3250	356 483	31 977
Витрачання на придбання:			
фінансових інвестицій	3255	(94 293)	(144 848)
необоротних активів	3260	(210 067)	(237 071)
Виплати за деривативами	3270	(0)	(0)
Витрачання на надання позик	3275	(0)	(0)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(0)	(0)
Інші платежі	3290	(383 804)	(28 906)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-179 572	-209 450
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	0	157 122
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	0	0
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	(0)	(0)
Погашення позик	3350	(569 460)	(157 122)
Сплату дивідендів	3355	(0)	(39 714)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(15 236)	(55 429)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(0)	(0)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(0)	(0)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(0)	(0)
Інші платежі	3390	(0)	(0)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	-584 696	-95 143
Чистий рух коштів за звітний період	3400	-25 594	-5 201
Залишок коштів на початок року	3405	45 352	50 553
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	19 758	45 352

Примітки: д/в

Керівник

Невмержицький Сергій Миколайович

Головний бухгалтер

Степанчук Олена Володимирівна

зарєєстрованого капіталу									
Відрахування до резервного капіталу	4210	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу: Викуп акцій	4260	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій	4265	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій	4270	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	-263	0	0	779	0	0	516
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0
Разом змін у капіталі	4295	0	116	0	0	161 724	0	0	161 840
Залишок на кінець року	4300	21 284	-674	0	5 321	1 566 344	0	0	1 592 275

Примітки: д/в

Керівник

Невмержицький Сергій Миколайович

Головний бухгалтер

Степанчук Олена Володимирівна

Примітки до фінансової звітності, складеної відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності

Примітки до фінансової звітності
за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року

1. Загальна інформація

Приватне акціонерне товариство "Рівнеобленерго" (далі - Компанія або Рівнеобленерго) зареєстроване згідно з чинним законодавством України. Спочатку Компанія була створена як державне підприємство і стала відкритим акціонерним товариством відповідно до законодавства України згідно Указу Президента України "Про структурну перебудову в електроенергетичному комплексі України" від 4 квітня 1995 року та наказу Міністерства енергетики та електрифікації України від 2 серпня 1995 року.

В результаті тендеру в 2001 році основним акціонером Компанії став приватний інвестор.

12 квітня 2011 року у зв'язку зі зміною назви Компанія була перереєстрована як Публічне Акціонерне Товариство "АЕС Рівнеобленерго" згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів.

30 квітня 2013 року у зв'язку зі зміною назви Компанія була перереєстрована як Публічне Акціонерне Товариство "Рівнеобленерго", згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів 06.04.2017 р. Компанія була перереєстрована як Приватне Акціонерне Товариство "Рівнеобленерго".

Основною діяльністю Компанії за 2019 рік була діяльність з розподілу електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності відповідно до Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) №1413 від 13 листопада 2018 року.

Компанія Washington Holdings B.V. (Нідерланди) володіє 83,3267% акцій Компанії.

Юридична адреса Компанії: вул. Князя Володимира, буд. 71, м. Рівне, 33013, Україна.

2. Основи підготовки фінансової звітності

Фінансова звітність Компанії підготовлена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності ("МСФЗ").

Ця фінансова звітність була підготовлена відповідно до принципу оцінки за історичною вартістю, за винятком

фінансових активів, що обліковуються за справедливою вартістю з відображенням переоцінки через інший сукупний дохід.

Фінансова звітність представлена в тисячах гривень, всі суми округлені до цілих тисяч, крім випадків, де вказано інше.

У фінансовій звітності представлена порівняльна інформація за попередній період.

Функціональна валюта та валюта звітності

Фінансова звітність представлена в Українській гривні, що є функціональною валютою Компанії. Операції в інших валютах розглядаються як операції в іноземній валюті. Операції в іноземній валюті спочатку відображаються у функціональній валюті за курсом, що діє на дату здійснення операції. Монетарні активи і зобов'язання, виражені в іноземній валюті, перераховуються у функціональну валюту за обмінним курсом, що діє на звітну дату. Усі курсові різниці відображаються у звіті про сукупний дохід за період.

Припущення щодо функціонування компанії в найближчому майбутньому

За рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, Компанія отримала чистий прибуток в сумі 161 253 тис. грн. (2018: 89 631 тис. грн. чистого прибутку). Також, станом на 31 грудня 2019 р. поточні зобов'язання Компанії перевищують її поточні активи на 45 284 тис. грн. (2018: 136 256 тис. грн.), тобто спостерігається позитивна динаміка поліпшення фінансового стану.

На дату затвердження фінансової звітності українська економіка знаходиться в затяжній кризі, ускладненому військовим конфліктом на сході України і невизнаним відділенням Автономної республіки Крим. Уряд України не полишає спроб проведення комплексних структурних реформ, які мають на меті усунення існуючих дисбалансів в економіці, державних фінансах та управлінні,

боротьбу з корупцією, удосконалення судової системи, тощо та, в кінцевому підсумку, створення умов для економічного зростання в країні. Слабкість національної валюти по відношенню до основних іноземних валют, у поєднанні з обмеженнями на проведення міжнародних розрахунків та негативним зовнішньо-торгівельним балансом, значна залежність фінансової системи країни від забезпечення безперервності її підтримки з боку МВФ та інших міжнародних установ, умовою для якого є продовження урядом курсу вищезгаданих реформ, низький рівень внутрішнього попиту та споживання, а також волатильність зовнішніх товарних ринків традиційного українського експорту та інфляція створюють ключові ризики для стабілізації операційного середовища в Україні у найближчому майбутньому. Керівництво стежить за станом розвитку поточної ситуації і вживає заходів, за необхідності, для мінімізації будь-яких негативних наслідків наскільки це можливо. Подальший негативний розвиток подій у політичних, макроекономічних умовах та/або умовах зовнішньої торгівлі може і далі негативно впливати на фінансовий стан та результати діяльності Компанії у такий спосіб, що наразі не може бути визначений.

3. Основні положення облікової політики

Облікова політика, викладена нижче, послідовно застосовувалася до усіх періодів, поданих у цій фінансовій звітності.

3.1. Нематеріальні активи

Нематеріальні активи відображаються в обліку по первісній вартості за вирахуванням нарахованої амортизації та резерву під знецінення.

Самостійно створені нематеріальні активи визнаються лише якщо вони створені на стадії розробки (в розумінні МСФО 38 "Нематеріальні активи") і Компанія може продемонструвати наступне:

- Технічну здійсненність завершення створення нематеріального активу, так, щоб його можна було використовувати або продати;
- Намір завершити створення нематеріального активу та використовувати його або продати;
- Здатна використати нематеріальний актив;
- Те, яким чином нематеріальний актив буде створювати ймовірні майбутні економічні вигоди;
- Наявність достатніх технічних, фінансових та інших ресурсів для завершення розробки, використання активу.
- Здатність надійно оцінити витрати, які відносяться до нематеріального активу в процесі його розробки.

Амортизація нараховується прямолінійним методом протягом строку корисного використання активу. Нематеріальні активи перевіряються на знецінення при появі ризиків знецінення. Очікуваний строк використання активу перевіряється на кінець кожного звітного періоду. Зміна строків корисного використання є зміною облікових оцінок і відображається перспективно.

У звітному періоді у якості нематеріальних активів Компанія обліковує програмні продукти та інші нематеріальні активи.

3.2. Основні засоби

Об'єкти необоротних активів відображаються в балансі Компанії по первісній вартості за мінусом накопиченого зносу та будь-яких збитків від знецінення об'єкту. Первісна вартість таких засобів включає витрати, безпосередньо пов'язані із придбанням активів, і, по кваліфікаційним активам, капіталізовані витрати за позиками. Для об'єктів, зведених господарським способом - собівартістю будуть визнані всі витрати, безпосередньо пов'язані з веденням такого будівництва та розподілені накладні витрати (матеріали, заробітна плата, амортизація обладнання, задіяного у будівництві та ін.).

Витрати на ремонт та обслуговування відносяться в склад витрат того періоду, коли такі витрати були понесені.

Витрати на реконструкцію та модернізацію капіталізуються. Непридатні для подальшого використання частини основних засобів визнаються в складі запасів і в подальшому реалізуються

як брухт.

Прибутки (збитки) від вибуття основних засобів відображаються в складі прибутків та збитків по мірі їх виникнення.

У вартість незавершеного будівництва включені аванси, видані на капітальне будівництво і придбання основних засобів.

Вартість об'єктів основних засобів відноситься на витрати шляхом нарахування амортизації протягом строку корисного використання такого активу. Для кожного об'єкту основних засобів встановлюється свій очікуваний строк корисного використання. Розрахункова оцінка строку корисного використання активу проводиться із застосуванням професійного судження, заснованого на досвіді роботи Компанії з аналогічними активами. Очікуваний строк корисного використання при необхідності переглядається.

Амортизація основних засобів нараховується лінійним методом протягом таких очікуваних строків корисної служби відповідних активів:

Групи основних засобів Термін корисного використання

Будівлі 40 років

Лінії електропередачі 30 років

Виробничі машини та обладнання 3-20 років

Транспортні засоби 5-20 років

Виробничий інвентар, офісні меблі та обладнання та інше 10 років

Компанія оцінює строк корисного використання основних засобів не рідше, аніж на кінець кожного фінансового року і, якщо очікування відрізняються від попередніх оцінок, зміни відображаються як зміна в облікових оцінках у відповідності до МСФО 8 (IAS 8) "Облікова політика, зміни в облікових оцінках та помилки".

Такі оцінки можуть справляти суттєвий вплив на балансову вартість основних засобів та на амортизаційні відрахування протягом періоду.

Ліквідаційна вартість основних засобів Компанії оцінена як нульова, тому що Компанія використовуватиме активи

до кінця їхнього фізичного існування.

3.3. Зменшення корисності не фінансових активів

На кожен звітну дату Компанія визначає, чи є ознаки можливого зменшення корисності активу.

Якщо такі ознаки існують, або якщо необхідно виконати щорічне тестування активу на зменшення корисності, Компанія оцінює суму очікуваного відшкодування активу. Сума очікуваного відшкодування активу - це більша з наступних величин: справедливої вартості активу або підрозділу, що генерує грошові потоки, за вирахуванням витрат на продаж, і вартості використання активу. Сума очікуваного відшкодування визначається для окремого активу, за винятком активів, які не генерують надходження грошових коштів, які, в основному, незалежні від надходжень, що генеруються іншими активами або групами активів.

Якщо балансова вартість активу перевищує його суму очікуваного відшкодування, актив вважається таким, корисність якого зменшилася і списується до вартості відшкодування. Під час оцінки вартості використання, майбутні грошові потоки дисконтуються за ставкою дисконтування до оподаткування, яка відображає поточну ринкову оцінку вартості грошей у часі та ризику, притаманні активу. Збитки від зменшення корисності визнаються у звіті про сукупні прибутки та збитки за період у складі тих категорій витрат, які відповідають функції активу, корисність якого зменшилася.

На кожен звітну дату Компанія визначає, чи є ознаки того, що раніше визнані збитки від зменшення корисності більше не існують або зменшилися. Якщо така ознака є, розраховується сума відшкодування. Раніше визнані збитки від зменшення корисності відновлюються тільки у тому випадку, якщо мала місце зміна в оцінці, яка використовувалася для визначення суми очікуваного відшкодування активу, з часу останнього визнання збитку від зменшення корисності. У зазначеному випадку балансова вартість активу підвищується до суми очікуваного відшкодування. Отримана сума не може перевищувати балансову вартість (за вирахуванням

амортизації), за якою цей актив визнавався б у випадку, якщо б у попередні роки не був визнаний збиток від зменшення корисності. Сторнування вартості визнається у звіті про сукупні прибутки та збитки за період. Після такої зміни вартості майбутні амортизаційні відрахування коригуються таким чином, щоб амортизувати переглянуту балансову вартість активу, за вирахуванням залишкової вартості, на систематичній основі протягом строку корисної служби.

3.4. Фінансові інструменти

Компанія визнає фінансові активи та фінансові зобов'язання у своєму звіті про фінансовий стан тоді і тільки тоді, коли воно стає стороною контрактних зобов'язань на інструменти. Фінансові активи та зобов'язання визнаються на дату здійснення операції.

Під час первісного визнання фінансового активу або фінансового зобов'язання вони визнаються за їх справедливою вартістю плюс або мінус витрати на операцію, які прямо відносяться до придбання або випуску фінансового активу чи фінансового зобов'язання.

Облікова політика відносно подальшої переоцінки цих інструментів розкривається у відповідних розділах облікової політики, викладеної нижче.

Фінансові активи і фінансові зобов'язання, які взаємно зараховуються, а чисті суми відображаються в балансі, лише тоді, коли Компанія має юридично закріплене право заліку визнаних сум і має намір або погасити їх на нетто-основі, або одночасно реалізувати актив і погасити зобов'язання.

3.5. Фінансові активи

Класифікація та оцінка

В момент початкового визнання фінансових інструментів Компанія здійснює їх класифікацію та визначає модель подальшої оцінки.

Боргові фінансові активи Компанія класифікує, виходячи з бізнес-моделі, яку вона використовує для управління

цими активами, та характеристик грошових потоків, передбачених договором, що ініціює фінансовий інструмент.

Фінансові активи при первісному визнанні класифікуються як такі, що оцінюються за амортизованою собівартістю, справедливою вартістю через інший сукупний дохід, справедливою вартістю через прибуток або збиток з огляду на обидва такі критерії :

-бізнес - моделі з управління фінансовими активами; та

-установлені договором характеристики грошових потоків за фінансовими активами.

Фінансові активи Компанії включають грошові кошти, торгіву та іншу дебіторську заборгованість, облігації, інструменти власного капіталу (акції інших емітентів).

Перекласифікація фінансових активів здійснюється лише при зміні відповідної бізнес - моделі управління фінансовими активами.

Мета бізнес - моделі є незмінною при нечастих операціях з продажу: в разі зростання кредитного ризику за активами та/або які обумовлені неочікуваним виникненням потреб у фінансуванні та/або для задоволення потреб Компанії у ліквідності.

Зміна бізнес - моделі з управління фінансовими активами може здійснюватися лише внаслідок зовнішніх або внутрішніх змін, які повинні бути значними для діяльності Компанії й бути явними для зовнішніх сторін.

Фінансові активи, які оцінюються за амортизованою собівартістю

Фінансові активи, які оцінюються за амортизованою собівартістю у разі одночасного дотримання обох зазначених нижче умов:

-фінансовий актив утримується в рамках бізнес - моделі, мета якої - утримання фінансових активів для одержання договірних грошових потоків до погашення; і

-договірні умови фінансового активу генерують у певні дати грошові потоки, котрі є суто виплатами основної суми та процентів на непогашену частку основної суми.

Фінансові активи, які оцінюються за амортизованою собівартістю в подальшому оцінюються застосовуючи метод ефективного відсотка. Компанія застосовує вимоги щодо зменшення

корисності для визнання та оцінки резерву під збитки за вказаними фінансовими активами з відображенням результатів у складі доходів та витрат звітного періоду.

У Компанії до фінансових активів, які оцінюються за амортизованою собівартістю відносяться облігації та торгова дебіторська заборгованість.

Фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід без перекласифікації на прибутки/збитки при їх погашенні (вибутті)

Фінансовий актив у формі інвестицій в інструменти власного капіталу за безвідкличним рішенням після первісного визнання оцінюється за справедливою вартістю з відображенням подальших змін у справедливій вартості в іншому сукупному доході без перекласифікації на прибутки/збитки при їх погашенні (вибутті). У разі припиненні визнання вказаного фінансового активу накопичені прибутки або збитки, що були відображені у іншому сукупному доході, переносяться з іншого сукупного доходу до нерозподіленого прибутку. Дивіденди від такої інвестиції визнаються у прибутку або збитку. Зменшення корисності інвестицій в інструменти власного капіталу, який оцінюється за справедливою вартістю через інший сукупний дохід, не визнається.

У Компанії до фінансових активів у формі інвестицій в інструменти власного капіталу відносяться акції інших емітентів.

Фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через прибутки та збитки

Фінансові активи оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток, якщо він не оцінюється за амортизованою собівартістю або за справедливою вартістю через інший сукупний дохід. Однак, Компанія може на власний розсуд прийняти під час первісного визнання певних інвестицій в інструменти власного капіталу, які в іншому випадку оцінювалися б за справедливою вартістю через прибуток або збиток, безвідкличне рішення про відображення подальших змін справедливої вартості в іншому сукупному доході.

Компанія не користувалась в звітному періоді можливостями, що дозволені МСФЗ 9 Фінансові інструменти, щодо класифікації боргових фінансових активів на власний розсуд як таких, що обліковуються за справедливою вартістю через прибутки та збитки. Всі інструменти, що обліковуються за цією схемою, були класифіковані відповідно до обов'язкових вимог МСФЗ.

Позики та дебіторська заборгованість

Торгова дебіторська заборгованість, видані позики та інша дебіторська заборгованість, які мають фіксовані або визначені платежі, і які не котируються на активному ринку, класифікуються як позики та дебіторська заборгованість. Позики та дебіторська заборгованість оцінюються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотка, за вирахуванням збитку від знецінення. Процентні доходи визнаються із застосуванням методу ефективної ставки відсотка, за винятком короткострокової дебіторської заборгованості, коли визнання процентів не буде суттєвим.

У дану категорію, головним чином, відноситься торговельна та інша дебіторська заборгованість.

При первісному визнанні Компанія оцінює торговельну дебіторську заборгованість за ціною операції - це сума

відшкодування, право на яке Компанія очікує отримати в обмін на передання обіцяних товарів або послуг

покупцю, виключаючи суми, отримані від імені третіх сторін, якщо торговельна дебіторська заборгованість не

містить значного компоненту фінансування (коли встановлені угодою дати платежів надають покупцю чи

продавцю суттєві вигоди від реалізації продукції).

Грошові потоки, пов'язані з усіма короткостроковими фінансовими активами та довгостроковими фінансовими активами, які є несуттєвими за вартістю, не дисконтуються, оскільки вплив дисконтування є несуттєвим. Фінансові активи, що обліковуються за амортизованою собівартістю відображаються за вартістю, визначеною при первісному визнанні у випадках, коли відхилення від амортизованої вартості є несуттєвими. Усі різниці, що виникають між обліковою

вартістю та амортизованою вартістю (дисконти, премії) відображаються у складі витрат/доходів в періоді погашення таких активів.

3.6. Фінансові зобов'язання

Класифікація та оцінка

Фінансові зобов'язання класифікуються за такими категоріями:

- фінансової зобов'язання за амортизованою собівартістю;
- фінансові зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток;
- договори фінансової гарантії;
- зобов'язання з надання позики за ставкою відсотка, нижчою від ринкової.

Компанія класифікує свої фінансові зобов'язання при їх первісному визнанні. Всі фінансові зобов'язання спочатку визнаються за справедливою вартістю.

Фінансові зобов'язання Компанії включають торговельну та іншу кредиторську заборгованість, кредиторську заборгованість за авансами отриманими (контрактні зобов'язання), кредити та позики.

Після первісного визнання фінансові зобов'язання обліковуються за амортизованою собівартістю, застосовуючи метод ефективного відсотка, крім:

- фінансових зобов'язань, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток/збиток;
- договорів фінансової гарантії, що оцінюються за більшою з таких сум (якщо оцінка є суттєвою):
- сумою резерву під збитки,
- первісно визнаною сумою за вирахуванням, за потреби, сукупного розміру доходу, визнаного згідно з принципами МСФЗ 15;
- зобов'язання з надання позики за ставкою відсотка, нижчою від ринкової, що оцінюються за більшою з таких сум:
- сумою резерву під збитки,
- первісно визнаною сумою за вирахуванням, за потреби, сукупного розміру доходу, визнаного згідно з принципами МСФЗ 15.

Грошові потоки, пов'язані з короткостроковими зобов'язаннями та довгостроковими зобов'язаннями, які є несуттєвими за вартістю, не дисконтуються, оскільки вплив дисконтування є несуттєвим.

Фінансові зобов'язання, що обліковуються за амортизованою собівартістю відображаються за вартістю, визначеною при первісному визнанні у випадках, коли відхилення від амортизованої вартості є несуттєвими. Усі

різниці, що виникають між обліковою вартістю та амортизованою вартістю (дисконти, премії) відображаються у складі витрат/доходів в періоді погашення таких зобов'язань.

Фінансові зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток Категорія "фінансові зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток" включає фінансові зобов'язання, призначені для торгівлі, і фінансові зобов'язання, визначені при первісному визнанні в якості зобов'язань, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток. Фінансові зобов'язання класифікуються як призначені для торгівлі, якщо вони придбані з метою продажу в найближчому майбутньому.

Похідні фінансові інструменти також класифікуються в якості призначених для торгівлі, за винятком випадків, коли вони визначаються як інструменти ефективного хеджування.

Доходи і витрати за зобов'язаннями, призначеним для торгівлі, визнаються у звіті фінансові результати.

Фінансові зобов'язання, класифіковані при первісному визнанні в якості зобов'язань, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток, відносяться в цю категорію на дату первісного визнання та виключно при дотриманні критеріїв МСФЗ 9 "Фінансові інструменти".

Компанія не має фінансових зобов'язань, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток.

Інші фінансові зобов'язання

Інші фінансові зобов'язання, включають кредити та позики, торговельну та іншу кредиторську заборгованість, спочатку оцінюються за справедливою вартістю. Інші фінансові зобов'язання згодом оцінюються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотка.

Кредити та позики - Первісне визнання кредитів та позик здійснюється за їхньою справедливою вартістю, що становить отримані надходження, за вирахуванням понесених витрат на здійснення операцій. Після первісного визнання кредити і позики відображаються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективного відсотку крім випадків, коли вплив ефекту дисконтування є несуттєвим. Різниця між їх вартістю та вартістю погашення визнається у звіті про фінансові результати протягом строку дії зобов'язання. Кредити і позики класифікуються як поточні, коли початковий строк погашення не перевищує дванадцять місяців від звітної дати.

Припинення визнання фінансових зобов'язань

Визнання фінансового зобов'язання припиняється у разі погашення, анулювання заборгованості, визначеної в договорі, або закінчення строку дії відповідного зобов'язання.

При припиненні визнання фінансового зобов'язання різниця між балансовою вартістю фінансового зобов'язання (або частини фінансового зобов'язання), погашеного або переданого іншій стороні, та сплаченою компенсацією, включаючи будь-які передані негрошові активи та прийняті зобов'язання, визнається у прибутку чи збитку звітного періоду.

При заміні одного існуючого фінансового зобов'язання іншим зобов'язанням перед тим самим кредитором на суттєво відмінних умовах або у разі внесення істотних змін до умов існуючого зобов'язання, визнання первісного зобов'язання припиняється, а нове зобов'язання відображається в обліку з визнанням різниці в балансовій вартості зобов'язань у звіті про фінансові результати.

3.7. Знецінення фінансових інструментів

Компанія визнає резерв під збитки для очікуваних кредитних збитків за фінансовими інструментами:

- що оцінюються за амортизованою собівартістю;
- що оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід (крім інструментів власного капіталу);
- дебіторською заборгованістю за орендою;
- договірними активами;
- зобов'язаннями із кредитування;
- договорами фінансової гарантії.

На кожен дату балансу Компанія оцінює резерв під збитки за фінансовим інструментом у розмірі, що дорівнює очікуваним кредитним збиткам за весь строк дії фінансового інструменту, якщо кредитний ризик за таким фінансовим інструментом значно зріс із моменту первісного визнання. Якщо станом на звітну дату кредитний ризик за фінансовим інструментом не зазнав значного зростання з моменту первісного визнання, Компанія оцінює резерв під збитки за фінансовим інструментом у розмірі, що дорівнює 12-місячним очікуваним кредитним збиткам.

Якщо у попередньому звітному періоді Компанія оцінила резерв під збитки за фінансовим інструментом у розмірі, що дорівнює очікуваним кредитним збиткам за весь строк дії фінансового інструменту, а станом на поточну звітну дату з'ясувалося що ці критерії не виконуються, то Компанія оцінює резерв під збитки за фінансовим інструментом у розмірі, що дорівнює 12-місячним очікуваним кредитним збиткам станом на поточну звітну дату.

Компанія визнає суму очікуваних кредитних збитків (або здійснює відновлення корисності), що є необхідною для коригування резерву під збитки станом на звітну дату, до суми, яка має бути визнана як прибуток або збиток від зменшення корисності в прибутку або збитку.

Компанія завжди оцінює резерв під збитки у розмірі, що дорівнює очікуваним кредитним збиткам за весь строк дії фінансового інструменту, для:

- торговельної дебіторської заборгованості або договірних активів, що є наслідком операцій у межах сфери застосування міжнародного стандарту фінансової звітності 15 "Дохід від договорів з клієнтами";

-дебіторської заборгованості за орендою за операціями, що перебувають у межах сфери застосування міжнародного стандарту фінансової звітності 16 "Оренда".

При відображенні резерву під збитки торговельної дебіторської заборгованості, договірних активів або дебіторської заборгованості за орендою балансова вартість активу зменшується шляхом прямого відображення у складі витрат або нарахування резерву під кредитні збитки, який включається до складу витрат поточного періоду. Якщо в наступному періоді резерв під збитки зменшується, то попередньо визнаний збиток від зменшення корисності сторнується у межах попереднього зменшення корисності, коригуючи рахунок резервів під збитки, та відображається у складі витрат або доходів поточного періоду.

Компанія застосовує вимоги щодо зменшення корисності для визнання та оцінки резерву під збитки за фінансовими активами, що оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід (крім інструментів власного капіталу). Проте резерв під збитки визнається в іншому сукупному доході й не зменшує балансової вартості фінансового активу, зазначеної у звіті про фінансовий стан.

Для фінансових активів, які відображено за амортизованою вартістю, сумою знецінення є різниця між балансовою вартістю активу і поточною вартістю передбачуваних майбутніх потоків грошових коштів, дисконтованих по первинній ефективній ставці відсотка для даного фінансового активу. Збиток від знецінення безпосередньо зменшує балансову вартість всіх фінансових активів, за винятком торговельної дебіторської заборгованості, зниження вартості якої здійснюється за рахунок резерву під збитки.

Резерв під збитки торговельної та іншої дебіторської заборгованості

Для торговельної дебіторської заборгованості обрано спрощений підхід обліку зменшення корисності, відповідно Компанія завжди оцінює резерв під збитки в розмірі, що дорівнює очікуваному кредитним збиткам за весь строк дії таких фінансових активів. Резерв під збитки торговельної та іншої дебіторської заборгованості створюється відносно дебіторської заборгованості за методом класифікації дебіторської заборгованості за термінами її непогашення та коефіцієнта сумнівності для відповідної групи. Коефіцієнти сумнівності, що використовуються для розрахунку резерву під кредитні збитки розраховуються щокварталу окремо для заборгованості за послуги з розподілу (передачі), спожиту електроенергію та за надані товари, роботи, послуги. Резерв під кредитні збитки визначається щомісяця, відповідно до структури дебіторської заборгованості поточного місяця. У разі, коли дебіторська заборгованість стає безнадійною, вона списується за рахунок резерву. В сумі перевищення резерву - списується за рахунок інших операційних витрат. Оплата раніше списаних сум визнається в складі доходів періоду.

Припинення визнання фінансових активів

Компанія припиняє визнавати фінансові активи коли:

-спливає строк дії договірних прав на грошові потоки; або

-передачі або відмови від договірних прав на одержання грошових потоків від фінансового активу;

-передача всіх ризиків та вигід від володіння фінансовим активом.

При припиненні визнання фінансового активу різниця між балансовою вартістю (визначеною на дату припинення визнання) та одержаною компенсацією (включаючи всі одержані нові активи мінус усі прийняті нові зобов'язання) визнається у складі збитку або прибутку звітного періоду.

При передаванні, яке не тягне за собою припинення визнання через те, що Компанія в основному зберігає за собою всі ризики та винагороди від володіння переданим активом то Компанія продовжує визнавати переданий актив у цілому. У наступних періодах Компанія визнає будь-який дохід від переданого активу.

3.8. Запаси

Товарно-матеріальні запаси відображаються по найменшій із вартості - придбання чи чистої вартості реалізації. При відпуску запасів у виробництво, з виробництва, продаж та іншому вибутті оцінка їх здійснюється за періодичною середньозваженою собівартістю: оцінка за середньозваженою собівартістю запасів проводиться щодо кожної одиниці запасів діленням

сумарної вартості залишку таких запасів на дату операції на сумарну кількість запасів на дату операції з їх вибуття. Вартість запасів власного виробництва та вартість незавершеного виробництва включає відповідну долю загальноновиробничих витрат.

3.9. Аванси видані

Аванси видані відображаються по фактичній вартості за вирахуванням резерву під знецінення. Сума авансів на придбання активу включається до його балансової вартості при отриманні Компанією контролю над цим активом та при наявності ймовірності того, що майбутні економічні вигоди, пов'язані з ним, будуть отримані Компанією. Інші аванси списуються за рахунок прибутків та збитків при отриманні товарів або послуг, що відносяться до них. За наявності ознак того, що активи, товари та послуги, що відносяться до авансів, не будуть отримані, балансова вартість авансів підлягає списанню, а відповідний збиток від знецінення відображається в складі прибутків та збитків. Аванси видані відносяться до довгострокових активів, коли товари або послуги, за які здійснена оплата, будуть отримані через один рік і пізніше, або коли аванси відносяться до активу, який після первісного визнання буде віднесений до категорії необоротних активів.

3.10. Гроші та їх еквіваленти

До грошей та їх еквівалентів Компанія відносить, кошти на поточних рахунках в банках та короткострокові високоліквідні фінансові інвестиції, які вільно конвертуються у певні суми грошових коштів і які характеризуються незначним ризиком зміни вартості.

3.11. Акціонерний капітал

Фінансові інструменти, випущені Компанією, класифікуються як власний капітал тією мірою, якою вони відповідають визначенню фінансового зобов'язання або фінансового активу. Прості акції Компанії класифікуються як пайові інструменти.

3.12. Прибуток на акцію

Прибуток на акцію розраховується шляхом ділення чистого прибутку (збитку), що відноситься на долю звичайних акціонерів, на середньозважене число звичайних акцій в обігу.

3.13. Дивіденди

Дивіденди визнаються в момент, коли їхня виплата є юридично обґрунтованою. У разі виплати остаточних дивідендів, їхнє визнання здійснюється у момент затвердження акціонерами на загальних зборах.

3.14. Додатковий капітал та капітал в дооцінках

У статті Додатковий капітал показується сума, на яку вартість реалізації випущених акцій перевищує їхню номінальну вартість, сума капіталу, який вкладено засновниками понад статутний капітал, накопичені курсові різниці, які відповідно міжнародних стандартів бухгалтерського обліку відображаються у складі власного капіталу, та інші складові додаткового капіталу.

Сума актуарних прибутків/збитків, отриманих в результаті відображення активів та зобов'язань за пенсійними програмами з визначеними виплатами відображається в статті Нерозподілений прибуток (непокритий збиток).

3.15. Зобов'язання з пенсійного забезпечення та інших виплат

Виплати по закінченні трудової діяльності

Компанія здійснює одноразові виплати при виході на пенсію працівникам, залежно від їхнього стажу роботи в Компанії (власний пенсійний план Компанії, закріплений в Колективному договорі).

Програми з визначеними виплатами

Компанія на кожну звітну дату оцінює справедливую вартість зобов'язань за пенсійними програмами з визначеними виплатами, використовуючи судження зовнішнього актуарія (ТОВ "Пенсійно-актуарний консультант"). Зміна зобов'язань визнається в звіті про фінансові результати та в складі іншого сукупного доходу (актуарні прибутки або збитки за пенсійними планами).

Витрати минулих періодів у зв'язку із змінами планів визнаються Компанією в повному розмірі в

момент виникнення таких витрат у складі прибутку та збитку.

Актуарні прибутки або збитки визнаються Компанією в повному обсязі. Такі актуарні прибутки або збитки відображається у складі іншого сукупного доходу і включаються до складу Нерозподіленого прибутку (непокритого збитку). (див. Примітку 3.14. вище)

3.16. Інші резерви

Резерви визнаються, якщо Компанія має поточне зобов'язання (юридичне або конструктивне), яке виникло у результаті минулої події, є значна ймовірність того, що для погашення зобов'язання буде потрібний відтік економічних вигод, і може бути зроблена надійна оцінка суми такого зобов'язання. Якщо Компанія припускає отримати відшкодування деякої частини або всіх резервів, наприклад, за договором страхування, відшкодування визнається як окремий актив, але тільки у тому разі, якщо отримання відшкодування не підлягає сумніву. Витрата, що відноситься до резерву, відображається у звіті про сукупний дохід за період за вирахуванням відшкодування. Якщо вплив тимчасової вартості грошей істотний, резерви дисконтуються за поточною ставкою до оподаткування, яка відображає, коли це може бути застосовано, ризики, характерні для конкретного зобов'язання. Якщо застосовується дисконтування, то збільшення резерву з часом визнається як витрати на фінансування.

3.17. Операції в іноземних валютах

Українська гривня є функціональною валютою і валютою представлення фінансової звітності. Операції у валютах, відмінних від української гривні, спочатку відображаються за курсами обміну, які переважають на дати здійснення операцій. Монетарні активи і зобов'язання, деноміновані у таких валютах, перераховуються у гривні за курсами обміну, чинними на звітну дату. Немонетарні активи і зобов'язання, деноміновані в іноземних валютах, які відображені у звітності за первісною вартістю, перераховуються у гривні за курсом обміну на дату здійснення операції. Курсові різниці, що виникають під час перерахунку, відображаються у звіті про сукупний дохід на нетто- основі.

3.18. Оренда

Визначення наявності умов оренди в договорі ґрунтується на сутності договору на дату початку оренди, зокрема на тому, чи залежить виконання договору від використання конкретного активу, або договір передбачає право використання активу.

Компанія як орендар

Фінансова оренда, за якою до Компанії переходять практично всі ризики та вигоди, пов'язані з володінням орендованим активом, капіталізується на дату початку строку дії оренди за справедливою вартістю орендованого майна або, якщо ця сума є меншою, - за приведеною вартістю мінімальних орендних платежів. Орендні платежі розподіляються між вартістю фінансування і зменшенням зобов'язання за орендою так, щоб вийшла постійна процентна ставка на непогашену суму зобов'язання. Вартість фінансування відображається безпосередньо у звіті про фінансові результати.

Платежі за операційною орендою визнаються як витрати у звіті про фінансові результати із використанням лінійного методу протягом всього строку оренди.

Компанія як орендодавець

Оренда, за якою у Компанії залишаються практично всі ризики і вигоди від володіння активом, класифікується як операційна оренда. Первісні прямі витрати, понесені при укладанні договору операційної оренди, включаються до балансової вартості орендованого активу і визнаються протягом строку оренди пропорційно доходу від оренди. Умовні орендні платежі визнаються як дохід у періоді, в якому вони були нараховані.

3.19. Визнання доходів

Компанія визнає дохід, коли вона задовольняє зобов'язання щодо виконання, передаючи обіцяний товар або послугу клієнтам. Актив передається, коли клієнт отримує контроль над таким активом.

Контроль над активом означає здатність керувати використанням активу та отримувати практично всю решту вигід від нього. Контроль включає в себе спроможність заборонити іншим

суб'єктам господарювання керувати використанням активу та отримувати вигоди від нього. Вигоди від активу - це потенційні грошові потоки (надходження грошових коштів або економія грошових коштів, які вибувають), які можуть бути отримані безпосередньо чи опосередковано багатьма способами, наприклад, шляхом:

- а) використання активу для виробництва товарів або надання послуг (у тому числі державних послуг);
- б) використання активу для підвищення вартості інших активів;
- в) використання активу для погашення зобов'язання або зменшення витрат;
- г) продажу або обміну активу;
- ?) надання активу у заставу як забезпечення позики; та
- д) утримання активу.

Визнання доходу за договорами з клієнтами проходить за наступною моделлю із п'яти кроків:

- Крок 1: Ідентифікація договору;
- Крок 2: Ідентифікація зобов'язань, що підлягають виконанню в рамках договору;
- Крок 3: Визначення ціни операції;
- Крок 4: Розподіл ціни операції на зобов'язання, що підлягають виконанню;
- Крок 5: Визнання виручки.

Для кожного зобов'язання щодо виконання, Компанія визначає на момент укладення договору, чи задовольнить вона це зобов'язання щодо виконання з плином часу, чи ж вона задовольнить це зобов'язання щодо виконання у певний момент часу. Якщо Компанія не задовольнить зобов'язання щодо виконання з плином часу, то це зобов'язання щодо виконання задовольняється у певний момент часу.

Дохід від надання послуги з розподілу електричної енергії

Дохід по договорах від надання послуги з розподілу (передачі) електроенергії Компанія визначає, як зобов'язання щодо виконання, які задовольняються з плином часу. Доходи визнаються помісячно за методом оцінки за результатом. Компанія застосовує практичний прийом щодо визнання доходів у сумі на яку Компанія має право виставити рахунок відповідно до тарифів, встановлених НКРЕКП та обсягів розподілених кіловат часів.

Дохід від надання послуг

Доходи від надання послуг визнаються відповідно до умов договорів та обсягів наданих послуг в момент часу, у який клієнт отримує контроль над обіцяним активом.

Істотний компонент фінансування

В договорах Компанії відсутній істотний компонент фінансування. Як правило, Компанія отримує короткострокові аванси від своїх клієнтів до трьох місяців. Використовуючи практичний підхід у МСФЗ 15, Компанія не налаштовує обіцяну суму винагороди за наслідки значної фінансової складової, якщо вона очікує, що на момент початку контракту, період між передачею обіцяного товару або послуги клієнту оплатою за такий товар, або послугу буде рік або менше.

3.20. Фінансові доходи та витрати

Фінансові доходи та витрати включають в себе процентні витрати по позиковим коштам, збитки від дострокового погашення кредитів, процентний дохід від розміщених коштів, дохід від виникнення фінансових інструментів.

Витрати по позиковим коштам, які відносяться до активів, для створення яких необхідний значний проміжок часу, капіталізується у складі таких активів. Всі інші процентні та інші витрати по позиковим коштам відносяться на витрати з використанням ефективної відсоткової ставки.

Процентні доходи визнаються по мірі нарахування з врахуванням ефективної дохідності активу.

3.21. Податок на прибуток

Поточний податок

Поточні податкові активи і зобов'язання за поточний та попередні періоди оцінюються за сумою, передбачуваною до отримання як відшкодування від податкових органів або до сплати податковим органам. Податкові ставки та податкове законодавство, які застосовуються для розрахунку цієї суми, - це ставки і закони, прийняті або практично прийняті на звітну дату.

Відстрочений податок

Відстрочений податок на прибуток нараховується за методом балансових зобов'язань за усіма тимчасовими різницями на звітну дату між балансовою вартістю активів і зобов'язань, для цілей фінансового обліку та вартістю, що приймається до уваги у податковому обліку. Відстрочені податкові зобов'язання визнаються за усіма оподатковуваними тимчасовими різницями, крім випадків, коли:

-відстрочене податкове зобов'язання виникає в результаті первинного визнання гудвілу або активу, або зобов'язання у господарській операції, яка не є об'єднанням компаній, і яке на момент здійснення операції не впливає ні на бухгалтерський прибуток, ні на оподаткований прибуток або збиток; і

-щодо оподатковуваних тимчасових різниць, які пов'язані з інвестиціями в дочірні та асоційовані підприємства, та з часткою у спільних підприємствах, якщо материнська компанія може контролювати розподіл у часі сторнування тимчасової різниці, або існує значна ймовірність того, що тимчасова різниця не буде сторнована в недалекому майбутньому.

Відстрочені податкові активи визнаються за усіма оподатковуваними тимчасовими різницями і перенесенням на наступні періоди невикористаного податкового кредиту та податкових збитків, якщо існує ймовірність отримання неоподаткованого прибутку, щодо якого можна застосувати тимчасову різницю, а також використовувати податкові кредити і податкові збитки, перенесені на наступні періоди, крім випадків, коли:

-відстрочений податковий актив, що стосується тимчасових різниць, виникає у результаті первісного визнання активу або зобов'язання в господарській операції, яка не є об'єднанням компаній, і який на момент здійснення операції не впливає ні на бухгалтерський прибуток, ні на оподатковуваний прибуток або збиток; і

-щодо тимчасових різниць, пов'язаних з інвестиціями в дочірні та асоційовані підприємства, а також з часткою участі у спільній діяльності, відстрочені податкові активи визнаються, тільки якщо існує ймовірність сторнування тимчасових різниць в осяжному майбутньому і буде отриманий оподатковуваний прибуток, у відношенні якого можна застосувати тимчасову різницю.

Балансова вартість відстрочених податкових активів переглядається на кожну дату складання звіту про фінансовий стан і зменшується, якщо більше не існує ймовірності отримання достатнього оподаткованого прибутку, який дозволив би реалізувати частину або усю суму такого відстроченого податкового активу. Невизнані раніше відстрочені податкові активи переоцінюються на кожну дату звіту про фінансовий стан і визнаються тоді, коли виникає ймовірність отримання у майбутньому оподаткованого прибутку, що дає можливість реалізувати відстрочений податковий актив.

Відстрочені податкові активи та зобов'язання визначаються за ставками податку, застосування яких очікується при реалізації активу або погашення зобов'язання, на підставі діючих або оголошених (і практично прийнятих) на дату звіту про фінансовий стан податкових ставок і положень податкового законодавства. Відстрочений податок, який належить до статей, визнаних не у складі прибутку чи збитку, також не визнається у складі прибутку або збитку. Статті відстрочених податків визнаються відповідно до операцій, які покладені в їхню основу, або у складі іншого сукупного доходу, або безпосередньо в капіталі. Відстрочені податкові активи та відстрочені податкові зобов'язання підлягають взаємозаліку за наявності повного юридичного права зарахувати поточні податкові активи у рахунок поточних податкових зобов'язань і якщо вони відносяться до податків на прибуток, накладених тим самим податковим органом на той же суб'єкт господарювання.

Для розрахунку податку на прибуток застосовувалися наступні ставки податку на прибуток:

з 1 січня 2018 року - 18%;

з 1 січня 2019 року - 18%.

При розрахунку сум відстрочених податкових активів і зобов'язань Компанія використовувала ставку податку, яка не змінювалась з 2014 року.

3.22. Податок на додану вартість (ПДВ)

Податок на додану вартість стягується з Компанії за ставкою визначеною в ст. 193 Податкового кодексу України.

Компанія визначає дату виникнення податкових зобов'язань за касовим методом для операцій, що пов'язані з постачанням та розподілом (передачею) електричної енергії.

По іншим видам постачання товарів, робіт, послуг зобов'язання виникає на дату відвантаження товарів покупцям (надання послуг) або на дату отримання оплати від покупців, в залежності від того, що відбулося раніше.

Право на податковий кредит виникає в момент в момент оплати постачальнику. ПДВ по операціям з продажу та придбання визнається в балансі розгорнуто та відображається окремо як актив та зобов'язання з ПДВ.

3.23. Потенційні зобов'язання

Потенційні зобов'язання не визнаються у фінансовій звітності, за винятком випадків, коли існує ймовірність того, що для погашення зобов'язання потрібне вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, і при цьому сума таких зобов'язань може бути достовірно оцінена. Інформація про такі зобов'язання підлягає визнанню, за винятком випадків, коли можливість відтоку ресурсів, які представляють собою економічні вигоди, є мало ймовірною.

3.24. Сегменти

Діяльність Компанії здійснюється в одному операційному сегменті. Компанія надає послуги з розподілу електроенергії на території Рівненської області.

3.25. Операції з пов'язаними особами

До пов'язаних сторін Компанія відносить осіб, які: контролюють Компанію, мають суттєвий вплив на Компанію, є членами провідного управлінського персоналу Компанії.

4. Зміни в звітах попередніх періодів

В поточному періоді Компанія виконала рекласифікацію у Звіті про рух грошових коштів строки 3255 Витрачання на придбання фінансових інвестицій та строки 3290 інші платежі на суму 28 906 тис. грн. Компанія вважає, що така зміна забезпечує надійну і доречнішу інформацію. Зміна була внесена ретроспективно, і порівняльні показники були скориговані відповідним чином. Вплив відповідних змін на фінансову звітність на 31 грудня 2018 року представлено наступним чином:

Звіт про рух грошових коштів

Код рядка	Відображено раніше на 31.12.2018 р	Рекласифікація	Після
Витрачання на придбання фінансових інвестицій	3255	(173 754)	28 906
	(144 848)		
Інші платежі	3290	(0,00) (28906)	(28 906)

5. Істотні облікові судження, оціночні значення та допущення

Підготовка фінансової звітності Компанії вимагає від її керівництва винесення суджень та визначення оціночних значень і припущень на кінець звітного періоду, які впливають на відображені у звітності суми доходів, витрат, активів і зобов'язань, а також на розкриття

інформації про умовні зобов'язання. Проте невизначеність у відношенні цих припущень і оціночних значень може привести до результатів, які можуть зажадати в майбутньому істотних коригувань до балансової вартості активу або зобов'язання, щодо яких приймаються подібні припущення та оцінки.

Допущення і оціночні значення Компанії засновані на вихідних даних, які вона мала в своєму розпорядженні на момент підготовки фінансової звітності. Проте поточні обставини і допущення відносно майбутнього можуть змінюватися зважаючи на ринкові зміни або непередбачувані обставини Компанії. Такі зміни відображаються в допущеннях у міру того, як вони відбуваються.

Оцінка фінансових інвестицій

У випадках, коли справедлива вартість фінансових активів і фінансових зобов'язань, визнаних у звіті про фінансовий стан, не може бути визначена на підставі даних активних ринків, вона визначається з використанням методів оцінювання. В якості вихідних даних для цих моделей по можливості використовується інформація, отримана на спостережуваних ринках, проте у тих випадках, коли це практично нездійсненно, потрібна певна частка судження для встановлення справедливої вартості. Судження містять облік таких вихідних даних, як ризик ліквідності, кредитний ризик і волатильність. Зміни в припущеннях щодо цих факторів можуть вплинути на справедливу вартість фінансових інструментів, відображену у фінансовій звітності.

Оцінка об'єктів основних засобів на дату переходу на МСФЗ за їх справедливою вартістю.

Управлінський персонал використав у своєму балансі на дату переходу на МСФЗ справедливу вартість об'єктів основних засобів як доцільну собівартість таких об'єктів. Справедлива вартість була проведена незалежними оцінщиками.

Строк корисного використання нематеріальних активів та основних засобів.

Амортизація нематеріальних активів та знос основних засобів нараховуються протягом строку їх корисного використання. Строки корисного використання засновані на оцінках керівництва того періоду, протягом якого актив принесе прибуток. Ці строки періодично переглядаються на предмет подальшої відповідності. Компанія використовує прямолінійний метод нарахування амортизації.

Судові розгляди.

Відповідно до МСФЗ Компанія визнає резерв тільки у разі існування поточного зобов'язання (юридичного чи того, що впливає з практики), яке виникло у результаті минулої події; відтік економічних вигод, який буде потрібним для погашення цього зобов'язання, є ймовірним, і отримана надійна оцінка суми такого зобов'язання. У випадках, коли ці вимоги не дотримуються, інформація про умовне зобов'язання може бути розкрита у примітках до фінансової звітності. Реалізація будь-якого умовного зобов'язання, яка не була у поточний момент визнана або

розкрита у фінансовій звітності, може мати істотний вплив на фінансовий стан Компанії. Застосування цих принципів облікової політики щодо судових справ вимагає від керівництва Компанії оцінок різних фактичних і юридичних питань поза її контролем. Компанія переглядає невіднесені судові справи, слідуючи подіям у судових розглядах на кожну звітну дату, щоб оцінити потребу у резервах у своїй фінансовій звітності. Серед тих чинників, які беруться до уваги при прийнятті рішення про формування резерву, - характер судового процесу, вимоги або оцінки, судовий порядок і потенційний рівень збитків у тій юрисдикції, в якій судовий процес,

вимога або оцінка мають місце, перебіг процесу, (включаючи його перебіг після дати складання фінансової звітності, але до дати її випуску), думки юрисконсультів, досвід, набутий у зв'язку з подібними суперечками і будь-яке рішення керівництва Компанії щодо того, як воно має намір відреагувати на судовий процес, вимогу чи оцінку.

Податки та інші обов'язкові платежі в бюджет

Щодо інтерпретації складного податкового законодавства, змін у податковому законодавстві, а також сум і термінів отримання майбутнього оподаткованого доходу існує невизначеність. Компанія не створює резерви під можливі наслідки перевірок, проведених податковими органами.

Відстрочені податкові активи визнаються за всіма невикористаними податковими збитками в тій мірі, в якій є ймовірним отримання оподаткованого прибутку, проти якого можуть бути зараховані податкові збитки.

Зменшення корисності торгової та іншої дебіторської заборгованості

Компанія здійснює нарахування резервів під очікувані кредитні збитки з метою покриття потенційних збитків, що виникають у разі нездатності покупця здійснити необхідні платежі. Компанія використовує матрицю резервів для оцінки очікуваних кредитних збитків за торговельною дебіторською заборгованістю. При оцінці достатності резерву по очікувані кредитні збитки керівництво враховує поточні умови в економіці в цілому, терміни виникнення дебіторської заборгованості, досвід Компанії зі списання заборгованості, кредитоспроможність покупців і зміни умов оплати за договорами. Зміни в економіці, галузевої ситуації або фінансовому стані окремих покупців можуть спричинити коригування розміру резерву під очікувані кредитні збитки, відображеного у фінансовій звітності.

Станом на 31 грудня 2019р. керівництво Компанії визнало резерв під зменшення корисності торгової дебіторської заборгованості у сумі 13 032 тисяч гривень (31 грудня 2018 р.: 10 354 тисяч гривень) (примітка 11).

Оцінка відстрочених податкових активів та зобов'язань

Відстрочені податкові активи визнаються за усіма неоподатковуваними тимчасовими різницями у разі, якщо існує імовірність, що буде отриманий податковий прибуток, до якого можна застосувати неоподатковувану тимчасову різницю. Суттєві оцінки керівництва необхідні для визначення вартості відстрочених податкових активів, які можуть бути визнані виходячи з імовірних строків та рівня оподаткованого прибутку майбутніх періодів, а також стратегії податкового планування в майбутньому.

6. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації

Нові стандарти, роз'яснення та поправки до чинних стандартів та роз'яснень

В цілому, облікова політика відповідає тій, що застосовувалась у попередньому звітному році. Деякі нові стандарти та інтерпретації стали обов'язковими для застосування з 1 січня 2019 року. Нижче наведена інформація щодо нових та переглянутих стандартів та інтерпретацій, які повинні застосовуватись Компанією з 1 січня 2019 року.

З 1 січня 2019 року набрав чинності МСФЗ 16 "Договори оренди" .

МСФЗ 16 замінює собою МСБО 17 "Оренда", Тлумачення КТМФЗ 4 "Визначення, чи містить угода оренду", Роз'яснення ПКР 15 "Операційна оренда - заохочення" і Роз'яснення ПКР 27 "Оцінка сутності операцій, які мають юридичну форму угоди про оренду". МСФЗ 16 встановлює принципи визнання, оцінки, подання та розкриття інформації про оренду і вимагає, щоб орендарі відображали всі договори оренди з використанням єдиної моделі обліку в звіті про фінансовий стан, аналогічно порядку обліку, передбаченому в МСБО 17 для фінансової оренди. Стандарт передбачає два звільнення від визнання для орендарів - щодо оренди активів з низькою вартістю (наприклад, персональних комп'ютерів) і короткострокової оренди (наприклад, оренди з терміном не більше 12 місяців). На дату початку оренди орендар визнає зобов'язання щодо орендних платежів (зобов'язання з оренди), а також актив, який представляє право користування базовим активом протягом терміну оренди (актив у формі права користування). Орендарі зобов'язані визнавати витрати на відсотки за зобов'язанням по оренді окремо від витрат по амортизації активу в формі права користування.

Цей стандарт застосовується до всіх видів оренди, включаючи оренду активів з права користування в суборенду, крім:

- а) орендних договорів на розвідування або використання корисних копалин, нафти, природного газу та подібних невідновлювальних ресурсів;
- б) оренди біологічних активів, що належать до сфери застосування МСБО 41 Сільське господарство, утримуваних орендарем;
- в) послуг за угодами про концесію, що належать до сфери застосування КТМФЗ 12 Послуги за угодами про концесію;
- г) ліцензійних договорів щодо інтелектуальної власності, наданих орендодавцем, які належать до сфери застосування МСФЗ 15 Дохід від договорів з клієнтами; та
- г) прав, утримуваних орендарем за ліцензійними договорами, що належать до сфери застосування МСБО 38 Нематеріальні активи на такі види продукції, як кінофільми, відеозаписи, п'єси, рукописи, патенти й авторські права

Не застосовується МСФЗ 16 до оренди нематеріальних активів, окрім тих, що зазначені в параграфі 3г).

Виключенням до застосування також є вимоги параграфів 22 - 49 МСФЗ 16 а саме:

- а) короткострокова оренда; та
- б) оренда, за якою базовий актив є малоцінним (як описано в параграфах Б3 - Б8).

Компанією оцінено вимоги до застосування МСФЗ 16. Розпорядчим актом від 02.01.2019 року зафіксовано рішення: виходячи з положень МСФЗ 16, платежі, прив'язані до нормативної-грошової оцінки землі, не є змінними в залежності від індекса та/або ставки в розумінні стандарта.

Отже, орендне зобов'язання на право користування земельними ділянками за договорами оренди землі, державної та комунальної власності не підлягає визнанню в обліку.

Кілька інших поправок та тлумачень застосовуються вперше в 2019 році, але не впливають на фінансові звіти Компанії а саме:

Поправки до МСФЗ 9 - "Умови про дострокове погашення з потенційним негативним відшкодуванням"

Згідно МСФЗ 9 борговий інструмент може оцінюватися за справедливою вартістю або за справедливою вартістю через інший сукупний дохід за умови, що передбачені договором грошові потоки є "виключно платежами в рахунок основної суми боргу і відсотків на непогашену частину основної суми боргу "(критерій SPPI) і інструмент утримується в рамках відповідної бізнес-моделі, що дозволяє таку класифікацію. Поправки до МСФЗ 9 роз'яснюють, що фінансовий актив задовольняє критерію SPPI незалежно від того, яка подія або обставина призводить до дострокового розірвання договору, а також незалежно від того, яка сторона виплачує або отримує обгрунтоване відшкодування за дострокове розірвання договору.

Дані поправки застосовуються ретроспективно і вступають в силу для річних періодів, починаючи з 1 січня 2019 р Дані поправки не мали впливу на фінансову звітність Компанії.

"Щорічні удосконалення МСФЗ" (цикл 2015 - 2017 років).

МСФЗ 3 "Об'єднання бізнесу"

Іноді суб'єкт господарювання, який є учасником у спільній операції (як визначено в МСФЗ 11 "Спільна діяльність"), отримує контроль над цією спільною операцією. Поправка до МСФЗ 3 пояснює, що якщо і коли суб'єкт господарювання згодом отримає контроль, він проводить переоцінку своєї колишньої частки в спільній операції на дату придбання. Суб'єкт господарювання визнає будь-яку різницю між справедливою вартістю на дату придбання спільної операції та попередньою балансовою вартістю як прибуток або збиток.

Це удосконалення набуває чинності для періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправки не мали впливу на фінансову звітність Компанії.

МСФЗ 11 "Спільна діяльність"

Удосконалення до МСФЗ 11 стосується ситуацій, коли суб'єкт господарювання є стороною спільної угоди, яка є спільною операцією (як визначено в МСФЗ 11) - але, що важливо, не має спільного контролю над спільною операцією - і згодом отримує спільний контроль. Ця поправка роз'яснює, що якщо і коли суб'єкт господарювання згодом отримає спільний контроль, він не повинен переоцінювати частку, яку він утримував раніше.

Ці поправки набувають чинності для періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправки не мали впливу на фінансову звітність Компанії.

МСБО 12 "Податки на прибуток"

У деяких юрисдикціях сума зобов'язання з податку на прибуток, що сплачується суб'єктом господарювання, залежить від дивідендів, виплачених власникам інструментів капіталу. В поправці до МСБО 12 уточнюється, що податкові наслідки (якщо такі є) дивідендів (тобто розподіл прибутку власникам інструментів капіталу пропорційно їх часткам) повинні

визнаватися:

одночасно з визнанням зобов'язання сплатити такі дивіденди; і

у складі прибутку або збитку, іншого сукупного доходу або звіту про зміни у власному капіталі, в залежності від того, де суб'єкт господарювання в минулому визнавав операції або події, які згенерували накопичений прибуток, з якої виплачуються дивіденди.

Це удосконалення застосовується до періодів, які починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Удосконалення застосовується на дату початку самого раннього представленого порівняльного періоду або після цієї дати. Поправки не мали впливу на фінансову звітність Компанії

МСБО 23 "Витрати на позики"

Поправка до МСБО 23 пояснює, що коли кваліфікований актив, що фінансується за рахунок спеціальних запозичень, стає готовим до використання або продажу, витрати на позики, понесені за спеціальними запозиченнями, більше не можуть бути капіталізовані як частина вартості цього кваліфікованого активу. Але ці запозичення стають частиною пулу позик, запозичених для загальних потреб. Тому з цієї дати ставка, яка застосовується до цих запозичень, включається до визначення ставки капіталізації, яка застосовується до позикових коштів, запозичених для загальних потреб.

Поправка застосовується до періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Суб'єкти господарювання зобов'язані застосовувати цю поправку лише до витрат на позики, понесених на початок річного звітного періоду, коли поправка вперше застосовується, або після цієї дати. Поправки не мали впливу на фінансову звітність Компанії

Тлумачення КТМФЗ 23 "Невизначеності щодо обліку податку на прибуток".

У випадках відсутності ясності щодо вимог податкового законодавства стосовно тієї чи іншої операції або до конкретних обставин основним є наступний критерій: чи висока ймовірність того, що податковий орган погодиться з тим трактуванням податкових вимог, яке вибрала компанія.

Якщо відповідь позитивна, то компанія відобразить у фінансовій звітності ту ж суму, що і у податковій звітності і розгляне необхідність розкриття інформації про існування невизначеності. Якщо відповідь негативна, то сума, відображена у фінансовій звітності, буде відрізнятися від суми в податковій декларації, оскільки вона оцінюється з урахуванням наявної невизначеності.

Для відображення цієї невизначеності використовується один з наступних двох методів оцінки, в залежності від того, який з них дозволить з більшою точністю передбачити результат вирішення невизначеності:

-метод найбільш імовірної суми; або

-метод очікуваної вартості.

Роз'яснення також вимагає, щоб ті судження і оцінки, які були сформовані компанією, були переглянуті в разі зміни фактів і обставин - наприклад, внаслідок податкової перевірки або дій, вжитих податковими органами, наступних змін податкових правил, або після закінчення терміну,

протягом якого податковий орган має право перевірити правильність обчислення податку.

Тлумачення застосовується до річних періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Тлумачення не мало впливу на фінансову звітність Компанії.

Поправки до МСФЗ 2 "Платіж на основі акцій" - "Класифікація і оцінка операцій з виплат на основі акцій".

Поправки розглядають три основних аспекти: вплив умов переходу прав на оцінку операцій з виплат на основі акцій з розрахунками грошовими коштами; класифікація операцій з виплат на основі акцій з умовою розрахунків на нетто-основі для зобов'язань з податку, утримуваного у джерела; облік зміни умов операції з виплат на основі акцій, в результаті якого операція перестає класифікуватися як операція з розрахунками грошовими коштами і починає класифікуватися як операція з розрахунками пайовими інструментами.

При прийнятті поправок організації не зобов'язані перераховувати інформацію за попередні періоди, проте допускається ретроспективне застосування за умови застосування поправок щодо всіх трьох аспектів і дотримання інших критеріїв. Поправки не мали впливу на фінансову звітність Компанії.

Поправки до МСБО 19 "Виплати працівникам" - "Внесення змін до програми, скорочення програми або погашення зобов'язань за програмою"

Поправки розглядають порядок обліку у випадках, коли внесення змін до програми, скорочення програми або погашення зобов'язань за програмою відбувається протягом звітного періоду. Поправки роз'яснюють, що якщо внесення змін до програми, скорочення програми або погашення зобов'язань за програмою відбувається протягом звітного періоду, організація повинна визначити вартість послуг поточного періоду та чисту величину відсотків стосовно решти періоду після внесення змін до програми, її скорочення або повного погашення зобов'язань за програмою, виходячи з актуарних припущень і ставок дисконтування, використаних для переоцінки чистого зобов'язання (активу) програми з визначеною виплатою.

Дані поправки будуть застосовуватися тільки у відношенні майбутніх змін програми, її скорочення або погашення зобов'язань за програмою.

Поправки до МСБО 19 "Виплати працівникам" - "Внесення змін до програми, скорочення програми або погашення зобов'язань за програмою"

Поправки розглядають порядок обліку у випадках, коли внесення змін до програми, скорочення програми або погашення зобов'язань за програмою відбувається протягом звітного періоду. Поправки роз'яснюють, що якщо внесення змін до програми, скорочення програми або погашення зобов'язань за програмою відбувається протягом звітного періоду, організація повинна визначити вартість послуг поточного періоду та чисту величину відсотків стосовно решти періоду після внесення змін до програми, її скорочення або повного погашення зобов'язань за програмою, виходячи з актуарних припущень і ставок дисконтування, використаних для переоцінки чистого зобов'язання (активу) програми з визначеною виплатою.

Дані поправки мають застосовуватися тільки у відношенні майбутніх змін програми, її скорочення або погашення зобов'язань за програмою, і не мали впливу на фінансову звітність Компанії за звітний період.

Поправки до МСБО 28 "Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства" - Довгострокові частки в асоційованих та спільних підприємствах

Поправки роз'яснюють, що організація застосовує МСФЗ 9 до довгострокових вкладень в асоційовану організацію або спільне підприємство, до яких не застосовується метод пайової участі, але які, по суті, складають частину чистих інвестицій в асоційовану організацію або спільне підприємство (довгострокові вкладення). Мається на увазі, що до таких довгострокових вкладень застосовується модель очікуваних кредитних збитків за МСФЗ 9.

У поправках також пояснюється, що при застосуванні МСФЗ 9 організація не бере до уваги збитки, понесені асоційованою організацією або спільним підприємством або збитки від знецінення чистих інвестицій, визнані в якості коригувань чистої інвестиції в асоційовану організацію або спільне підприємство, що виникають внаслідок застосування МСБО 28 "Інвестиції в асоційовані організації і спільні підприємства".

Поправки не мали впливу на фінансову звітність Компанії.

МСФЗ та Інтерпретації, що не набрали чинності

Компанія не застосовувала наступні МСФЗ та Інтерпретації до МСФЗ та МСБО, які були опубліковані, але не набрали чинності:

МСФЗ 17 "Страхові контракти"

МСФЗ 17 набуває чинності для звітних періодів, які починаються з 1 січня 2021 року або після цієї дати, при цьому вимагається надавати порівняльну інформацію. Допускається дострокове застосування за умови, що організація також застосовує МСФЗ 9 та МСФЗ 15 на дату першого застосування МСФЗ 17 або раніше.

Даний стандарт не застосовний до Компанії.

Поправки до МСБО 1 "Подання фінансової звітності" та МСБО 8 "Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки" щодо визначення суттєвості

Рада з МСФЗ вирішила уточнити визначення суттєвості, зробивши його більш послідовним і відповідним для всіх стандартів. Колишнє визначення в МСБО 1 наголошувало на тому, що пропуск або неправильне відображення суттєвих елементів впливає на економічні рішення користувачів, прийнятих на основі фінансової звітності. У новому варіанті визначення інформація вважається істотною, якщо її пропуск, неправильне відображення або приховування її іншою інформацією в звітності може, відповідно до обґрунтованих очікувань, вплинути на рішення основних користувачів фінансової звітності загального призначення, які приймають їх на основі такої фінансової звітності, що містить фінансову інформацію про конкретну організацію, що звітує.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2020 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Компанії.

Поправки до МСФЗ 3 "Об'єднання бізнесу"

Поправки уточнюють ключове визначення бізнесу.

У колишньому визначенні під бізнесом розуміли сукупність видів діяльності та активів, які можна вести та якими можна управляти з метою забезпечення доходу в формі дивідендів, нижчих витрат або інших економічних вигід безпосередньо інвесторам або іншим власникам, членам чи учасникам. За новим визначенням бізнес - це інтегрований набір процесів і активів, здатних до здійснення і управління з метою надання товарів або послуг клієнтам, генерування інвестиційного доходу (такого як дивіденди або відсотки) або генерування іншого доходу від нормальної діяльності.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2020 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Очікується, що поправка не матиме впливу на фінансову звітність Компанії.

Поправки до МСФЗ 10 "Консолідована фінансова звітність" та МСБО 28 "Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства" - Продаж або внесок активів між інвестором та асоційованою компанією чи спільним підприємством

Поправки розглядають протиріччя між МСФЗ 10 і МСБО 28, в частині обліку втрати контролю над дочірньою компанією, яка продається асоційованій компанії або спільному підприємству або вноситься в них. Поправки роз'яснюють, що прибутки чи збитки, які виникають в результаті продажу або внеску активів, що представляють собою бізнес, згідно з визначенням в МСФЗ 3, в угоді між інвестором і його асоційованою компанією чи спільним підприємством, визнаються в повному обсязі. Однак прибутки чи збитки, які виникають в результаті продажу або внеску активів, які не становлять собою бізнес, визнаються тільки в межах часток участі, наявних у інших, ніж компанія інвестора в асоційованій компанії чи спільному підприємстві.

Рада з МСФЗ відклала дату вступу в силу цієї поправки на невизначений термін, але дозволяється дострокове застосування перспективно. Очікується, що поправки не матимуть суттєвого впливу на фінансову звітність Компанії.

7. Нематеріальні активи

Комп'ютерне програмне забезпечення

31-12-2019	31-12-2018
------------	------------

тис. грн.	тис. грн.
-----------	-----------

Первісна вартість:

На 1 січня	29 845	30 163
Надходження	1 141	987
Вибуття	(0)	(1 305)
На 31 грудня	30 986	29 845

Амортизація та знецінення:

На 1 січня	(27 564)	(27 601)
Амортизація за рік	(1222)	(1 268)
Вибуття	0	1305
На 31 грудня	(28 786)	(27 564)

Чиста балансова вартість:

На 1 січня	2 281	2 562
На 31 грудня	2 200	2 281

8. Основні засоби

Будови та споруди Обчислювальна техніка Інструменти, прилади, інвентар та офісне обладнання	Лінії електропередач Обладнання зв'язку Системи обліку електроенергії Незавершені капітальні інвестиції	Машини та обладнання Автотранспорт Разом	Меблі
--	--	--	-------

тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	грн.
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	

Первісна вартість або оцінка:

На 1 січня 2018 року	175 793	2 909 786	596 985	20715
27 113	85 107	15 815	2 053	18 260
4 017 084				

Надходження	6 770	123 731	26 062	2 738	1 891	11082
1 072	31 172	224	198 484	403 225		

Вибуття	(1)	(3 220)	(202)	(25)	(26)	(668)
(98)	(512)	(20)	(197 543)	(202 315)		

Рекласифікація	-	(232)	231	-	-	-
-	-	-	-	(1)		

На 31 грудня 2018 року	182 562	3 030 065	623 076	23428
28 978	95 521	16 789	2 256	19 201
4 217 993				

Надходження	4 871	89 038	33 650	17 244	1 194	8 241
922	24 433	34	174 840	354 468		

Вибуття	(3 407)	(857)	(69)	(176)	(133)	(412)
(142)	-	(77)	(172 326)	(177 599)		

Рекласифікація	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-
На 31 грудня 2019 року	184 026			3 118 245		656 657		40496
	30 039	103 350		17 569	220 551		2 213	21715
	4 394 862							

Знос та знецінення:

На 1 січня 2018 року	(60 528)			(1 941 124)		(290 091)		(16644)
	(21 902)		(61 214)		(9 866)	(113 772)		(1473)
	-		(2 516 614)					
Амортизація за рік	(8 348)		(65 581)		(28 230)		(1 840)	(1217)
	(4 927)		(1 003)		(35 626)		(97)	(146 869)
Вибуття	1		1 620	75		25	24	667
	90	512	20	-		3 032		
Рекласифікація	-		3	(3)		-		-
	-		-	-		-		-
На 31 грудня 2018 року	(68 875)			(2 005 083)		(318 249)		(18460)
	(23 095)		(65 475)		(10 779)	(148 886)		
	(1 550)	-	(2 660 451)					
Амортизація за рік	(8 233)		(68 694)		(29 402)		(2 681)	(1385)
	(6 398)		(1 134)		(26 740)		(111)	(144 778)
Вибуття	781		592	49		176	65	412
	114	-	69	-		2 257		
Рекласифікація	-		-	-		-		-
	-		-	-		-		-
На 31 грудня 2019 року	(76 327)			(2 073 185)		(347 601)		(20965)
	(24 415)		(71 461)		(11 800)	(175 626)		
	(1 591)	-	(2 802 972)					

Чиста балансова вартість:

На 1 січня 2018 року	115 265			968 661		306 894		4 071
	5 211	23 893	5 949	51 686		580	18 260	1 500 470

На 31 грудня 2018 року	113 687		1 024 982	304 828	4 968
5 882	30 046	6 010	47 232	706	19 201
1 557 542					
На 31 грудня 2019 року	107 699		1 045 060	309 055	19 531
5 625	31 889	5 769	44 925	622	21 715
					1 591 890

Компанія утримує на балансі основні фонди щодо яких існують обмеження у використанні залишковою вартістю 906 тис. грн. Такі основні фонди не були передані Товариству під час приватизації та перебувають у власності держави. Згідно чинного законодавства України Компанія є балансоутримувачем таких фондів та має безумовні зобов'язання щодо їх утримання та забезпечення належного до використання стану. Компанія контролює майбутні економічні вигоди від використання таких активів та несе операційні ризики та ризики, пов'язані з утриманням таких активів.

Компанія використовує основні засоби, взяті в операційну оренду. Вартість таких основних засобів складає 332 тис. грн. (2018 р.: 332 тис. грн.).

На 31 грудня 2019 та на 31 грудня 2018 Компанія розглянула наявність факторів знецінення. Станом на зазначені дати фактори відсутні. Відповідно, у 2019 та 2018 роках збитки від знецінення основних засобів та капітальних інвестицій Компанією не визнавались.

Станом на 31.12.2019 р. Компанія продовжує використовувати повністю амортизовані основні засоби первісною вартістю 129 681 тис. грн., в т.ч. вартість систем обліку електричної енергії - 87 122 тис. грн. (станом на 2018 рік - 110 475 тис. грн. в т.ч. вартість систем обліку електричної енергії - 67 317 тис. грн.)

9. Інші фінансові інвестиції

	31-12-2019	31-12-2018
	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду
	тис. грн.	тис. грн.

Необоротні активи:

Інвестиції утримувані до погашення, за амортизованою вартістю:

Боргові цінні папери, що не котируються (i)	165 136	132 919
---	---------	---------

Інвестиції в дольові інструменти, що обліковуються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід:

Акції, що не котируються (ii)	24 254	33 740
-------------------------------	--------	--------

Інші фінансові інвестиції разом	189 390	166 659
---------------------------------	---------	---------

Оборотні активи:

Інвестиції в дольові інструменти, що обліковуються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід:

Акції, що не котируються (ii)		19 996
Інші поточні фінансові інвестиції		
Депозити (iii)	28 784	1 463
Поточні фінансові інвестиції разом	28 784	21 459

Компанія на звітну дату не виявила наявності подій, які можуть вплинути на зменшення корисності фінансових інвестицій, резерв під очікувані кредитні збитки за фінансовими активами, що обліковуються за амортизованою вартістю та справедливою вартістю з відображенням переоцінки через інший сукупний дохід, у звітному та попередньому періоді не формувався.

(i) Інвестиції в боргові цінні папери

Інвестиції представляють собою утримувані Компанією бездокументарні іменні відсоткові облігації з плаваючою ставкою від 14 до 19% зі строками погашення 2022 - 2025 роки. Облігації балансовою вартістю 39 055 тис.грн на 31.12.2019 року емітовані компанією ПрАТ "Кіровоградобленерго", що відноситься до пов'язаних осіб Підприємства (Примітка 34). В звітному періоді Компанією було придбано облігацій на суму 142 327 тис. грн., продано облігацій на суму 110 110 тис. грн.

(ii) Акції, що не котируються

Акції, що не котируються, являють собою інвестиції в пайові цінні папери компаній, акції яких не включені у біржові котирувальні списки. Компанії належать неконтролюючі частки участі (від 1% до 9%) в ряді організацій. Станом на 31 грудня 2019 року акції відображено за справедливою вартістю, а нереалізований прибуток або збиток визнаний в іншому сукупному доході. (Примітка 19). Балансова вартість акцій АТ "Миколаївобленерго" станом на 31.12.2019 р. становить 24 254 тис. грн. В звітному періоді Компанією було продано акції на суму 30 419 тис. грн. Протягом 2018 року Компанія не здійснювала продаж власних акцій.

(iii) Депозити

До поточних фінансових інвестицій станом на 31 грудня 2019 року Компанія відносить депозит в розмірі 28 784 тис. грн. на 31 грудня 2018 року грн. - 1 453 тис. грн. відповідно) за договором строкового банківського вкладу із Першим інвестиційним банком. Строк повернення 30.03.2020 року відсоток 12,5 % річних.

10. Запаси

31-12-2019		31-12-2018	
На кінець звітнього періоду		На початок звітнього періоду	
тис. грн.		тис. грн.	
Матеріали для передавального обладнання		14 021	13 713
Запасні частини для виробничого обладнання		4 941	5 686
Паливо	7 625	4 355	
Спецодяг	155	473	
МШП 168	312		
ТМЦ від ліквідації основних засобів		507	302
Запасні частини від ліквідації основних засобів		142	50
Інші матеріали	321	661	
Незавершене виробництво	67	51	
Витрати від знецінення	(44)	(44)	
Запаси разом (рядок 1100)	27 903	25 560	

На 31 грудня 2019 та на 31 грудня 2018 років запаси Компанії не перебувають в заставі, обмежень в їх використанні не існує (крім мобілізаційного резерву). Станом на 31.12.2019 рік Компанія визнала витрати від перерахунку корисності запасів в сумі 20 тис. грн. (2018 р доход від перерахунку корисності запасів: 5 тис. грн.)

11. Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги

31-12-2019		31-12-2018	
На початок звітнього періоду		На кінець звітнього періоду	
тис. грн.		тис. грн.	
Розрахунки з фізичними особами за спожиту електроенергію	9 416	91 650	

Розрахунки з юридичними особами за спожиту електроенергію	6 057	27 977
Розрахунки з електропостачальниками за розподіл	1294	0
Розрахунки за субсидіями та пільгами	166	15 336
Розрахунки з юридичними організаціями за розподіл	484	0
Резерв під кредитні збитки	(13 032)	(10 354)
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги разом (рядок 1125)	4 385	124 609

Далі наведено аналіз по термінах торговельної дебіторської заборгованості за станом на 31 грудня:

	31-12-2019		31-12-2018	
	На кінець звітної періоду		На початок звітної періоду	
	тис. грн.		тис. грн.	
До 2 місяців	4264	115 203		
2-3 місяця	71	7 101		
4-6 місяців	37	3 514		
7-9 місяців	132	1 766		
більше 10 місяців	12 913	-		
10-12 місяців	-	1 602		
більше 12 місяців	-	5 778		
Резерв під кредитні збитки	(13 032)		(10 354)	
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги разом (рядок 1125)		4 385		124 609

Розшифровка резерву під кредитні збитки

	31-12-2019	31-12-2018
	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду
	тис. грн.	тис. грн.
Залишок на початок	10 354	14 279
Створено	7 025	1 325
Списано за рахунок резерву	(4 347)	(5 250)
Резерв під кредитні збитки	13 032	10 354

Аналіз знецінення здійснюється на кожну звітну дату, використовуючи матрицю резервування для оцінки очікуваних кредитних збитків. Ставки резервування базуються на днях прострочки, для групування різних клієнтів із подібними моделями збитків. Розрахунок відображає результат зваженої ймовірності, та обґрунтованої інформації, яка є в наявності, на звітну дату про минулі події, поточні умови та прогнози щодо майбутніх економічних умов. Як правило, торгова дебіторська заборгованість списується, якщо термін прострочення дорівнює три роки та/або в разі визнання заборгованості безнадійною. Максимальна сума кредитного ризику на звітну дату - це балансова вартість кожного класу фінансових активів.

Резерв під очікувані кредитні збитки визначається щомісяця, відповідно до структури дебіторської заборгованості поточного місяця. Коефіцієнти сумнівності, що використовуються для розрахунку резерву, розраховуються щокварталу окремо для заборгованості за послуги з розподілу (передачі), спожиту електроенергію та за надані товари, роботи, послуги. Для розрахунку коефіцієнтів сумнівності враховується історичний досвід та прогнозні економічні умови. Станом на 31.12.2019 р. для розрахунку резерву були використані такі коефіцієнти: непрострочена заборгованість - 1%; заборгованість терміном виникнення 2-3 місяці - 8 %; заборгованість терміном виникнення 4-6 місяців - 26%; заборгованість терміном виникнення 7-9 місяців - 47%, заборгованість терміном виникнення більше 10 місяців - 100%.

12. Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

	31-12-2019	31-12-2018
	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду
	тис. грн.	тис. грн.
Податок на прибуток до відшкодування	-	-
Місцеві податки до відшкодування	1	431
Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом разом (рядок 1135)	1	431

13. Інша поточна дебіторська заборгованість

	31-12-2019	31-12-2018
	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду
	тис. грн.	тис. грн.
Дебіторська заборгованість за наданими позиками	-	494 846
Дебіторська заборгованість за іншими розрахунками	5 357	31 394
Інша поточна дебіторська заборгованість разом (рядок 1155)	5 357	526 240

14. Гроші та їх еквіваленти

До грошових коштів та їх еквівалентів Компанії відносяться кошти на поточних рахунках в банках та короткострокові високоліквідні фінансові інвестиції, які вільно конвертуються у певні суми грошових коштів і характеризуються незначним ризиком зміни вартості.

	31-12-2019	31-12-2018
	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду
	тис. грн.	тис. грн.
Рахунки в банках	19758	43 818
Грошові кошти на розподільчих рахунках (і)	-	1 534
Гроші та їх еквіваленти разом (рядок 1165)	19 758	45 352

(і) Обмеження щодо використання грошей на поточних рахунках із спеціальним режимом використання (розподільчих рахунках)

Починаючи з 01.01.2019 року Компанія не зобов'язана здійснювати розрахунки через розподільчі рахунки в зв'язку зі зміною виду діяльності. Обмеження щодо використання грошових коштів на рахунках компанії на звітну дату відсутні.

15. Інші активи

	31-12-2019	31-12-2018	
	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду	
	тис. грн.	тис. грн.	
Необоротні:			
Права користування земельними ділянками	84	84	220
Інші необоротні активи разом (рядок 1090)	84	84	220
Оборотні:			
Податкові зобов'язання з ПДВ по авансам отриманим	14 421	14 421	27 497
Нереалізований податковий кредит з ПДВ	2 612	2 612	16 870
Інші оборотні активи	10 754	-	-
Інші активи разом (рядок 1190)	27 787	44 367	44 367

16. Зареєстрований (пайовий) капітал

Акціонерний капітал затверджений, випущений і повністю сплачений - прості акції (номінальна вартість):

Кількість акцій тис.шт. Номінальна вартість однієї акції, грн. Зареєстрований (пайовий) капітал, тис. грн.

На 1 січня 2019 року	85 134	0.25	21 284		
Внески учасників /(вилучення капіталу), протягом року	0		0.00	-	
На 31 грудня 2019 року	85 134	0.25	21 284		
Внески учасників /(вилучення капіталу), протягом року	0		0.00	-	
На 31 грудня 2019 року	85 134	0.25	21 284		

Структура акціонерного капіталу Компанії станом на 31 грудня 2019 та 2018 років представлена таким чином:

31-12-2019 31-12-2018

Кількість акцій тис. штук	Частка володіння %	Кількість акцій тис. штук	Частка володіння %	
Washington Holdings B V	70 940	83.3267%	70 940	83.3267%
Інші юридичні та фізичні особи	14 194	16.6733%	14 194	16.6733%
	85 134	100.0000%	85 134	100.0000%

Всі акції номінальною вартістю 0.25 гривень. Власники простих акцій мають право на отримання дивідендів і право одного голосу на акцію. Дивіденди оголошуються і затверджуються зборами акціонерів.

17. Капітал в дооцінках

Капітал в дооцінках являє собою накопичені дооцінки і уцінки від зміни справедливої вартості цінних паперів.

31-12-2019

На кінець звітної періоду	31-12-2018	На початок звітної періоду
тис. грн.	тис. грн.	
Залишок на 1 січня (790)	(5 569)	
Дооцінка цінних паперів 463	5 828	
Вплив відстроченого податку від переоцінки цінних паперів (83)	(1049)	
Перенесення до власного капіталу дооцінки/уцінки цінних паперів при вибутті	(779)	
-		
Перекласифікація відстроченого податку 515	-	
Капітал в дооцінках разом на 31 грудня (рядок 1405) (674)	(790)	

Інший сукупний дохід від актуарних прибутків збитків.

Актуарні прибутки або збитки відображаються у складі іншого сукупного доходу і включаються до складу нерозподіленого прибутку

31-12-2019

На кінець звітної періоду 31-12-2018

На початок звітнього періоду

	тис. грн.	тис. грн.	
Залишок на 1 січня	559	(158)	
Актuarні збитки	308	559	
Перенесення сальдо на нерозподілений прибуток		(559)	(158)
Сукупний дохід актуарні збитки разом на 31 грудня		(308)	559

18. Резервний капітал

Згідно зі статутом Компанія створює резервний капітал у розмірі не менше ніж 15 відсотків статутного капіталу. Формування резервного капіталу відбувалося шляхом щорічних відрахувань від чистого прибутку Компанії або за рахунок нерозподіленого прибутку. Резервний капітал створено для збільшення статутного капіталу, погашення заборгованості у разі ліквідації Компаній тощо. Нерозподілений прибуток, за рахунок якого сформовано такий резервний фонд, не підлягає розподілу між акціонерами Компанії.

Станом на 31 грудня 2019 року резервний капітал сформований в повному обсязі та складає 5 321 тис. грн. (31 грудня 2018 року: 5 321 тис. грн.).

19. Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) і дивіденди

Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)

31-12-2019

На кінець звітнього періоду

31-12-2018

На початок звітнього періоду

	тис. грн.	тис. грн.	
Залишок на 1 січня	1 404 475	1 355 381	
Виправлення помилок	145		35
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	161 253	89 631	
Інший сукупний дохід	(308)		(559)
Дивіденди 013)	-		(40)
Інші зміни в капіталі		779	

Залишок на 31 грудня (рядок 1420)	1 566 344	1 404 475
------------------------------------	-----------	-----------

Дивіденди

На річних Загальних зборах акціонерів Компанії, які відбулися 11 квітня 2019 року, затверджено річний звіт Товариства за 2018 рік (в т.ч. баланс, звіт про фінансові результати, звіт про власний капітал, звіт про рух грошових коштів, примітки до звіту). Дивіденди за 2018 рік не розподілялись. За 2017 рік виплачено дивіденди в сумі 40 013 грн.

20. Кредити банків

Ефективна ставка	Строк погашення	На кінець звітного періоду		На початок звітного періоду	
		31-12-2019	31-12-2018	31-12-2018	31-12-2017
		тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Банківський кредит на суму 6 000 000 USD(i) (рядок 1600)	10,5% 12.2018	-	166	-	130
Банківський кредит на суму 15 000 000 USD(ii) (рядок 1510)	9,69%-9% 2019	-	-	-	415 324
Кредити банків разом	-	-	581 454	-	-

(i) Банківський кредит на суму 6 000 000 USD (2018 р. 6 000 000 USD)

В складі короткострокових кредитів банку Компанія обліковує заборгованість по Договору кредитної лінії від 26 травня 2014 року з ПАТ "Державний ощадний банк України". Зазначена кредитна лінія надається для фінансування потреби Компанії в обігових коштах. Максимальний розмір кредитної лінії - 6 млн. доларів США. Остаточний термін повернення - 14 грудня 2018 року. Відсотки за кредитом нараховуються за ставкою 10,5 % річних. Кредит виданий під заставу майнових прав по контрактах вартістю 551 496 тис. грн. та простих іменних акцій, балансова вартість яких 19 996 тис. грн. Зобов'язання за кредитом були погашені в повному обсязі 04.01.2019 р., банк не висував претензій щодо прострочення строків погашення.

(ii) Банківський кредит на суму 15 000 000 USD (2018 р. 15 000 000 USD)

В складі короткострокових кредитів банку Компанія обліковує заборгованість по Договору про відкриття кредитної лінії від 09 листопада 2016 року з ПАТ "Альфа-Банк". Зазначена кредитна

лінія була надана для фінансування потреби Компанії в обігових коштах. Максимальний розмір кредитної лінії - 15 млн. доларів США. Кредит було погашено в повному обсязі 08.02.2019 року. Відсотки за кредитом нараховуються за ставкою 9,69-9% річних. Кредит забезпечений порукою компаній ПАТ "ЕК "Житомиробленерго", ПрАТ "Київобленерго" та ПАТ "Одесаобленерго.

21. Забезпечення

31-12-2019

На кінець звітного періоду

31-12-2018

На початок звітного періоду

тис. грн.

тис. грн.

Додаткове пенсійне забезпечення

по програмах із визначеними виплатами 9 681 7 721

Забезпечення виплат відпусток 11 110 7 496

Резерв понаднормової праці - -

Інші забезпечення 428 650

Забезпечення разом 21 219 15 867

Поточні забезпечення (рядок 1660) 11 538 8 146

Довгострокові забезпечення (рядок 1520) 9 681 7 721

Забезпечення разом 21 219 15 867

2019 р. Додаткове пенсійне забезпечення Забезпечення виплат відпусток Резерв понаднормової праці Інші забезпечення Разом

тис. грн.

тис. грн.

тис. грн.

тис. грн.

тис. грн.

На 1 січня 2019 року 7 721 7 496
650 15 867

Нараховано за рік 1 734 26 656 626 428 29 444

Використано у звітному році (150) (23 042) (626) (650)
(24 468)

АктUARні прибутки (збитки) по програмах із визначеними виплатами 376 - -

- 376

На 31 грудня 2019 року	9 681	11 110	-	428	21 219
Поточні забезпечення	-	11 110	-	428	11 538
Довгострокові забезпечення	9 681	-	-	-	9 681
На 31 грудня 2019 року	9 681	11 110	-	428	21 219

2018 р. Додаткове пенсійне забезпечення Забезпечення виплат відпусток Резерв
понаднор-мової праці Інші забезпечення Разом

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.
тис. грн.

На 1 січня 2018 року	5 974	6 058	377	450	12 859
Нараховано за рік	1 332	19 730	376	650	22 088
Використано у звітному році (19 732)	(237)	(18 292)		(753)	(450)

- Актуарні прибутки (збитки) по програмах із визначеними виплатами 652 - -
652

На 31 грудня 2018 року	7 721	7 496	-	650	15 867
Поточні забезпечення	-	6 059	-	650	8 146
Довгострокові забезпечення	7 721	-	-	-	7 721
На 31 грудня 2018 року	7 721	7 496	-	650	15 867

22. Торговельна та інша кредиторська заборгованість

31-12-2019

31-12-2018

На кінець звітного періоду

На початок звітного періоду

тис. грн.

тис. грн.

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги		15 590	102 499
Відсотки до сплати -	11 524		
Податкове зобов'язання з ПДВ касовий метод	2 731	21 980	

Інша кредиторська заборгованість	17 444	10 948
Торговельна та інша кредиторська заборгованість разом (рядки 1615+1690)	35 765	
	146 951	

23. Зобов'язання перед бюджетом

	31-12-2019	31-12-2018
	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду
	тис. грн.	тис. грн.
ПДВ до сплати	8 276	7 030
Податок на прибуток	7 562	5 570
Податок на доходи фізичних осіб до сплати	1 858	1 110
Місцеві податки до сплати	923	941
Єдиний соціальний внесок до сплати	1 173	2 855
Військовий збір	155	136
Зобов'язання перед бюджетом разом (рядки 1620+1625)	19 947	17 642

24. Зміни в зобов'язаннях, обумовлених фінансовою діяльністю

	31.12.2019	31.12.2018
	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду
	тис. грн.	тис. грн.
Кредити та позики (Примітка 20) -	-	581 454
Проценти за кредитами -	-	11 524
Зобов'язання перед власниками	1 319	1 319
Разом	1 319	594 297

Кредити та позики Проценти за кредитами Зобов'язання перед власниками

Разом

тис.грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис.грн.	тис.грн.
Залишок на 31 грудня 2018 р.	581 454	11 524	1 319	594 297
Надходження грошових потоків (рядок 3305)	-	-	-	-
Вибуття грошових потоків (рядки 3350, 3355, 3360) (-) (584 696)	(569 460)	(15 236)		
Нараховані проценти	-	5 081	-	5 081
Зміни, пов'язані з коливаннями валютних курсів	(11 994)	(1 369)	-	(13 363)
Нарахування дивідендів	-	-	-	-
Залишок на 31 грудня 2019 р.	-	-	1 319	1 319

25. Чистий дохід від реалізації

2019 р.	2018 р.
тис. грн.	тис. грн.
Дохід від реалізації електроенергії юридичним особам	- 1 670 979
Дохід від реалізації електроенергії фізичним особам	- 692 726
Дохід від транзиту електроенергії	- 41 943
Дохід від реалізації послуг приєднання	66 470 42 965
Дохід від реалізації послуг	82 832 65 576
Дохід від продажу електроенергії на балансуєчому ринку	15 909 -
Дохід від надання послуг з розподілу	981 988 -
Чистий дохід від реалізації разом (рядок 2000)	1 147 199 2 514 189

26. Собівартість реалізації

2019 р.	2018 р.
тис. грн.	тис. грн.
Електроенергія	- (1 900 963)

Електроенергія на покриття технологічних витрат	(429 027)	-
Амортизація (145 520)	(147 919)	
Витрати на оплату праці	(219 762)	(185 725)
Матеріальні витрати	(74 655)	(75 853)
Відрахування на соціальні заходи	(48 217)	(41 082)
Інші витрати що включені до собівартості	(30 515)	(52 987)
Собівартість реалізації разом (рядок 2050)	(947 696)	(2 404 529)

27. Інші операційні доходи (витрати)

27.1. Інші операційні доходи

	2019 р.	2018 р.
	тис. грн.	тис. грн.
Дохід від отриманих штрафів, пені, неустойки	999	7 309
Доходи по процентах	1 664	3 502
Дохід від реалізації оборотних активів	1 328	981
Дохід від реалізації необоротних активів	2 797	427
Відшкодовані крадіжки	408	637
Дохід від операційної оренди активів	4 594	130
Дохід від списання кредиторської заборгованості	2 094	89
Доходи від операційних курсових різниць	366	260
Інші доходи операційної діяльності	2 038	3 670
Інші операційні доходи разом (рядок 2120)	16 288	17 005

27.2. Інші операційні витрати

	2019 р.	2018 р.
	тис. грн.	тис. грн.
Відрахування на створення резерву під кредитні збитки	(6 953)	(1 419)
Втрати від операційних курсових різниць	-	-

Штрафи та пені виплачені	(1 087)	(186)	
Втрати від знецінення запасів	(52)	(67)	
Собівартість реалізованих товарів, запасів		(1 166)	(446)
Собівартість реалізованих необоротних активів	(2 715)		-
Інші витрати операційної діяльності	(4 118)	(1 617)	
Інші операційні витрати разом (рядок 2180)		(16 091)	(3 735)

28. Адміністративні витрати

2019 р.	2018 р.		
тис. грн.	тис. грн.		
Витрати на оплату праці	(21 947)	(18 288)	
Відрахування на соціальні заходи	(3 852)	(3 331)	
Матеріальні витрати	(920)	(1 350)	
Амортизація	(559)	(452)	
Інші адміністративні витрати	(4866)	(7 213)	
Адміністративні витрати разом (рядок 2130)	(32 144)	(30 635)	

29. Фінансові доходи (витрати)

2019 р.	2018 р.		
тис. грн.	тис. грн.		
29.1 Фінансові доходи:			
Дохід по облігаціям	24 130	29 396	
Інші фінансові доходи	2 034	973	
Інші фінансові доходи разом (рядок 2220)	26 164	30 369	

29.2 Фінансові витрати:

Відсотки за банківськими кредитами	(4 078)	(55 281)
Інші фінансові витрати	(1003)	(746)
Інші фінансові витрати разом (рядок 2250)	(5 081)	(56 027)

30. Інші доходи (витрати)

30.1. Інші доходи

2019 р.	2018 р.	
тис. грн.	тис. грн.	
Реалізація фінансових інвестицій	467	-
Відшкодування витрат по договору	3 777	38 019
Дохід від безоплатно одержаних активів	3 145	3 690
Доходи(збитки) від курсових різниць нетто основа	1 060	3 779
Інші доходи	0	3
Інші доходи разом (рядок 2240)	8 449	45 491

30.2. Інші витрати

2019 р.	2018 р.	
тис. грн.	тис. грн.	
Витрати від списання необоротних активів	(301)	(1 739)
Витрати від неопераційних курсових різниць	-	(1 462)
Від'ємний фінансовий результат від реалізації фінансових інвестицій	-	(1)
Інші витрати	-	-
Інші витрати разом (рядок 2270)	(301)	(3 202)

31. Податок на прибуток

Податок на прибуток у звіті про фінансові результати:

2019 р.	2018 р.
тис. грн.	тис. грн.

Поточний податок на прибуток:

Витрати з поточного податку на прибуток	51 125	33 912
---	--------	--------

Відстрочений податок:

Відстрочений податок, визнаний у поточному році	(15 591)	(14 617)
---	----------	----------

Витрати (дохід) з податку на прибуток (рядок 2300)	35 534	19 295
--	--------	--------

Взаємозв'язок між витратами (доходом) з податку на прибуток та бухгалтерським прибутком, розрахованим за діючими ставками за 2019 та 2018 роки.

2019 р.	2018 р.
тис. грн.	тис. грн.

Бухгалтерський прибуток (збиток) до оподаткування	196 787	108 926
Податок на прибуток, розрахований за ставкою 18% (2018 р.: 18%)	35 422	19 607
Доходи/витрати, що виключаються для оподаткування	(112)	(312)
Витрати (дохід) з податку на прибуток (рядок 2300)	35 534	19 295

Відстрочений податок, визнаний в іншому сукупному доході

Відстрочений податок, пов'язаний зі статтями, які відносяться безпосередньо до складу іншого сукупного доходу протягом року:

2019р.	2018 р.
тис. грн.	тис. грн.

Уцінка цінних паперів	(84)	(1 049)
Актuarні прибутки/збитки по програмах з визначеними виплатами	68	123
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом (рядок 2455)	(16)	(926)

Відстрочений податок на прибуток у звіті про фінансовий стан:

31-12-2019	31-12-2018
------------	------------

	На кінець звітної періоду	На початок звітної періоду
	тис. грн.	тис. грн.
Відстрочені податкові активи (рядок 1045)	-	-
Відстрочені податкові зобов'язання (рядок 1500)	(136 296)	(152 386)
Чисті відстрочені податкові активи / (зобов'язання)	(136 296)	(152 386)

Відстрочені податкові (зобов'язання) / активи, що відносяться до:

2019 р.	Залишок на початок року Відображено у складі іншого сукупного доходу	Відображено у складі прибутку або збитку	Залишок на кінець року
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Основні засоби	(153 012)	14 721	(138 291)
Резерв під кредитні збитки	255	996	1251
Резерв неліквідів (запаси - матеріали)	1	2	- 3
Цінні папери	142 (52)	431	521
Додаткове пенсійне забезпечення	192		68 260
Інші забезпечення	36 (76)	-	(40)
Разом	(152 386)	15 591 499	(136 296)

2018 р.	Залишок на початок року Відображено у складі іншого сукупного доходу	Відображено у складі прибутку або збитку	Залишок на кінець року
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Основні засоби	(167 783)	14 771	(153 012)
Резерв під кредитні збитки	532	(277)	255
Резерв неліквідів (запаси - матеріали)	0	1	- 1
Цінні папери	1 185 6	(1049)	142
Додаткове пенсійне забезпечення	(11)	81	123 192

Інші забезпечення	-	36	-	36
Разом (166 078)		14 618	(926)	(152 386)

32. Розкриття компонентів іншого сукупного доходу згідно з МСБО 1 "Подання фінансової звітності"

2019 р.	2018 р.
тис. грн.	тис. грн.

Статті, які у подальшому не будуть перекласифіковані

у прибуток або збиток:

Актуарні прибутки/збитки по програмах з визначеними виплатами (376) (682)

Вплив відстроченого податку від актуарних прибутків/збитків по програмах з визначеними виплатами 68 123

Дооцінка (Уцінка) цінних паперів
463 5 828

Вплив відстроченого податку від уцінки цінних паперів
(84) (1 049)

Чистий інший сукупний дохід, що не підлягає

перекласифікації до складу прибутку або збитку 71 4 220

Інший сукупний дохід після оподаткування (рядок 2460) 71 4 220

33. Умовні і контрактні зобов'язання

Загальна інформація

В енергетичному секторі тривають процеси суттєвої реструктуризації та реформування, майбутній напрямок і наслідки яких у цей час невідомі.

Можливі реформи політики можуть зробити істотний вплив на підприємства цієї галузі. У зв'язку з невизначеністю щодо можливих змін у цьому секторі, у цей час неможливо оцінити потенційний вплив реформ на фінансовий стан і результати діяльності Компанії.

Інвестиційна програма

Постановою НКРЕКП від 26 лютого 2019 року № 249 схвалено Інвестиційну програму ПрАТ "Рівнеобленерго" на 2019 рік у сумі 98 066 тис. грн. (без ПДВ). Компанія спрямовує власні і залучені кошти на будівництво, модернізацію та реконструкцію електричних мереж та обладнання, заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії та інші цілі, передбачені інвестиційною програмою. Виконання інвестиційної програми у 2019 році складає 99,61%.

Мобілізаційний резерв

Компанія зобов'язана утримувати на зберіганні мобілізаційний резерв різних запасів для Державного комітету з матеріальних ресурсів (Держкомрезерв). Даний резерв може бути використаний тільки з дозволу державних органів, його використання без дозволу заборонено і призводить до штрафних санкцій. В силу виникаючої виробничої необхідності Компанія має право використовувати мобілізаційний резерв з його подальшим обов'язковим заповненням.

Соціальні зобов'язання

В Компанії діє колективний договір. За умовами такого договору Компанія має зобов'язання щодо здійснення своїм працівникам певних виплат у зв'язку із соціальним забезпеченням, сума яких може змінюватися з року в рік. Резерв під такі зобов'язання не враховується у фінансовій звітності Компанії, оскільки керівництво не може достовірно оцінити суму майбутніх виплат у зв'язку із соціальним забезпеченням.

Страховання

Страхова галузь в Україні знаходиться у стадії розвитку, тому багато форм страхового захисту, поширених в інших країнах, в Україні, як правило, ще не є загальнодоступними. Компанія не має повного страхового покриття з обладнання на випадок переривання діяльності або виникнення зобов'язань перед третьою стороною щодо пошкодження майна або нанесення шкоди навколишньому середовищу в результаті аварій, пов'язаних з майном або операціями Компанії. До тих пір, поки Компанія не отримає адекватного страхового покриття, існує ризик того, що втрата або пошкодження певних активів може зробити істотний негативний вплив на діяльність та фінансовий стан Компанії.

Станом на 31 грудня 2019 р. Компанія здійснювала страхування автотранспорту та цивільної відповідальності водіїв, сума таких витрат у 2019 році склала 336 тис. грн. (2018 р.: 271 тис. грн.)

Судові процеси

У ході своєї діяльності Компанія залучена у різні судові процеси, жоден з яких, сукупно або окремо, не зробив істотного несприятливого впливу на Компанію, крім тих, які вже відображені у фінансовій звітності. На думку керівництва, вирішення усіх питань, крім відображених у звіті, не зробить істотного впливу на фінансовий стан або результати діяльності Компанії.

Оподаткування

У результаті нестабільної економічної ситуації в Україні податкові органи України приділяють все більшу увагу діловим колам. Зважаючи на це, закони і нормативно-правові акти, що впливають на діяльність підприємств, продовжують стрімко змінюватися. Ці зміни характеризуються незадовільним складанням законопроектів, неоднозначними трактуваннями і арбітражним застосуванням з боку держави.

Зокрема, податкові декларації підлягають перевірці з боку різних органів влади, які за законом уповноважені застосовувати надзвичайно суворі штрафні санкції, а також стягувати пеню. Хоча, на думку Компанії, вона належним чином відобразила податкові зобов'язання в обліку, виходячи зі своєї інтерпретації податкового законодавства, вищезазначені факти можуть створювати податкові ризики для Компанії.

Зобов'язання з операційної оренди - Компанія виступає як орендар

Компанією укладено договори оренди транспорту, каналів зв'язку та нерухомості. Зазначені угоди про оренду не накладають на Компанію жодних обмежень. Мінімальна орендна плата майбутніх періодів за договорами оренди станом на 31 грудня:

2019 р.	2018 р.	
тис. грн.	тис. грн.	
Протягом одного року	136	816
Понад одного року, але не більше п'яти років	-	2 448
Разом 136	3 264	

Зобов'язання з операційної оренди - Компанія виступає як орендодавець

Компанія уклала договори оренди нерухомості, що складається з надлишків офісних площ Компанії, оренди місця на вежі, транспорту. Ці договори оренди мають строк тривалістю 1 рік. Усі договори оренди включають пункт про можливість перегляду орендної плати у бік підвищення відповідно до поточних ринкових умов.

Мінімальна орендна плата до отримання у майбутніх періодах за договорами оренди станом на 31 грудня складає:

2019 р.	2018 р.	
тис. грн.	тис. грн.	
Протягом одного року	479	133
Понад один рік, але не більше п'яти років -	-	-
Разом 5 513	104	

Питання охорони навколишнього середовища

Звичайна господарська діяльність Компанії може завдавати не суттєвої шкоди навколишньому середовищу. Нормативні положення щодо охорони навколишнього середовища в Україні змінюються та постійно переглядаються. Керівництво вважає, що за існуючих умов застосування законодавства не існує суттєвих зобов'язань щодо можливого завдання шкоди навколишньому середовищу, які мають бути нараховані у фінансовій звітності згідно з МСФЗ (IFRS).

Надання гарантій та поручительств

Компанія має зобов'язання, з виконання договорів поруки, щодо гарантії по заборгованостях перед банківськими установами в сумі 199 420 тис.грн.

Компанія виступає поручителем перед АТ "БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ" за виконання зобов'язань за Договором про надання банківської гарантії:

- ТОВ "РОЕК" на суму, що не перевищує 13 320 тис.грн;

Компанія виступає поручителем перед АТ "Перший Інвестиційний Банк" за виконання зобов'язань за Договором про відкриття кредитної лінії:

- ТОВ "ВЛ ТЕЛЕКОМ" на суму, що не перевищує 41 100 тис.грн;

- ТОВ "Енергобудпроект-2" на суму, що не перевищує 20 000 тис.грн;

- ТОВ Камаз-Транс-Сервіс на суму, що не перевищує 65 000 тис.грн;

- ТОВ Прем'єр Інтернешнл на суму, що не перевищує 60 000 тис.грн;

34. Розкриття інформації про пов'язані сторони

Кінцевий бенефіціарний власник (контролер)

Кінцевими бенефіціарними власниками ПрАТ "Рівнеобленерго" є фізичні особи:

Пані Марина Ярославська громадянка Німеччини;

Пан Віліс Дамбінс громадянин Латвії;

Пан Валтс Вігантс громадянин Латвії;

Пан Артурс Альтбергс громадянин Латвії;

Пан Олег Сізерман громадянин Німеччини.

Операцій між кінцевими власниками і ПрАТ "Рівнеобленерго" за фінансовий рік не було (2019 р.: нуль грн.). Залишки в розрахунках на кінець звітного року відсутні (2019 р.: нуль грн.).

Компанія, що здійснює контроль ПрАТ "Рівнеобленерго"

Компанія Washington Holdings B V (Нідерланди) є материнською організацією для ПрАТ "Рівнеобленерго"

Материнська компанія наступного вищого рівня

Компанія "ВС Енерджі Інтернейшнл Н.В." (Нідерланди) є материнською компанією наступного вищого рівня для ПрАТ "Рівнеобленерго".

Операцій між "ВС Енерджі Інтернейшнл Н.В." (Нідерланди) і ПрАТ "Рівнеобленерго" за фінансовий рік не було (2019 р.: нуль грн.). Залишки в розрахунках на кінець звітного року відсутні (2019 р.: нуль грн.).

Позика, надана пов'язаній стороні

Протягом звітного року Компанія не надавала позик пов'язаним сторонам. Станом на 01.01.2019 року обліковувався залишок заборгованості за позикою, наданою ТОВ "ВС Енерджі Інтернейшнл Україна", яка є членом однієї групи з ПрАТ "Рівнеобленерго" в сумі - 494 846 тис. грн. Позика була погашена грошовими коштами 08.02.2019 року. 02 вересня 2019 року ТОВ "ВС Енерджі Інтернейшнл Україна" перейменовано в ТОВ "ВС ГРУП МЕНЕДЖМЕНТ".

Облігації пов'язаних сторін, що утримуються Компанією

Протягом 2019 року компанія утримувала облігації пов'язаних сторін, що обліковуються за амортизованою собівартістю (Примітка 9):

-ПрАТ "Кіровоградобленерго" балансова вартість на 31.12.2019 складала 39 055 тис. грн., заборгованість за виплатою відсотків на дату фінансової звітності відсутня. Сума відсоткового доходу, що була визнана у 2019 році, складала 10 641 тис. грн. (Примітка 29).

Операції з провідним управлінським персоналом

Винагорода провідного управлінського персоналу за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року складала 14 646 тис. грн. (2018 р.: 13 275 тис. грн.). Винагороди управлінському персоналу включають заробітну плату, премії, компенсаційні виплати. Зазначені виплати враховані у складі "Витрати на оплату праці". До складу управлінського персоналу входять члени Наглядової ради, члени Правління, члени Ревізійної комісії.

35. Політика управління ризиками

Компанія відслідковує та керує фінансовими ризиками, які виникають в ході її діяльності. Цими ризиками є кредитний ризик, ринковий ризик та ризик ліквідності.

Основні фінансові зобов'язання Компанії включають торговельну та іншу кредиторську заборгованість. Основною метою даних фінансових зобов'язань є фінансування операцій Компанії для підтримки її діяльності. Фінансовими активами якими володіє Компанія є торговельна та інша дебіторська заборгованість, грошові кошти.

Категорії фінансових інструментів

31-12-2019

На початок звітного періоду

тис. грн.

Фінансові активи:

Грошові кошти та їх еквіваленти

19 758

Фінансові активи за амортизованою собівартістю:

Торговельна дебіторська заборгованість	4 385
Інша дебіторська заборгованість	5 357
Фінансові інвестиції (облігації)	165 136
Депозити (Інші поточні інвестиції)	28 784

Фінансові активи за справедливою вартістю через прибутки/збитки:

Інша дебіторська заборгованість (за наданими позиками)

Фінансові активи за справедливою вартістю через ІСД:

Інші фінансові інвестиції (акції)	24 254
-----------------------------------	--------

Фінансові зобов'язання за амортизованою собівартістю

Кредити та позики -

Торговельна та інша кредиторська заборгованість	35 765
---	--------

31-12-2018

На початок звітного періоду

тис. грн.

Фінансові активи:

Грошові кошти та їх еквіваленти	44 720
---------------------------------	--------

Фінансові активи за амортизованою собівартістю:

Торговельна дебіторська заборгованість	124 609
Інша дебіторська заборгованість	31 394
Фінансові інвестиції (облігації)	132 919

Депозити (Інші поточні інвестиції)	1 463
Фінансові активи за справедливою вартістю через прибутки/збитки:	
Інша дебіторська заборгованість (за наданими позиками)	494 846

Фінансові активи за справедливою вартістю через ІСД:

Інші фінансові інвестиції (акції)	53 736
-----------------------------------	--------

Фінансові зобов'язання за амортизованою собівартістю

Кредити та позики	581 454
Торговельна та інша кредиторська заборгованість	146 951

Кредитний ризик

Кредитний ризик - це ризик невиконання контрагентами договірних зобов'язань і виникнення у Компанії пов'язаних із цим збитків.

Компанія структурує рівень свого кредитного ризику шляхом встановлення лімітів на максимальну суму ризику щодо одного споживача або групи споживачів. Однак, ліміти щодо рівня кредитного ризику не можуть застосовуватися до усіх споживачів.

Ринковий ризик

Ринковий ризик - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовими інструментами коливатиметься внаслідок змін ринкових цін. Ринкові ціни включають в себе чотири типи ризику: ризик зміни відсоткової ставки, валютний ризик, ризик зміни цін на товари та інші цінові ризики. Наприклад, ризик зміни цін на інструменти капіталу. Фінансові інструменти, що підпадають під вплив ринкового ризику, включають в себе кредити, позики, фінансові активи доступні для продажу.

Ризик зміни відсоткової ставки

Ризик зміни відсоткової ставки - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовими інструментами коливатиметься залежно від зміни ринкових відсоткових ставок. Ризик зміни ринкових відсоткових ставок відноситься до боргових зобов'язань Компанії з плаваючою відсотковою ставкою.

Валютний ризик

Валютний ризик - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовими інструментами коливатиметься внаслідок зміни валютних курсів.

Балансова вартість деномінованих в іноземній валюті монетарних активів та зобов'язань Компанії станом на звітну дату представлена наступним чином:

Активи		Зобов'язання	
2019 р.	2018 р.	2019 р.	2018 р.
тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Долари США -	-	-	581 454

Ризик до зміни валютних курсів станом на 31.12.2019 року відсутній.

Ризик ліквідності

Підхід керівництва Компанії до вирішення проблем ліквідності ґрунтується на ефективному здійсненні операційної діяльності та залученні фінансування для покриття потреб в оборотному капіталі.

Компанія здійснює контроль ризику нестачі грошових коштів шляхом планування поточної ліквідності. За допомогою цього інструменту аналізуються терміни платежів, пов'язаних з фінансовими інвестиціями та фінансовими активами (наприклад, дебіторська заборгованість, інші фінансові активи), а також прогнозовані грошові потоки від операційної діяльності.

Метою Компанії є підтримка балансу між безперервністю фінансування і гнучкістю шляхом використання банківських овердрафтів, банківських кредитів, векселів.

Нижче наведена інформація щодо договірних недисконтованих платежів за фінансовими зобов'язаннями Компанії в розрізі строків погашення цих зобов'язань без урахування договорів фінансових гарантій, строки виплати по яким можуть наступити протягом 2019 року (Примітка 33).

31-12-2019	Менше 6 місяців	6 місяців - 1 рік	1 рік - 5 років	
Більше 5 років	Разом			
тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Кредити та позики	-	-	-	-
Торговельна та інша кредиторська заборгованість	-	35 765	-	35 765
Разом	-	35 765	-	35 765

Управління капіталом

Компанія здійснює управління капіталом для забезпечення безперервної діяльності Компанії в майбутньому і максимізації прибутку акціонерів за рахунок оптимізації співвідношення позикових і власних коштів.

Компанія здійснює контроль капіталу, використовуючи співвідношення власних і позикових коштів, яке розраховується шляхом ділення чистої заборгованості на суму капіталу. У чисту заборгованість включаються кредити і позики, торговельна та інша кредиторська заборгованість за вирахуванням грошових коштів та їх еквівалентів.

Співвідношення позикових і власних коштів на звітну дату представлено наступним чином:

31-12-2019	31-12-2018
На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду
тис. грн.	тис. грн.
Кредити та позики (Примітка 20) -	581 454
Торговельна та інша кредиторська заборгованість (Примітка 0) 35 765	146 951
За вирахуванням грошей та їх еквівалентів (Примітка 0) (19 758)	(45 352)
Чисті позикові кошти 16 007	683 053
Власний капітал 1 592 275	1 430 290
Співвідношення чистих позикових коштів до власного капіталу - 48%	

36. Оцінка за справедливою вартістю

В таблиці нижче представлена ієрархія джерел оцінок справедливої вартості активів та зобов'язань Компанії за справедливою вартістю.

Ієрархія джерел оцінок активів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2019 року

Оцінка справедливої вартості з використанням

Разом	Котирувань на активних ринках (Рівень 1)	Значні
спостережувані вихідні дані (Рівень 2)	Значні неспостережувані вихідні дані (Рівень 3)	
тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.

Активи, що оцінюються за справедливою вартістю:

Фінансові інвестиції (Примітка 36):

Акції, що не котируються	24 254	-	-	24 254
--------------------------	--------	---	---	--------

Інша поточна дебіторська заборгованість(Примітка 13) -

-

Активи, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 36):

- -

Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	4 385	-	4 385
--	-------	---	-------

-

Фінансові інвестиції (Примітка 9)	193 920	-	193 920	-
-----------------------------------	---------	---	---------	---

Інша дебіторська заборгованість(Примітка 13)	5 357		5 357
--	-------	--	-------

Зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 36):

Кредити банків	-	-	-	-
----------------	---	---	---	---

Торгова та інша кредиторська заборгованість(Примітка 22)	35 765	-	35 765
--	--------	---	--------

-

Забезпечення виплат персоналу (Примітка 21)	20 791		20 791
---	--------	--	--------

За звітний період переведення між Рівнем 1, 2 та Рівнем 3 джерел справедливої вартості не здійснювались

Ієрархія джерел оцінок активів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2018 року

Оцінка справедливої вартості з використанням

Разом спостережувані вихідні дані (Рівень 2)	Котирувань на активних ринках (Рівень 1)	Значні неспостережувані вихідні дані (Рівень 3)	Значні
тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.

Активи, що оцінюються за справедливою вартістю:

Фінансові інвестиції (Примітка 9):

Акції, що не котируються	53 736	-	-	53 736
Інша поточна дебіторська заборгованість(Примітка 13)	494 846			
	494 846			
Активи, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 36):				
-	-			
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	124 609			-
	124 609			
Фінансові інвестиції (Примітка 9)	134 382			-
Інша дебіторська заборгованість(Примітка 13)		31 394		31 394
Зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 36):				
Кредити банків	581 454		581 454	-
Торгова та інша кредиторська заборгованість(Примітка 22)	146 951			-
	146 951			
Забезпечення виплат персоналу (Примітка 21)		15 867		15 867

37. Справедлива вартість фінансових інструментів

Фінансові активи і фінансові зобов'язання Компанії містять грошові кошти, фінансові активи, дебіторську і кредиторську заборгованість. Облікова політика щодо їхнього визнання та оцінки розкривається у відповідних розділах цих приміток.

Нижче наведене порівняння балансової та справедливої вартості фінансових інструментів Компанії, відображених у фінансовій звітності, за категоріями.

	Балансова вартість	Справедлива вартість
	2019р.	2019 р.
	тис. грн.	тис. грн.

Фінансові активи

Активи, що оцінюються за справедливою вартістю через ІСД без перекласифікації:

24 254 24 254

Фінансові інвестиції, що оцінюються за амортизованою собівартістю	193 920	193 920
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	4 385	4 385
Інша дебіторська заборгованість, що оцінюється за амортизованою вартістю	5 357	5 357
Дебіторська заборгованість за позикою пов'язаній стороні, що оцінюється за справедливою вартістю	-	-
Разом	227 916	227 916

Фінансові зобов'язання

Кредити банків	-	-
Торгова та інша кредиторська заборгованість	35 765	35 765
Забезпечення виплат персоналу	20 791	20 791
Разом	56 556	56 556

Балансова вартість	Справедлива вартість
2018р.	2018 р.
тис. грн.	тис. грн.

Фінансові активи

Активи, що оцінюються за справедливою вартістю через ІСД без перекласифікації:

53 736 53 736

Фінансові інвестиції, що оцінюються за амортизованою собівартістю	134 382	134 382
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	124 609	124 609
Інша дебіторська заборгованість, що оцінюється за амортизованою вартістю	31 394	31 394
Дебіторська заборгованість за позикою пов'язаній стороні, що оцінюється за справедливою вартістю	494 846	494 846
Разом	838 967	838 967

Фінансові зобов'язання

Кредити банків	581 454	581 454
----------------	---------	---------

Торгова та інша кредиторська заборгованість	146 951	146 951
Забезпечення виплат персоналу	15 867	15 867
Разом	744 272	744 272

38. Події після звітного періоду

Не існує подій, що відбулися після закінчення періоду, які вимагають коригування сум у фінансовій звітності або у примітках до неї. Ми не маємо жодних планів чи намірів, які могли б суттєво вплинути на балансову вартість або класифікацію активів та зобов'язань.

При цьому що стосується розкриття інформації у зв'язку зі світовою пандемією коронавірусної хвороби (COVID-19) та запровадженням Кабінетом Міністрів України карантинних та обмежувальних заходів, спрямованих на протидію її подальшого поширення в Україні, повідомляємо наступне.

Управлінський персонал Компанії наразі оцінює додаткові ризики діяльності суб'єктів господарювання в енергетичній галузі України та їх можливий вплив на безперервність діяльності Компанії. Очікується, що повний вплив може бути несуттєвим, але його неможливо виміряти чи оцінити.

XV. Відомості про аудиторський звіт

1	Найменування аудиторської фірми (П.І.Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПСМ УКРАЇНА"
2	Ідентифікаційний код юридичної особи (реєстраційний номер облікової картки платника податків - фізичної особи)	21500646
3	Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	04080, м.Київ, ВУЛИЦЯ НИЖНЬОЮРКІВСЬКА, будинок 47
4	Номер реєстрації аудиторської фірми (аудитора) в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності	0084
5	Дата і номер рішення про проходження перевірки системи контролю якості аудиторських послуг (за наявності)	номер: 8-кя, дата: 28.01.2020
6	Звітний період, за який проведено аудит фінансової звітності	з 01.01.2019 по 31.12.2019
7	Думка аудитора (01 - немодифікована; 02 - із застереженням; 03 - негативна; 04 - відмова від висловлення думки)	02 - із застереженням
8	Пояснювальний параграф (за наявності)	<p>Пояснювальний параграф</p> <p>Звертаємо увагу на примітку 38 до фінансової звітності, в якій розкривається інформація про те, що після дати балансу світом почала поширюватися пандемія коронавірусної хвороби (COVID 19) та у зв'язку з цим Кабінетом міністрів України були запроваджені карантинні та обмежувальні заходи, спрямовані та протидію її подальшого поширення в Україні. Управлінський персонал Компанії наразі оцінює додаткові ризики суб'єктів господарювання в енергетичній галузі України та їх можливий вплив на безперервність діяльності Компанії. Очікується, що його повний вплив може бути несуттєвим, але його неможливо виміряти або оцінити. Нашу думку щодо цього питання не було модифіковано.</p>
9	Номер та дата договору на проведення аудиту	номер: 27-12/2019/2 С 700, дата: 27.12.2019
10	Дата початку та дата закінчення аудиту	дата початку: 03.01.2020, дата закінчення: 15.04.2020
11	Дата аудиторського звіту	15.04.2020
12	Розмір винагороди за проведення річного	468 168,00

	аудиту, грн	
13	Текст аудиторського звіту	
<p>ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА Акціонерам та Наглядовій раді ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", ЗВІТ ЩОДО АУДИТУ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ Думка із застереженням</p> <p>Ми провели аудит річної фінансової звітності ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (далі - Компанія), що складається з балансу (звіту про фінансовий стан) на 31 грудня 2019 року, звіту про фінансові результати (звіту про сукупний дохід), звіту про рух грошових коштів (за прямим методом) та звіту про власний капітал за рік, що закінчився зазначеною датою, та приміток до річної фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик.</p> <p>На нашу думку, за винятком можливого впливу питань, описаних у розділі "Основа для думки із застереженням" нашого звіту, фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Компанії станом на 31 грудня 2019 року, його фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився на зазначену дату, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ).</p> <p>Основа для думки з застереженням За результатами аудиту фінансової звітності Компанії за 2018 рік у Звіті незалежного аудитора від 03 квітня 2019 року іншим аудитором була висловлена думка з застереженням, основою для висловлення якої слугувало наступне: "Запаси. У зв'язку з тим, що нас було призначено аудиторами після 31 грудня 2018 року, ми не змогли спостерігати за інвентаризацією запасів станом на 31 грудня 2018 року, а також станом на 31 грудня 2017 року. За допомогою альтернативних процедур ми не змогли впевнитися в наявності та кількості запасів, утримуваних на 31 грудня 2018 року та станом на 31 грудня 2017 року, які відображені в звіті про фінансовий стан у сумах 25 560 тисяч гривень та 22 892 тисячі гривень відповідно. У зв'язку з чим ми не могли визначити, чи існує потреба в будь-яких коригуваннях запасів, відображених чи невідображених в обліку, а також, елементів, що входять до складу звіту про сукупні доходи, звіту про зміни в власному капіталі та звіту про рух грошових коштів".</p> <p>Нас було призначено аудиторами після проведення Компанією інвентаризації запасів і за допомогою альтернативних процедур ми не змогли впевнитися в наявності та кількості запасів, утримуваних на 31 грудня 2019 року та станом на 31 грудня 2018 року, які відображені в звіті про фінансовий стан у сумах 27 903 тисячі гривень та 25 560 тисяч гривень відповідно.</p> <p>У зв'язку з вищенаведеним ми не могли визначити, чи існує потреба в будь-яких коригуваннях запасів, відображених чи невідображених в обліку, а також відповідних статей, що входять до складу звіту про сукупний дохід, звіту про власний капітал та звіту про рух грошових коштів за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, та за попередній рік, що закінчився 31 грудня 2018 року. Ми провели аудит у відповідності до Міжнародних стандартів аудиту (МСА). Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі "Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності" нашого звіту. Ми є незалежними по відношенню до Компанії згідно з етичними вимогами, застосовними в Україні до нашого аудиту фінансової звітності, а саме: з вимогами Кодексу етики професійних бухгалтерів Ради з міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ), а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог. Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки.</p> <p>Ключові питання аудиту Ключові питання аудиту - це питання, які, на наше професійне судження, були найбільш значущими під час нашого аудиту фінансової звітності Компанії за поточний період. Ці питання розглядалися нами у контексті нашого аудиту фінансової звітності в цілому та враховувалось при формуванні думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих</p>		

питань.

Повнота і своєчасність визнання доходів від основної діяльності

Повнота і своєчасність визнання доходів від основної діяльності є ключовим питанням аудиту з огляду на їх суттєве значення у фінансовій звітності Компанії (примітка 25 до фінансової звітності). Основною діяльністю Компанії є надання юридичним особам послуг з розподілу електроенергії, крім того, Компанія надає супутні послуги клієнтам, якими є фізичні та юридичні особи.

Відповідно до Міжнародного стандарту фінансової звітності 15 "Виручка за договорами з клієнтами" (надалі - МСФЗ 15) для обліку доходів, що виникають за договорами з клієнтами, застосовується модель, що містить п'ять етапів і яка вимагає визнання доходу в сумі, що відображає відшкодування, право на яке Компанія очікує отримати в обмін на передачу цих послуг. МСФЗ 15 вимагає застосовувати судження і враховувати всі доречні факти і обставини на усіх етапах моделі визнання доходів.

Основою нашого підходу задля зниження ризику суттєвих викривлень при визнанні доходів Компанії було тестування внутрішнього контролю, аналіз відповідної ІТ-системи, проведення аналітичних процедур, детальне тестування операцій та залишків і тестування журнальних проводок. Ми проаналізували розкриття відповідної інформації у фінансовій звітності Компанії.

Оцінка очікуваних кредитних збитків за фінансовими активами та наданими фінансовими зобов'язаннями

Оцінка очікуваних кредитних збитків за фінансовими активами та наданими позабалансовими зобов'язаннями Компанії є ключовим питанням аудиту з огляду на обсяг зазначених операцій в діяльності Компанії (примітки 9, 11, 33 до фінансової звітності), а також з огляду на те, що за вказаними активними операціями Міжнародний стандарт фінансової звітності 9 "Фінансові Інструменти" (далі - МСФЗ 9) при визнанні очікуваних кредитних збитків вимагає застосовувати професійні судження та оцінки. Професійні судження управлінського персоналу Компанії використовуються для побудови сценарного аналізу з використанням не тільки інформації про минулі події, поточні умови, а й прогнози майбутніх економічних умов, що може призвести до різного рівня очікуваних кредитних збитків.

Наші аудиторські процедури включали аналіз методології Компанії для визначення значного зростання кредитного ризику та виявлення ознак зменшення корисності, яка використовувалась задля відображення резервів у фінансовій звітності відповідно до вимог МСФЗ 9, та перевірку алгоритму застосування вхідних даних для оцінки очікуваних кредитних збитків. Ми аналізували методологію та дані, що використовувалися в рамках застосованих моделей, на предмет їх доречності та відповідності, а основні припущення, що були застосовані - на предмет обґрунтованості. А також ми оцінили, чи є адекватним розкриття інформації у фінансовій звітності.

Операції з пов'язаними сторонами

Компанія контролюється холдингом, до якого входять і інші компанії - оператори розподілу електроенергії, які можуть здійснювати суттєві операції як між собою, так і з холдинговою компанією. Відповідно, повнота відображення операцій з пов'язаними сторонами в фінансовій звітності та їх оцінка мають суттєве значення при проведенні нами аудиту фінансової звітності звітного періоду (примітка 34 до фінансової звітності).

Ми отримали від керівництва Компанії лист-підтвердження переліку пов'язаних сторін та провели аналіз отриманої інформації на повноту включення усіх компаній, які можуть бути визнані пов'язаними сторонами. Ми також провели аналіз операцій з особами, розкритими управлінським персоналом Компанії як пов'язані, і зіставили їх з даними, наведеними у фінансовій звітності.

Розкриття інформації щодо справедливої вартості фінансових активів та зобов'язань

Ми визначили оцінку справедливої вартості фінансових активів та фінансових зобов'язань, що розкривається у фінансовій звітності, як ключове питання аудиту внаслідок застосованих

Компанією суджень щодо оцінки справедливої вартості, а також внаслідок значущості таких активів та зобов'язань у фінансовій звітності Компанії. Станом на 31 грудня 2019 року та 31 грудня 2018 року справедлива вартість фінансових активів та фінансових зобов'язань, що обліковуються за амортизованою вартістю, розкрита у примітках 36 та 37 до фінансової звітності. Ці фінансові активи та фінансові зобов'язання, а також фінансові активи за справедливою вартістю з визнанням переоцінки через інший скупний дохід класифіковано за 2-м рівнем ієрархії справедливої вартості, оскільки Компанія вважала, що їх справедлива вартість визначалася, виходячи зі скоригованих котирувань на активному ринку. Судження щодо використання вхідних даних можуть призводити до різної класифікації за рівнями ієрархії справедливої вартості та сум справедливої вартості.

Ми отримали розуміння припущень, що використовувалися управлінським персоналом Компанії для оцінки справедливої вартості фінансових активів та фінансових зобов'язань, здійснили незалежну оцінку фінансових активів та зобов'язань, виходячи з експертного судження наших спеціалістів з оцінки, на основі загальнодоступних ринкових даних та порівняли їх з розкриттям відповідної інформації у примітках фінансової звітності Компанії.

Пояснювальний параграф

Звертаємо увагу на примітку 38 до фінансової звітності, в якій розкривається інформація про те, що після дати балансу світом почала поширюватися пандемія коронавірусної хвороби (COVID 19) та у зв'язку з цим Кабінетом міністрів України були запроваджені карантинні та обмежувальні заходи, спрямовані та протидію її подальшого поширення в Україні.

Управлінський персонал Компанії наразі оцінює додаткові ризики суб'єктів господарювання в енергетичній галузі України та їх можливий вплив на безперервність діяльності Компанії.

Очікується, що його повний вплив може бути несуттєвим, але його неможливо виміряти або оцінити.

Нашу думку щодо цього питання не було модифіковано.

Інша інформація

Управлінський персонал Компанії несе відповідальність за іншу інформацію. Інша інформація складається з:

-Звіту про управління, який складений Компанією на підставі вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" та який не є фінансовою звітністю Компанії та не містить нашого Звіту незалежного аудитора щодо неї. Наша думка щодо фінансової звітності не поширюється на Звіт про управління і ми не робимо висновок з будь-яким рівнем впевненості щодо цього Звіту про управління на дату цього Звіту незалежного аудитора. У зв'язку з нашим аудитом фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомлення зі Звітом про управління та розгляд, чи існує суттєва невідповідність між Звітом про управління та фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи Звіт про управління має вигляд такого, що містить суттєве викривлення. Якщо на основі проведеної нами роботи ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення у Звіті про управління, ми зобов'язані повідомити про цей факт. Ми не виявили таких фактів по результатах ознайомлення зі Звітом про управління, які потрібно було б включити до цього Звіту незалежного аудитора;

-Річної інформації емітента цінних паперів, яка має формуватися Компанією на підставі вимог статей 40 та 40.1 Закону України "Про цінні папери та фондовий ринок" та яка не є фінансовою звітністю Товариства та не містить нашого Звіту аудитора щодо неї. Річна інформація емітента цінних паперів буде затверджена після дати нашого Звіту. Наша думка щодо фінансової звітності не поширюється на Річну інформацію емітента цінних паперів і ми не робимо висновок з будь-яким рівнем впевненості щодо цієї Річної інформації емітента цінних паперів. У зв'язку з нашим аудитом фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомлення з Річною інформацією емітента цінних паперів та розгляд, чи існує суттєва невідповідність між Річною інформацією емітента цінних паперів та фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи Річна інформація емітента цінних паперів має вигляд такої,

що містить суттєве викривлення. Коли ми ознайомимося з Річною інформацією емітента цінних паперів та якщо ми дійдемо висновку, що в ній існує суттєве викривлення, ми будемо зобов'язані повідомити про цей факт тих, кого наділено найвищими повноваженнями; Відповідальність управлінського персоналу Компанії та Наглядової ради за фінансову звітність

Управлінський персонал Компанії несе відповідальність за складання і достовірне подання фінансової звітності відповідно до МСФЗ та за таку систему внутрішнього контролю, яку управлінський персонал визначає потрібною для того, щоб забезпечити складання фінансової звітності, яка не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки. При складанні фінансової звітності управлінський персонал Компанії несе відповідальність за оцінку здатності Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі, розкриваючи, де це застосовно, питання, що стосуються безперервності діяльності, та використовуючи припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку, окрім випадків, якщо управлінський персонал або планує ліквідувати Компанію чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

Наглядова рада несе відповідальність за нагляд за процесом фінансового звітування Компанії.

Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що фінансова звітність у цілому не містить суттєвого викривлення внаслідок шахрайства або помилки, та випуск звіту аудитора, що містить нашу думку. Обґрунтована впевненість є високим рівнем впевненості, проте не гарантує, що аудит, проведений відповідно до МСА, завжди виявить суттєве викривлення, якщо воно існує. Викривлення можуть бути результатом шахрайства або помилки; вони вважаються суттєвими, якщо окремо або в сукупності, як обґрунтовано очікується, вони можуть впливати на економічні рішення користувачів, що приймаються на основі цієї фінансової звітності.

Виконуючи аудит відповідно до вимог МСА, ми використовуємо професійне судження та професійний скептицизм протягом усього завдання з аудиту. Крім того, ми:

- ідентифікуємо та оцінюємо ризики суттєвого викривлення фінансової звітності внаслідок шахрайства чи помилки, розробляємо й виконуємо аудиторські процедури у відповідь на ці ризики, а також отримуємо аудиторські докази, що є достатніми та прийнятними для використання їх як основи для нашої думки. Ризик не виявлення суттєвого викривлення внаслідок шахрайства є вищим, ніж для викривлення внаслідок помилки, оскільки шахрайство може включати змову, підробку, навмисні пропуски, неправильні твердження або нехтування заходами внутрішнього контролю;
- отримуємо розуміння заходів внутрішнього контролю, що стосуються аудиту, для розробки аудиторських процедур, які б відповідали обставинам, а не для висловлення думки щодо ефективності системи внутрішнього контролю Компанії;
- оцінюємо прийнятність застосованих облікових політик та обґрунтованість облікових оцінок і відповідних розкриттів інформації, зроблених управлінським персоналом Компанії;
- доходимо висновку щодо прийнятності використання управлінським персоналом Компанії припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та, на основі отриманих аудиторських доказів, робимо висновок, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, які поставили б під значний сумнів можливість Компанії продовжити безперервну діяльність. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в своєму звіті аудитора до відповідних розкриттів інформації у фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого Звіту аудитора. Втім, майбутні події або умови можуть примусити Компанію припинити свою діяльність на безперервній основі;
- оцінюємо загальне подання, структуру та зміст фінансової звітності включно з розкриттями інформації, а також те, чи показує фінансова звітність операції та події, що покладені в основу її складання, так, щоб досягти достовірного відображення.

Ми повідомляємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, інформацію про запланований обсяг і час проведення аудиту та суттєві аудиторські результати, включаючи будь-які суттєві недоліки заходів внутрішнього контролю, виявлені нами під час аудиту. Ми також надаємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, заяву, що ми виконали відповідні етичні вимоги щодо незалежності, та повідомляємо їм про всі стосунки й інші питання, які могли б обґрунтовано вважатись такими, що впливають на нашу незалежність, а також, де це застосовно, щодо відповідних застережних заходів.

З переліку всіх питань, інформація щодо яких надавалась тим, кого наділено найвищими повноваженнями, ми визначили ті, що мали найбільше значення під час аудиту фінансової звітності звітного періоду, тобто ті, які були ключовими. Ми описуємо ці питання в своєму Звіті аудитора крім випадків, якщо законодавчим чи регуляторним актом заборонено публічне розкриття такого питання, або якщо за вкрай виняткових обставин ми визначаємо, що таке питання не слід висвітлювати в нашому звіті, оскільки негативні наслідки такого висвітлення можуть очікувано переважити його корисність для інтересів громадськості.

ЗВІТ ЩОДО ВИМОГ ІНШИХ ЗАКОНОДАВЧИХ І НОРМАТИВНИХ АКТІВ

(Закон України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність" від 21 грудня 2017 року №2258-VIII)

Інформація у цьому розділі Звіту незалежного аудитора надається у відповідності до пунктів 3 та 4

статті 14 Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність" від 21 грудня 2017 року №2258-VIII.

Нас було призначено для проведення обов'язкового аудиту фінансової звітності Компанії рішенням Наглядової ради від 23 грудня 2019 року; загальна тривалість виконання аудиторського завдання становить один фінансовий рік, що закінчився 31 грудня 2019 року.

Аудиторські оцінки

Твердження про ідентифікацію та оцінку нами ризиків суттєвого викривлення фінансової звітності внаслідок шахрайства чи помилки викладено у розділі "Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності" цього Звіту незалежного аудитора.

Опис та оцінка ризиків щодо суттєвого викривлення інформації у фінансовій звітності

Під час планування аудиту ми визначили, що завдання з аудиту фінансової звітності Компанії супроводжується високим аудиторським ризиком, складовими якого є: бізнес-ризик Компанії та притаманний йому обліковий ризик. Інформація щодо оцінки ризиків суттєвого викривлення інформації у фінансовій звітності внаслідок шахрайства наведена у підрозділі "Основні застереження щодо ризиків суттєвого викривлення інформації у фінансовій звітності" цього розділу нашого Звіту незалежного аудитора нижче.

За нашими аудиторськими оцінками бізнес-ризик полягав у:

-фінансових ризиках, притаманних діяльності Компанії;-

-операційних ризиках та ризиках загрози інформаційній безпеці;

-ринкових ризиках та інших ризиках, пов'язаних з економічною невизначенністю, результат якої залежить від подій, що не є під безпосереднім контролем Компанії.

Обліковий ризик під час аудиту нами ідентифікувався як підвищений у питаннях, які описані у розділі "Ключові питання аудиту" нашого Звіту незалежного аудитора.

Посилання на інформацію у фінансовій звітності для опису та оцінки ризику суттєвого викривлення інформації у фінансовій звітності

Опис бізнес-ризиків наведений у примітці 2 до фінансової звітності. Опис облікового ризику наведений у розділі "Ключові питання аудиту".

Опис заходів, вжитих для врегулювання ідентифікованих ризиків суттєвого викривлення інформації у фінансовій звітності

На підстав ідентифікованих та оцінених нами ризиків суттєвого викривлення фінансової звітності ми провели наступні аудиторські процедури:

-підвищили рівень професійного скептицизму (тобто, підвищили уважність до документації та

необхідність у підтвердженні пояснень чи заяв управлінського персоналу Компанії);

- призначили відповідного до цих обставин персонал для виконання обов'язкового аудиту, у тому числі, у відповідності до керівництва з аудиту RSM International було призначено другого партнера із завдання та контролера якості виконання завдання;
- збільшили обсяг вибірки та обсяг проведених процедур аналітичного огляду;
- досліджували чи були наявні істотні і/чи незвичні операції, що відбулися близько перед закінченням року та на початку наступного року;
- оцінили прийнятність застосованих облікових політик та обґрунтованості облікових оцінок і відповідних розкриттів інформації у фінансовій звітності, зроблених управлінським персоналом Компанії;
- здійснили оцінку загального подання, структури та змісту фінансової звітності включно з розкриттями інформації, а також того, чи показує фінансова звітність операції та події, що покладені в основу її складання, так, щоб досягти достовірного їх відображення;
- проаналізували висновок щодо прийнятності використання управлінським персоналом Компанії припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку на основі отриманих аудиторських доказів. Період оцінки безперервної діяльності охоплював період не менше дванадцяти місяців від дати затвердження фінансової звітності;
- проаналізували інформацію про те, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, які поставили б під значний сумнів можливість Компанії продовжити безперервну діяльність.

Основні застереження щодо ризиків суттєвого викривлення інформації у фінансовій звітності

Основним застереженням є застереження щодо ризику шахрайства. Відповідно до вимог МСА 240 під час планування аудиту ми розглядали схильність Компанії до шахрайства, з урахуванням бізнес-середовища, а також засобів і методів контролю, встановлених і підтримуваних управлінським персоналом, а також характером угод, активів і зобов'язань, відображених в бухгалтерському обліку.

Під час планування нашого аудиту ми здійснювали запити управлінському персоналу Компанії щодо наявності у нього інформації про будь-які знання про фактичні випадки шахрайства, які мали місце, підозрюване шахрайство, яке має вплив на Компанію. У відповідь на такі запити управлінський персонал надав письмову оцінку ризику шахрайства Компанії, згідно з якою ризик шахрайства є низьким.

Проте, основна відповідальність за запобігання і виявлення шахрайства лежить саме на управлінському персоналі Компанії, який не повинен покладатися на проведення аудиту для уникнення своїх обов'язків, оскільки шахрайство може включати змову, підробку, навмисні пропуски, неправильні твердження або нехтування заходами внутрішнього контролю, які внаслідок властивих для аудиту обмежень можуть бути невиявлені. Властиві аудиту обмеження викладені у параграфі "Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності" цього Звіту незалежного аудитора.

Результативність аудиту в частині виявлення порушень

За результатами аудиту нами не було встановлено суттєвих недоліків внутрішнього контролю. Окремі рекомендації щодо ведення бухгалтерського обліку в наступних періодах, крім питань, які слугували основою для модифікації нашого Звіту, становили суму нижче рівня загальної та робочої суттєвості.

Властиві для аудиту обмеження викладені у параграфі "Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності" цього Звіту незалежного аудитора.

Узгодженість Звіту незалежного аудитора з додатковим звітом для аудиторського комітету

Наш Звіт незалежного аудитора узгоджується з Додатковим звітом аудиторському комітету, який складався у відповідності до вимог статті 35 Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність".

Надання послуг, заборонених законодавством та незалежність ключового партнера з аудиту та аудиторської фірми від Компанії при проведенні аудиту

Нами не надавались Компанії послуги, заборонені законодавством, як це передбачено статтею 6

та 27

Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність".

Твердження про нашу незалежність по відношенню до Компанії, у тому числі ключового партнера з аудиту фінансової звітності, викладена у параграфі "Основа для висловлення думки з застереженням" та "Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності" цього Звіту незалежного аудитора

Інформація про інші надані Компанії або контрольованим нею суб'єктам господарювання послуги, крім послуг з обов'язкового аудиту

Крім послуг з обов'язкового аудиту, інформація щодо яких не розкрита у Звіті про управління та фінансовій звітності Компанії за 2019 рік, інші послуги Компанії включають завдання з надання обмеженої впевненості щодо Звіту про корпоративне управління Компанії на виконання вимог статті 40-1 Закону №3480-IV.

Протягом періоду, що перевірявся, Компанія не мала контрольованих нею суб'єктів господарської діяльності (дочірніх підприємств).

Пояснення щодо обсягу аудиту та властивих для аудиту обмежень

Опис обсягу аудиту викладений у параграфі "Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності" цього Звіту незалежного аудитора.

Через властиві для аудиту обмеження разом із властивими обмеженнями системи внутрішнього контролю існує неминучий ризик того, що деякі суттєві викривлення можна не виявити, навіть якщо аудит належно спланований і виконаний відповідно до МСА.

Основні відомості про аудиторську фірму:

-повне найменування відповідно до установчих документів: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "РСМ УКРАЇНА";

-місцезнаходження юридичної особи та її фактичне місце розташування: м. Київ, 04080, вул. Нижньоюрківська, буд. 47 та м. Київ, 03151 вул. Донецька, 37/19 відповідно;

-інформація про включення до Реєстру - за №0084 (п/н 5) у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності, у тому числі за п/н 3 у Розділі "Суб'єкти аудиторської діяльності, які мають право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності" та за п/н 1 у Розділі "Суб'єкти аудиторської діяльності, які мають право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності підприємств, що становлять суспільний інтерес".

Ключовим партнером з аудиту, результатом якого є цей Звіт незалежного аудитора, є Віталій Казаков.

Бернатович Т.О.

Президент фірми

Номер реєстрації

у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності

101199

Казаков В.Б.

Ключовий партнер з аудиту

Номер реєстрації

у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 100731

Україна, м. Київ, вул. Донецька, 37/19

15 квітня 2020 року

XVI. Твердження щодо річної інформації

"Я, Голова Правління ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" Невмержицький Сергій Миколайович стверджую: наскільки це мені відомо, річна фінансова звітність, підготовлена відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що вимагаються згідно із Законом України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні", містить достовірне та об'єктивне подання інформації про стан активів, пасивів, фінансовий стан, прибутки та збитки емітента, а також про те, що звіт керівництва включає достовірне та об'єктивне подання інформації про розвиток і здійснення господарської діяльності та стан емітента разом з описом основних ризиків та невизначеностей, з якими емітент стикається у своїй господарській діяльності."

XIX. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникала протягом періоду

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних НКЦПФР або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку	Вид інформації
1	2	3
04.09.2019	05.09.2019	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
11.04.2019	12.04.2019	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
11.04.2019	12.04.2019	Відомості про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів

Титульний аркуш

26.04.2019

(дата реєстрації емітентом електронного документа)

№ 27/3279

(вихідний реєстраційний номер електронного документа)

Підтверджую ідентичність та достовірність інформації, що розкрита відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, затвердженого рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 03 грудня 2013 року № 2826, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 24 грудня 2013 року за № 2180/24712 (із змінами) (далі - Положення).

Голова правління

(посада)

(підпис)

Невмержицький Сергій Миколайович

(прізвище та ініціали керівника)

Річна інформація емітента цінних паперів (річний звіт) за 2018 рік

I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента: ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"
2. Організаційно-правова форма: Акціонерне товариство
3. Ідентифікаційний код юридичної особи: 05424874
4. Місцезнаходження: 33013, Україна, Рівненська обл., - р-н, м.Рівне, вул. Князя Володимира, 71
5. Міжміський код, телефон та факс: (0362) 69-42-59, (0362) 69-42-47
6. Адреса електронної пошти: INFO@ROE.VSEI.UA
7. Дата та рішення наглядової ради емітента, яким затверджено річну інформацію, або дата та рішення загальних зборів акціонерів, яким затверджено річну інформацію емітента (за наявності): Рішення наглядової ради емітента від 24.04.2019, Протокол Наглядової ради №б/н від 24.04.2019р.
8. Найменування, ідентифікаційний код юридичної особи, країна реєстрації юридичної особи та номер свідоцтва про включення до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку, особи, яка здійснює оприлюднення регульованої інформації від імені учасника фондового ринку: Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", 21676262, 804, DR/00001/APA

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

Повідомлення розміщено на власному веб-сайті учасника фондового ринку

[https://www.roe.vse
i.ua/shareholders/re
ports](https://www.roe.vse
i.ua/shareholders/re
ports)

(адреса сторінки)

26.04.2019

(дата)

Зміст

Відмітьте (X), якщо відповідна інформація міститься у річній інформації

1. Основні відомості про емітента	X
2. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності	
3. Відомості про участь емітента в інших юридичних особах	X
4. Інформація щодо посади корпоративного секретаря	
5. Інформація про рейтингове агентство	
6. Інформація про наявність філіалів або інших відокремлених структурних підрозділів емітента	
7. Судові справи емітента	
8. Штрафні санкції емітента	X
9. Опис бізнесу	X
10. Інформація про органи управління емітента, його посадових осіб, засновників та/або учасників емітента та відсоток їх акцій (часток, паїв)	X
1) інформація про органи управління	X
2) інформація про посадових осіб емітента	X
- інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента	X
- інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента	X
- інформація про будь-які винагороди або компенсації, які виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення	
3) інформація про засновників та/або учасників емітента, відсоток акцій (часток, паїв)	
11. Звіт керівництва (звіт про управління)	X
1) вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента	X
2) інформація про розвиток емітента	X
3) інформація про укладення деривативів або вчинення правочинів щодо похідних цінних паперів емітентом, якщо це впливає на оцінку його активів, зобов'язань, фінансового стану і доходів або витрат емітента	X
- завдання та політика емітента щодо управління фінансовими ризиками, у тому числі політика щодо страхування кожного основного виду прогнозованої операції, для якої використовуються операції хеджування	X
- інформація про схильність емітента до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків	X
4) звіт про корпоративне управління	X
- власний кодекс корпоративного управління, яким керується емітент	X
- кодекс корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який емітент добровільно вирішив застосовувати	X
- інформація про практику корпоративного управління, застосовувану понад визначені законодавством вимоги	X
- інформація про проведені загальні збори акціонерів (учасників)	X
- інформація про наглядову раду	X
- інформація про виконавчий орган	X
- опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками емітент	X
- перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій емітента	X
- інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента	X
- порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента	X
- повноваження посадових осіб емітента	X

12. Інформація про власників пакетів 5 і більше відсотків акцій із зазначенням відсотка, кількості, типу та/або класу належних їм акцій	X
13. Інформація про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій	
14. Інформація про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій	
15. Інформація про зміну осіб, які є власниками фінансових інструментів, пов'язаних з голосуючими акціями акціонерного товариства, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій	
16. Інформація про структуру капіталу, в тому числі із зазначенням типів та класів акцій, а також прав та обов'язків акціонерів (учасників)	X
17. Інформація про цінні папери емітента (вид, форма випуску, тип, кількість), наявність публічної пропозиції та/або допуску до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру	X
1) інформація про випуски акцій емітента	X
2) інформація про облигації емітента	
3) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом	
4) інформація про похідні цінні папери емітента	
5) інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів	
6) інформація про придбання власних акцій емітентом протягом звітного періоду	
18. Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облигацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передання об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва)	
19. Інформація про наявність у власності працівників емітента цінних паперів (крім акцій) такого емітента	
20. Інформація про наявність у власності працівників емітента акцій у розмірі понад 0,1 відсотка розміру статутного капіталу	
21. Інформація про будь-які обмеження щодо обігу цінних паперів емітента, в тому числі необхідність отримання від емітента або інших власників цінних паперів згоди на відчуження таких цінних паперів	
22. Інформація про загальну кількість голосуючих акцій та кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено, а також кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі	X
23. Інформація про виплату дивідендів та інших доходів за цінними паперами	X
24. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента	X
1) інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)	X
2) інформація щодо вартості чистих активів емітента	X
3) інформація про зобов'язання емітента	X
4) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції	X
5) інформація про собівартість реалізованої продукції	X
6) інформація про осіб, послугами яких користується емітент	X
25. Інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів	
26. Інформація вчинення значних правочинів	
27. Інформація про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість	
28. Інформація про осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість	
29. Річна фінансова звітність	X
30. Аудиторський звіт незалежного аудитора, наданий за результатами аудиту фінансової звітності емітента аудитором (аудиторською фірмою)	X

31. Річна фінансова звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо)
32. Твердження щодо річної інформації X
33. Інформація про акціонерні або корпоративні договори, укладені акціонерами (учасниками) такого емітента, яка наявна в емітента
34. Інформація про будь-які договори та/або правочини, умовою чинності яких є незмінність осіб, які здійснюють контроль над емітентом
35. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом звітного періоду X
36. Інформація про випуски іпотечних облігацій
37. Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття
- 1) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям
- 2) інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожен дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду
- 3) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття
- 4) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду
- 5) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття станом на кінець звітного року
38. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття
39. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів
40. Інформація щодо реєстру іпотечних активів
41. Основні відомості про ФОН
42. Інформація про випуски сертифікатів ФОН
43. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН
44. Розрахунок вартості чистих активів ФОН
45. Правила ФОН
46. Примітки:

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" як приватне акціонерне товариство, щодо інших цінних паперів, крім акцій, якого не здійснено публічну пропозицію, у відповідності до вимог "Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів", затвердженого рішенням НКЦПФР від 03.12.2013р. №2826 (із змінами і доповненнями) не зобов'язане розкривати таку інформацію: інформацію про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності; інформацію щодо посади корпоративного секретаря; інформацію про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій; інформацію про зміну осіб, які є власниками фінансових інструментів, пов'язаних з голосуючими акціями акціонерного товариства, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій; інформацію про забезпечення випуску боргових цінних паперів; звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передання об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва); інформацію про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів; інформацію про вчинення значних правочинів; інформацію про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість; інформацію про осіб, заінтересованих у

вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість; річну фінансову звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо); інформацію про будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення.

У зв'язку з цим Товариством у складі річної інформації емітента цінних паперів за 2018 рік не розкривається: інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності; інформація щодо посади корпоративного секретаря; інформація про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій; інформація про зміну осіб, які є власниками фінансових інструментів, пов'язаних з голосуючими акціями акціонерного товариства, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій; інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів; звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передання об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва); інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів; інформація про вчинення значних правочинів; інформація про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість; інформація про осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість; річна фінансову звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо); інформація про будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення.

1. Інформація про рейтингове агентство відсутня, оскільки послугами рейтингового агентства Товариство не користується, визначення або поновлення рейтингової оцінки емітента або цінних паперів не здійснювалося, рівень кредитного рейтингу емітента не визначався.

2. Інформація про наявність філіалів або інших відокремлених структурних підрозділів емітента відсутня, оскільки в складі емітента немає філій, представництв та інших відокремлених структурних підрозділів.

3. Судові справи емітента: Судових справ, за якими розглядаються позовні вимоги у розмірі на суму 1 та більше відсотків активів емітента або дочірнього підприємства станом на початок звітного року, стороною в яких виступає емітент, його дочірні підприємства, посадові особи, немає.

4. Інформація про будь-які винагороди або компенсації, які виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення: ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" як приватне акціонерне товариство, щодо інших цінних паперів, крім акцій, якого не здійснено публічну пропозицію, у відповідності до вимог "Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів", затвердженого рішенням НКЦПФР від 03.12.2013р. №2826 (із змінами і доповненнями) не зобов'язане розкривати таку інформацію.

5. Інформація про засновників та/або учасників емітента, відсоток акцій (часток, паїв): засновником Товариства була держава в особі Міністерства енергетики та електрифікації України. Станом на 31.12.2018 року засновник акціями ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" не володіє.

6. Інформація про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає

більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій: За звітний 2018 рік зміни акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій - не було.

7. Товариство не здійснювало випуск облігацій. Товариство не здійснювало випуск інших цінних паперів та похідних цінних паперів.

8. Товариство не здійснювало викуп (придбання) власних акцій протягом звітного періоду.

9. Інформація про наявність у власності працівників емітента цінних паперів (крім акцій) такого емітента: емітент інших цінних паперів, крім акцій, не випускав.

10. Інформація про наявність у власності працівників емітента акцій у розмірі понад 0,1 відсотка розміру статутного капіталу такого емітента: у власності працівників Товариства немає акцій у розмірі понад 0,1 відсотка розміру статутного капіталу Товариства.

11. Інформація про будь-які обмеження щодо обігу цінних паперів емітента, в тому числі необхідність отримання від емітента або інших власників цінних паперів згоди на відчуження таких цінних паперів: Обмежень щодо обігу цінних паперів емітента не має. Отримання згоди на відчуження власником цінних паперів від емітента або інших власників Статутом емітента не передбачено.

12. Фінансова звітність ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", яка складається із: балансу (звіту про фінансовий стан) на 31 грудня 2018 року; звіту про фінансовий результат (звіту про сукупний дохід) за 2018 рік; звіту про рух грошових коштів (за прямим методом) за 2018 рік; звіту про власний капітал за 2018 рік; приміток до фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик підтверджена незалежним аудитором (Звіт незалежного аудитора ТОВ "БДО" від 03.04.2019р.).

20. Інформація про акціонерні або корпоративні договори, укладені акціонерами (учасниками) такого емітента, яка наявна в емітента: У емітента не має в наявності інформації про акціонерні або корпоративні договори, укладені акціонерами емітента.

13. Інформація про будь-які договори та/або правочини, умовою чинності яких є незмінність осіб, які здійснюють контроль над емітентом: Договори та/або правочини, умовою чинності яких є незмінність осіб, які здійснюють контроль над емітентом не уклалися.

14. Інформація про випуски іпотечних облігацій не заповнюється у зв'язку з тим, що Товариство іпотечні цінні папери не випускало, зареєстрованих випусків іпотечних облігацій емітента немає.

15. Іпотечне покриття відсутнє, тому інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття не заповнюється.

16. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття, відсутня, оскільки Товариство не випускало іпотечних облігацій, іпотечних сертифікатів, сертифікатів ФОН, іпотечне покриття відсутнє.

17. Випуск іпотечних сертифікатів Товариством не здійснювався.

18.Реєстр іпотечних активів відсутній.

19.Основні відомості про ФОН, інформація про випуски сертифікатів ФОН; інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН; розрахунок вартості чистих активів ФОН; Правила ФОН відсутні, оскільки випуск сертифікатів ФОН Товариством не здійснювався.

20.Річна фінансова звітність відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку не складалась.

III. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"

2. Серія і номер свідоцтва про державну реєстрацію юридичної особи (за наявності)

A01 №540076

3. Дата проведення державної реєстрації

15.04.2004

4. Територія (область)

Рівненська обл.

5. Статутний капітал (грн)

21283542

6. Відсоток акцій у статутному капіталі, що належать державі

0

7. Відсоток акцій (часток, паїв) статутного капіталу, що передано до статутного капіталу державного (національного) акціонерного товариства та/або холдингової компанії

0

8. Середня кількість працівників (осіб)

1812

9. Основні види діяльності із зазначенням найменування виду діяльності та коду за КВЕД

35.12 - Передача електроенергії

35.13 - Розподілення електроенергії

35.14 - Торгівля електроенергією

10. Банки, що обслуговують емітента

1) найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у національній валюті

Філія-Рівненське обласне управління АТ "Ощадбанк"

2) МФО банку

333368

3) Поточний рахунок

26007300024435

4) найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у іноземній валюті

Філія-Рівненське обласне управління АТ "Ощадбанк"

5) МФО банку

333368

6) Поточний рахунок

26007300024435

12. Відомості про участь емітента в інших юридичних особах

1) Найменування

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО"

2) Організаційно-правова форма

Акціонерне товариство

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

23226362

4) Місцезнаходження

25015, Кіровоградська область, місто Кропивницький, СТУДЕНТСЬКИЙ БУЛЬВАР, будинок 15

5) Опис

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (далі - Товариство) є акціонером ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО".

Відсоток акцій, що належать Товариству в цій юридичній особі (станом на 31.12.2018р.) - 7,4054%.

Права, що належать Товариству стосовно управління ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО" визначені Законом України "Про акціонерні товариства" та Статутом юридичної особи, а саме: Товариство має право брати участь у загальних зборах ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО" (вищому органі акціонерного товариства), які можуть вирішувати будь-які питання діяльності акціонерного товариства. Акції, власником яких є Товариство, є голосуючими акціями.

1) Найменування

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО"

2) Організаційно-правова форма

Акціонерне товариство

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

23399393

4) Місцезнаходження

54017, Миколаївська область, місто Миколаїв, ВУЛ. ГРОМАДЯНСЬКА, будинок 40

5) Опис

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (далі - Товариство) є акціонером АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО". Відсоток акцій, що належать Товариству в цій юридичній особі (станом на 31.12.2018р.) - 8,9935%.

Права, що належать Товариству стосовно управління АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" визначені Законом України "Про акціонерні товариства" та Статутом юридичної особи, а саме: Товариство має право брати участь у загальних зборах АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" (вищому органі акціонерного товариства), які можуть вирішувати будь-які питання діяльності акціонерного товариства. Акції, власником яких є Товариство, є голосуючими акціями.

17. Штрафні санкції емітента

№ з/п	Номер та дата рішення, яким накладено штрафну санкцію	Орган, який наклав штрафну санкцію	Вид стягнення	Інформація про виконання
1	00100948811, 12.12.2018	Офіс великих платників податків Державної фіскальної служби	Штраф	Сплачено повністю в сумі 704,25 грн.
Примітки:				
д/в				
2	0002954812, 03.04.2018	Офіс великих платників податків Державної фіскальної служби	Штраф	Сплачено повністю в сумі 1 077,67 грн.
Примітки:				
д/в				
3	58, 24.01.2018	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у	Штраф	Сплачено повністю в сумі 85 000,00 грн.

		сферах енергетики та комунальних послуг		
Примітки:				
д/в				
4	1466, 20.11.2018	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	Штраф	Сплачено повністю в сумі 85 000,00 грн.
Примітки:				
д/в				

XI. Опис бізнесу

Зміни в організаційній структурі відповідно до попередніх звітних періодів

Відповідно до попереднього звітного 2017 року, протягом 2018 року відбулися зміни в організаційній структурі Товариства, а саме: з 01.09.2018 року з метою приведення у відповідність назв посад у організаційній структурі й штатному розписі Товариства до професійної назви роботи, передбаченої Національним класифікатором України ДК 003:2010 <Класифікатор професій>, а також приведенням у відповідність до СОУ-НЕС 04.154:2006 найменування структурних підрозділів, було перейменовано службу розподільчих мереж на службу розподільних мереж, відділ з організації праці та заробітної плати на відділ організації праці та заробітної плати, відділ по роботі з персоналом на відділ кадрів, службу охорони праці та навколишнього середовища на департамент з охорони праці, назву посади заступник директора технічного (з розподільчих мереж) перейменовано на заступник директора технічного з розподільних мереж, назву посади директор з охорони праці та навколишнього середовища перейменовано на директор департаменту, назву посади заступник директора з охорони праці та навколишнього середовища перейменовано на заступник директора департаменту.

На виконання вимог Закону України <Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність> № 2258-VIII від 21.12.2017 року, з метою забезпечення ефективного провадження відбору суб'єктів аудиторської діяльності з 08.11.2018 року створено комітет з призначення аудиторів.

Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу (осіб), середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом (осіб), чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) (осіб), фонду оплати праці. Крім того, зазначаються факти зміни розміру фонду оплати праці, його збільшення або зменшення відносно попереднього року. Зазначається кадрова програма емітента, спрямована на забезпечення рівня кваліфікації її працівників операційним потребам емітента

Середньооблікова кількість штатних працівників за 2018 рік становила - 1 795 осіб. Середня чисельність працівників, які не перебували в обліковому складі (позаштатних) та осіб, що працюють за сумісництвом (зовнішні сумісники) у 2018 році становила - 17 осіб. Облікова чисельність штатних працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) станом на 31.12.2018 року становила - 35 осіб.

Фонд оплати праці усіх працівників за 2018 рік становив - 204 015,7 тис. грн., фонд оплати праці штатних працівників - 199 730,8 тис. грн. Відносно попереднього 2017 року відбулося збільшення фонду оплати праці всіх працівників - на 21,51% та збільшення фонду оплати праці штатних

працівників - на 22,72%. Витрати на оплату праці згідно даних <Звіту про фінансові результати за 2018 рік> - 204 654 тис. грн. В цілому політика Товариства з питань оплати праці протягом 2018 року була спрямована на підвищення заробітної плати працівників Товариства з врахуванням продуктивності та якості праці.

Значна увага в ПрАТ <Рівнеобленерго> приділяється навчанню та підвищенню кваліфікації персоналу. У 2018 році 54 працівники Товариства підвищили кваліфікацію, з них 19 керівників та спеціалістів Товариства підвищили кваліфікацію у спеціалізованих навчальних закладах, а саме: у Центрі підвищення кваліфікації керівників і спеціалістів Міненерговугілля НТУУ <КПІ>, Навчально-науковому інституті ПДО НУ <Львівська політехніка>, НІЦ "Інформмережа" НТУУ "КПІ" імені Ігоря Сікорського. 35 працівників, які займають робітничі посади, підвищили кваліфікацію у Навчальному курсовому комбінаті Товариства. Також у 2018 році 269 працівників Товариства направлялись на навчання з метою отримання свідоцтва про набуття суміжних професій, з них 259 працівників пройшли навчання та отримали свідоцтва про набуття суміжних професій, 10 працівників пройшли навчання як члени центральної комісії Товариства з перевірки знань. Кадрова програма Товариства забезпечує рівні можливості працевлаштування. Підбір працівників на вакантні посади здійснюється шляхом вибору кандидатури з числа претендентів за результатами співбесіди в процесі якої аналізується відповідність кандидата на працевлаштування кваліфікаційним вимогам до посади, передбачених відповідними Довідниками кваліфікаційних характеристик професій працівників. Кадрова програма Товариства спрямована на забезпечення рівня кваліфікації її працівників операційним потребам емітента та відповідає вимогам чинного законодавства України.

Належність емітента до будь-яких об'єднань підприємств, найменування та місцезнаходження об'єднання, зазначаються опис діяльності об'єднання, функції та термін участі емітента у відповідному об'єднанні, позиції емітента в структурі об'єднання
Товариство не належить до будь-яких об'єднань підприємств.

Спільна діяльність, яку емітент проводить з іншими організаціями, підприємствами, установами, при цьому вказуються сума вкладів, мета вкладів (отримання прибутку, інші цілі) та отриманий фінансовий результат за звітний рік по кожному виду спільної діяльності

Товариство не проводить спільну діяльність з іншими організаціями, підприємствами, установами.

Будь-які пропозиції щодо реорганізації з боку третіх осіб, що мали місце протягом звітного періоду, умови та результати цих пропозицій

Будь-яких пропозицій щодо реорганізації з боку третіх осіб протягом звітного періоду не було.

Опис обраної облікової політики (метод нарахування амортизації, метод оцінки вартості запасів, метод обліку та оцінки вартості фінансових інвестицій тощо)

Річна фінансова звітність складена у відповідності до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) на підставі даних бухгалтерського обліку. Основні принципи облікової політики Товариства на 2018 рік затверджені відповідними наказами по Товариству. Форми звітів подані у відповідності до вимог Національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку, затверджених наказом Міністерства фінансів України № 73 від 7 лютого 2013 року. Фінансова звітність за рік, що завершився 31 грудня 2018 року містить комплект фінансової звітності, що повністю відповідає МСФЗ, та містить порівняльну інформацію у всіх звітах та примітках до фінансової звітності. Фінансова звітність представлена в Українській гривні, що є функціональною валютою Товариства.

Фінансова звітність була підготовлена відповідно до принципу оцінки за історичною вартістю. Фінансова звітність представлена в тисячах гривень, а всі суми округлені до цілих тисяч, крім випадків, де вказано інше. У фінансовій звітності представлена порівняльна інформація за попередній період.

Бухгалтерський облік Товариства ведеться відповідно до Міжнародних положень (стандартів) бухгалтерського обліку України (МСБО) та Положень (облікових політик) бухгалтерського обліку Товариства.

У відповідності до облікових політик Товариства об'єкти необоротних активів відображаються в балансі Товариства по первісній (переоціненій) вартості за мінусом накопиченого зносу та будь-яких збитків від знецінення об'єкту. Первісна вартість таких засобів включає витрати, безпосередньо пов'язані із придбанням активів, і, по кваліфікаційним активам, капіталізовані витрати за позиками. Для об'єктів, зведених господарським способом - собівартістю будуть визнані всі витрати, безпосередньо пов'язані з веденням такого будівництва та розподілені накладні витрати (матеріали, заробітна плата, амортизація обладнання, задіяного у будівництві та ін.). Витрати на ремонт та обслуговування відносяться в склад витрат того періоду, коли такі витрати були понесені. Витрати на реконструкцію та модернізацію капіталізуються. Непридатні для подальшого використання частини основних засобів визнаються в складі запасів і в подальшому можуть реалізуватися. Прибутки (збитки) від вибуття основних засобів відображаються в складі прибутків та збитків по мірі їх виникнення. У вартість незавершеного будівництва включені аванси, видані на капітальне будівництво і придбання основних засобів.

Вартість об'єктів основних засобів відноситься на витрати шляхом нарахування амортизації протягом строку корисного використання такого активу. Товариство розділяє об'єкти основних засобів на наступні групи: Будівлі та споруди; Лінії електропередач; Машини та обладнання; Обчислювальна техніка; Обладнання зв'язку; Автотранспорт; Інструменти, прилади, інвентар; Системи обліку електроенергії; Меблі та офісне обладнання. Для кожного об'єкту основних засобів встановлюється свій очікуваний строк корисного використання. В деяких випадках, очікуваний строк корисного використання може бути меншим, аніж строк економічної служби активу в силу специфіки очікуваної корисності активу для Товариства. Розрахункова оцінка строку корисного використання активу проводиться із застосуванням професійного судження, заснованого на досвіді роботи Товариства з аналогічними активами. Очікуваний строк корисного використання регулярно (не рідше одного разу на рік) перевіряється, і, при необхідності, переглядається. З 2016 року в бухгалтерському обліку Товариства застосовується метод амортизації систем обліку та лічильників в розмірі 100 % вартості об'єкта.

Амортизація основних засобів нараховується прямолінійним методом протягом очікуваних строків корисної служби відповідних активів. Товариство оцінює строк корисного використання основних засобів не рідше, аніж на кінець кожного фінансового року і, якщо очікування відрізняються від попередніх оцінок, зміни відображаються як зміна в облікових оцінках у відповідності до МСФО 8 (IAS 8) <Облікова політика, зміни в облікових оцінках та помилки>. Такі оцінки можуть справляти суттєвий вплив на балансову вартість основних засобів та на амортизаційні відрахування протягом періоду.

Товарно-матеріальні запаси відображаються по найменшій із вартості придбання чи чистої вартості реалізації. При відпуску запасів у виробництво, з виробництва, продаж та іншому вибутті оцінка їх здійснюється за періодичною середньозваженою собівартістю: оцінка за середньозваженою собівартістю запасів проводиться щодо кожної одиниці запасів діленням сумарної вартості залишку таких запасів на дату операції на сумарну кількість запасів на дату операції з їх вибуття. Вартість запасів власного виробництва та вартість незавершеного виробництва включає відповідну долю загальноновиробничих витрат.

Товариство визнає фінансові активи та фінансові зобов'язання у своєму звіті про фінансовий стан тоді і тільки тоді, коли воно стає стороною контрактних зобов'язань на інструменти. Фінансові активи та зобов'язання визнаються на дату здійснення операції.

Фінансові активи і фінансові зобов'язання спочатку визнаються за справедливою вартістю при

первинному визнанні. Витрати, що безпосередньо відносяться до придбання фінансових активів або фінансових зобов'язань, які відображено за справедливою вартістю через прибутки або збитки, відносяться безпосередньо на прибутки і збитки. Фінансові активи і фінансові зобов'язання, які взаємно зараховуються, а чисті суми відображаються в балансі, лише тоді, коли Товариство має юридично закріплене право заліку визнаних сум і має намір або погасити їх на нетто-основі, або одночасно реалізувати актив і погасити зобов'язання. У випадках, коли справедлива вартість фінансових активів і фінансових зобов'язань, визнаних у звіті про фінансовий стан, не може бути визначена на підставі даних активних ринків, вона визначається з використанням методів оцінювання. В якості вихідних даних для цих моделей по можливості використовується інформація, отримана на спостережуваних ринках, проте у тих випадках, коли це практично нездійсненно, потрібна певна частка судження для встановлення справедливої вартості. Судження містять облік таких вихідних даних, як ризик ліквідності, кредитний ризик і волатильність. Зміни в припущеннях щодо цих факторів можуть вплинути на справедливу вартість фінансових інструментів, відображену у фінансовій звітності.

Основні види продукції або послуг, що їх виробляє чи надає емітент, за рахунок продажу яких емітент отримав 10 або більше відсотків доходу за звітний рік, у тому числі обсяги виробництва (у натуральному та грошовому виразі), середньо реалізаційні ціни, суму виручки, окремо надається інформація про загальну суму експорту, а також частку експорту в загальному обсязі продажів, перспективність виробництва окремих товарів, виконання робіт та надання послуг; залежність від сезонних змін; про основні ринки збуту та основних клієнтів; основні ризики в діяльності емітента, заходи емітента щодо зменшення ризиків, захисту своєї діяльності та розширення виробництва та ринків збуту; про канали збуту й методи продажу, які використовує емітент; про джерела сировини, їх доступність та динаміку цін; інформацію про особливості стану розвитку галузі виробництва, в якій здійснює діяльність емітент, рівень впровадження нових технологій, нових товарів, його становище на ринку; інформацію про конкуренцію в галузі, про особливості продукції (послуг) емітента; перспективні плани розвитку емітента; кількість постачальників за основними видами сировини та матеріалів, що займають більше 10 відсотків у загальному обсязі постачання, у разі якщо емітент здійснює свою діяльність у декількох країнах, необхідно зазначити ті країни, у яких емітентом отримано 10 або більше відсотків від загальної суми доходів за звітний рік

Основними видами діяльності ПрАТ <Рівнеобленерго> за звітний період були передача електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами та постачання електричної енергії. За звітний рік Товариство отримало чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) в розмірі 2 514 189 тис.грн., валовий прибуток - 109 660 тис.грн., фінансовий результат від операційної діяльності (прибуток) - 92 295 тис.грн. В структурі чистого доходу ПрАТ <Рівнеобленерго> 95,68 % або 2 405 648 тис.грн. становить дохід від реалізації електроенергії (в т.ч. дохід від реалізації електроенергії юридичним та фізичним особам та дохід від транзиту електроенергії мережами ПрАТ <Рівнеобленерго>). Обсяг реалізованої електроенергії у натуральній формі - 1 599 498 тис.кВт/год.

Відповідно до статті 12 Закону України <Про електроенергетику>, статті 7 Закону України <Про ринок електричної енергії>, статті 3 Закону України <Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг>, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) реалізує цінову і тарифну політику в сфері енергетики: встановлює тарифи на електричну енергію для населення та здійснює моніторинг роздрібних тарифів на електричну енергію (для всіх споживачів, крім населення).

У 2018 році ПрАТ <Рівнеобленерго> проводило розрахунки за спожиту електроенергію зі всіма споживачами (крім населення) по ринкових роздрібних тарифах для кожного класу споживачів на виконання постанови НКРЕКП від 24 квітня 2017 року № 538 <Про ринкове формування

роздрібних тарифів на електричну енергію, що відпускається для кожного класу споживачів, крім населення, на території України> та згідно з нормативно-правовими актами НКРЕКП (постанови НКРЕКП від 13.06.2016 року № 1129 <Про затвердження Порядку ринкового формування роздрібних тарифів на електричну енергію, що відпускається споживачам>, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 31 серпня 2016 року за № 1199/29329; постанови НКРЕКП від 13.04.2017 № 512 "Про затвердження Порядку розрахунку роздрібних тарифів на електричну енергію, тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом"). Контроль за відповідністю розрахунку ПрАТ <Рівнеобленерго> роздрібних тарифів на електричну енергію, що відпускається для кожного класу споживачів на території Рівненської області (крім населення) нормативно-правовим актам, здійснювався НКРЕКП щомісячно протягом 2018 року. З січня по березень 2018 року включно роздрібні тарифи формувалися помісячно, а починаючи з квітня 2018 року - поквартально.

У 2018 році діяли наступні роздрібні тарифи на електричну енергію для споживачів, крім населення, на території Рівненської області: в січні - 1 клас напруги 169,568 (без ПДВ) коп./кВт-год, 2 клас напруги 215,537(без ПДВ) коп./кВт-год; в лютому - 1 клас напруги 172,744 (без ПДВ) коп./кВт-год, 2 клас напруги 221,251 (без ПДВ) коп./кВт-год; в березні - 1 клас напруги 170,303 (без ПДВ) коп./кВт-год, 2 клас напруги 218,396 (без ПДВ) коп./кВт-год; квітень - червень - 1 клас напруги 180,736 (без ПДВ) коп./кВт-год, 2 клас напруги 231,796 (без ПДВ) коп./кВт-год; липень - вересень - 1 клас напруги 181,389 (без ПДВ) коп./кВт-год, 2 клас напруги 232,551 (без ПДВ) коп./кВт-год; жовтень - грудень - 1 клас напруги 177,483 (без ПДВ) коп./кВт-год, 2 клас напруги 229,157 (без ПДВ) коп./кВт-год.

Ціни (тарифи) на електричну енергію для населення протягом 2018 року не змінювалися та були визначені згідно постанови НКРЕКП від 26.02.2015р. №220 <Про встановлення тарифів на електроенергію, що відпускається населенню> (на період з 01 березня 2017 року). Середньозважений тариф за рік для населення склав 95,6 (без ПДВ) коп./кВт-год.

За межі держави Товариство електроенергію не експортує, відтак частка експорту в загальному обсязі продажів відсутня.

Так як Товариству з 01 січня 2019 року видано ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності та анульовані з 01 січня 2019 року ліцензія на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами і ліцензія на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, основним видом діяльності Товариства починаючи з 01 січня 2019 року є розподіл електричної енергії. ПрАТ <Рівнеобленерго> як оператор системи розподілу (далі - ОСР) у відповідності до вимог <Кодексу системи розподілу>, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. № 310, має здійснювати довгострокове планування для розвитку системи розподілу, включаючи проведення всіх необхідних досліджень та оцінок/прогнозів. З цією метою ОСР має розробити План розвитку ОСР, який подається на затвердження Регулятору згідно з цим Кодексом. План розвитку ОСР є документом, який міститиме необхідні прогнозні обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу на наступні 5 календарних років із визначенням необхідного для цього обсягу інвестицій та строків виконання відповідних заходів. План розвитку ОСР на 2020-2024 рр. на стадії розробки. На виконання вимог постанови НКРЕКП від 04.09.2018р. № 955 <Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу>, Товариство як Оператор систем розподілу при формуванні інвестиційної програми на 2019 рік керувалося планом розвитку електричних мереж напругою 35 - 154 кВ та визначенням обсягів реконструкції електричних мереж напругою 0,4 - 10 кВ, затвердженими центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

З метою переходу на нову модель ринку електричної енергії ПрАТ <Рівнеобленерго> та надання

послуг споживачам, в ролі постачальника послуг комерційного обліку, Товариством розроблено ряд нових немонопольних послуг, надання яких буде перспективним, а саме: послуга на встановлення системи АСКОВЕ для споживачів по <зеленому тарифу>; монтаж на фасаді будинку щита зовнішньої установки (ЗКУ); улаштування мережі зовнішнього електрозабезпечення від точки приєднання до об'єкта Замовника; реконструкція вузла обліку в частині демонтажу, заміни, встановлення трансформаторів струму; закриття оргсклом струмоведучих частин; розпломбування, заміна, опломбування автоматичного вимикача; огляд лічильника та зняття показників за зверненням споживача.

Суттєвої залежності від сезонних змін немає, разом з слід відмітити збільшення споживання електроенергії і навантаження на енергосистему в осінньо - зимовий сезон.

Споживачами послуг Товариства є юридичні та фізичні особи міста Рівне та Рівненської області. За звітний 2018 рік основними клієнтами були: ПрАТ <Рівнеазот>, РОВКП ВКГ <Рівнеоблводоканал>, ТОВ <Рівнетеплоенерго>, ТОВ "Торговельний Центр "Великий Скіф", КП <Рівнеелектроавтотранс>, ПП <Патар>, яким в сукупності відпущено 5,25% електроенергії від загальної кількості відпущеної електроенергії за рік.

Можливими факторами ризику в господарській діяльності Товариства виступають:

стан загальної економічної ситуації в Україні (зростання інфляції, знецінення української гривні відносно основних іноземних валют, зниження ліквідності і погіршення умов кредитування, зниження рівня платоспроможності споживачів); форс-мажорні ризики та несприятливі погодні умови; нестабільність законодавчої бази; ризик неякісного технологічного обладнання, який вирішується шляхом впровадження інвестиційних програм щодо реконструкції та модернізації обладнання.

Товариство відстежує і управляє фінансовими ризиками, які виникають в ході його діяльності. Цими ризиками є кредитний ризик, ринковий ризик та ризик ліквідності.

Товариство структурує рівень свого кредитного ризику шляхом встановлення лімітів на максимальну суму ризику щодо одного споживача або групи споживачів. Однак, ліміти щодо рівня кредитного ризику не можуть застосовуватися до усіх споживачів.

Ринковий ризик - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовим інструментом коливатиметься внаслідок змін ринкових цін. Ринкові ціни включають в себе чотири типи ризику: ризик зміни процентної ставки, валютний ризик, ризик зміни цін на товари та інші цінові ризики, наприклад, ризик зміни цін на інструменти капіталу. Товариство управляє ризиком зміни процентних ставок, використовуючи кредити і позики з фіксованою процентною ставкою. Схильність Товариства до ризику зміни валютних курсів обумовлена банківськими кредитами, номінованими у доларах США. Товариство в основному схильне до ризику зміни курсу долара США.

Підхід керівництва Товариства до вирішення проблем ліквідності ґрунтується на ефективному здійсненні операційної діяльності та залученні фінансування для покриття потреб в оборотному капіталі.

Товариство здійснює контроль ризику нестачі грошових коштів шляхом планування поточної ліквідності. За допомогою цього інструменту аналізуються терміни платежів, пов'язаних з фінансовими інвестиціями та фінансовими активами (наприклад, дебіторська заборгованість, інші фінансові активи), а також прогнозовані грошові потоки від операційної діяльності.

Підхід емітента до системи оцінки та управління ризиками ґрунтується на комплексній системі внутрішнього контролю та управління, заснованій на стратегічному та поточному плануванні. Товариство систематично виявляє та оцінює ризики, які впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей. Усі рішення Товариства приймаються з врахуванням існуючих, а також потенційних загроз та можливостей. Курс української гривні у 2018р. порівняно з 2017 роком знизився відносно основних іноземних валют. За результатом 2018 року міжнародні рейтингові агенції істотно не змінили рейтинги суверенного боргу України, залишивши в основному на рівні: <B-> ; Прогноз стабільний. Поєднання вищевказаних подій є причиною зниження ліквідності та погіршення умов кредитування. Однак, Товариство вживає всі необхідні заходи для

підтримки життєдіяльності підприємства і розвитку бізнесу в поточних економічних умовах. Зокрема, Товариство спрямовує власні і залучені кошти на будівництво, модернізацію та реконструкцію електричних мереж та обладнання, заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії та інші цілі, передбачені інвестиційною програмою. Станом на 31.12.2018 року фінансування за Інвестиційною програмою виконано на 99,59% - на загальну суму 133,23 млн. грн. (без ПДВ), в т.ч. на будівництво та реконструкцію електромереж витрачено 97,51 млн. грн. (без ПДВ). З метою покращення рівня експлуатації, підвищення надійності електропостачання споживачів та підтримки в належному технічному стані діючих електричних мереж персоналом Товариства за 2018р. відремонтовано 348,1 км повітряних ліній напругою 110-35 кВ, 1724,28 км повітряних ліній напругою 0,4-10кВ, 13 підстанцій напругою 110-35 кВ, 1015 шт. вимикачів напругою 110-35-10 кВ, 548 трансформаторів напругою 110-35-10 кВ, 617 шт. ТП і РП 10 (6)/0,4 кВ. У звітному 2018 році з метою зниження технологічних втрат електроенергії Товариство активізувало заходи по зниженню понаднормативних втрат електроенергії, зокрема на закупівлю 1-ф та 3-ф багатотарифних лічильників з модулем дистанційного зчитування (типу-СМАРТ) та заходи по виносу 1-фазних та 3-фазних лічильників власними силами на фасад будинків.

Постановою НКРЕКП від №249 від 26.02.2019 схвалено Інвестиційну програму з розподілу електричної енергії ПрАТ <Рівнеобленерго> на 2019 рік у сумі 98 006 тис. грн. (без ПДВ).

Збут електроенергії протягом звітного періоду здійснювався методом прямих поставок юридичним та фізичним споживачам Рівненської області та міста Рівне на основі договірних відносин. Станом на 31.12.2018р. загальна кількість споживачів ПрАТ <Рівнеобленерго> складала 439 385, в т.ч.: 423 620 - побутових споживачів, 1 158 - непобутових споживачів (з приєднаною потужністю від 150 кВт), 14 607 - малих непобутових споживачів (з приєднаною потужністю менше 150 кВт).

У 2018 році Товариство здійснювало закупівлю електричної енергії на Оптовому ринку електроенергії згідно укладеного договору з ДП <Енергоринок>.

Загальний обсяг купівлі електричної енергії звітного року склав 1906,653 млн.кВт-год, що на 4% більше, ніж був у 2017 році. При цьому вартість купленої з ОПЕ електричної енергії у 2018 році збільшилась на 22 % порівняно з 2017 роком та становила 1 902 638,15 тис.грн (без ПДВ).

Середня ціна закупівлі електричної енергії у 2018 році склала 997,89 грн/МВт-год (без ПДВ), а з врахуванням дотаційних сертифікатів - 1 633,30 грн/МВт-год (без ПДВ). Дана середньозважена ціна закупівлі на 16% більша, ніж була у 2017 році.

Щодо динаміки закупівельної ціни електричної енергії в ОПЕ, то протягом 2018 року вона не була стабільною і коливалася від мінімальної 926,00 грн/МВт-год, без ПДВ (жовтень 2018 р.) до максимальної 1057,54 грн/МВт-год, без ПДВ (березень 2018р). На закупівельну ціну електроенергії ПрАТ <Рівнеобленерго> в ОПЕ впливає вартість та кількість виробництва електроенергії генеруючими потужностями України, структура балансу закупленої електроенергії, обсяги дотаційних сертифікатів Товариства тощо. Окрім того, на виконання п.4 <Порядку продажу, обліку та розрахунків за електричну енергію, що вироблена з енергії сонячного випромінювання об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств>, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.02. 2014 року № 170 ПрАТ <Рівнеобленерго> у 2018 році здійснювало закупівлю електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств на території Рівненської області за <зеленим> тарифом в обсязі, що перевищував місячне споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами. Загалом, за звітний рік Товариством було закуплено 1198,87 МВт-год електроенергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств. Вартість даної закупленої <зеленої> електроенергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, склала 7 297 тис.грн (без ПДВ), середня ціна (тариф) закупівлі - 6,086,9 грн/МВт-год (без ПДВ).

На виконання вимог Закону України <Про ринок електричної енергії України>, який враховує

вимоги Третього енергетичного пакету, в рамках реформації ринку електричної енергії ПрАТ <Рівнеобленерго> виконує функції оператора системи розподілу, забезпечуючи надійну та безпечну експлуатацію, технічне обслуговування й розвиток системи розподілу та здійснюючи розподіл електроенергії. Для цього Товариство вивчає шляхи модернізації електромереж, як магістральних, так і розподільних, адже вбачає потребу, та має на меті активізацію впровадження та використання нових технологічних процесів. Це, зокрема, розвиток сучасних потужних систем передавання електроенергії на змінному і постійному струмі, впровадження нових високоефективних видів обладнання та конструкцій проводів, кабельних ліній з високою пропускнуною спроможністю, а також подальший розвиток інтелектуальних систем передавання та розподілу електроенергії, засобів обліку та інших новітніх технологій. Електричні мережі становлять основу електроенергетичних систем, а втрати електроенергії в електричних мережах та її транспортування до споживача є одним із основних показників економічності роботи Товариства як оператора системи розподілу. Функції, які покладаються на Товариство як на оператора системи розподілу - юридичну особу, відповідальну за безпечну, надійну та ефективну експлуатацію, технічне обслуговування та розвиток системи розподілу і забезпечення довгострокової спроможності системи розподілу щодо задоволення об'рунтованого попиту на розподіл електричної енергії з урахуванням вимог щодо охорони навколишнього природного середовища та забезпечення енергоефективності визначають його важливість в сфері праввідносин учасників ринку електричної енергії.

На території здійснення ліцензованої діяльності (місто Рівне і Рівненська область) Товариство мало у 2018 році конкурентів: ТОВ "Енергозахід", ПрАТ "Рівнеазот", ПрАТ "Українська інноваційно-фінансова компанія", ТОВ "Рівнетеплоенерго", ТОВ "Т - Стиль", ТОВ "ЕК "ЕНОЛЛ", ТОВ "АГРО - НВ", ТОВ "Торгова електрична компанія", ТОВ "Рівненська обласна енергопостачальна компанія". Частка незалежних постачальників на регіональному ринку становила 28,6% (відсоток обсягу передачі ПНТ від загальної відпущеної електроенергії Товариством за 2018 рік). Метод конкуренції - вартість 1 кВт електричної енергії. Особливість послуг, що надавались емітентом протягом звітного періоду, обумовлена особливістю товару - електричної енергії - енергії, що виробляється на об'єктах електроенергетики і є товаром, призначеним для купівлі-продажу.

Основними перспективними планами розвитку ПрАТ <Рівнеобленерго> є будівництво ліній електропередач та підстанцій, реконструкція наявних ліній електропередач, оновлення зношеного обладнання, заміна його на більш економічно вигідне; удосконалення роботи із споживачами; зниження рівня технологічних втрат електроенергії на її транспортування по електричних мережах; виконання Інвестиційної програми та інші заходи. В рамках перспективних планів також передбачається заміна діючого парку лічильників із класом точності 2.5 на сучасні лічильники з передачею даних (АСКОЕ-ПОБУТ), що мають захист від розкрадання електроенергії. Впровадження системи АСКОЕ побутових споживачів забезпечить для ПрАТ <Рівнеобленерго> зчитування даних з приладів обліку з мінімальним залученням персоналу, дозволить коректно виставляти рахунки для споживачів, надасть можливість отримання даних про спожиту електричну енергію у <проблемних> споживачів.

Оскільки Товариство протягом звітного року закуповувало товар - електроенергію в ДП <Енергоринок> для подальшого розподілення та постачання споживачам, а не сировину чи матеріали, постачальники сировини та матеріалів, що займають більше 10% в загальному обсязі постачання, відсутні. Товариство протягом звітного року не здійснювало діяльності поза межами України.

Основні придбання або відчуження активів за останні п'ять років. Якщо підприємство планує будь-які значні інвестиції або придбання, пов'язані з його господарською діяльністю, їх необхідно описати, включаючи суттєві умови придбання або інвестиції, їх вартість і спосіб фінансування

Всього за 2014 рік основних засобів надійшло на загальну суму - 66 308 тис. грн., з них: машини та

обладнання, обчислювальна техніка, обладнання зв'язку - 10 701 тис. грн.; транспортні засоби - 4 031 тис. грн.; прилади, інструменти, інвентар та системи обліку - 11 787 тис. грн.; будинки, споруди, передавальні пристрої - 39 789 тис. грн. Крім того нематеріальних активів надійшло на суму - 682 тис. грн. За 2014 рік вибуло основних засобів та нематеріальних активів на загальну суму 1 844 тис. грн.

Всього за 2015 рік основних засобів надійшло на загальну суму - 89 606 тис. грн., з них: машини та обладнання, обчислювальна техніка, обладнання зв'язку - 15 173 тис. грн.; транспортні засоби - 7 712 тис. грн.; прилади, інструменти, інвентар та системи обліку - 13 789 тис. грн.; будинки, споруди, передавальні пристрої - 52 932 тис. грн. Крім того нематеріальних активів надійшло на суму - 375 тис. грн. За 2015 рік вибуло основних засобів та нематеріальних активів на загальну суму 2 500 тис. грн.

Всього за 2016 рік основних засобів надійшло на загальну суму - 99 730 тис. грн., з них: машини та обладнання, обчислювальна техніка, обладнання зв'язку - 19 901 тис. грн.; транспортні засоби - 5 114 тис. грн.; прилади, інструменти, інвентар та системи обліку - 14 759 тис. грн.; будинки, споруди, передавальні пристрої - 59 956 тис. грн. Крім того нематеріальних активів надійшло на суму - 655 тис. грн. За 2016 рік вибуло основних засобів та нематеріальних активів на загальну суму 1 651 тис. грн.

Всього за 2017 рік основних засобів надійшло на загальну суму - 163 829 тис. грн., з них: машини та обладнання, обчислювальна техніка, обладнання зв'язку - 31 477 тис. грн.; транспортні засоби - 7 370 тис. грн.; прилади, інструменти, інвентар та системи обліку - 29 147 тис. грн.; будинки, споруди, передавальні пристрої - 95 835 тис. грн. Крім того нематеріальних активів надійшло на суму - 1 219 тис. грн. За 2017 рік вибуло основних засобів та нематеріальних активів на загальну суму 3 099 тис. грн.

Всього за 2018 рік основних засобів надійшло на загальну суму - 204 741 тис. грн., з них: машини та обладнання, обчислювальна техніка, обладнання зв'язку - 30 691 тис. грн.; транспортні засоби - 11 082 тис. грн.; прилади, інструменти, інвентар та системи обліку - 32 468 тис. грн.; будинки, споруди, передавальні пристрої - 130 500 тис. грн. Крім того нематеріальних активів надійшло на суму - 987 тис. грн. За 2018 рік вибуло основних засобів та нематеріальних активів на загальну суму 6 078 тис. грн.

Товариство здійснює інвестиційну діяльність відповідно до затвердженої НКРЕКП інвестиційної програми. Процедура подання, формування, розгляду, схвалення та виконання інвестиційних програм Товариства з метою визначення обґрунтованості запланованих ліцензіатом капіталовкладень та/або витрат у структурі тарифів на принципах економічної доцільності, а також цільового використання коштів ліцензіатом регулюється <Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку системи розподілу та інвестиційних програм операторів системи розподілу>, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018р. № 955. На 2019 рік НКРЕКП схвалено інвестиційну програму з розподілу електричної енергії ПрАТ "Рівнеобленерго" на суму 98 006 тис. грн. (без ПДВ). Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми на 2019 рік (тис. грн. без ПДВ)", з джерелами фінансування: амортизаційні відрахування - 38 248 тис. грн., прибуток на виробничі інвестиції - 18 998 тис. грн., за перетоки реактивної е/е - 34 102 тис. грн., інші джерела - 6 658 тис. грн.

Основні засоби емітента, включаючи об'єкти оренди та будь-які значні правочини емітента щодо них; виробничі потужності та ступінь використання обладнання; спосіб утримання активів, місцезнаходження основних засобів. Крім того, необхідно описати екологічні питання, що можуть позначитися на використанні активів підприємства, плани капітального будівництва, розширення або удосконалення основних засобів, характер та причини таких планів, суми видатків, у тому числі вже зроблених, опис методу фінансування, прогнозні дати початку та закінчення діяльності та очікуване зростання виробничих потужностей після її завершення

Залишкова вартість власних та орендованих основних засобів станом на 31.12.2018р. становить 1

538 673 тис.грн., з них - вартість власних основних засобів - 1 538 341 тис.грн. та орендованих основних засобів - 332 тис.грн. Первісна вартість основних засобів на 01.01.2018р. - 3 998 824 тис.грн., станом на 31.12.2018р. - 4 198 792 тис.грн. Значних правочинів щодо основних засобів протягом звітного періоду Товариство не уклало. Ступінь зносу основних засобів станом на 31.12.2018р. - 33 %. Ступінь використання основних засобів - до повного зносу. Сума нарахованого зносу станом на 31.12.2018р. - 2 660 451 тис.грн. Орендовані основні засоби обліковуються за балансом за оціночною вартістю, що зазначена в договорі оренди. Нематеріальні активи відображаються в обліку по первісній вартості за вирахуванням сум нарахованої амортизації та резерву під знецінення. Об'єкти необоротних активів відображаються в балансі Товариства по первісній вартості за мінусом накопиченого зносу та будь-яких збитків від знецінення об'єкту. Інша інформація стосовно основних положень облікової політики та щодо обмежень на майно емітента розкрита в примітках до річної фінансової звітності.

Місцезнаходження основних засобів: м.Рівне та Рівненська область.

ПрАТ "Рівнеобленерго" в процесі своєї діяльності здійснює вплив на навколишнє середовище, але він є несуттєвим і значно не позначається на використанні активів підприємства.

З метою дотримання вимог дозвольно-ліцензійного законодавства України, ПрАТ <Рівнеобленерго> в 2018 році отримало дозвіл на спеціальне водокористування та розпочало процедуру оцінки впливу на довкілля для планованої діяльності по будівництву двох кабельних ліній 110 кВ в м. Рівне (підготовлено Звіт з оцінки впливу на довкілля, проведено громадські слухання). Також, Товариство має діючі дозволи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, видані для 23 підрозділів.

Разом з тим, протягом 2018 року Товариством виконано ряд заходів, направлених на охорону довкілля, зменшення впливу діяльності на навколишнє середовище, раціональне використання ресурсів, а саме:

проведено перевірку ефективності роботи газоочисного устаткування (контрольні заміри викидів від 3 циклонів); підготовлено щорічну інформацію щодо використання елегазу (парниковий газ) в обладнанні ПрАТ "Рівнеобленерго"; здійснено щоквартальне дослідження якості вод, що забираються з підземних горизонтів; проведено повірку лічильників води, що встановлені на водопроводах; підготовлено щорічну інформацію про зміни в Реєстровій карті об'єкта утворення відходів; проведено збір та передачу для ліцензованих та/або спеціалізованих підприємств 250,4 т відходів; прийнято участь у програмі ГЕФ-ЮНІДО <Екологічно обґрунтоване поводження та остаточне видалення поліхлорованих дифенілів (ПХД) в Україні>, що має на меті проведення інвентаризації та подальше знищення обладнання, що містить ПХД; проведені навчання для персоналу на екологічну тематику; проведені перевірки підрозділів на предмет дотримання вимог екологічного законодавства.

Основними перспективними планами розвитку на 2019 рік ПрАТ "Рівнеобленерго" є будівництво ліній електропередач та підстанцій, реконструкція наявних ліній електропередач, оновлення зношеного обладнання, заміна його на більш економічно вигідне робота із споживачами (позиція спрямована на безумовне припинення безоплатного відпуску електроенергії споживачам); зниження рівня технологічних втрат електроенергії на її транспортування по електричним мережам за рахунок впровадження організаційних та технічних заходів щодо зниження витрат: вимкнення трансформаторів в режимах малих навантажень; вирівнювання навантажень фаз в електричних мережах 0,38 кВ; заміна проводів на первантажених лініях; заміна перевантажених та недовантажених силових трансформаторів; виконання Інвестиційної програми та інші заходи. У відповідності до схваленої на 2019 рік НКРЕКП інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПрАТ "Рівнеобленерго" в 2019 році на будівництво та реконструкцію електромереж заплановано 73 967,34 тис. грн.(без ПДВ). В результаті планується побудувати та ввести в експлуатацію: 102,24 км повітряних ліній потужністю 0,4кВ (реконструкція ПЛ-0,4 кВ самоутримним ізольованим проводом); замінити 2115 шт. одно-, трьох- фазних відгалужень до житлових будинків на ізольовані; встановити 6 шт. розвантажувальних трансформаторних підстанцій 10(6)кВ; здійснити реконструкцію/будівництво 1,77 км кабельних ліній 6-10кВ;

виготовити ПКД (встановлення реклоузера на ПЛІ-10 кВ); виготовлення Плану розвитку оператора системи розподілу ПрАТ "Рівнеобленерго"; провести реконструкцію 4шт. підстанцій 110/10 "Південна" - "Заміна масляних вимикачів 110 кВ" на елегазові вимикачі 110 кВ з мікропроцесорними захистами; виготовити ПКД на реконструкцію ВРП 110-35 кВ ПС110/35/10кВ Сарни; виготовити ПКД на заміну ВД, КЗ 110 Т-1, Т-2 на вакуумні або елегазові вимикачі 110 кВ з мікропроцесорними захистами на ПС 110/10 кВ Західна. Виконання робіт в рамках схваленої Інвестиційної програми на 2019 рік планується розпочати з лютого 2019 року та закінчити 31.12.2019 року в повному обсязі. У відповідності до Розрахунку джерел фінансування інвестиційної програми на 2019 рік (тис. грн. без ПДВ)", джерелами фінансування робіт є: амортизаційні відрахування - 38 248 тис. грн., прибуток на виробничі інвестиції - 18 998 тис. грн., за перетоки реактивної е/е - 34 102 тис. грн., інші джерела - 6 658 тис. грн.

В рамках виконання планів інвестиційної програми у 2018 році на будівництво та реконструкцію електромереж витрачено 97, 51 млн. грн. (без ПДВ).

З метою покращення рівня експлуатації, підвищення надійності електропостачання споживачів та підтримки в належному технічному стані діючих електричних мереж персоналом Товариства за 2018р. виконано робіт з ремонту електричних мереж на загальну суму 27,80 млн. грн. (без ПДВ), а саме: відремонтовано 348,1 км повітряних ліній напругою 110-35 кВ, 1724,28 км повітряних ліній напругою 0,4-10кВ, 13 підстанцій напругою 110-35 кВ, 1015 шт. вимикачів напругою 110-35-10 кВ, 548 трансформаторів напругою 110-35-10 кВ, 617 шт.ТП і РП 10 (6)/0,4 кВ.

Товариством впродовж 2018р. замінено 2279 опор на повітряних лініях електропередач напругою 0,4-10 кВ та проведено чистку трас загальною протяжністю більше як 2292 км. Окрім зазначеного, Товариством впродовж звітного періоду проведено заміну проводу на повітряних лініях напругою 0,4-10кВ протяжністю 109,24 км; відновлено роботу 275 пошкоджених кабельних ліній 10-0,4 кВ.

Також протягом звітного періоду проведено повну заміну: повітряних ліній на ПЛІ-0,4кВ - 127,04 км з встановленням нових розвантажувальних КТП 10/0,4 кВ - 15 шт. загальною потужністю - 1,500 МВА, існуючих КТВ 10/0,4 кВ в кількості - 38 шт., кабельних ліній 0,4-10 кВ - 13,02 км, повітряних ліній 0,4-10 кВ - 7,491 км та побудовано 12,68 км нових повітряних ліній потужністю 0,4-10 кВ та кабельних ліній потужністю 10 кВ - 0,843 км.

Фінансування здійснених у 2018 році заходів проводилося за рахунок власних коштів (в т.ч. заходів, передбачених Інвестиційною програмою) і залучених коштів.

Проблеми, які впливають на діяльність емітента; ступінь залежності від законодавчих або економічних обмежень

Основними проблемами, що впливають на діяльність Товариства виступають: зростання частки фізично зношеного електричного обладнання та споруд; невеликі обсяги реконструкції та нового будівництва електричних мереж; крадіжки елементів електричних мереж. Незадовільний технічний стан обладнання є причиною технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) на її транспортування по електричним мережам. Зниження ТВЕ - це істотний резерв підвищення доходності підприємства.

Факторами, які негативно впливають на діяльність підприємства також є: погіршення загальної економічної ситуації в Україні (зростання інфляції, знецінення української гривні відносно основних іноземних валют, зниження ліквідності і погіршення умов кредитування, зниження рівня платоспроможності споживачів), недосконалість галузевого законодавства, форс-мажорні обставини.

Незважаючи на те, що рівень інфляції у 2018 році за останні 5 років був найменший, на рівні 9,8%, однак купівельна спроможність населення України продовжує падати, що безпосередньо впливало на розрахунки споживачів за електроенергію з Товариством.

11.06.2017 року набрав чинності Закон України "Про ринок електричної енергії" від 13.04.2017 № 2019-VIII (далі - Закон), тим самим розпочався процес реформування електроенергетичної галузі в Україні.

Реформування ринку електроенергії передбачає створення окремих сегментів ринку (організованого та неорганізованого) з ціноутворенням на базі конкуренції, відділення розподільчих компаній від постачальників, введення стимулюючого тарифоутворення для операторів системи передачі та розподілу.

В умовах запровадження ринку електричної енергії, ефективна робота Товариства як оператора системи розподілу електричної енергії, залежить від виконання необхідних організаційних та нормативно-правових заходів, необхідних для запровадження нового ринку електричної енергії у відповідності до вимог Закону України <Про ринок електричної енергії>, удосконалення прийнятих нормативно-правових актів в сфері електроенергетики, зокрема синхронізації документів між собою.

Опис обраної політики щодо фінансування діяльності емітента, достатність робочого капіталу для поточних потреб, можливі шляхи покращення ліквідності за оцінками фахівців емітента

Основною складовою політики щодо фінансування діяльності Товариства є ефективний вибір джерел фінансування. Невід'ємною частиною організації фінансової діяльності підприємства є мобілізація капіталу для фінансування його операційної, фінансової та інвестиційної діяльності. За ринкових відносин важливе значення набуває вибір оптимальної структури форм фінансування підприємства.

Товариство використовує зовнішнє та внутрішнє фінансування. До внутрішніх джерел фінансування підприємства належить власний капітал, який включає: внески власників підприємства, реінвестування прибутку. Із зовнішніх джерел фінансування Товариство використовує кредиторську заборгованість, короткострокові та довгострокові кредити банків, небанківські залучені кошти. Використання позикового капіталу дозволяє істотно розширити обсяг господарської діяльності Товариства, забезпечити більш ефективне використання власного капіталу. Основними напрямками удосконалення джерел фінансування є зменшення дебіторської заборгованості та своєчасне погашення кредиторської заборгованості. Фінансова діяльність Товариства спрямована на забезпечення систематичного надходження й ефективного використання фінансових ресурсів, дотримання розрахункової і кредитної дисципліни, досягнення раціонального співвідношення власних і залучених коштів, фінансової стійкості з метою ефективного функціонування підприємства. Розмір робочого капіталу достатній для поточних потреб емітента.

Абсолютну ліквідність Товариства забезпечують грошові кошти у національній валюті та поточні фінансові інвестиції. До швидколіквідних активів (активи які можуть бути трансформовані у грошові кошти у найближчій перспективі) відноситься дебіторська заборгованість за товари, роботи і послуги, дебіторська заборгованість за розрахунками, інша поточна дебіторська заборгованість. Товариство також утримує доступні для продажу інвестиції. Основні фінансові зобов'язання Товариства включають кредити, позики та кредиторську заборгованість за товари, роботи, послуги, іншу кредиторську заборгованість. Основною метою даних фінансових зобов'язань є фінансування операцій Товариства для підтримки її діяльності. Метою Товариства є підтримка балансу між безперервністю фінансування і гнучкістю шляхом використання банківських кредитів.

Вартість укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів) на кінець звітного періоду (загальний підсумок) та очікувані прибутки від виконання цих договорів

У ПрАТ "Рівнеобленерго" не ведеться окремого обліку вартості укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів). Разом з тим, згідно даних балансу Товариства на 31 грудня 2018 року: дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги на кінець звітного періоду становить 124 609 тис.грн.; поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги станом на 31.12.2018р. становить 102 499 тис.грн., поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами на кінець звітного періоду становить 164 985 тис.грн.

Стратегія подальшої діяльності емітента щонайменше на рік (щодо розширення виробництва, реконструкції, поліпшення фінансового стану, опис істотних факторів, які можуть вплинути на діяльність емітента в майбутньому)

Основними перспективними планами розвитку Товариства як оператора системи розподілу електричної енергії на 2019 рік є будівництво ліній електропередач та підстанцій, реконструкція наявних ліній електропередач, оновлення зношеного обладнання, заміна його на більш економічно вигідне; зниження рівня технологічних втрат електроенергії на її транспортування по електричним мережам за рахунок впровадження організаційних та технічних заходів щодо зниження витрат, а саме: вимкнення трансформаторів в режимах малих навантажень, вирівнювання навантажень фаз в електричних мережах 0,38 кВ, заміна проводів на первантажених лініях, заміна перевантажених та недовантажених силових трансформаторів; виконання Інвестиційної програми та інші заходи.

У відповідності до схваленої на 2019 рік НКРЕКП інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПрАТ "Рівнеобленерго" в 2019 році планується побудувати та ввести в експлуатацію: 102,24 км повітряних ліній потужністю 0,4кВ (реконструкція ПЛ-0,4 кВ самоутримним ізольованим проводом); замінити 2115 шт. одно-, трьох- фазних відгалужень до житлових будинків на ізольовані; встановити 6 шт. розвантажувальних трансформаторних підстанцій 10(6)кВ; здійснити реконструкцію/будівництво 1,77 км кабельних ліній 6-10кВ; виготовити ПКД (встановлення реклоузера на ПЛ-10 кВ); виготовлення Плану розвитку оператора системи розподілу ПрАТ "Рівнеобленерго"; провести реконструкцію 4шт. підстанцій 110/10 "Південна" - "Заміна масляних вимикачів 110 кВ" на елегазові вимикачі 110 кВ з мікропроцесорними захистами; виготовити ПКД на реконструкцію ВРП 110-35 кВ ПС110/35/10кВ Сарни; виготовити ПКД на заміну ВД, КЗ 110 Т-1, Т-2 на вакуумні або елегазові вимикачі 110 кВ з мікропроцесорними захистами на ПС 110/10 кВ Західна.

В умовах запровадження ринку електричної енергії, ефективна робота Товариства як оператора системи розподілу електричної енергії, залежить від виконання необхідних організаційних та нормативно-правових заходів, необхідних для запровадження нового ринку електричної енергії у відповідності до вимог Закону України <Про ринок електричної енергії>, удосконалення прийнятих нормативно-правових актів в сфері електроенергетики, зокрема синхронізації документів між собою. Окрім зазначених, факторами, що впливають на діяльність Товариства також є: зростання частки фізично зношеного електричного обладнання та споруд; невеликі обсяги реконструкції та нового будівництва електричних мереж; крадіжки елементів електричних мереж; погіршення загальної економічної ситуації в Україні (зростання інфляції, знецінення української гривні відносно основних іноземних валют, зниження ліквідності і погіршення умов кредитування, зниження рівня платоспроможності споживачів), недосконалість галузевого законодавства, форс-мажорні обставини.

Опис політики емітента щодо досліджень та розробок, вказати суму витрат на дослідження та розробку за звітний рік

Політики щодо досліджень та розробок емітентом не розроблялись. Дослідження та розробки Товариством за звітний 2018 рік не проводилися.

Інша інформація, яка може бути істотною для оцінки інвестором фінансового стану та результатів діяльності емітента, у тому числі, за наявності, інформацію про результати та аналіз господарювання емітента за останні три роки у формі аналітичної довідки в довільній формі

Інша інформація, яка може бути істотною для оцінки інвесторами фінансового стану та результатів діяльності емітента, відсутня.

IV. Інформація про органи управління

Орган управління	Структура	Персональний склад
Загальні збори акціонерів	<p>Загальні збори акціонерів Товариства є вищим органом Товариства. Товариство зобов'язане щороку скликати Загальні збори акціонерів (річні Загальні збори акціонерів). Річні Загальні збори акціонерів проводяться не пізніше 30 квітня наступного за звітним року. Усі інші Загальні збори акціонерів, крім річних, вважаються позачерговими.</p> <p>Право участі у Загальних зборах акціонерів належить особам, які включені до переліку акціонерів, які мають право на таку участь, або їх представникам. Перелік акціонерів, які мають право на участь у Загальних зборах акціонерів, складається станом на 24 годину за 3 робочих дні до дня проведення таких Зборів у порядку, встановленому законодавством України про депозитарну систему України.</p>	Станом на 31.12.2018р. у відповідності до даних Реєстру власників іменних цінних паперів, виданого ПАТ "Національний депозитарій України", загальна кількість акціонерів (юридичних і фізичних осіб) - 8178.
Наглядова рада	<p>Кількісний склад Наглядової ради становить 7 осіб. До складу Наглядової ради обрані: 1 акціонер Товариства і 6 представників акціонера Товариства.</p> <p>Структура Наглядової ради: Голова Наглядової ради, члени Наглядової ради.</p>	Станом на 31.12.2018р. персональний склад Наглядової ради: Голова Наглядової ради - Лавренко Микола Миколайович Члени Наглядової ради - Судак Ігор Олександрович, Зоммер Анатолій Еммануїлович, Івасенко Григорій Іванович, Маслова-Левченко Марина Анатоліївна, Санченко Юрій Миколайович, Грабова Людмила Володимирівна
Правління	<p>Наглядовою радою визначено кількісний склад Правління - 7 осіб.</p> <p>Структура Правління: Голова Правління, члени Правління.</p>	Станом на 31.12.2018р. персональний склад Правління: Голова правління - Невмержицький Сергій Миколайович члени правління - Красінський Ігор Вікторович, Помадовський Роман Леонідович, Муха Юрій Михайлович, Степанчук Олена Володимирівна, Ахромкін Андрій Олександрович.

V. Інформація про посадових осіб емітента

1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

- 1) Посада
Голова Правління
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Невмержицький Сергій Миколайович
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи
-
- 4) Рік народження
1971

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

25

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав

ПАТ "Енергопостачальна компанія "Житомиробленерго", 22048622, комерційний директор, член Правління

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

13.05.2013, обрано на невизначений термін

9) Опис

Рішенням Наглядової ради Товариства (протокол №02 від 30.04.2013р.) обраний Головою Правління з 13.05.2013р. на три роки, згідно Статуту Товариства. Згідно рішення Наглядової ради Товариства від 10.05.2016р. (протокол б/н від 10.05.2016р.) у зв'язку із закінченням 12.05.2016р. строку повноважень у голови Правління Товариства, переобрано з 13.05.2016 року головою Правління Товариства Невмержицького Сергія Миколайовича - на невизначений термін (відповідно до Статуту ПрАТ <Рівнеобленерго>, повноваження голови Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про припинення повноважень голови Правління та обрання нового голови Правління). За звітний період змін не відбулося. Повноваження та обов'язки голови Правління визначені Статутом ПрАТ <Рівнеобленерго>, Положенням про Правління ПрАТ <Рівнеобленерго> та умовами трудового договору (контракту). Посадовій особі емітента як голові Правління винагорода виплачувалась згідно умов трудового договору (контракту). Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за звітний рік. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 25 роки. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: комерційний директор, член правління. Посади, які обіймає на інших підприємствах: Голова Ради Рівненської обласної організації роботодавців у галузі електроенергетики (Ідентифікаційний код 39108234. Місцезнаходження: 33013, м.Рівне, вул. Князя Володимира, 71).

1) Посада

член Правління

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Красінський Ігор Вікторович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1972

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

24

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав

ПАТ "Рівнеобленерго", 05424874, директор технічний

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

22.08.2013, обрано до припинення повноважень

9) Опис

Рішенням Наглядової ради Товариства (протокол №11 від 21.08.2013р.) обраний членом правління з 22.08.2013р. на три роки, згідно Статуту Товариства. Згідно рішення Наглядової ради Товариства від 22.08.2016р. (протокол б/н від 22.08.2016р.) внесені зміни до контракту з членом Правління Товариства Красінським Ігорем Вікторовичем, у зв'язку з чим продовжені його повноваження. Повноваження, обов'язки та термін повноважень посадової особи регламентовані

Статутом Товариства, Положенням про Правління та умовами контракту. У відповідності до Статуту Товариства повноваження членів Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про дострокове припинення повноважень членів Правління та обрання нового складу Правління. За звітний період змін не відбулося. Посадова особа як член Правління емітента отримує винагороду у відповідності до умов контракту. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за звітний рік. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Загальний стаж роботи - 24 роки. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: директор технічний. Посад на будь-яких інших підприємствах не обіймає.

- 1) Посада
член Правління
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Помадовський Роман Леонідович
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи
-
- 4) Рік народження
1984
- 5) Освіта
вища
- 6) Стаж роботи (років)
12
- 7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ПАТ "Енергопостачальна компанія "Одесаобленерго", 00131713, начальник бюджетного відділу
- 8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
22.08.2013, обрано до припинення повноважень
- 9) Опис
Рішенням Наглядової ради Товариства (протокол №11 від 21.08.2013р.) обраний членом Правління з 22.08.2013р. на три роки, згідно Статуту Товариства. Згідно рішення Наглядової ради Товариства від 22.08.2016р. (протокол б/н від 22.08.2016р.) внесені зміни до контракту з членом Правління Товариства Помадовським Романом Леонідовичем, у зв'язку з чим продовжені його повноваження. Повноваження, обов'язки та термін повноважень посадової особи регламентовані Статутом Товариства, Положенням про Правління та умовами контракту. У відповідності до Статуту Товариства повноваження членів Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про дострокове припинення повноважень членів Правління та обрання нового складу Правління. За звітний період змін не відбулося. Посадова особа як член Правління емітента отримує винагороду у відповідності до умов контракту. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за звітний рік. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Загальний стаж роботи - 12 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: начальник бюджетного відділу, директор фінансовий. Посади, які обіймає на інших підприємствах: виконавчий директор Рівненської обласної організації роботодавців у галузі електроенергетики (Ідентифікаційний код 39108234. Місцезнаходження: 33013, м.Рівне, вул. Князя Володимира, 71).

- 1) Посада
член Правління
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Муха Юрій Михайлович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1977

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

17

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ПАТ "Кіровоградобленерго", 23226362, начальник Новоукраїнського РЕМ

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

22.08.2013, обрано до припинення повноважень

9) Опис

Рішенням Наглядової ради Товариства (протокол №11 від 21.08.2013р.) обраний членом Правління з 22.08.2013р. на три роки, згідно Статуту Товариства. Згідно рішення Наглядової ради Товариства від 22.08.2016р. (протокол б/н від 22.08.2016р.) внесені зміни до контракту з членом Правління Товариства Мухомою Юрієм Михайловичем, у зв'язку з чим подовжені його повноваження. Повноваження, обов'язки та термін повноважень посадової особи регламентовані Статутом Товариства, Положенням про Правління та умовами контракту. У відповідності до Статуту Товариства повноваження членів Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про дострокове припинення повноважень членів Правління та обрання нового складу Правління. За звітний період змін не відбулося. Посадова особа як член Правління емітента отримує винагороду у відповідності до умов контракту. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за звітний рік. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Загальний стаж роботи - 17 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: начальник РЕМ, директор виконавчий. Посад на будь-яких інших підприємствах не обіймає.

1) Посада

головний бухгалтер, член Правління

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Степанчук Олена Володимирівна

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1962

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

33

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ЗАТ "Ей-І-Ес Рівнеенерго", 05424874, керівник групи по обліку податків бухгалтерії

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

08.10.2007, обрано не обмежений

9) Опис

Призначена на посаду Головного бухгалтера з 08.10.2007р. (наказ №631-к від 08.10.2007р.), строк трудового договору не обмежений. Рішенням Наглядової Ради (протокол №16 від 10.09.2013р.) обрана членом Правління з 10 вересня 2013р. строком на три роки, згідно Статуту Товариства. Згідно рішення Наглядової ради Товариства від 22.08.2016р. (протокол б/н від 22.08.2016р.) внесені зміни до контракту з членом Правління Товариства Степанчук Оленою

Володимирівною, у зв'язку з чим подовжені її повноваження. Повноваження, обов'язки та термін повноважень члена Правління визначені Статутом Товариства, Положенням про Правління Товариства та умовами контракту. У відповідності до Статуту Товариства повноваження членів Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про дострокове припинення повноважень членів Правління та обрання нового складу Правління. Повноваження та обов'язки головного бухгалтера визначені посадовою інструкцією. За звітний період змін не відбулося. Посадова особа як член Правління емітента отримує винагороду у відповідності до умов контракту. Посадова особа як головний бухгалтер отримує оплату у відповідності до умов трудового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди та заробітної плати за звітний рік. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Загальний стаж роботи - 33 роки. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: головний бухгалтер. Посад на будь-яких інших підприємствах не обіймає.

- 1) Посада
член Правління
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Ахромкін Андрій Олександрович
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи
-
- 4) Рік народження
1976
- 5) Освіта
вища
- 6) Стаж роботи (років)
21
- 7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ПАТ "Рівнеобленерго", 05424874, директор комерційний
- 8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
02.06.2014, обрано до припинення повноважень
- 9) Опис

Рішенням Наглядової ради Товариства (протокол №16 від 02.06.2014р.) обраний членом Правління з 02.06.2014р. на три роки, згідно Статуту Товариства. Згідно рішення Наглядової ради Товариства від 22.08.2016р. (протокол б/н від 22.08.2016р.) внесені зміни до контракту з членом Правління Товариства Ахромкіним Андрієм Олександровичем, у зв'язку з чим подовжені його повноваження. Повноваження, обов'язки та термін повноважень посадової особи регламентовані Статутом Товариства, Положенням про Правління та умовами контракту. У відповідності до Статуту Товариства повноваження членів Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про дострокове припинення повноважень членів Правління та обрання нового складу Правління. За звітний період змін не відбулося. Посадова особа як член Правління емітента отримує винагороду у відповідності до умов контракту. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за звітний рік. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Загальний стаж роботи - 21 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: заступник комерційного директора зі збуту електроенергії, директор комерційний. Посад на будь-яких інших підприємствах не обіймає.

- 1) Посада
голова Наглядової ради
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Лавренко Микола Миколайович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1956

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

43

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "ВС Енерджі Інтернейшнл Україна", 33947089, Перший Віце-Президент

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

08.09.2015, обрано три роки

9) Опис

Рішенням позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства від 23.07.2013р. обраний членом Наглядової ради з 23.07.2013р. Згідно рішення Наглядової ради Товариства (протокол засідання Наглядової ради №29 від 07.09.2015р.) у зв'язку з припиненням повноважень з 07.09.2015 року голови Наглядової ради Товариства Спектора Михайла Йосиповича, з 08.09.2015 року обрано головою Наглядової ради Товариства Лавренка Миколу Миколайовича. Лавренка М.М. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) було переобрано членом Наглядової ради Товариства, а рішенням Наглядової ради (протокол засідання Наглядової ради від 25.03.2016р.) з 25.03.2016р. переобрано Головою Наглядової ради Товариства. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства, а рішенням Наглядової ради Товариства (протокол засідання Наглядової ради від 06.04.2017р.) з 06.04.2017р. обрано Головою Наглядової ради Товариства - до переобрання. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 05.04.2018р. посадову особу переобрано членом Наглядової ради Товариства на три роки, а рішенням Наглядової ради Товариства (протокол засідання Наглядової ради від 05.04.2018р.) з 05.04.2018р. обрано Головою Наглядової ради Товариства - до переобрання. Повноваження та обов'язки голови та члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ <Рівнеобленерго>, Положенням про Наглядову раду ПрАТ <Рівнеобленерго> та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа як Голова Наглядової ради емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди протягом звітного року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V. Загальний стаж роботи - 43 роки. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: Перший Віце-Президент, Президент юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: Президент ТОВ <ВС Енерджі Інтернейшнл Україна> (Ідентифікаційний код 33947089. Місцезнаходження: 01004, м.Київ, БУЛЬВАР Т.ШЕВЧЕНКА/ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

1) Посада

член Наглядової ради

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Судак Ігор Олександрович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1976

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

18

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "ВС Енерджі Інтернейшнл Україна", 33947089, Віце-Президент з електроенергетичного бізнесу

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

23.07.2013, обрано три роки

9) Опис

Рішенням позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства від 23.07.2013р. обраний членом Наглядової ради з 23.07.2013р. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства. Судака І.О. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на три роки. Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ <Рівнеобленерго>, Положенням про Наглядову раду ПрАТ <Рівнеобленерго> та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа як член Наглядової ради емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за період виконання повноважень члена Наглядової ради протягом звітного року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 18 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: Віце-Президент з електроенергетичного бізнесу, Старший Віце-Президент юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: Старший Віце-Президент ТОВ <ВС Енерджі Інтернейшнл Україна> (Ідентифікаційний код 33947089. Місцезнаходження: 01004, м.Київ, БУЛЬВАР Т.ШЕВЧЕНКА/ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

1) Посада

член Наглядової ради

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Зоммер Анатолій Еммануїлович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1949

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

46

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "ВС Енерджі Інтернейшнл Україна", 33947089, Віце-Президент з розвитку енергетики

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

23.07.2013, обрано три роки

9) Опис

Рішенням позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства від 23.07.2013р. обраний членом Наглядової ради з 23.07.2013р. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від

25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства. Зоммера А. Е. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на три роки. Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings V.V. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ <Рівнеобленерго>, Положенням про Наглядову раду ПрАТ <Рівнеобленерго> та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа як член Наглядової ради емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за період виконання повноважень члена Наглядової ради протягом звітнього року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 46 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: Віце-Президент з розвитку енергетики. Посади, які обіймає на інших підприємствах: Віце-Президент з розвитку енергетики ТОВ <ВС Енерджі Інтернейшнл Україна> (Ідентифікаційний код 33947089. Місцезнаходження: 01004, м.Київ, БУЛЬВАР Т.ШЕВЧЕНКА/ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

- 1) Посада
член Наглядової ради
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Івасенко Григорій Іванович
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи
-
- 4) Рік народження
1947
- 5) Освіта
вища
- 6) Стаж роботи (років)
49
- 7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ПАТ "ПІВДЕННА ГЕНЕРУЮЧА КОМПАНІЯ", 34801918, начальник виробничо-технічного відділу департаменту технічної політики
- 8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
25.03.2016, обрано три роки
- 9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) обрано членом Наглядової ради Товариства. Івасенка Г.І. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на три роки. Посадова особа є акціонером Товариства, яка володіє часткою в статутному капіталі емітента, що складає 0,000002%. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ <Рівнеобленерго>, Положенням про Наглядову раду ПрАТ <Рівнеобленерго> та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа як член Наглядової ради емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за період виконання повноважень члена Наглядової ради протягом звітнього року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та

посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 49 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: начальник виробничо-технічного відділу департаменту технічної політики юридичних осіб. Посади, які обіймає на інших підприємствах: начальник виробничо-технічного відділу департаменту технічної політики ПрАТ <ПІВДЕННА ГЕНЕРУЮЧА КОМПАНІЯ> (ідентифікаційний код 34801918. Місцезнаходження: 65098, Одеська обл., місто Одеса, вулиця Новікова, будинок 13).

- 1) Посада
член Наглядової ради
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Маслова-Левченко Марина Анатоліївна
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи
-
- 4) Рік народження
1984
- 5) Освіта
вища
- 6) Стаж роботи (років)
17
- 7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА", 33947089, провідний фахівець департаменту корпоративних відносин та приватизації
- 8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
06.04.2017, обрано три роки
- 9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) Маслову-Левченко М. А. обрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на три роки. Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ <Рівнеобленерго>, Положенням про Наглядову раду ПрАТ <Рівнеобленерго> та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа як член Наглядової ради емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за період виконання повноважень члена Наглядової ради протягом звітного року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 17 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: провідний фахівець департаменту корпоративних відносин та приватизації юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: провідний фахівець департаменту корпоративних відносин та приватизації ТОВ <ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА> (Ідентифікаційний код 33947089. Місцезнаходження: 01004, м.Київ, БУЛЬВАР Т.ШЕВЧЕНКА/ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

- 1) Посада
член Наглядової ради
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Санченко Юрій Миколайович
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи
-
- 4) Рік народження

1981

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

19

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА", 33947089, директор виробничого департаменту

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

25.03.2016, обрано три роки

9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) обрано членом Наглядової ради Товариства. Санченка Ю. М. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на три роки. Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ <Рівнеобленерго>, Положенням про Наглядову раду ПрАТ <Рівнеобленерго> та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа як член Наглядової ради емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за період виконання повноважень члена Наглядової ради протягом звітного року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 19 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: директор департаменту енергоринку та регуляторної політики, заступник директора з економіки, директор виробничого департаменту юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: директор виробничо-технічного департаменту ТОВ <ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА> (Ідентифікаційний код 33947089. Місцезнаходження: 01004, м.Київ, БУЛЬВАР Т.ШЕВЧЕНКА/ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

1) Посада

член Наглядової ради

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Грабова Людмила Володимирівна

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1975

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

20

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА", 33947089, заступник начальника відділу корпоративного управління

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

25.03.2016, обрано три роки

9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від

25.03.2016р.) обрано членом Наглядової ради Товариства. Грабову Л. В. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на три роки. Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ <Рівнеобленерго>, Положенням про Наглядову раду ПрАТ <Рівнеобленерго> та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа як член Наглядової ради емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за період виконання повноважень члена Наглядової ради протягом звітного року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 20 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: заступник начальника відділу корпоративних відносин, заступник начальника відділу корпоративного управління юридичної особи, член Ревізійної комісії. Посади, які обіймає на інших підприємствах: заступник начальника відділу корпоративного управління ТОВ <ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА> (Ідентифікаційний код 33947089. Місцезнаходження: 01004, м.Київ, БУЛЬВАР Т.ШЕВЧЕНКА/ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

- 1) Посада
член Ревізійної комісії
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Кудінова Олена Вікторівна
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи
-
- 4) Рік народження
1977
- 5) Освіта
вища
- 6) Стаж роботи (років)
24
- 7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "ВС Енерджи Інтернейшнл Україна", 33947089, фахівець планово-економічного відділу економічного департаменту
- 8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
06.04.2017, обрано 5 років
- 9) Опис
Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) обрано членом Ревізійної комісії Товариства терміном на три роки. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) переобрано членом Ревізійної комісії Товариства на 5 років. З 16 серпня 2018 року повноваження члена Ревізійної комісії Товариства Кудінової Олени Вікторівни припинені (підстава - заява Кудінової О.В. від 02.08.2018р. про припинення повноважень з 16 серпня 2018р., подана у відповідності до "Положення про Ревізійну комісію Приватного акціонерного товариства "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", без рішення загальних зборів акціонерів). Повноваження та обов'язки члена Ревізійної комісії визначені Статутом ПрАТ <Рівнеобленерго>, Положенням про Ревізійну комісію ПрАТ <Рівнеобленерго> та умовами цивільно-правового договору укладеного з членом Ревізійної комісії. Посадова особа як член Ревізійної комісії емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації

щодо розміру виплаченої винагороди за виконання повноважень члена Ревізійної комісії протягом звітного року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 24 роки. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: економіст 1 категорії відділу організації збору коштів, економіст 1 категорії відділу платіжних операцій департаменту економіки та фінансів, фахівець планово-економічного відділу економічного департаменту юридичних осіб. Посади, які обіймала на інших підприємствах: фахівець планово-економічного відділу економічного департаменту ТОВ <ВС Енерджи Інтернейшнл Україна> (Ідентифікаційний код 33947089. Місцезнаходження: 01004, м.Київ, БУЛЬВАР Т.ШЕВЧЕНКА/ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

1) Посада

член Ревізійної комісії, Голова Ревізійної комісії

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Ракова Олена Сергіївна

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1955

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

39

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав

ТОВ "ВС Енерджи Інтернейшнл Україна", 33947089, начальник відділу тарифоутворення та розрахунків з енергоринком

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

23.07.2013, обрано 5 років

9) Опис

Рішенням позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства від 23.07.2013р. обрана членом Ревізійної комісії Товариства. Рішенням загальних зборів акціонерів Товариства від 24.04.2014р. (протокол б/н від 24.04.2014р.) переобрано на посаді члена Ревізійної комісії з моменту реєстрації нової редакції Статуту Товариства (нова редакція Статуту Товариства зареєстрована 08.05.2014р.). Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) переобрана членом Ревізійної комісії Товариства. Ракову О. С. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Ревізійної комісії Товариства терміном на 3 (три) роки, а рішенням Ревізійної комісії Товариства від 06.04.2017р. (протокол від 06.04.2017р.) обрано Головою Ревізійної комісії Товариства - до переобрання. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) переобрано членом Ревізійної комісії Товариства Ракову Олену Сергіївну на 5 років. Рішенням Ревізійної комісії Товариства від 05.04.2018р. (протокол від 05.04.2018р.) Ракову Олену Сергіївну переобрано Головою Ревізійної комісії Товариства. Відповідно до Статуту Товариства та Положення про Ревізійну комісію Товариства, Голова Ревізійної комісії обирається членами Ревізійної комісії з їх числа до переобрання. Повноваження та обов'язки члена та голови Ревізійної комісії визначені Статутом ПрАТ <Рівнеобленерго>, Положенням про Ревізійну комісію ПрАТ <Рівнеобленерго> та умовами цивільно-правового договору укладеного з головою Ревізійної комісії. Посадова особа як Голова Ревізійної комісії емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за виконання повноважень Голови Ревізійної комісії протягом звітного року. У натуральній формі

винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 39 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: начальник відділу тарифоутворення та розрахунків з енергоринком, начальник відділу тарифоутворення юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: начальник відділу тарифоутворення ТОВ <ВС Енерджі Інтернейшнл Україна> (Ідентифікаційний код 33947089. Місцезнаходження: 01004, м.Київ, БУЛЬВАР Т.ШЕВЧЕНКА/ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

- 1) Посада
член Ревізійної комісії
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Довгошия Федір Володимирович
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи
-
- 4) Рік народження
1952
- 5) Освіта
вища
- 6) Стаж роботи (років)
46
- 7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "ВС Енерджі Інтернейшнл Україна", 33947089, начальник відділу інвестиційного планування
- 8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
08.05.2014, обрано 3 роки
- 9) Опис
Рішенням Загальних зборів акціонерів Товариства від 24.04.2014р. обраний членом Ревізійної комісії з моменту реєстрації нової редакції Статуту Товариства (нова редакція Статуту Товариства зареєстрована 08.05.2014р.). Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) переобрано членом Ревізійної комісії Товариства. Довгошию Ф. В. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Ревізійної комісії Товариства терміном на три роки. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) припинено повноваження члена Ревізійної комісії - Довгошиї Федора Володимировича. Повноваження та обов'язки члена Ревізійної комісії визначені Статутом ПрАТ <Рівнеобленерго>, Положенням про Ревізійну комісію ПрАТ <Рівнеобленерго> та умовами цивільно-правового договору укладеного з членом Ревізійної комісії. Посадова особа як член Ревізійної комісії емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за виконання повноважень члена Ревізійної комісії протягом звітного року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 46 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: начальник відділу інвестиційного планування юридичних осіб. Посади, які обіймала на інших підприємствах: начальник відділу інвестиційного планування ПрАТ <ПІВДЕННА ГЕНЕРУЮЧА КОМПАНІЯ> (ідентифікаційний код 34801918. Місцезнаходження: 65098, Одеська обл., місто Одеса, вулиця Новікова, будинок 13).

- 1) Посада
член Ревізійної комісії
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Борисюк Юлія Олександрівна

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1992

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

11

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ПрАТ "Київська міжнародна фондова біржа", 20064500, головний спеціаліст відділу торгових операцій

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

06.04.2017, обрано 5 років

9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) обрано членом Ревізійної комісії Товариства терміном на три роки. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) переобрано членом Ревізійної комісії Товариства на 5 років. Повноваження та обов'язки члена Ревізійної комісії визначені Статутом ПрАТ <Рівнеобленерго>, Положенням про Ревізійну комісію ПрАТ <Рівнеобленерго> та умовами цивільно-правового договору укладеного з членом Ревізійної комісії. Посадова особа як член Ревізійної комісії емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за виконання повноважень члена Ревізійної комісії протягом звітного року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 11 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: головний спеціаліст відділу торгових операцій юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: головний спеціаліст відділу торгових операцій ПрАТ "Київська міжнародна фондова біржа" (Ідентифікаційний код 20064500. Місцезнаходження: 01033, м. Київ, вул. Саксаганського, 36-В).

1) Посада

член Ревізійної комісії

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Бінєєва Світлана Махмудівна

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) Рік народження

1980

5) Освіта

вища

6) Стаж роботи (років)

20

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "ВС Енерджі Інтернейшнл Україна", 33947089, заступник начальника відділу інвестиційного планування

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

08.05.2014, обрано 5 років

9) Опис

Рішенням Загальних зборів акціонерів Товариства від 24.04.2014р. обрана членом Ревізійної комісії з моменту реєстрації нової редакції Статуту Товариства (нова редакція Статуту Товариства зареєстрована 08.05.2014р.). Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) переобрана членом Ревізійної комісії Товариства. Бінеєва С. М. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрана членом Ревізійної комісії Товариства терміном на три роки. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) переобрано членом Ревізійної комісії Товариства на 5 років. Повноваження та обов'язки члена Ревізійної комісії визначені Статутом ПрАТ <Рівнеобленерго>, Положенням про Ревізійну комісію ПрАТ <Рівнеобленерго> та умовами цивільно-правового договору укладеного з членом Ревізійної комісії. Посадова особа як член Ревізійної комісії емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за виконання повноважень члена Ревізійної комісії протягом звітного року. У натуральній формі винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 20 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: провідний фахівець відділу інвестиційного планування, заступник начальника відділу інвестиційного планування, заступник начальника відділу інвестиційного планування департаменту технічної політики. Посади, які обіймає на інших підприємствах: заступник начальника відділу інвестиційного планування департаменту технічної політики ПрАТ <ПІВДЕННА ГЕНЕРУЮЧА КОМПАНІЯ> (ідентифікаційний код 34801918. Місцезнаходження: 65098, Одеська обл., місто Одеса, вулиця Новікова, будинок 13).

- 1) Посада
член Ревізійної комісії
- 2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Мельник Ірина Володимирівна
- 3) Ідентифікаційний код юридичної особи
-
- 4) Рік народження
1987
- 5) Освіта
вища
- 6) Стаж роботи (років)
10
- 7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "ЕНЕРГЕТИЧНА РЕЄСТРАЦІЙНА КОМПАНІЯ", 31810610, фахівець з біржових операцій
- 8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
05.04.2018, обрано 5 років
- 9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" від 05.04.2018р. (протокол б/н від 05.04.2018р.) обрано членом Ревізійної комісії Товариства Мельник Ірину Володимирівну. Строк, на який обрано - 5 (п'ять) років. Повноваження та обов'язки члена Ревізійної комісії визначені Статутом ПрАТ <Рівнеобленерго>, Положенням про Ревізійну комісію ПрАТ <Рівнеобленерго> та умовами цивільно-правового договору укладеного з членом Ревізійної комісії. Посадова особа як член Ревізійної комісії емітента отримувала винагороду у відповідності до умов цивільно-правового договору. Не надано згоди на розкриття інформації щодо розміру виплаченої винагороди за виконання повноважень члена Ревізійної комісії протягом звітного року. У натуральній формі

винагорода не виплачувалась. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 10 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: фахівець з торгівлі цінними паперами юридичних осіб, фахівець з біржових операцій юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: фахівець з біржових операцій ТОВ <ЕНЕРГЕТИЧНА РЕЄСТРАЦІЙНА КОМПАНІЯ> (ідентифікаційний код 31810610. місцезнаходження: 01601, м.Київ, ПРОВУЛОК ГОСПІТАЛЬНИЙ, будинок 4-Б, кімната 238).

2. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента

Посада	Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код юридичної особи	Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
					Прості іменні	Привілейовані іменні
1	2	3	4	5	6	7
Голова Правління	Невмержицький Сергій Миколайович	-	0	0	0	0
член Правління	Красінський Ігор Вікторович	-	0	0	0	0
член Правління	Помадовський Роман Леонідович	-	0	0	0	0
член Правління	Муха Юрій Михайлович	-	0	0	0	0
головний бухгалтер, член Правління	Степанчук Олена Володимирівна	-	0	0	0	0
член Правління	Ахромкін Андрій Олександрович	-	0	0	0	0
голова Наглядової ради, член Наглядової ради	Лавренко Микола Миколайович	-	2	0,000002	2	0
член Наглядової ради	Судак Ігор Олександрович	-	2	0,000002	2	0
член Наглядової ради	Зоммер Анатолій Еммануїлович	-	2	0,000002	2	0
член Наглядової ради	Івасенко Григорій Іванович	-	2	0,000002	2	0
член Наглядової ради	Маслова-Левченко Марина Анатоліївна	-	2	0,000002	2	0
член Наглядової ради	Санченко Юрій Миколайович	-	2	0,000002	2	0
член Наглядової ради	Грабова Людмила Володимирівна	-	2	0,000002	2	0
член Ревізійної	Ракова Олена	-	0	0	0	0

комісії, Голова Ревізійної комісії	Сергіївна					
член Ревізійної комісії	Борисюк Юлія Олександрівна	-	0	0	0	0
член Ревізійної комісії	Бінєєва Світлана Махмудівна	-	0	0	0	0
член Ревізійної комісії	Мельник Ірина Володимирівна	-	0	0	0	0
Усього			14	0,000016	14	0

VII. Звіт керівництва (звіт про управління)

1. Вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента

11 червня 2017 року набрав чинності Закон України "Про ринок електричної енергії" від 13.04.2017р. № 2019-VIII (далі - Закон), який визначає правові, економічні та організаційні засади функціонування ринку електричної енергії, регулює відносини, пов'язані з виробництвом, передачею, розподілом, купівлею-продажем, постачанням електричної енергії для забезпечення надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам. Одним з основних етапів реформування електроенергетичної галузі в Україні є відокремлення функції з розподілу електричної енергії від функцій виробництва, передачі та постачання, тобто створення відповідних окремих юридичних осіб. На виконання положень Закону, а саме пункту 13 розділу XVII "Прикінцевих та перехідних положень" Товариством у 2018 році було вжито заходів щодо відокремлення оператора системи розподілу від постачання електричної енергії шляхом створення відповідного суб'єкта господарювання. НКРЕКП постановою від 13.11.2018р. №1413 "Про видачу ПРАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" ліцензії з розподілу електричної енергії та анулювання ліцензій з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами і постачання електричної енергії за регульованим тарифом", Товариству з 01 січня 2019 року видано ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності. Основою для визначення перспектив розвитку ПРАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", вже як Оператора системи розподілу електричної енергії, окрім Закону України "Про ринок електричної енергії" від 13.04.2017р. є рішення Енергетичного Співтовариства в частині впровадження директиви Європейського Парламенту та Ради 2012/27/ЄС від 25 жовтня 2012р. щодо загальних правил для внутрішнього ринку електроенергії та щодо заходів для забезпечення безперервності постачання електроенергії та капіталовкладень в інфраструктуру; нормативно-правові акти Кабінету Міністрів України, Міністерства енергетики та вугільної промисловості України, Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП); ДСТУ ІЕС 60909 Національний стандарт України. З метою недопущення ситуації порушення безпеки постачання електричної енергії Товариство ставить перед собою цілі для вирішенню одразу кількох важливих задач - насамперед, забезпечення та підвищення безпеки постачання та забезпечення відповідності системи розподілу потребам ринку електричної енергії. Товариство вивчає шляхи модернізації електромереж, як магістральних, так і розподільних, адже вбачає потребу, та має на меті активізацію впровадження та використання нових технологічних процесів. Це, зокрема, розвиток сучасних потужних систем передавання електроенергії на змінному і постійному струмі, впровадження нових високоефективних видів обладнання та конструкцій, кабельних та повітряних ліній з високою пропускною спроможністю, а також подальший розвиток інтелектуальних систем розподілу електроенергії, засобів обліку та інших новітніх технологій.

2. Інформація про розвиток емітента

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (надалі - Товариство) є новим найменуванням ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", що було перейменовано з ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "АЕС РІВНЕОБЛЕНЕРГО", яке було правонаступником Закритого акціонерного товариства "Ей-І-Ес Рівнеенерго", яке було створено шляхом реорганізації Відкритого акціонерного товариства "Ей-І-Ес Рівнеенерго" на підставі рішення загальних зборів акціонерів від 27.01.2004 р. (протокол №10). Відкрите акціонерне товариство "Ей-І-Ес Рівнеенерго" створене шляхом перейменування Державної акціонерної енергопостачальної компанії "Рівнеобленерго", відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів від 14.11.2001 р. (протокол №7). Державна акціонерна енергопостачальна компанія "Рівнеобленерго" створена шляхом перетворення Державного підприємства "Рівненське обласне підприємств електричних мереж", відповідно до Указу

Президента України від 04.04.1995 року № 282/95 "Про структурну перебудову в електроенергетичному комплексі України" та наказу Міністерства енергетики та електрифікації України №137 від 31.07.1995 р.

За звітний період ПрАТ "Рівнеобленерго" в стадії злиття, поділу, приєднання, перетворення або виділу не перебувало.

Злагоджена робота Наглядової ради, Правління та всього трудового колективу Товариства протягом звітного періоду була спрямована на реалізацію пріоритетних напрямків діяльності Товариства, а саме: забезпечення надійності функціонування енергосистеми області, плідну співпрацю з акціонерами, отримання повної оплати за надані споживачам послуги з постачання і передачі електроенергії; зниження втрат електроенергії на всіх рівнях її постачання; отримання надходжень від надання додаткових послуг та робіт; досягнення позитивних фінансових результатів; виконання Інвестиційної програми, розробку і реалізацію на виконання вимог Закону України "Про ринок електричної енергії" заходів щодо відокремлення Товариства як оператора системи розподілу від постачання електричної енергії та інші напрямки діяльності Товариства.

Протягом 2018 року зусиллями колективу ПрАТ "Рівнеобленерго" було не лише забезпечено стабільність функціонування енергосистеми області, а й нарощено технічний потенціал. Слід підкреслити, що інвестиційна програма 2018 року за звітний рік виконана на загальну суму 133, 23 млн. грн. (без ПДВ). З метою покращення рівня експлуатації, підвищення надійності електропостачання споживачів та підтримки в належному технічному стані діючих електричних мереж персоналом Товариства за 2018р. відремонтовано 348,1 км повітряних ліній напругою 110-35 кВ, 1724,28 км повітряних ліній напругою 0,4-10кВ, 13 підстанцій напругою 110-35 кВ, 1015 шт. вимикачів напругою 110-35-10 кВ, 548 трансформаторів напругою 110-35-10 кВ, 617 шт. ТП і РП 10 (6)/0,4 кВ. Товариством впродовж 2018р. замінено 2279 опор на повітряних лініях електропередач напругою 0,4-10 кВ та проведено чистку трас загальною протяжністю більше як 2292 км. Окрім зазначеного, Товариством впродовж звітного періоду проведено заміну проводу на повітряних лініях напругою 0,4-10кВ протяжністю 109,24 км; відновлено роботу 275 пошкоджених кабельних ліній 10-0,4 кВ. Також протягом звітного періоду проведено повну заміну: повітряних ліній на ПЛІ-0,4кВ - 127,04 км з встановленням нових розвантажувальних КТП 10/0,4 кВ - 15 шт. загальною потужністю - 1,500 МВА, існуючих КТВ 10/0,4 кВ в кількості - 38 шт., кабельних ліній 0,4-10 кВ - 13,02 км, повітряних ліній 0,4-10 кВ - 7,491 км та побудовано 12,68 км нових повітряних ліній потужністю 0,4-10 кВ та кабельних ліній потужністю 10 кВ - 0,843 км. У звітному 2018 році з метою зниження технологічних втрат електроенергії Товариство активізувало заходи по зниженню понаднормативних втрат електроенергії, зокрема на закупівлю 1-ф та 3-ф багатотарифних лічильників з модулем дистанційного зчитування (типу-СМАРТ) та заходи по виносу 1-фазних та 3-фазних лічильників власними силами на фасад будинків.

За результатами господарської діяльності Товариства, чистий дохід від реалізації продукції за 2018 рік склав 2 514 189 тис.грн. (без ПДВ). З врахуванням отриманих доходів та понесених витрат фінансовий результат до оподаткування за 2018 рік склав 108 926 тис. грн. Чистий фінансовий результат (прибуток) за 2018 рік становить 89 631 тис. грн. На виконання рішення загальних зборів акціонерів від 05.04.2018р., у звітному 2018 році за підсумками фінансово-господарської діяльності Товариства за 2017 рік, акціонерам Товариства виплачено дивідендів на загальну суму 40 013 тис.грн.

Слід відмітити, що середньомісячна заробітна плата штатних працівників Товариства за 2018 рік збільшилася порівняно з 2017роком на 23,44%. Для персоналу створено гідні умови праці, неухильно дотримуються засади колективного договору.

3. Інформація про укладення деривативів або вчинення правочинів щодо похідних цінних паперів емітентом, якщо це впливає на оцінку його активів, зобов'язань, фінансового стану і доходів або витрат емітента, зокрема інформацію про:

Протягом 2018 року ПрАТ "Рівнеобленерго" не уклало деривативів і не вчиняло правочинів

щодо похідних цінних паперів.

1) завдання та політику емітента щодо управління фінансовими ризиками, у тому числі політику щодо страхування кожного основного виду прогнозованої операції, для якої використовуються операції хеджування

Протягом 2018 року ПрАТ "Рівнеобленерго" не уклало деривативів і не вчиняло правочинів щодо похідних цінних паперів.

2) схильність емітента до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків

Протягом 2018 року ПрАТ "Рівнеобленерго" не уклало деривативів і не вчиняло правочинів щодо похідних цінних паперів.

4. Звіт про корпоративне управління:

1) посилання на:

власний кодекс корпоративного управління, яким керується емітент

Уповноваженими органами ПрАТ "Рівнеобленерго" не затверджувалися Принципи (кодекс) корпоративного управління.

кодекс корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який емітент добровільно вирішив застосовувати

Уповноваженими органами ПрАТ "Рівнеобленерго" не приймалося рішення про добровільне застосування кодексу корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або іншого кодексу корпоративного управління.

вся відповідна інформація про практику корпоративного управління, застосовувану понад визначені законодавством вимоги

Застосування Товариством практики корпоративного управління понад визначені законодавством вимоги:

а) Законодавством не передбачено вимог щодо обов'язкового прийняття приватним акціонерним товариством Положення про загальні збори акціонерів товариства, Положення про виконавчий орган товариства та Положення про ревізійну комісію товариства. З метою деталізації окремих процедурних питань в організації діяльності Загальних зборів акціонерів, Правління і Ревізійної комісії Товариства, конкретизації прав, обов'язків, відповідальності посадових осіб Загальними зборами акціонерів Товариства затверджені: "Положення про Загальні збори акціонерів Приватного акціонерного товариства "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", яким регламентується порядок скликання, проведення, компетенція, порядок прийняття рішень, повноваження та інші питання організації діяльності Загальних зборів акціонерів Товариства; "Положення про Правління Приватного акціонерного товариства "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", яким визначені правовий статус та порядок організації діяльності Правління Товариства та його членів; "Положення про Ревізійну комісію Приватного акціонерного товариства "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", яким визначені склад, строк повноважень, компетенція, порядок роботи та інші питання організації діяльності Ревізійної комісії Товариства та її членів.

б) Статтею 73 Закону України "Про акціонерні товариства" регламентується право загальних зборів приватного акціонерного товариства для проведення перевірки фінансово-господарської діяльності обирати ревізійну комісію. Застосовуючи практику корпоративного управління понад визначені законодавством вимоги, загальними зборами акціонерів Приватного акціонерного товариства "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" обрано Ревізійну комісію як орган контролю за фінансово-господарською діяльністю, а в Статуті та "Положенні про Ревізійну комісію Приватного акціонерного товариства "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" передбачені вимоги щодо обрання ревізійної комісії, кількісного складу ревізійної комісії, порядку її діяльності, а також

повноваження ревізійної комісії.

в) Статтею 65-5 Закону України "Про акціонерні товариства" загальним зборам акціонерів приватного акціонерного товариства, приймаючи рішення про внесення змін до статуту товариства, надано право прийняти рішення про те, що вимоги статті 65 Закону України "Про акціонерні товариства" не поширюються на таке товариство. Загальні збори акціонерів Приватного акціонерного товариства "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" 05.04.2018р. при внесенні змін до Статуту Товариства та затвердженні його в новій редакції прийняли рішення про те, що вимоги ст.65 Закону України "Про акціонерні товариства" не поширюються на Товариство.

2) у разі якщо емітент відхиляється від положень кодексу корпоративного управління, зазначеного в абзацах другому або третьому пункту 1 цієї частини, надайте пояснення, від яких частин кодексу корпоративного управління такий емітент відхиляється і причини таких відхилень. У разі якщо емітент прийняв рішення не застосовувати деякі положення кодексу корпоративного управління, зазначеного в абзацах другому або третьому пункту 1 цієї частини, обґрунтуйте причини таких дій

Уповноваженими органами ПрАТ "Рівнеобленерго" не затверджувалися Принципи (кодекс) корпоративного управління, а також не приймалося рішення про добровільне застосування кодексу корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або іншого кодексу корпоративного управління. В своїй діяльності в сфері корпоративних правовідносин Товариство керується нормами чинного законодавства України, Статутом ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", внутрішніми положеннями.

3) інформація про загальні збори акціонерів (учасників)

Вид загальних зборів	чергові	позачергові
	X	
Дата проведення	05.04.2018	
Кворум зборів	87,998	
Опис	У звітному 2018 році річні загальні збори акціонерів Товариства відбулися 05.04.2018р. Порядок денний (перелік питань) річних загальних зборів від 05.04.2018р.: 1.Обрання членів лічильної комісії Загальних зборів акціонерів ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (далі - Товариство), припинення повноважень членів лічильної комісії. 2.Про порядок проведення Загальних зборів акціонерів Товариства. 3.Звіт Правління про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2017 рік та прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Правління Товариства. 4.Звіт Наглядової ради Товариства за 2017 рік та прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Наглядової ради Товариства. 5.Звіт Ревізійної комісії Товариства за 2017 рік. Затвердження звіту та висновків Ревізійної комісії Товариства та прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Ревізійної комісії Товариства. 6.Затвердження річного звіту Товариства за 2017 рік. 7.Розподіл прибутку та збитків Товариства. 8.Затвердження розміру річних дивідендів Товариства. 9.Про внесення змін до статуту Товариства. 10.Про внесення змін до внутрішніх положень Товариства. 11.Про припинення повноважень членів Наглядової ради Товариства.	

12.Обрання членів Наглядової ради Товариства.

13.Затвердження умов договорів, що укладатимуться з Головою та членами Наглядової ради Товариства, встановлення розміру їх винагороди, обрання особи, яка уповноважується на підписання договорів з Головою та членами Наглядової ради.

14.Про припинення повноважень членів Ревізійної комісії Товариства.

15.Обрання членів Ревізійної комісії Товариства.

16.Затвердження умов договорів, що укладатимуться з Головою та членами Ревізійної комісії Товариства, встановлення розміру їх винагороди, обрання особи, яка уповноважується на підписання договорів з Головою та членами Ревізійної комісії Товариства.

17.Про схвалення/надання згоди на внесення змін в умови договору/договорів, що укладений/укладені з ПАТ <Альфа-Банк>.

18.Про схвалення та/або вчинення правочинів.

До переліку питань порядку денного в порядку, встановленому ст. 38 Закону України "Про акціонерні товариства", акціонером, який володіє 83,33% статутного капіталу ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" була внесена пропозиція включити в бюлетень для голосування з сімнадцятого питання порядку денного - "Про схвалення/надання згоди на внесення змін в умови договору/договорів, що укладений/укладені з ПАТ "Альфа-Банк" річних загальних зборів акціонерів ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", які оголошені на 05 квітня 2018 року, додатковий проект рішення та надано відповідний проект рішення. Пропозиція акціонера відповідала вимогам Закону України "Про акціонерні товариства" і була включена до проектів рішень з питань порядку денного Загальних зборів акціонерів.

За результатами розгляду питань порядку денного прийняті наступні рішення:

Прийняті рішення по першому питанню порядку денного:

1. Обрати лічильну комісію у складі: голова лічильної комісії - Кузьмарук Галина Володимирівна, члени лічильної комісії: Корицька Інна Анатоліївна, Сухомлин Алла Анатоліївна, Шурина Ольга Петрівна, Степаненко Олена Миколаївна, Лебідь Микола Сергійович.
2. Припинити повноваження лічильної комісії у складі: голова лічильної комісії - Кузьмарук Галина Володимирівна, члени лічильної комісії: Корицька Інна Анатоліївна, Сухомлин Алла Анатоліївна, Шурина Ольга Петрівна, Степаненко Олена Миколаївна, Лебідь Микола Сергійович з моменту закриття даних Загальних зборів акціонерів Товариства.

Прийняті рішення по другому питанню порядку денного:

1. Підтвердити повноваження голови Загальних зборів акціонерів - представника акціонера WASHINGTON HOLDINGS B.V. Соловійова Юрія Юрійовича, та секретаря Загальних зборів акціонерів - представника акціонера ТОВ "СЛУЖБА ТЕХНІЧНОГО КОНТРОЛЮ" Глазової Ольги Валеріанівни, уповноважених рішенням Наглядової ради Товариства (протокол від 13 лютого 2018 р.).
2. Для проведення Загальних зборів акціонерів встановити наступний регламент:
 - для доповіді по питанню <Звіт Правління про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2017 рік та прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Правління Товариства> - до 20 хвилин;
 - для доповіді по усіх питаннях порядку денного - до 10 хвилин;

- усі питання до доповідачів надаються у письмовій формі із зазначенням прізвища (найменування) акціонера та кількості належних йому акцій;

- відповіді по запитаннях - до 10 хвилин.

3. Прийняття рішення з питання оголошення перерви у ході Загальних зборів акціонерів та зміни черговості розгляду питань порядку денного відбувається Загальними зборами акціонерів у відповідності до вимог чинного законодавства, шляхом підняття мандатів.

Прийняте рішення по третьому питанню порядку денного:

Звіт Правління про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2017 рік затвердити.

Прийняте рішення по четвертому питанню порядку денного:

Звіт Наглядової ради Товариства за 2017 рік затвердити.

Прийняте рішення по п'ятому питанню порядку денного:

Звіт Ревізійної комісії Товариства про проведену роботу в 2017 році та висновок Ревізійної комісії щодо річного звіту та балансу Товариства за 2017 рік затвердити.

Прийняте рішення по шостому питанню порядку денного:

Затвердити річний звіт Товариства за 2017 рік (в т.ч. баланс, звіт про фінансові результати, звіт про власний капітал, звіт про рух грошових коштів, примітки до звіту).

Прийняте рішення по сьомому питанню порядку денного:

Чистий прибуток, отриманий за результатами діяльності Товариства у 2017 році направити:

- 40 013 058,96 грн. - на виплату дивідендів;

- решту - на накопичення нерозподіленого прибутку.

Прийняті рішення по восьмому питанню порядку денного:

1. Затвердити суму річних дивідендів за простими акціями у розмірі 40 013 058,96 грн., дивіденд, який припадає на одну просту іменну акцію з дивідендної суми складає 0,47 грн.

2. Виплату дивідендів здійснити через депозитарну систему України в порядку, визначеному чинним законодавством та Статутом Товариства.

Прийняті рішення по дев'ятому питанню порядку денного:

1. Внести зміни до Статуту ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", виклавши його в новій редакції.

2. Затвердити нову редакцію Статуту ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО".

3. Доручити Голові Правління Товариства підписати нову редакцію Статуту ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" та здійснити всі необхідні дії для державної реєстрації нової редакції Статуту ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" з правом передоручення.

Прийняті рішення по десятому питанню порядку денного:

1. Внести зміни до Положення про Загальні збори акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", Положення про Наглядову раду ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", Положення про Правління ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" та Положення про Ревізійну комісію ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", виклавши їх в новій редакції.

2. Затвердити нові редакції Положення про Загальні збори акціонерів

ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", Положення про Наглядову раду ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", Положення про Правління ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" та Положення про Ревізійну комісію ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" та ввести в дію з моменту державної реєстрації нової редакції статуту ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО".

3. Доручити Голові Правління Товариства підписати нові редакції Положення про Загальні збори акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", Положення про Наглядову раду ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", Положення про Правління ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" та Положення про Ревізійну комісію ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО".

Прийняте рішення по одинадцятому питанню порядку денного:

Припинити повноваження членів Наглядової ради Товариства у повному складі.

Прийняте рішення по дванадцятому питанню порядку денного:

Обрати членами Наглядової ради Товариства:

1. Лавренка Миколу Миколайовича;
2. Судака Ігоря Олександровича;
3. Зоммера Анатолія Еммануїловича;
4. Івасенка Григорія Івановича;
5. Маслоу-Левченко Марину Анатоліївну;
6. Санченка Юрія Миколайовича;
7. Грабову Людмилу Володимирівну.

Прийняті рішення по тринадцятому питанню порядку денного:

1. Затвердити умови договорів, що укладатимуться з Головою та членами Наглядової ради Товариства.

2. Розмір винагороди Голові Наглядової ради та членам Наглядової ради Товариства встановити відповідно до договорів, що укладатимуться з Головою та членами Наглядової ради Товариства.

3. Обрати Голову Правління Товариства особою, яка уповноважується на підписання договорів з Головою та членами Наглядової ради Товариства.

Прийняте рішення по чотирнадцятому питанню порядку денного:

Припинити повноваження членів Ревізійної комісії Товариства у повному складі.

Прийняте рішення по п'ятнадцятому питанню порядку денного:

Обрати членами Ревізійної комісії Товариства:

- 1) Кудінову Олену Вікторівну;
- 2) Бінеєву Світлану Махмудівну;
- 3) Борисюк Юлію Олександрівну;
- 4) Мельник Ірину Володимирівну;
- 5) Ракову Олену Сергіївну.

Прийняті рішення по шістнадцятому питанню порядку денного:

1. Затвердити умови договорів, що укладатимуться з Головою та членами Ревізійної комісії Товариства.

2. Розмір винагороди Голові Ревізійної комісії та членам Ревізійної комісії Товариства встановити відповідно до договорів, що укладатимуться з

Головою та членами Ревізійної комісії Товариства.

3. Обрати Голову Правління Товариства особою, яка уповноважується на підписання договорів з Головою та членами Ревізійної комісії Товариства.

Прийняте рішення по сімнадцятому питанню порядку денного:

1. Надати згоду на укладання Додаткової угоди до Договору поруки №258-П/13 від 08 жовтня 2013 року (надалі - Договір поруки), укладеним в забезпечення виконання у повному обсязі зобов'язань ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА" (надалі - Боржник) перед Публічним акціонерним товариством "Альфа-Банк" (надалі - Банк) за Договором про відкриття кредитної лінії №19-МВ/12 від 04 липня 2012 року (надалі - Кредитний договір), у зв'язку із збільшенням строку дії кредитної лінії, відкритої Боржнику відповідно до Кредитного договору, не більше ніж до "01" лютого 2021 року (включно).

2. Надати згоду на будь-які майбутні зміни Кредитного договору, в тому числі такі, внаслідок яких відбудеться збільшення обсягу відповідальності Товариства як поручителя, зокрема, але не виключно, будь-які зміни Кредитного договору, внаслідок яких збільшується розмір частини (траншу) кредитної лінії, строк користування частиною (траншем) кредитної лінії та/або розмір процентів за користування кредитною лінією/траншем, та/або комісійних винагород, та/або неустойки (пені, штрафів), та/або будь-яких інших платежів, які Боржник згідно з Кредитним договором повинен сплачувати Банку та за виконання яких Товариство поручиться згідно з договором поруки, і погодитися з тим, що такі зміни не є підставою для припинення поруки наданої Товариством та не потребують окремого рішення загальних зборів акціонерів, і встановлена порука залишиться чинною протягом строку дії договору поруки, а Товариство буде відповідати перед Банком у тому ж обсязі, що і Боржник, з урахуванням будь-яких майбутніх змін обсягу відповідальності Боржника за Кредитним договором. Дана згода є безумовною, безвідкличною і не обмеженою строком дії.

3. Надати згоду на будь-яку зміну редакції пунктів Договору поруки, викладених у рішеннях Загальних зборів акціонерів Товариства від 23.07.2013 р. (витяг з протоколу від 23.07.2013р.), позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства від 11.08.2015 р. (протокол від 11.08.2015р.), Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016 р. (протокол від 25.03.2016р.) та на забезпечення порукою Товариства, згідно з умовами Договору поруки, виконання Боржником своїх обов'язків, що виникли/виникнуть на підставі Кредитного договору з урахуванням усіх змін і доповнень внесених та/або що будуть внесені до Кредитного договору, в тому числі, але не виключно, внаслідок яких змінюються (в т.ч. збільшуються) строки/терміни оплати процентів та/або строки/терміни повернення траншів та/або Кредиту (його частини) та/або строки/терміни/графіки сплати комісійних винагород та/або встановлюються/змінюються зобов'язання невиконання яких дає Банку право стягнути з Боржника штраф/пеню та/або вимагати дострокового виконання зобов'язань за Кредитним договором. Дана згода є безумовною, безвідкличною і не обмеженою строком дії.

4. Уповноважити Голову Правління або уповноважену ним особу визначати та змінювати решту умов Додаткової угоди, що не визначені цим рішенням, та підписати Додаткову угоду від імені Товариства, а також вносити зміни в решту умов договору поруки №258-П/13 від 08 жовтня 2013 року та

	<p>підписувати пов'язані з цими змінами всі додаткові угоди до нього, що будуть укладатися в майбутньому.</p> <p>Прийняті рішення по вісімнадцятому питанню порядку денного:</p> <p>1. Попередньо надати згоду на вчинення значних правочинів, прийняття рішень про вчинення яких віднесено до компетенції Загальних зборів акціонерів та які будуть вчинятись Товариством протягом одного року з дати прийняття цього рішення у ході фінансово-господарської діяльності, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - укладення договорів (вчинення правочинів) щодо встановлення грошових зобов'язань особи перед Товариством граничною сукупною вартістю кожного договору (правочину) до 2 500 млн. грн., при обов'язковому попередньому погодженні із Наглядовою радою Товариства; - укладання договорів (вчинення правочинів) щодо встановлення грошових зобов'язань Товариства перед особою граничною сукупною вартістю кожного договору (правочину) до 2 500 млн. грн., при обов'язковому попередньому погодженні із Наглядовою радою Товариства. <p>2. Уповноважити Голову Правління Товариства (або особу, яка виконує його обов'язки у разі його тимчасової відсутності або іншу особу, кандидатура якої буде погоджена Наглядовою радою Товариства) на підписання від імені Товариства правочинів в рамках встановленої граничної вартості.</p> <p>Позачергові загальні збори акціонерів у 2018 році не проводилися.</p>
--	---

Який орган здійснював реєстрацію акціонерів для участі в загальних зборах акціонерів останнього разу?

	Так	Ні
Реєстраційна комісія, призначена особою, що скликала загальні збори	X	
Акціонери		X
Депозитарна установа		X
Інше (зазначити)		

Який орган здійснював контроль за станом реєстрації акціонерів або їх представників для участі в останніх загальних зборах (за наявності контролю)?

	Так	Ні
Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку		X
Акціонери, які володіють у сукупності більше ніж 10 відсотками акцій		X

У який спосіб відбувалось голосування з питань порядку денного на загальних зборах останнього разу?

	Так	Ні
Підняттям карток		X
Бюлетенями (таємне голосування)	X	
Підняттям рук		X
Інше (зазначити)	д/в	

Які основні причини скликання останніх позачергових зборів?

	Так	Ні
Реорганізація		X
Додатковий випуск акцій		X
Унесення змін до статуту		X
Прийняття рішення про збільшення статутного капіталу товариства		X
Прийняття рішення про зменшення статутного капіталу товариства		X
Обрання або припинення повноважень голови та членів наглядової ради		X
Обрання або припинення повноважень членів виконавчого органу		X
Обрання або припинення повноважень членів ревізійної комісії (ревізора)		X
Делегування додаткових повноважень наглядовій раді		X
Інше (зазначити)	Позачергові загальні збори акціонерів відбулися 15.09.2016р. У звітному 2018 році позачергові загальні збори акціонерів не проводилися. Порядок денний позачергових загальних зборів, які були оголошені на 23.01.2019р.: 1.Обрання членів лічильної комісії позачергових Загальних зборів акціонерів ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (далі - Товариство), припинення повноважень членів лічильної комісії.2.Про порядок проведення позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства.3.Про призначення суб'єкта аудиторської діяльності для надання послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності Товариства.	

Чи проводились у звітному році загальні збори акціонерів у формі заочного голосування (так/ні)? ні

У разі скликання позачергових загальних зборів зазначаються їх ініціатори:

	Так	Ні
Наглядова рада		X
Виконавчий орган		X
Ревізійна комісія (ревізор)		X
Акціонери (акціонер), які (який) на день подання вимоги сукупно є власниками (власником) 10 і більше відсотків простих акцій товариства	-	
Інше (зазначити)	У звітному 2018 році позачергові загальні збори акціонерів не проводилися. Ініціатором скликання позачергових загальних зборів, які були оголошені на 23.01.2019р., був виконавчий орган (Правління Товариства).	

У разі скликання, але непроведення річних (чергових) загальних зборів зазначається причина їх непроведення: -

У разі скликання, але непроведення позачергових загальних зборів зазначається причина їх непроведення: У звітному 2018 році позачергові загальні збори акціонерів не проводилися. Позачергові загальні збори акціонерів ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", які були скликані на 23 січня 2019 року, не відбулися, у зв'язку з відсутністю кворуму.

4) інформація про наглядову раду та виконавчий орган емітента

Склад наглядової ради (за наявності)?

	Кількість осіб
членів наглядової ради - акціонерів	1
членів наглядової ради - представників акціонерів	6
членів наглядової ради - незалежних директорів	0

Комітети в складі наглядової ради (за наявності)?

	Так	Ні
3 питань аудиту		X
3 питань призначень		X
3 винагород		X
Інше (зазначити)	В складі Наглядової ради комітети не створювались.	

Інформація щодо компетентності та ефективності комітетів: В складі Наглядової ради комітети не створювались.

Інформація стосовно кількості засідань та яких саме комітетів наглядової ради: В складі Наглядової ради комітети не створювались.

Персональний склад наглядової ради

Прізвище, ім'я, по батькові	Посада	Незалежний член	
		Так	Ні
Лавренко Микола Миколайович	Голова Наглядової ради		X
Опис:	Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V.		
Судак Ігор Олександрович	член Наглядової ради		X
Опис:	Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V.		
Зоммер Анатолій Еммануїлович	член Наглядової ради		X
Опис:	Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V.		
Івасенко Григорій Іванович	член Наглядової ради		X
Опис:	Посадова особа є акціонером Товариства, яка володіє часткою в статутному капіталі емітента, що складає 0,000002%.		

Маслова-Левченко Марина Анатоліївна	член Наглядової ради		X
Опис:	Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V.		
Санченко Юрій Миколайович	член Наглядової ради		X
Опис:	Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V.		
Грабова Людмила Володимирівна	член Наглядової ради		X
Опис:	Посадова особа є представником акціонера Washington Holdings B.V.		

Які з вимог до членів наглядової ради викладені у внутрішніх документах акціонерного товариства?

	Так	Ні
Галузеві знання і досвід роботи в галузі		X
Знання у сфері фінансів і менеджменту		X
Особисті якості (чесність, відповідальність)	X	
Відсутність конфлікту інтересів	X	
Граничний вік		X
Відсутні будь-які вимоги		X
Інше (зазначити) Членом Наглядової ради Товариства може бути лише фізична особа. Члени Наглядової ради мають відповідати критеріям професійної належності, а також наявності знань та освіти, професійних навичок, функціональної компетенції, досвіду та інших характеристик, необхідних для виконання обов'язків передбачених Законом, Статутом та цим Положенням. Незалежним членом Наглядової ради (незалежним директором) може бути фізична особа, обрана членом Наглядової ради Товариства, яка відповідає вимогам, встановленим Законом. Членами Наглядової ради не можуть бути: народні депутати України, члени Кабінету Міністрів України, керівники центральних та місцевих органів виконавчої влади, органів місцевого самоврядування, військовослужбовці, нотаріуси, посадові особи органів прокуратури, суду, служби безпеки, Національної поліції, державні службовці, крім випадків, коли вони виконують функції з управління корпоративними правами держави та представляють інтереси держави або територіальної громади в Наглядовій раді або Ревізійній комісії Товариства; особи, яким суд заборонив займатись видом діяльності, яким займається й Товариство; особи, які мають не зняту або непогашену судимість за злочини проти власності, службові чи господарські злочини.	X	

Коли останній раз обирався новий член наглядової ради, як він ознайомився зі своїми правами та обов'язками?

	Так	Ні
Новий член наглядової ради самостійно ознайомився зі змістом		X

внутрішніх документів акціонерного товариства			
Було проведено засідання наглядової ради, на якому нового члена наглядової ради ознайомили з його правами та обов'язками			X
Для нового члена наглядової ради було організовано спеціальне навчання (з корпоративного управління або фінансового менеджменту)			X
Усіх членів наглядової ради було переобрано на повторний строк або не було обрано нового члена		X	
Інше (вказати)	д/в		

Чи проводилися засідання наглядової ради? Загальний опис прийнятих на них рішень

Протягом звітного року проводилися засідання Наглядової ради.

В 2018 році на засіданнях Наглядової ради: було обрано Голову Наглядової ради з числа членів Наглядової ради; погоджувалися питання укладення Товариством договорів, суми яких перевищують граничний рівень, який відноситься до компетенції Правління Товариства; була ухвалена Інвестиційна програма на 2018 рік та Інвестиційна програма на 2019 рік; погоджувалося списання основних засобів, які втратили своє виробниче призначення; визначався представник для участі у Загальних зборах членів Оптового ринку електричної енергії України та кандидат на роль голосуючого директора Ради Оптового ринку електричної енергії України; розглядалися та затверджувалися зміни до організаційної структури ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"; розглядалися питання покладання виконання обов'язків у періоди відсутності Голови Правління; здійснювався контроль за діяльністю Правління; приймалося рішення про створення суб'єкта господарювання, який виконуватиме функції електропостачальника в рамках виконання вимог Закону України "Про ринок електричної енергії"; приймалися рішення про придбання, відчуження часток, паїв та про вихід Товариства зі складу учасників (засновників) юридичних осіб; приймалися рішення про обрання оцінювача майна Товариства; розглядалися питання, пов'язані з призначенням суб'єкта аудиторської діяльності для надання послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності Товариства за 2018 рік; приймалися рішення з організації та підготовки річних та позачергових Загальних зборів акціонерів та інші питання.

Як визначається розмір винагороди членів наглядової ради?

	Так	Ні
Винагорода є фіксованою сумою		X
Винагорода є відсотком від чистого прибутку або збільшення ринкової вартості акцій		X
Винагорода виплачується у вигляді цінних паперів товариства		X
Члени наглядової ради не отримують винагороди		X
Інше (запишіть)	Винагорода членам Наглядової ради виплачується у відповідності до договорів, умови яких були затверджені загальними зборами акціонерів.	

Інформація про виконавчий орган

Склад виконавчого органу	Функціональні обов'язки
Склад виконавчого органу: Голова правління: Невмержицький Сергій Миколайович Члени правління: Красінський Ігор Вікторович, Помадовський Роман Леонідович,	Розкриття інформації про діяльність виконавчого органу, в складі якої передбачено розкриття функціональних обов'язків виконавчого органу, не є обов'язковим для приватного акціонерного товариства (у

<p>Муха Юрій Михайлович, Степанчук Олена Володимирівна, Ахромкін Андрій Олександрович.</p>	<p>відповідності до вимог "Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів", затвердженого рішенням НКЦПФР від 03.12.2013р. №2826 (із змінами і доповненнями).</p>
<p>Опис</p>	<p>Протягом 2018 року Правління проводило свої засідання не рідше одного разу в місяць, відповідно до Положення про Правління ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", без порушень визначеної процедури. Рішення на засіданнях приймалися шляхом голосування, при цьому кожен член Правління мав один голос. Протягом 2018 року на засіданнях Правління приймалися рішення, пов'язані з поточною господарською діяльністю Товариства, зокрема: ініціювалося перед Наглядовою радою створення юридичної особи - електропостачальника відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії", затверджувалась Програма відповідності оператора системи розподілу ПрАТ "Рівнеобленерго" та внутрішні розпорядчі документи з метою виконання вимог Закону України "Про ринок електричної енергії"; розглядались звіти технічного і комерційного департаментів за приймалися рішення за наслідками розгляду звітів; розглядались питання про звернення до Наглядової Ради Товариства щодо погодження укладення договорів, суми яких перевищують граничний рівень, що відноситься до компетенції правління; розглядались питання, пов'язані із списанням основних засобів Товариства; приймалися рішення, пов'язані з призначенням суб'єкта аудиторської діяльності для надання послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності Товариства (про формування персонального складу Комітету з призначень аудиторів; про проведення конкурсу з відбору суб'єктів аудиторської діяльності; розглядались звіт Комітету з призначень аудиторів про висновки процедури відбору та обґрунтовані рекомендації щодо призначення суб'єктів аудиторської діяльності; ініціювалося скликання позачергових загальних зборів акціонерів для прийняття рішення про призначення суб'єкта аудиторської діяльності для надання послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності Товариства); приймалися рішення про надання матеріальної допомоги працівникам</p>

	Товариства, про надання благодійної допомоги стороннім юридичним та фізичним особам та інші питання.
--	--

Примітки

д/в

5) опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками емітента

Чи створено у вашому акціонерному товаристві ревізійну комісію або введено посаду ревізора? (так, створено ревізійну комісію / так, введено посаду ревізора / ні) так, створено ревізійну комісію

Якщо в товаристві створено ревізійну комісію:

Кількість членів ревізійної комісії 5 осіб.

Скільки разів на рік у середньому відбувалися засідання ревізійної комісії протягом останніх трьох років? 10

Відповідно до статуту вашого акціонерного товариства, до компетенції якого з органів (загальних зборів акціонерів, наглядової ради чи виконавчого органу) належить вирішення кожного з цих питань?

	Загальні збори акціонерів	Наглядова рада	Виконавчий орган	Не належить до компетенції жодного органу
Визначення основних напрямів діяльності (стратегії)	так	ні	ні	ні
Затвердження планів діяльності (бізнес-планів)	ні	так	ні	ні
Затвердження річного фінансового звіту, або балансу, або бюджету	так	ні	ні	ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів виконавчого органу	ні	так	ні	ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів наглядової ради	так	ні	ні	ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів ревізійної комісії	так	ні	ні	ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів виконавчого органу	ні	так	ні	ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів наглядової ради	так	ні	ні	ні
Прийняття рішення про притягнення до майнової відповідальності членів виконавчого органу	ні	так	ні	ні
Прийняття рішення про додатковий випуск акцій	так	ні	ні	ні
Прийняття рішення про викуп, реалізацію та	так	ні	ні	ні

розміщення власних акцій				
Затвердження зовнішнього аудитора	ні	так	ні	ні
Затвердження договорів, щодо яких існує конфлікт інтересів	так	так	ні	ні

Чи містить статут акціонерного товариства положення, яке обмежує повноваження виконавчого органу приймати рішення про укладення договорів, враховуючи їх суму, від імені акціонерного товариства? (так/ні) так

Чи містить статут або внутрішні документи акціонерного товариства положення про конфлікт інтересів, тобто суперечність між особистими інтересами посадової особи або пов'язаних з нею осіб та обов'язком діяти в інтересах акціонерного товариства?(так/ні) так

Які документи існують у вашому акціонерному товаристві?

	Так	Ні
Положення про загальні збори акціонерів	X	
Положення про наглядову раду	X	
Положення про виконавчий орган	X	
Положення про посадових осіб акціонерного товариства		X
Положення про ревізійну комісію (або ревізора)	X	
Положення про акції акціонерного товариства		X
Положення про порядок розподілу прибутку		X
Інше (запишіть) д/в		

Як акціонери можуть отримати інформацію про діяльність вашого акціонерного товариства?

Інформація про діяльність акціонерного товариства	Інформація розповсюджується на загальних зборах	Інформація оприлюднюється в загальнодоступній інформаційній базі даних Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку про ринок цінних паперів або через особу, яка провадить діяльність з оприлюдн	Документи надаються для ознайомлення безпосередньо в акціонерному товаристві	Копії документів надаються на запит акціонера	Інформація розміщується на власній інтернет-сторінці акціонерного товариства
---	---	---	--	---	--

		ення регульова ної інформації від імені учасників фондового ринку			
Фінансова звітність, результати діяльності	так	так	так	так	так
Інформація про акціонерів, які володіють 10 відсотками та більше статутного капіталу	ні	так	так	так	так
Інформація про склад органів управління товариства	так	так	так	так	так
Статут та внутрішні документи	ні	ні	так	так	ні
Протоколи загальних зборів акціонерів після їх проведення	ні	ні	так	так	ні
Розмір винагороди посадових осіб акціонерного товариства	ні	ні	ні	ні	ні

Чи готує акціонерне товариство фінансову звітність у відповідності до міжнародних стандартів фінансової звітності? (так/ні) так

Скільки разів на рік у середньому проводилися аудиторські перевірки акціонерного товариства незалежним аудитором (аудиторською фірмою) протягом звітного періоду?

	Так	Ні
Не проводились взагалі		X
Менше ніж раз на рік		X
Раз на рік	X	
Частіше ніж раз на рік		X

Який орган приймав рішення про затвердження незалежного аудитора (аудиторської фірми)?

	Так	Ні
Загальні збори акціонерів		X
Наглядова рада	X	
Виконавчий орган		X
Інше (вказати) д/в		

З ініціативи якого органу ревізійна комісія (ревізор) проводила (проводив) перевірку востаннє?

		Так	Ні
З власної ініціативи		X	
За дорученням загальних зборів			X
За дорученням наглядової ради			X
За зверненням виконавчого органу			X
На вимогу акціонерів, які в сукупності володіють понад 10 відсотками голосів			X
Інше (вказати)	д/в		

б) перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій емітента

№ з/п	Повне найменування юридичної особи - власника (власників) або прізвище, ім'я, по батькові (за наявності) фізичної особи - власника (власників) значного пакета акцій	Ідентифікаційний код згідно з Єдиним державним реєстром юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (для юридичної особи - резидента), код/номер з торговельного, банківського чи судового реєстру, реєстраційного посвідчення місцевого органу влади іноземної держави про реєстрацію юридичної особи (для юридичної особи - нерезидента)	Розмір частки акціонера (власника) (у відсотках до статутного капіталу)
1	Washington Holdings B. V.	34121094	83,326722

7) інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента

Загальна кількість акцій	Кількість акцій з обмеженнями	Підстава виникнення обмеження	Дата виникнення обмеження
85 134 168	819 009	Пункт 10 Розділу VI "Прикінцеві та перехідні положення" Закону України "Про депозитарну систему України". Згідно п. 10 Розділу VI Закону України "Про депозитарну систему України" від 06.07.2012р. № 5178-VI, власник цінних паперів, які були дематеріалізовані, зобов'язаний звернутися до обраної емітентом депозитарної установи та укласти з нею договір про обслуговування рахунка в цінних паперах від	13.10.2014

		власного імені або здійснити переказ прав на цінні папери на свій рахунок в цінних паперах, відкритий в іншій депозитарній установі. У разі якщо власник цінних паперів протягом одного року з дня набрання чинності цим Законом не уклав з обраною емітентом депозитарною установою договору про обслуговування рахунка в цінних паперах від власного імені або не здійснив переказ належних йому прав на цінні папери на свій рахунок у цінних паперах, відкритий в іншій депозитарній установі, цінні папери такого власника (які дають право на участь в органах емітента) не враховуються при визначенні кворуму та при голосуванні в органах емітента	
85 134 168	284	Наказ ДКЦПФР від 12.03.2010р. № 267 "Про анулювання ліцензії на провадження професійної діяльності на фондовому ринку" (анульовано ліцензію на провадження професійної діяльності на фондовому ринку - депозитарної діяльності, а саме депозитарної діяльності зберігача цінних паперів серії АВ N 376782 від 19.10.2007, видану АКЦІОНЕРНОМУ КОМЕРЦІЙНОМУ БАНКУ "ТРАНСБАНК" (03150, місто Київ, вул. Фізкультури, буд. 9; ідентифікаційний код юридичної особи 16293211), на підставі листа Національного банку України щодо відкликання банківської ліцензії та початку процедури ліквідації АКЦІОНЕРНОГО КОМЕРЦІЙНОГО БАНКУ "ТРАНСБАНК" згідно з постановою Правління Національного банку України від 01.03.2010 N 101)	12.03.2010

8) порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента. Інформація про будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення

Порядок призначення та звільнення посадових осіб Товариства (голови та членів Наглядової ради, Правління, Ревізійної комісії) передбачений Статутом Товариства, Положенням про Загальні збори акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА

"РІВНЕОБЛЕНЕРГО", Положенням про Наглядову раду ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", Положенням про Правління ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", Положенням про Ревізійну комісію ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО".

Обрання та припинення повноважень голови та членів Наглядової ради Товариства.

Члени Наглядової ради Товариства обираються акціонерами під час проведення Загальних зборів Товариства терміном на три роки. Рішення про обрання членів Наглядової ради приймається простою більшістю голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у Загальних зборах та які є власниками голосуючих з цього питання акцій. Член Наглядової ради, обраний як представник акціонера або групи акціонерів, може бути замінений таким акціонером або групою акціонерів у будь-який час. У разі заміни члена Наглядової ради - представника акціонера повноваження відкликаною члена Наглядової ради припиняються, а новий член Наглядової ради набуває повноважень з моменту отримання Товариством письмового повідомлення від акціонера (акціонерів), представником якого є відповідний член Наглядової ради.

Загальні збори Товариства можуть прийняти рішення про дострокове припинення повноважень члена (членів) Наглядової ради та одночасне обрання нового (их) члена (членів) Наглядової ради. Дане положення не застосовується до права акціонера (акціонерів), представник якого (яких) обраний до складу Наглядової ради, замінити такого представника - члена Наглядової ради.

Підстави та умови дострокового припинення повноважень членів Наглядової ради без рішення Загальних зборів акціонерів визначаються законодавством, Статутом Товариства, Положенням про Наглядову раду Товариства та договором (контрактом), укладеним з відповідним членом Наглядової ради.

Без рішення Загальних зборів Товариства, повноваження члена Наглядової ради припиняються достроково:

- 1) за його бажанням за умови письмового повідомлення про це Товариства за два тижні;
- 2) в разі неможливості виконання обов'язків члена Наглядової ради за станом здоров'я;
- 3) в разі набрання законної сили вироком чи рішенням суду, яким його засуджено до покарання, що виключає можливість виконання обов'язків члена Наглядової ради;
- 4) в разі смерті, визнання його недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим;
- 5) у разі отримання Товариством письмового повідомлення про заміну члена Наглядової ради, який є представником акціонера.
- 6) в інших випадках, що передбачені чинним законодавством України.

Голова Наглядової ради обирається членами Наглядової ради з їх числа простою більшістю голосів від кількісного складу Наглядової ради. Наглядова рада має право в будь-який час переобрати Голову Наглядової ради.

Обрання та припинення повноважень голови та членів Правління Товариства

Члени Правління обираються (призначаються) Наглядовою радою Товариства. Повноваження членів Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про дострокове припинення повноважень членів Правління та обрання нового складу Правління. Повноваження будь-якого з членів Правління можуть бути достроково припинені за рішенням Наглядової ради. У разі необхідності на місце члена Правління, повноваження якого достроково припинилися, Наглядова рада обирає нового члена Правління. У цьому випадку, до моменту обрання нового члена(ів) Правління, Правління продовжує виконувати свої повноваження. Повноваження члена Правління припиняються достроково:

- 1) в разі смерті, визнання його недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим;
- 2) в разі неможливості виконання обов'язків члена Правління за станом здоров'я;
- 3) у випадках передбачених контрактом;
- 4) за рішенням Наглядової ради;
- 5) в інших випадках, передбачених законодавством України.

Підстави припинення повноважень члена Правління встановлюються законодавством, Статутом Товариства та контрактом з відповідним членом Правління.

Голова Правління обирається Наглядовою радою. Повноваження Голови Правління припиняються за рішенням Наглядової ради з одночасним прийняттям рішення про призначення Голови Правління або особи, яка тимчасово здійснюватиме його повноваження.

Обрання та припинення повноважень голови та членів Ревізійної комісії Товариства

Члени Ревізійної комісії Товариства обираються Загальними зборами акціонерів з числа фізичних осіб, які мають повну цивільну дієздатність, не входять до кола обмежень, встановлених чинним законодавством України, та/або з числа юридичних осіб-акціонерів Товариства. Рішення про обрання членів Ревізійної комісії приймається простою більшістю голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у Загальних зборах та які є власниками голосуючих з цього питання акцій. Повноваження членів Ревізійної комісії припиняються Загальними зборами. Рішення Загальних зборів про дострокове припинення повноважень приймається тільки стосовно всіх членів Ревізійної комісії. Ревізійна комісія обирається строком на 5 (п'ять) років і є підзвітною Загальним зборам Товариства.

Члени Ревізійної комісії можуть скласти свої повноваження за власною ініціативою у будь-який час, повідомивши про це Товариство письмово.

Без рішення Загальних зборів Товариства повноваження члена Ревізійної комісії припиняються достроково у разі:

- 1) фізичної неможливості виконувати свої обов'язки (смерть, визнання безвісно відсутнім, важка хвороба тощо);
 - 2) за власним бажанням члена Ревізійної комісії за умови письмового повідомлення про це Товариство шляхом подання відповідної заяви за 2 тижня;
 - 3) в разі неможливості виконання обов'язків члена Ревізійної комісії за станом здоров'я;
 - 4) в разі прийняття рішення Ревізійною комісією про неналежне виконання членом Ревізійної комісії своїх обов'язків;
 - 5) в інших випадках, що не суперечать чинному законодавству України.
- 6) у разі виникнення обставин, які відповідно до чинного законодавства України перешкоджають виконанню обов'язків Голови, члена Ревізійної комісії.

Голова Ревізійної комісії обирається членами Ревізійної комісії на засіданні Ревізійної комісії з числа обраних Загальними зборами акціонерів Товариства членів Ревізійної комісії. Ревізійна комісія має право в будь-який час переобрати Голову Ревізійної комісії.

Порядок прийняття та звільнення з роботи головного бухгалтера.

Призначення на посаду головного бухгалтера здійснюється за погодженням із Наглядовою радою ПрАТ "Рівнеобленерго" у відповідності до вимог трудового законодавства. Переміщення та звільнення з посади здійснюється у відповідності до вимог трудового законодавства.

ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" не розкриває інформацію про будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення, оскільки у відповідності до вимог ст.40 Закону України "про цінні папери та фондовий ринок" та "Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів", затвердженого рішенням НКЦПФР від 03.12.2013р. №2826 (із змінами і доповненнями), приватне акціонерне товариство (щодо інших цінних паперів, крім акцій, якого не здійснено публічну пропозицію) не зобов'язане розкривати цю інформацію.

9) повноваження посадових осіб емітента

Повноваження голови та членів Наглядової ради Товариства.

У відповідності до Статуту Товариства та Положення про Наглядову раду ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО":

Члени Наглядової ради мають право в межах компетенції Наглядової ради:

-вимагати від Правління Товариства будь-які пояснення, що стосуються операційної діяльності Товариства, зокрема у вигляді регулярної, або нерегулярної звітності, обсяг та форми якої встановлюються Наглядовою радою та доводяться до Правління;

- приймати рішення та затверджувати проекти документів з питань, що відносяться до компетенції Наглядової ради Товариства;
- відкладати прийняття рішення з питань, що розглядаються, та відправляти надані матеріали на доопрацювання;
- надавати Правлінню і Загальним зборам рекомендації щодо розгляду питань, остаточне прийняття рішень по яких не входить до компетенції Наглядової ради;
- запрошувати на свої засідання Голову або членів Правління, інших колегіальних органів Товариства та його співробітників;
- запрошувати на свої засідання осіб, що ініціювали винесення питання на розгляд Наглядової ради та отримувати необхідні пояснення та інформацію;
- вносити на розгляд Загальних зборів, Правління, комітетів Наглядової ради рекомендації та пропозиції щодо питань, що входять до компетенції Наглядової ради;
- вимагати виконання оформлених належним чином рішень, прийнятих на засіданні Наглядової ради, по питаннях, що відносяться до її компетенції;
- вимагати пояснення щодо невиконання рішень, прийнятих на засіданнях Наглядової ради;
- ініціювати скликання позачергових Загальних зборів;
- бути присутніми на засіданнях Правління.

Голова Наглядової ради:

- керує та організовує роботу Наглядової ради та здійснює контроль за реалізацією плану роботи;
- скликає засідання Наглядової ради та головує на них;
- відкриває Загальні збори;
- організовує обрання секретаря Загальних зборів;
- забезпечує контроль за виконанням Наглядовою радою та Правлінням рішень Загальних зборів та Наглядової ради;
- видає обов'язкові для виконання всіма членами Наглядової ради, Правлінням та працівниками Товариства розпорядження з питань, що належать до його компетенції;
- організовує роботу зі створення комітетів Наглядової ради, висування членів Наглядової ради до складу комітетів, а також координує діяльність, зв'язки між Наглядовою радою та з іншими органами і посадовими особами Товариства;
- пропонує кандидатуру на посаду корпоративного секретаря;
- здійснює інші функції, необхідні для організації діяльності Наглядової ради спрямовані на досягнення мети Товариства.

При виконанні повноважень, що передбачені вище, Голова Наглядової ради має право:

- вимагати та отримувати від членів Правління та інших працівників Товариства надання будь-яких документів, що стосуються діяльності Товариства, а також необхідних пояснень;
- брати участь у засіданнях Правління та інших органах Товариства без права голосу та без втручання в хід засідання;
- підписуватись на листах підготовлених на фірмових бланках Товариства, що не містять фінансових зобов'язань.

Члени Наглядової ради повинні діяти в інтересах Товариства.

Члени Наглядової ради мають бути здатними неупереджено та об'єктивно судити про стан справ в Товаристві.

Члени Наглядової ради повинні:

- виконувати свої наглядові функції, усвідомлюючи основні ризики діяльності Товариства;
- брати самовідвід під час прийняття рішень, стосовно яких вони мають конфлікт інтересів;
- приділяти достатньо уваги та зусиль виконанню своїх обов'язків;
- не брати участі в поточному керівництві роботою Товариства;
- приймати рішення виключно в межах своєї компетенції із дотриманням норм чинного законодавства України, Статуту Товариства та вимог Положення про Наглядову раду.

Члени Наглядової ради зобов'язані зберігати комерційну таємницю, а також іншу конфіденційну інформацію, яка стала їм відома в ході виконання обов'язків члена Наглядової ради.

Члени Наглядової ради повинні брати участь у її роботі і голосувати особисто.

Повноваження голови та членів Правління Товариства.

У відповідності до Статуту Товариства та Положення про Правління ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО":

Члени Правління мають право в межах компетенції Правління:

- вимагати від усіх працівників Товариства виконання рішень Загальних зборів, Наглядової ради Товариства;
- ініціювати проведення Ревізійною комісією Товариства спеціальної перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства;
- приймати рішення та затверджувати акти, що регулюють діяльність Товариства, відповідно до вимог законодавства, Статуту Товариства та цього Положення;
- вимагати проведення засідання Правління та вносити питання до порядку денного засідання;
- відкладати рішення з питань, що розглядаються на засіданні Правління, та відправляти надані матеріали на доопрацювання;
- запрошувати на свої засідання Голову або членів Наглядової ради та інших колегіальних органів Товариства та його працівників, в тому числі представника трудового колективу, який від імені трудового колективу підписав колективний договір;
- запрошувати на свої засідання осіб, що ініціювали винесення питання на розгляд Правління та отримувати необхідні пояснення та інформацію;
- вносити на розгляд Наглядової ради, її комітетів, Загальних зборів Товариства рекомендації та пропозиції щодо питань, які входять до компетенції Наглядової ради та Загальних зборів Товариства;
- вимагати виконання оформлених належним чином рішень, прийнятих на засіданні Правління, по питаннях, що відносяться до його компетенції;
- вимагати від працівників Товариства пояснення щодо невиконання рішень, прийнятих на засіданнях Правління;
- ініціювати скликання позачергових Загальних зборів Товариства;
- бути присутніми на Загальних зборах Товариства за запрошенням особи, що скликає Загальні збори Товариства.

Окрім Голови Правління, один із членів Правління наділяється додатковими повноваженнями діяти від імені Товариства в усіх судах України на підставі Статуту Товариства з усіма правами, передбаченими для позивача, відповідача, третьої особи, боржника, кредитора, заявника, стягувача (повноваженнями самопредставництва юридичної особи). Визначення члена Правління на представництво інтересів в судах усіх юрисдикцій (самопредставництво юридичної особи) та делегування йому відповідних повноважень здійснюється рішенням Правління.

Голова Правління:

- організовує роботу Правління, скликає засідання, забезпечує ведення протоколів засідань Правління;
- відповідно до наданих повноважень, керує поточною діяльністю Товариства та несе персональну відповідальність за ефективність його роботи;
- без довіреності діє від імені Товариства, представляє Товариство у відносинах з юридичними і фізичними особами, державними органами і органами місцевого самоврядування як в Україні, так і за її межами;
- у межах своєї компетенції вирішує всі питання виробничо-господарської діяльності;
- видає довіреності від імені Товариства;
- здійснює оперативно-технологічне управління Товариством;
- вчиняє правочини, підписує договори (угоди) та інші документи від імені Товариства з урахуванням обмежень встановлених діючим Статутом та рішеннями Наглядової ради;
- встановлює порядок підписання договорів (контрактів) та вчинення інших правочинів від імені Товариства;
- розпоряджається майном та коштами Товариства відповідно до Статуту та чинного

законодавства, з урахуванням обмежень, визначених Статутом;

-відкриває і закриває рахунки в банківських установах, здійснює фінансові операції;

-підписує всі документи грошового, кредитного, майнового характеру, з урахуванням обмежень, визначених Статутом;

-підписує звіти та баланси Товариства, статистичну, бухгалтерську, податкову та іншу звітність, встановлену чинним законодавством;

-вносить на розгляд Наглядової ради пропозиції щодо кількісного і персонального складу Правління, керівних осіб та головного бухгалтера Товариства, керівних осіб дочірніх підприємств, представництв, філій та інших відокремлених підрозділів;

-погоджує з Наглядовою радою особу, на яку покладає виконання своїх обов'язків на час тимчасової відсутності (відпустки, відрядження, хвороба тощо);

-видає накази та дає розпорядження, обов'язкові для всіх працівників Товариства;

-наймає (призначає на посаду) та звільняє з роботи працівників Товариства, здійснює їх переведення та переміщення, застосовує заходи заохочення працівників, накладає дисциплінарні стягнення, притягує до майнової відповідальності;

-призначає та звільняє за погодженням з комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, уповноважену особу з питань відповідності;

-затверджує програму відповідності;

-затверджує штатний розпис Товариства;

-визначає умови роботи і її оплати (встановлює посадові оклади та надбавки) з особами, що знаходяться в трудових відносинах з Товариством;

-затверджує посадові інструкції працівників Товариства;

-вирішує питання добору, підготовки, перепідготовки та підвищення кваліфікації кадрів;

-приймає рішення про відрядження, включаючи закордонні ділові поїздки;

-розподіляє обов'язки між членами Правління та визначає їх функціональні повноваження;

-може делегувати окремі свої повноваження працівникам Товариства;

-підписує позовні заяви, скарги та будь-які інші документи процесуального характеру;

-затверджує правила, процедури та інші внутрішні нормативні і методичні документи, затвердження яких не віднесено до компетенції Правління;

-забезпечує дотримання норм законодавства про працю, про охорону праці, Правил внутрішнього трудового розпорядку;

-забезпечує захист комерційної таємниці Товариства відповідно до законів України;

-організовує військовий облік, мобілізаційну підготовку та мобілізаційні заходи згідно з чинним законодавством України;

-здійснює інші функції, необхідні для забезпечення діяльності Товариства, за дорученням Наглядової ради та Правління.

Голова Правління має право представляти інтереси Товариства, діяти без довіреності від імені Товариства з урахуванням особливостей, встановлених цим Статутом.

Голова Правління або особа, яка виконує його обов'язки, не має права без попереднього одержання рішення (згоди) Загальних зборів акціонерів Товариства: вчиняти значний правочин, ринкова вартість майна або послуг за яким, перевищує 25 відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності; вчиняти правочин, щодо якого є заінтересованість, у випадках встановлених діючим Статутом та чинним законодавством.

Голова Правління або особа, яка виконує його обов'язки, не має права без попереднього одержання рішення (згоди) Наглядової ради: вчиняти значний правочин, якщо ринкова вартість майна або послуг, що є його предметом, становить від 10 до 25 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства; вчиняти правочин, щодо якого є заінтересованість, у випадках встановлених діючим Статутом та чинним законодавством; вчиняти правочини, щодо яких Наглядовою радою прийнято рішення про їх обов'язкове попереднє погодження.

Члени Правління повинні діяти в інтересах Товариства та ставити інтереси Товариства вище

власних.

Члени Правління мають неупереджено та об'єктивно судити про стан справ в Товаристві.

Члени Правління повинні:

-розуміти та виконувати свої службові обов'язки, усвідомлюючи основні профілі ризику в Товариства;

-приділяти достатньо уваги та зусиль виконанню своїх обов'язків;

-приймати рішення виключно в межах своєї компетенції із дотриманням норм та положень чинного законодавства України, Статуту Товариства та вимог Положення про Правління;

-негайно доповідати Наглядовій раді Товариства про істотні випадки недотримання законодавства України та внутрішніх процедур (у першу чергу тих, що несуть серйозний ризик юридичних або регуляторних санкцій, суттєвих фінансових збитків або можуть зашкодити репутації Товариства), а також про конфлікт інтересів.

Члени Правління повинні повністю розкрити свої конфлікти інтересів і не повинні використовувати власну посаду в особистих інтересах за рахунок Товариства (включаючи шахрайську поведінку та ведення бізнесу із самим собою).

Члени Правління мають уникати конфлікту інтересів у своїй роботі та брати самовідвід від участі в прийнятті рішень, якщо в них існує конфлікт інтересів.

Члени Правління повинні діяти спокійно, з усвідомленням й почуттям моральної відповідальності за свою поведінку, свої вчинки перед самим собою, людьми, суспільством і приймати виважені рішення на підставі всієї необхідної інформації.

Повноваження голови та членів Ревізійної комісії Товариства.

У відповідності до Статуту Товариства та Положення про Ревізійну комісію ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" організаційними формами роботи Ревізійної комісії є планові та позапланові (спеціальні) перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства;

засідання, на яких вирішуються питання, пов'язані із проведенням перевірок та організацією роботи Ревізійної комісії.

Ревізійна комісія має право в межах своєї компетенції:

-вимагати від посадових осіб Товариства надання всіх документів, необхідних для проведення перевірок та розслідувань;

-вимагати особистих пояснень посадових осіб Товариства;

-брати участь з правом дорадчого голосу у засіданнях Правління Товариства ;

-проводити службові розслідування;

-вносити на розгляд Загальних зборів акціонерів Товариства або Наглядової ради питання стосовно діяльності тих чи інших посадових осіб Товариства;

-вносити пропозиції до проекту порядку денного Загальних зборів, вимагати скликання позачергових Загальних зборів акціонерів;

-бути присутніми на Загальних зборах акціонерів та брати участь в обговоренні питань порядку денного з правом дорадчого голосу;

-вимагати залучення до участі у перевірках, що проводяться, посадових осіб та співробітників апарату Товариства;

-залучати до проведення перевірок незалежних аудиторів та експертів;

-отримувати плату за виконання обов'язків у розмірах та порядку, встановленому Загальними зборами акціонерів Товариства та у відповідності з договором, що укладається з кожним членом Ревізійної комісії.

Голова Ревізійної комісії: керує роботою Ревізійної комісії; скликає засідання Ревізійної комісії та головує на них; доповідає про результати проведених перевірок Загальним зборам та Наглядовій раді Товариства; здійснює інші функції, необхідні для організації діяльності Ревізійної комісії.

Обов'язки Ревізійної комісії:

-проводити перевірку щорічного звіту про фінансово-господарську діяльність Товариства, дочірніх підприємств, філій та представництв, який подається Правлінням, а також каси та

наявність майна;

-розглядати кошториси витрат та плани Товариства;

-здійснювати ревізію бухгалтерських документів;

-давати висновки по річних звітах та балансам, без яких Загальні збори акціонерів не вправі затверджувати звіт та баланс;

-вимагати позачергового скликання Загальних зборів акціонерів Товариства у разі виникнення загрози істотним інтересам Товариства або виявлення зловживань посадових осіб Товариства;

-повідомляти Загальні збори акціонерів, а в період між ними - Наглядову раду Товариства про всі виявлені у ході перевірок чи розслідувань недоліки та зловживання посадових осіб Товариства;

-не пізніше ніж за один місяць до скликання Загальних зборів розпочати перевірку діяльності Товариства, стан грошових коштів та майна, а також ревізію таких що відносяться до звіту і балансу, книг, рахунків, документів і скласти висновки по річних звітах і балансам для їх подальшого подання Загальним зборам акціонерів;

-зберігати комерційну таємницю Товариства, не розголошувати відомості, які є конфіденційними і до яких члени Ревізійної комісії мають доступ при виконанні своїх функцій.

Повноваження головного бухгалтера Товариства.

У відповідності до Положення про бухгалтерію, посадової інструкції головному бухгалтеру головний бухгалтер забезпечує організацію роботи бухгалтерії і дотримання правил бухгалтерського обліку господарсько - фінансової діяльності та виконує такі обов'язки:

-Формує відповідно до законодавства про бухгалтерський облік облікові політики, виходячи зі структури та галузевих особливостей діяльності Товариства;

-Очолює роботу з підготовки та прийняття робочого Плану рахунків, форм та первинних документів, правил кореспонденції рахунків, розробки форм документів внутрішньої бухгалтерської звітності;

-Бере участь у формуванні постановки завдань або окремих їх етапів, що вирішуються за допомогою системи САП, визнає можливість використання готових проектів, що дозволяють створювати обґрунтовані системи обробки бухгалтерської та податкової інформації, формування звітності;

-Здійснює контроль правильності, своєчасності нарахування зобов'язань по податках та зборах до бюджетів всіх рівнів;

-Здійснює контроль за правильністю та своєчасністю складання податкової, фінансової звітності, звітності до НКРЕКП, управлінської та іншої звітності в межах функціональних обов'язків;

-Перевіряє правильність застосування Плану рахунків та правил відображення господарських операцій відповідно до всіх статей фінансової звітності: Ф-1 "Баланс (Звіт про фінансовий стан)", Ф-2 "Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)", Ф-3 "Звіт про рух грошових коштів", Ф-4 "Звіт про власний капітал", інших складових до річної фінансової звітності;

-Здійснює контроль за своєчасним поданням звітності до НКЦПФР, НКРЕКП, органів Статистики та іншим користувачам звітності;

-Надає роз'яснення, консультації щодо правил ведення бухгалтерського обліку у відповідності до МФСО та МСФЗ, податкового обліку, у відповідності до Податкового кодексу України та нормативних актів України.

-Постійно знайомиться та вивчає нові нормативно-методичні та довідкові документи з питань ведення бухгалтерського та податкового обліку, вносить пропозиції щодо впровадження їх на товаристві та доводить їх до працівників бухгалтерії;

-Забезпечує розподіл функцій між працівниками бухгалтерії, бере участь у розробці переліку та присвоєння ролей користувачів системи САП і забезпечує в установленому порядку контроль за розподілом транзакцій системи САП, що відносяться до функцій працівників бухгалтерії з питань бухгалтерського, податкового обліку та звітності;

-Здійснює контроль за проведенням інвентаризації активів та зобов'язань Товариства до річного фінансового звіту;

-Бере участь у розробці та здійсненні заходів, спрямованих на дотримання фінансової, трудової та

виконавчої дисципліни;

-Забезпечує прийомку - передачу справ при звільненні працівників бухгалтерії;

-Виконує розпорядження директора фінансового та Голови правління в межах функціональних обов'язків;

-Надає методологічні консультації по веденню бухгалтерського обліку згідно чинного законодавства, відповідно до МФСО та МСФЗ, нормативних актів, постанов, внутрішніх розпоряджень та політик ;

-Виконує зобов'язання щодо збереження комерційних таємниць Товариства;

-Виконує вимоги нормативної документації інтегрованої системи управління;

-Визначає необхідність задач і надає пропозиції по реалізації інтегрованої Політики.

-Визначає і/або переглядає вимірні показники по реалізації Політики, цілей і задач інтегрованої системи.

-Забезпечує та перевіряє знання працівників щодо вимог нормативної документації інтегрованої системи управління, в тому числі екологічні аспекти, ризики, дії у випадку виникнення аварійних ситуацій.

-Виконує корегуючі, попереджуючі дії, які стосуються підрозділів, процесів.

-Забезпечує соціальну, соціально - професійну, соціально - виробничу адаптацію нових працівників.

-Забезпечує виконання вимог по управлінню нормативною документацією інтегрованої системи управління.

-Забезпечує знання і розуміння працівниками Товариства системи оцінки роботи товариства в цілому, так і працівника, і також фактори, які впливають на їх величину.

-Забезпечує виконання встановлених правил по інформуванні всіх зацікавлених сторін з питань функціонування інтегрованої системи управління.

-Виконує вимоги правил охорони праці (ОП), системи управління охороною праці (СУОП), технічної безпеки (ПТБ), правил пожежної безпеки (ППБ) згідно законодавства та стандартів України. Уміє користуватися первинними засобами пожежогасіння.

-Дотримується у своїй діяльності політики ПрАТ "Рівнеобленерго" з охорони праці (ОП), правил технічної безпеки (ПТБ) та правил пожежної безпеки (ППБ);

-Виконує вимоги національного законодавства України та корпоративних стандартів у галузі охорони навколишнього середовища;

-Організовує виконання робіт щодо обліку персональних даних працівників Товариства в базі персональних даних в частині функцій, покладених на структурний підрозділ. Здійснює контроль за дотриманням працівниками структурного підрозділу законодавства України з питань персональних даних фізичних осіб та встановленого в Товаристві порядку обробки персональних даних.

-Виконує роботу з обліку персональних даних працівників Товариства в базі персональних даних в частині функцій, покладених на структурний підрозділ.

-Щоденно проводить моніторинг надходжень (завдань, повідомлень, резолюцій, рішень, розпоряджень тощо) від керівництва або працівників інших структурних підрозділів, з якими взаємодіє , в програмі Outlook, OPTiMA-WorkFlow та SAP. Забезпечує якісне, вчасне та ефективне виконання таких повідомлень.

-Дотримуватися встановлених в Товаристві правил поведіння з інформацією з обмеженим доступом (що становить комерційну таємницю та яка є конфіденційною інформацією), яка отримується працівником у процесі виконання ним свої посадових обов'язків .

-Виконувати положення Програми відповідності оператора системи розподілу ПрАТ "Рівнеобленерго" (надалі - Програма відповідності), положень, правил, порядків та процедур передбачених Програмою відповідності. Працівнику забороняється:

-створювати враження (в усній, письмовій, вербальній, візуальній, електронній, тощо формі) перед споживачами, учасниками ринку або будь-якими іншими суб'єктами, що Товариство пов'язане з електропостачальником, що відокремлений у рамках вертикально інтегрованого

суб'єкта господарювання;

-виконувати або надавати вказівки (у будь-якій формі) суб'єктів господарювання (посадових осіб та працівників), що здійснюють діяльність з виробництва та/або постачання електричної енергії, та вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить Товариство, що стосується їх операційної діяльності та діяльності на ринку електричної енергії (крім випадків, передбачених чинним законодавством);

-обіймати посади в органах управління суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність з виробництва та/або постачання електричної енергії, та в органах управління вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить Товариство;

-отримувати матеріальну чи іншу вигоду від суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність з виробництва та/або постачання електричної енергії, та від вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить Товариство;

-участь у діяльності суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність з виробництва та/або постачання електричної енергії, та в органах управління вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить Товариство. Дана заборона встановлюється щодо участі у діяльності, під якою розуміється: суміщення посад посадовими особами; наявність корпоративних прав (прямо або опосередковано) у тому числі у близьких родичів; безпосереднє укладення правочинів від імені та в інтересах суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність з виробництва та/або постачання електричної енергії, крім дій за дорученням та в інтересах постачальника електричної енергії, які передбачені чинним законодавством та необхідні для забезпечення діяльності Товариства з розподілу електричної енергії (виконання робіт з припинення (обмеження), відновлення електропостачання споживачу тощо);

-порушення інших вимог, які визначені внутрішніми документами Товариства та/або чинним законодавством.

Здійснювати постійний контроль за дотриманням та виконанням Програми відповідності, положень, правил, порядків та процедур передбачених Програмою відповідності оператора системи розподілу ПрАТ "Рівнеобленерго" підлеглим персоналом (працівниками підрозділу).

Головний бухгалтер наділений всіма правами, передбаченими чинним законодавством, в тому числі має право:

-В межах своєї компетенції повідомляти керівництво товариства про всі виявлені недоліки в діяльності Товариства та вносити пропозиції щодо їх усунення;

-Знайомитися з проектами рішень керівництва Товариства, що стосуються його діяльності;

-Вносити пропозиції щодо удосконалення організації роботи, пов'язаної з передбаченими цією посадовою інструкцією, обов'язками;

-Використовувати оргтехніку, зв'язок, транспорт в службових цілях;

-Використовувати для роботи та виконання функціональних обов'язків базу даних Ліга-Закон, програмні продукти САП, МЕДок, та інші інструменти, що встановлені і регулюються правами користування;

-Отримувати від працівників інших структур та підрозділів необхідну інформацію, первинні документи, службові подання, внутрішні розпорядження та реєстри з метою контролю та керівництва;

-Ознайомлюватися з Програмою відповідності, положеннями, правилами, порядками та процедурами передбачених Програмою відповідності;

-Отримувати інформацію про суть/зміст змін, доповнень, що вносяться до Програми відповідності;

-Ознайомлюватися зі встановленим в Товаристві порядком поведінки з інформацією з обмеженим доступом (що становить комерційну таємницю та яка є конфіденційною інформацією).

10) інформація аудитора щодо звіту про корпоративне управління

У Звіті незалежного аудитора ТОВ "БДО", яке здійснило обов'язковий аудит фінансової звітності ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", як підприємства, що становить суспільний інтерес, за рік, що закінчився 31.12.2018 року в розділі "Інша інформація" зазначено: "Управлінський персонал Компанії несе відповідальність за іншу інформацію, підготовлену станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року.

Інша інформація складається з наступних звітів: 1.Звіт про управління за 2018 рік. 2.Річна інформація емітента цінних паперів за 2018 рік; Наша думка щодо фінансової звітності Компанії не поширюється на іншу інформацію та ми не робимо висновок з будь-яким рівнем впевненості щодо цієї іншої інформації. У зв'язку з нашим аудитом фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією, ідентифікованою вище та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією і фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення. Якщо на основі проведеної нами роботи ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт.

Звіт про управління за 2018 рік.Компанія підготувала та оприлюднила Звіт про управління за 2018 р 28 лютого 2019 року. У Звіті про управління за 2018 рік ми не виявили суттєву невідповідність між іншою інформацією та фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або того, чи ця інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення, та ми не виявили таких фактів, які б необхідно було включити до нашого звіту незалежного аудитора.

Річна інформація емітента цінних паперів за 2018 рік.Компанія планує підготувати та оприлюднити Річну інформацію емітента цінних паперів за 2018 рік після дати оприлюднення цього звіту незалежного аудитора. Після отримання та ознайомлення з Річною інформацією емітента цінних паперів, якщо ми дійдемо висновку, що в ньому існує суттєве викривлення, ми повідомимо про це питання додатково тих осіб, кого наділено найвищими повноваженнями."

Інформація, передбачена Законом України "Про фінансові послуги та державне регулювання ринку фінансових послуг" (для фінансових установ)
ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" не є фінансовою установою.

VIII. Інформація про осіб, що володіють 5 і більше відсотками акцій емітента

Найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код юридичної особи	Місцезнаходження	Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
					Прості іменні	Привілейовані іменні
Washington Holdings B. V.	34121094	1015С, Нідерланди, - р-н, Амстердам, Кайзерсграхт, буд.62	70 939 512	83,326722	70 939 512	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи			Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
Фізичних осіб, що володіють 5 відсотками та більше акцій немає.					Прості іменні	Привілейовані іменні
Усього			70 939 512	83,326722	70 939 512	0

X. Структура капіталу

Тип та/або клас акцій	Кількість акцій (шт.)	Номінальна вартість (грн)	Права та обов'язки	Наявність публічної пропозиції та/або допуску до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру
прості іменні акції	85 134 168	0,25	<p>Відповідно до Статуту емітента акціонери мають право: на участь в управлінні Товариством; на отримання дивідендів; на отримання у разі ліквідації Товариства частини майна Товариства або вартості частини майна Товариства; на отримання інформації про господарську діяльність Товариства, згідно з чинним законодавством та діючими внутрішніми положеннями Товариства, які регламентують перелік та порядок надання інформації акціонерам; переважне право придбавати розміщені Товариством прості акції пропорційно частці належних акціонеру простих акцій у загальній кількості простих акцій; вимагати здійснення Товариством обов'язкового викупу належних йому простих акцій, у випадках, передбачених законом. Одна проста акція Товариства надає акціонеру один голос для вирішення кожного питання на Загальних зборах акціонерів, крім випадків проведення кумулятивного голосування. Окрім прав, зазначених вище, акціонери Товариства мають право: вийти зі складу акціонерів Товариства в порядку, передбаченому чинним законодавством України; відчужувати належні їм акції без згоди інших акціонерів та Товариства; інші права відповідно до законодавства України. Акціонери Товариства зобов'язані: дотримуватись положень Статуту Товариства, інших внутрішніх документів Товариства; виконувати рішення Загальних зборів акціонерів та інших органів; виконувати свої зобов'язання перед Товариством, у тому числі пов'язані з майновою участю; оплачувати акції у розмірі, в порядку та засобами, що передбачені Статутом Товариства; не розголошувати комерційну таємницю та конфіденційну інформацію про діяльність Товариства; сприяти Товариству у здійсненні його діяльності, утримуватись від дій, які можуть спричинити йому збитки чи зашкодити діловій репутації; виконувати інші зобов'язання, визначені чинним законодавством України та документами Товариства. Переважне право акціонерів Товариства на</p>	<p>Публічної пропозиції цінних паперів Товариством протягом звітного періоду не здійснювалося. Протягом звітного періоду акції прості іменні, емітовані Товариством, не були допущені до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру.</p>

			придбання акцій, що пропонуються їх власником до відчуження третій особі, відсутнє. До акціонерів Товариства не можуть застосовуватися будь-які санкції, що обмежують їх права, у разі вчинення протиправних дій Товариством або іншими акціонерами.	
Примітки:				
д/в				

XI. Відомості про цінні папери емітента
1. Інформація про випуски акцій емітента

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Тип цінного папера	Форма існування та форма випуску	Номінальна вартість (грн)	Кількість акцій (шт.)	Загальна номінальна вартість (грн)	Частка у статутному капіталі (у відсотках)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
15.11.2010	42/17/1/10	Рівненське територіальне управління ДКЦПФР	UA 4000097042	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	0,25	85 134 168	21 283 542	100
Опис	<p>Публічної пропозиції цінних паперів Товариством протягом звітного періоду не здійснювалося. Протягом звітного періоду акції прості іменні, емітовані Товариством, не були допущені до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру. Торгівля цінними паперами емітента на внутрішніх та зовнішніх ринках протягом звітного періоду не здійснювалася. Цінні папери Товариства не перебувають в обігу за межами України. Нерозміщених цінних паперів немає. Додаткового випуску акцій протягом звітного періоду не відбувалось. Викуп акцій протягом звітного періоду не проводився.</p> <p>Річними загальними зборами акціонерів Публічного акціонерного товариства "Рівнеобленерго" 06 квітня 2017 року прийнято рішення про зміну типу товариства з публічного акціонерного товариства на приватне акціонерне товариство і зміну найменування Товариства. У зв'язку з цим, було здійснено заміну свідоцтва про реєстрацію випуску акцій, нове свідоцтво про реєстрацію випуску акцій було видане Західним територіальним управлінням НКЦПФР 29.05.2017 року, реєстраційний номер 42/17/1/10.</p>								

10. Інформація про загальну кількість голосуючих акцій та кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено, а також кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Міжнародний ідентифікаційний номер	Кількість акцій у випуску (шт.)	Загальна номінальна вартість (грн)	Загальна кількість голосуючих акцій (шт.)	Кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено (шт.)	Кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі (шт.)
1	2	3	4	5	6	7	8
15.11.2010	42/17/1/10	UA4000097042	85 134 168	21 283 542	84 314 875	0	0
Опис:							
Інформація щодо загальної кількості голосуючих акцій відображена у відповідності до даних Реєстру власників іменних цінних паперів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", виданого ПАТ "Національний депозитарій України", складеного станом на 31.12.2018 року.							

XII. Інформація про виплату дивідендів та інших доходів за цінними паперами у звітному році

Інформація про виплату дивідендів	За результатами звітного періоду		У звітному періоді	
	за простими акціями	за привілейованими акціями	за простими акціями	за привілейованими акціями
Сума нарахованих дивідендів, грн.	0	0	40 012 925,48	0
Нараховані дивіденди на одну акцію, грн.	0	0	0,47	0
Сума виплачених/перерахованих дивідендів, грн.	0	0	39 713 550,96	0
Дата прийняття уповноваженим органом акціонерного товариства рішення про встановлення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів			31.05.2018	
Дата складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів			15.06.2018	
Спосіб виплати дивідендів	-	-	через депозитарну систему	-
Дата (дати) перерахування дивідендів через депозитарну систему із зазначенням сум (грн) перерахованих дивідендів на відповідну дату			13.07.2018, 19 856 815,76 20.08.2018, 19 856 735,2	
Дата (дати) перерахування/відправлення дивідендів безпосередньо акціонерам із зазначенням сум (грн) перерахованих/відправлених дивідендів на відповідну дату				
Опис	<p>За результатами звітного 2018 року, загальними зборами акціонерів ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", які відбулися 11 квітня 2019 року, прийнято рішення : "У зв'язку з направленням 100% чистого прибутку, отриманого за результатами діяльності Товариства у 2018 році, на накопичення нерозподіленого прибутку, розмір річних дивідендів не затверджувати."</p> <p>Дата прийняття загальними зборами акціонерного товариства рішення про виплату дивідендів (за результатами діяльності Товариства за 2017 рік) - 05.04.2018р. Дата прийняття Наглядовою радою ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" рішення про встановлення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядок та строк їх виплати -31.05.2018р. Порядок виплати дивідендів: виплату дивідендів здійснити шляхом виплати всієї суми дивідендів двома рівними частками пропорційно всім особам, що мають право на отримання дивідендів, у наступні дати: з 01 липня 2018 року по 31 липня 2018 року, з 01 серпня 2018 року по 04 жовтня 2018 року. Спосіб виплати дивідендів - через депозитарну систему України. Строк виплати дивідендів - з 01.07.2018року по 04.10.2018року. Дата складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів - 15 червня 2018р.</p> <p>Розмір дивідендів, що підлягають виплаті відповідно до рішення загальних зборів від 05.04.2018р.- 40 013 058,96 грн.</p>			

	<p>У звітному 2018 році дивіденди виплачувались за результатами 2017 року. У відповідності до виданого Публічним акціонерним товариством "Національний депозитарій України" ПЕРЕЛІКУ ОСІБ, ЯКІ МАЮТЬ ПРАВО НА ОТРИМАННЯ ДИВІДЕНДІВ ЗА АКЦІЯМИ/ДОХОДУ ЗА ЦІННИМИ ПАПЕРАМИ, складеного станом на 15.06.2018р., акціонерам Товариства нараховано дивідендів в сумі 40 012 925,48грн. Оскільки інформація щодо власників 284 акцій в даному Переліку не розкрита (НДУ уповноважений на зберігання), на 284 акції дивіденди не нараховувались і не виплачувались. Вказана у графі "сума виплачених/перерахованих дивідендів, грн. у звітному періоді" - 39 713 550.96 грн. - це сума дивідендів, перерахованих у 2018 році Товариством на рахунок Центрального депозитарію цінних паперів, відкритий у Розрахунковому центрі з обслуговування договорів на фінансових ринках після утримання з нарахованої суми дивідендів обов'язкових податків і зборів (сума обов'язкових податків і зборів - 299 374,52грн.).</p> <p>Виплата дивідендів здійснена двома частками шляхом перерахування на рахунок Центрального депозитарію цінних паперів, відкритий у Розрахунковому центрі з обслуговування договорів на фінансових ринках: -13.07.2018р. - 19 856 815.76 грн.; -20.08.2018р.- 19 856 735.20 грн.</p>
--	---

ХІІІ. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента

1. Інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)

Найменування основних засобів	Власні основні засоби (тис. грн)		Орендовані основні засоби (тис. грн)		Основні засоби, усього (тис. грн)	
	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду
1. Виробничого призначення:	1 481 906	1 538 063	332	332	1 482 238	1 538 395
будівлі та споруди	1 083 630	1 138 395	0	0	1 083 630	1 138 395
машини та обладнання	316 176	315 678	0	0	316 176	315 678
транспортні засоби	23 893	30 047	332	332	24 225	30 379
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інші	58 207	53 943	0	0	58 207	53 943
2. Невиробничого призначення:	304	278	0	0	304	278
будівлі та споруди	296	273	0	0	296	273
машини та обладнання	0	0	0	0	0	0
транспортні засоби	0	0	0	0	0	0
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інвестиційна нерухомість	0	0	0	0	0	0
інші	8	5	0	0	8	5
Усього	1 482 210	1 538 341	332	332	1 482 542	1 538 673
Опис	<p>Терміни та умови користування основними засобами (за основними групами): Група "Будівлі та споруди" - строк корисного використання 20-40 років; Група "Машини та обладнання" - 7-20 років; Група "Транспортні засоби" - 5-20 років, Група "Інші" - 0-10 років.</p> <p>Орендовані основні засоби обліковуються за балансом за оціночною вартістю, що зазначена в договорі оренди. В графі <Основні засоби, всього> наведено залишкову вартість власних та орендованих основних</p>					

	<p>засобів.</p> <p>Первісна вартість основних засобів на 01.01.2018р. - 3 998 824 тис.грн., станом на 31.12.2018 р. - 4 198 792 тис.грн. Ступінь зносу основних засобів станом на 31.12.2018р. - 33 %. Ступінь використання основних засобів - до повного зносу. Сума нарахованого зносу станом на 31.12.2018р. - 2 660 451 тис.грн. Інша інформація щодо обмежень на майно емітента розкрита в примітках до фінансової звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року.</p>
--	--

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника		За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис.грн)		1 430 290	1 376 417
Статутний капітал (тис.грн)		21 284	21 284
Скоригований статутний капітал (тис.грн)		21 284	21 284
Опис	*Розрахунок вартості чистих активів за попередній та звітний періоди здійснювався згідно з "Методичними рекомендаціями щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств", схвалених рішенням Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 17 листопада 2004 р. №485 з врахуванням показників №1000-1090, 1100-1190 та 1200 активу Балансу Товариства. Визначаємо суму цих рядків (S1). Розраховуємо суму зобов'язань як суму рядків 1500-1545, 1600-1690 ПАСИВУ Балансу (S2). Вартість чистих активів визначається як S1-S2		
Висновок	Вартість чистих активів Товариства відповідає вимогам частини 3 ст. 155 Цивільного Кодексу України. Розмір статутного капіталу Товариства відповідає вимогам закону.		

3. Інформація про зобов'язання та забезпечення емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	581 454	X	X
у тому числі:				
Короткострокові кредити банку	26.05.2017	166 130	10,5	04.01.2019
Короткострокові кредити банків	10.11.2016	415 324	9	08.02.2019
Зобов'язання за цінними паперами	X	0	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за векселями (всього)	X	0	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами) (за кожним видом):	X	0	X	X
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
Податкові зобов'язання	X	14 787	X	X

Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання та забезпечення	X	491 315	X	X
Усього зобов'язань та забезпечень	X	1 087 556	X	X
Опис	Зобов'язання за цінними паперами, у тому числі за: облігаціями, за іпотечними цінними паперами, за сертифікатами ФОН, за векселями, за іншими цінними паперами, за фінансовими інвестиціями в корпоративні права відсутні. Зобов'язання по фінансовій допомозі на зворотній основі відсутні.			

4. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

№ з/п	Основні види продукції	Обсяг виробництва			Обсяг реалізованої продукції		
		у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі (тис.грн)	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі (тис.грн)	у відсотках до всієї реалізованої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Постачання та передача електроенергії	0	0	0	1599498 тис.кВт/год	2405648	95,68

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Собівартість реалізованої купованої електроенергії	78,8
2	Амортизація	6,2
3	Виробничі витрати на оплату праці	7,5

6. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	30370711
Місцезнаходження	04107, Україна, Шевченківський р-н, м.Київ, ВУЛИЦЯ ТРОПІНІНА, будинок 7Г
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	2092
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	01.10.2013
Міжміський код та телефон	(044) 591-04-00
Факс	(044)4825201
Вид діяльності	Депозитарна діяльність Центрального депозитарію
Опис	Центральний депозитарій забезпечує формування та функціонування системи депозитарного обліку цінних паперів. Товариством з ПАТ "НДУ" укладено договір на обслуговування випусків №ОВ-3498 від 04.02.2014 р. Змін протягом звітного року не відбувалось. В графах "номер" та "дата видачі" ліцензії або іншого документу на вид діяльності вказані реквізити рішення Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку: № 2092 від 01.10.2013року, яким зареєстровані "Правила Центрального депозитарію цінних паперів".

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю "Підприємство "Росан-Цінні Папери"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	22335534
Місцезнаходження	79066, Україна, Львівська обл., Сихівський р-н, м. Львів, ВУЛ.МАНАСТИРСЬКОГО, будинок 2А

Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ №263310
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	10.09.2013
Міжміський код та телефон	(032)2948776
Факс	(032)2948775
Вид діяльності	Професійна діяльність на фондовому ринку - депозитарна діяльність. Депозитарна діяльність депозитарної установи
Опис	Згідно договору надаються послуги по зберіганню та обліку цінних паперів власників іменних цінних паперів випуску, що дематеріалізований. Протягом звітного періоду Товариство депозитарну установу не змінювало.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "СТРАХОВА КОМПАНІЯ "АРСЕНАЛ СТРАХУВАННЯ"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	33908322
Місцезнаходження	03056, Україна, Солом'янський р-н, м.Київ, ВУЛИЦЯ БОРЩАГІВСЬКА, будинок 154
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ № 198582
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері ринків фінансових послуг
Дата видачі ліцензії або іншого документа	29.01.2013
Міжміський код та телефон	(044) 502-67-37
Факс	(044) 502-67-30
Вид діяльності	Страхова діяльність у формі обов'язкового страхування цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів
Опис	У відповідності до умов договору надаються послуги із страхування цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "УКРАЇНСЬКА ПОЖЕЖНО-СТРАХОВА КОМПАНІЯ"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	20602681
Місцезнаходження	04080, Україна, Подільський р-н, м.Київ, ВУЛИЦЯ КИРИЛІВСЬКА, будинок 40

Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ № 641976
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері ринків фінансових послуг України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	16.12.2010
Міжміський код та телефон	(044) 463-64-21
Факс	(044) 417-16-15
Вид діяльності	Інші види страхування, крім страхування життя
Опис	У відповідності до умов договору надаються послуги із страхування цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "БДО"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	20197074
Місцезнаходження	49070, Україна, Дніпропетровська обл., Центральний р-н, м. Дніпро, ВУЛИЦЯ АНДРІЯ ФАБРА, будинок 4
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	-
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	-
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(056)3703044
Факс	(056)3703045
Вид діяльності	Діяльність у сфері бухгалтерського обліку й аудиту
Опис	Діяльність не потребує ліцензування. Свідоцтво № 2868 від 23.04.2002р. про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, видане Аудиторською палатою України. Протягом звітного періоду надавались послуги з аудиту фінансової звітності Товариства, складеної за період з 01.01.2017р. по 31.12.2017р. відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "Ф.К. ТИТАН"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	36482829
Місцезнаходження	01033, Україна, Голосіївський р-н, м.Київ, ВУЛИЦЯ САКСАГАНСЬКОГО, будинок 38-А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид	807/16

діяльності	
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Фонд державного майна України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	13.10.2016
Міжміський код та телефон	(067)8334956
Факс	д/н
Вид діяльності	Інша професійна, наукова та технічна діяльність, н. в. і. у.
Опис	Протягом звітного періоду Товариству надавались послуги з проведення незалежної оцінки майна та майнових прав. ТОВ "Ф.К. ТИТАН" здійснювало свою діяльність на підставі сертифікату суб'єкта оціночної діяльності № 807/16 від 13.10.2016р., виданого Фондом державного майна України.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЮРИДИЧНА ФІРМА "УКРПРАВО"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	22925684
Місцезнаходження	01004, Україна, Шевченківський р-н, м.Київ, БУЛЬВАР ШЕВЧЕНКА/ВУЛ.ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	-
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	-
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(044)4991340
Факс	(044)499-13-40
Вид діяльності	Діяльність у сфері права
Опис	Діяльність не потребує ліцензування. Протягом звітного періоду Товариству надавались консультаційні послуги з юридичних питань.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕНЕРГЕТИЧНА РЕЄСТРАЦІЙНА КОМПАНІЯ"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	31810610
Місцезнаходження	01601, Україна, Печерський р-н, м.Київ, ПРОВУЛОК ГОСПІТАЛЬНИЙ, будинок 4-Б, кімната 238
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ 263431
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	НКЦПФР

Дата видачі ліцензії або іншого документа	01.10.2013
Міжміський код та телефон	(044) 494 43 73
Факс	(044) 494 43 73
Вид діяльності	депозитарна діяльність депозитарної установи
Опис	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕНЕРГЕТИЧНА РЕЄСТРАЦІЙНА КОМПАНІЯ" надає послуги з відкриття та обслуговування рахунку у цінних паперах ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", проводить депозитарні операції за рахунком у цінних паперах.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДЕРЖАВНИЙ ОЩАДНИЙ БАНК УКРАЇНИ"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	00032129
Місцезнаходження	01001, Україна, Печерський р-н, м.Київ, ВУЛИЦЯ ГОСПІТАЛЬНА, будинок 12-Г
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ 286660
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	НКЦПФР
Дата видачі ліцензії або іншого документа	10.10.2013
Міжміський код та телефон	(044) 426 43 86
Факс	(044)247 85 68
Вид діяльності	депозитарна діяльність депозитарної установи
Опис	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДЕРЖАВНИЙ ОЩАДНИЙ БАНК УКРАЇНИ" надає послуги з відкриття та обслуговування рахунку у цінних паперах ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", проводить депозитарні операції за рахунком у цінних паперах.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України"
Організаційно-правова форма	Державна організація (установа, заклад)
Ідентифікаційний код юридичної особи	21676262
Місцезнаходження	03150, Україна, - р-н, м.Київ, ВУЛИЦЯ АНТОНОВИЧА, будинок 51, офіс 1206
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	DR/00001/АРА
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ З ЦІННИХ ПАПЕРІВ ТА ФОНДОВОГО РИНКУ
Дата видачі ліцензії або іншого документа	18.02.2019
Міжміський код та телефон	(044) 4983815

Факс	(044) 2875673
Вид діяльності	Інформаційні послуги на фондовому ринку
Опис	<p>У звітному 2018 році ДУ "АРІФРУ" надавала емітенту послуги з інформаційно-технічної підтримки учасників системи розкриття інформації.</p> <p>На підставі отриманих 18 лютого 2019 року Свідоцтв про включення до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку, Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України" надає емітенту послуги з оприлюднення регульованої інформації від імені учасника фондового ринку та подання звітності до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку.</p>

			КОДИ
		Дата	25.02.2019
Підприємство	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"	за ЄДРПОУ	05424874
Територія	Рівненська область, м.Рівне	за КОАТУУ	5610100000
Організаційно-правова форма господарювання	Акціонерне товариство	за КОПФГ	230
Вид економічної діяльності	Передача електроенергії	за КВЕД	35.12

Середня кількість працівників: 1812

Адреса, телефон: 33013 м.Рівне, вул. Князя Володимира, 71, (0362) 69-42-59

Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

Баланс
(Звіт про фінансовий стан)
на 31.12.2018 р.
Форма №1

		Код за ДКУД	1801001
Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	2 562	2 281
первісна вартість	1001	30 163	29 845
накопичена амортизація	1002	(27 601)	(27 564)
Незавершені капітальні інвестиції	1005	18 260	19 201
Основні засоби	1010	1 482 210	1 538 341
первісна вартість	1011	3 998 824	4 198 792
знос	1012	(2 516 614)	(2 660 451)
Інвестиційна нерухомість	1015	0	0
первісна вартість	1016	0	0
знос	1017	(0)	(0)
Довгострокові біологічні активи	1020	0	0
первісна вартість	1021	0	0
накопичена амортизація	1022	(0)	(0)
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	205 376	166 659
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	0	0
Відстрочені податкові активи	1045	0	0
Гудвіл	1050	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0
Інші необоротні активи	1090	454	220
Усього за розділом I	1095	1 708 862	1 726 702

II. Оборотні активи			
Запаси	1100	22 892	25 560
Виробничі запаси	1101	22 836	25 509
Незавершене виробництво	1102	56	51
Готова продукція	1103	0	0
Товари	1104	0	0
Поточні біологічні активи	1110	0	0
Депозити перестраховання	1115	0	0
Векселі одержані	1120	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	92 444	124 609
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	28 075	819
з бюджетом	1135	3 291	431
у тому числі з податку на прибуток	1136	640	0
з нарахованих доходів	1140	1 449	2 307
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	478 084	526 240
Поточні фінансові інвестиції	1160	4 534	21 459
Гроші та їх еквіваленти	1165	50 553	45 352
Готівка	1166	0	0
Рахунки в банках	1167	50 256	44 720
Витрати майбутніх періодів	1170	0	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0
у тому числі в:			
резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0
інших страхових резервах	1184	0	0
Інші оборотні активи	1190	40 250	44 367
Усього за розділом II	1195	721 572	791 144
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття			
Баланс	1200	0	0

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	21 284	21 284
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0
Капітал у дооцінках	1405	-5 569	-790
Додатковий капітал	1410	0	0
Емісійний дохід	1411	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0
Резервний капітал	1415	5 321	5 321
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	1 355 381	1 404 475
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0
Усього за розділом I	1495	1 376 417	1 430 290

II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	166 078	152 386
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	421 008	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	0	0
Довгострокові забезпечення	1520	5 974	7 721
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	5 974	7 721
Цільове фінансування	1525	48	49
Благодійна допомога	1526	0	0
Страхові резерви	1530	0	0
у тому числі:			
резерв довгострокових зобов'язань	1531	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	0	0
резерв незароблених премій	1533	0	0
інші страхові резерви	1534	0	0
Інвестиційні контракти	1535	0	0
Призовий фонд	1540	0	0
Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0
Усього за розділом II	1595	593 108	160 156
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	168 403	581 454
Векселі видані	1605	0	0
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	0	0
товари, роботи, послуги	1615	11 778	102 499
розрахунками з бюджетом	1620	2 248	14 787
у тому числі з податку на прибуток	1621	0	5 570
розрахунками зі страхування	1625	1 369	2 855
розрахунками з оплати праці	1630	5 341	6 903
одержаними авансами	1635	224 992	164 985
розрахунками з учасниками	1640	1 319	1 319
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	6 885	8 146
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	38 574	44 452
Усього за розділом III	1695	460 909	927 400
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття			
Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0
Баланс	1900	2 430 434	2 517 846

Примітки: д/в

Керівник

Невмержицький Сергій Миколайович

Головний бухгалтер

Степанчук Олена Володимирівна

Підприємство

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"РІВНЕОБЛЕНЕРГО"Дата
за ЄДРПОУКОДИ
24.02.2019
05424874**Звіт про фінансові результати
(Звіт про сукупний дохід)**за 2018 рік
Форма №2

I. Фінансові результати

Код за ДКУД 1801003

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	2 514 189	2 151 518
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховання	2012	(0)	(0)
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(2 404 529)	(2 004 035)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий:			
прибуток	2090	109 660	147 483
збиток	2095	(0)	(0)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	0	0
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	0	0
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	0	0
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	0	0
Інші операційні доходи	2120	17 005	21 100
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	0	0
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	0	0
Дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	0	0
Адміністративні витрати	2130	(30 635)	(27 391)
Витрати на збут	2150	(0)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(3 735)	(5 865)
Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	0	0
Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	0	0
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	92 295	135 327
збиток	2195	(0)	(0)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	30 369	30 067

Інші доходи	2240	45 491	52 777
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(56 027)	(65 825)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(3 202)	(6 708)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	108 926	145 638
збиток	2295	(0)	(0)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-19 295	-27 238
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	89 631	118 400
збиток	2355	(0)	(0)

II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	5 828	-10 424
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	-682	-158
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	5 146	-10 582
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	(926)	(-1 908)
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	4 220	-8 674
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	93 851	109 726

III. Елементи операційних витрат

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	78 191	75 933
Витрати на оплату праці	2505	204 654	169 649
Відрахування на соціальні заходи	2510	44 538	36 686
Амортизація	2515	148 137	141 200
Інші операційні витрати	2520	60 728	51 602
Разом	2550	536 248	475 070

IV. Розрахунок показників прибутковості акцій

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	85 134 168	85 134 168
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	85 134 168	85 134 168
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	1,052820	1,390750

Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	1,052820	1,390750
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0,00	0,00

Примітки: д/в

Керівник

Невмержицький Сергій Миколайович

Головний бухгалтер

Степанчук Олена Володимирівна

Підприємство

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"РІВНЕОБЛЕНЕРГО"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

25.02.2019

05424874

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

За 2018 рік

Форма №3

Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	2 789 744	2 496 872
Повернення податків і зборів	3005	14	29
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	3 637	3 594
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	134 988	110 047
Надходження від повернення авансів	3020	53	74
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	3 782	3 621
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	8 864	11 495
Надходження від операційної оренди	3040	157	139
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	0	0
Надходження від страхових премій	3050	0	0
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	0	0
Інші надходження	3095	17 727	1 780
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(199 466)	(173 206)
Праці	3105	(162 179)	(133 547)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(42 870)	(35 406)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(138 979)	(161 277)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(27 702)	(37 549)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(58 440)	(80 580)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(52 837)	(43 148)
Витрачання на оплату авансів	3135	(2 100 748)	(1 846 158)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(2 464)	(2 644)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(3 165)	(3 158)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(0)	(0)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(0)	(0)
Інші витрачання	3190	(9 703)	(5 740)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	299 392	266 515
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	139 243	13 097

необоротних активів	3205	492	672
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	28 809	29 205
дивідендів	3220	854	0
Надходження від деривативів	3225	0	0
Надходження від погашення позик	3230	0	0
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	0
Інші надходження	3250	31 977	215 113
Витрачання на придбання:			
фінансових інвестицій	3255	(173 754)	(245 953)
необоротних активів	3260	(237 071)	(195 123)
Виплати за деривативами	3270	(0)	(0)
Витрачання на надання позик	3275	(0)	(0)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(0)	(0)
Інші платежі	3290	(0)	(0)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-209 450	-182 989
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	157 122	160 343
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	0	0
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	(0)	(0)
Погашення позик	3350	(157 122)	(160 343)
Сплату дивідендів	3355	(39 714)	(14 227)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(55 429)	(60 471)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(0)	(0)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(0)	(0)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(0)	(0)
Інші платежі	3390	(0)	(0)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	-95 143	-74 698
Чистий рух коштів за звітний період	3400	-5 201	8 828
Залишок коштів на початок року	3405	50 553	41 725
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	45 352	50 553

Примітки: д/в

Керівник

Невмержицький Сергій Миколайович

Головний бухгалтер

Степанчук Олена Володимирівна

зареєстрованого капіталу									
Відрахування до резервного капіталу	4210	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу: Викуп акцій	4260	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій	4265	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій	4270	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	0	0	0	0	0	0	0
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0
Разом змін у капіталі	4295	0	4 779	0	0	49 059	0	0	53 838
Залишок на кінець року	4300	21 284	-790	0	5 321	1 404 475	0	0	1 430 290

Примітки: д/в

Керівник

Невмержицький Сергій Миколайович

Головний бухгалтер

Степанчук Олена Володимирівна

Примітки до фінансової звітності, складеної відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності

Примітки до фінансової звітності
за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року

1. Загальна інформація

Приватне акціонерне товариство "Рівнеобленерго" (далі - Компанія або Рівнеобленерго) зареєстроване згідно з чинним законодавством України. Спочатку Компанія була створена як державне підприємство і стала відкритим акціонерним товариством відповідно до законодавства України згідно Указу Президента України <Про структурну перебудову в електроенергетичному комплексі України> від 4 квітня 1995 року та наказу Міністерства енергетики та електрифікації України від 2 серпня 1995 року.

В результаті тендеру в 2001 році основним акціонером Компанії став приватний інвестор.

12 квітня 2011 року у зв'язку зі зміною назви Компанія була перереєстрована як Публічне Акціонерне Товариство "АЕС Рівнеобленерго" згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів.

30 квітня 2013 року у зв'язку зі зміною назви Компанія була перереєстрована як Публічне Акціонерне Товариство "Рівнеобленерго" згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів, згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів 06.04.2017 р. Компанія була перереєстрована як Приватне Акціонерне Товариство "Рівнеобленерго"

Основною діяльністю Компанії є передача та постачання електроенергії фізичним та юридичним особам в м. Рівне та Рівненській області, Україна.

Товариство отримало ліцензії Національної комісії регулювання електроенергетики України (<НКРЕ>) на постачання та передачу електроенергії від 16 травня 2013 року.

Юридична адреса Компанії: вул. Князя Володимира, буд. 71, м. Рівне, 33013, Україна

2. Основні положення облікової політики

2.1. Основа підготовки фінансової звітності

Фінансова звітність Компанії підготовлена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності ("МСФЗ").

Ця фінансова звітність була підготовлена відповідно до принципу оцінки за історичною вартістю, за винятком фінансових активів що утримуються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід та прибутки та збитки., відповідно.

Фінансова звітність представлена в тисячах гривень, всі суми округлені до цілих тисяч, крім випадків, де вказано інше.

У фінансовій звітності представлена порівняльна інформація за попередній період.

Функціональна валюта та валюта звітності

Фінансова звітність представлена в Українській гривні, що є функціональною валютою Компанії. Операції в інших валютах розглядаються як операції в іноземній валюті. Операції в іноземній валюті спочатку відображаються у функціональній валюті за курсом, що діє на дату здійснення операції. Монетарні активи і зобов'язання, виражені в іноземній валюті, перераховуються у функціональну валюту за обмінним курсом, що діє на звітну дату. Усі курсові різниці відображаються у звіті про сукупні прибутки та збитки за період.

Припущення щодо функціонування компанії в найближчому майбутньому

На дату затвердження окремої фінансової звітності українська економіка знаходиться в затяжній кризі, ускладненому військовим конфліктом на сході України і невизнаним відділенням Автономної республіки Крим. Уряд України не полишає спроб проведення комплексних структурних реформ, які мають на меті усунення існуючих дисбалансів в економіці, державних фінансах та управлінні, боротьбу з корупцією, удосконалення судової системи, тощо та, в кінцевому підсумку, створення умов для економічного зростання в країні.

НБУ зняв деякі обмеження на операції з обміну валюти, зокрема, була поступово знижена частка надходжень в іноземній валюті, що підлягає обов'язковому продажу на міжбанківському ринку, а розрахунковий період для експортно-імпортних операцій в іноземній валюті був збільшений.

Крім того, НБУ дозволив українським компаніям виплачувати дивіденди за кордон у межах певного щомісячного ліміту.

Банківська система залишається вкрай нестабільною через малі обсяги капіталу і погану якість активів, а українські компанії та банки, як і раніше, відчувають брак фінансування з боку внутрішніх і міжнародних фінансових ринків.

Міжнародний валютний фонд продовжив надавати підтримку українському уряду в рамках чотирирічної програми розширеного фінансування МВФ, затвердженої в березні 2015 року. Інші міжнародні фінансові установи також надавали останніми роками значну технічну підтримку з тим, щоб допомогти Україні реструктурувати зовнішній борг і здійснити різні реформи (в тому числі реформу стосовно боротьби з корупцією, реформу у сфері корпоративного права і поступову лібералізацію енергетичного сектора).

У серпні 2017 року Moody's Підвищило кредитний рейтинг України до Саа2 з <позитивним> прогнозом, що було пов'язано з недавніми державними реформами і поліпшенням міжнародних відносин. Подальша стабілізація економічної та політичної ситуації залежить від продовження проведення урядом структурних реформ та інших чинників.

Хоча управлінський персонал вважає, що він вживає належні заходи на підтримку стабільної діяльності Компанії, необхідні за існуючих обставин, подальша нестабільність загальних умов здійснення діяльності в Україні може спричинити негативний вплив на результати діяльності та фінансовий стан Компанії, характер та наслідки якого на поточний момент визначити неможливо. Ця фінансова звітність відображає поточну оцінку управлінського персоналу щодо впливу умов здійснення діяльності в Україні на операційну діяльність та фінансовий стан Компанії. Майбутні умови здійснення діяльності можуть відрізнятись від оцінки управлінського персоналу.

2.2. Нематеріальні активи

Нематеріальні активи відображаються в обліку по первісній вартості за вирахуванням нарахованої амортизації та резерву під знецінення.

Самостійно створені нематеріальні активи визнаються лише якщо вони створені на стадії розробки (в розумінні МСФО 38 "Нематеріальні активи") і Компанія може продемонструвати наступне:

- Технічну здійсненність завершення створення нематеріального активу, так, щоб його можна було використовувати або продати;
- Намір завершити створення нематеріального активу та використовувати його або продати;
- Здатна використати нематеріальний актив;
- Те, яким чином нематеріальний актив буде створювати ймовірні майбутні економічні вигоди;
- Наявність достатніх технічних, фінансових та інших ресурсів для завершення розробки, використання активу.
- Здатність надійно оцінити витрати, які відносяться до нематеріального активу в процесі його розробки.

Амортизація нараховується прямолінійним методом протягом строку корисного використання активу. Нематеріальні активи перевіряються на знецінення при появі ризиків знецінення. Очікуваний строк використання активу перевіряється на кінець кожного звітного періоду. Зміна строків корисного використання є зміною облікових оцінок і відображається перспективно.

У звітному періоді у якості нематеріальних активів Компанія обліковує програмні продукти та інші нематеріальні активи.

2.3. Основні засоби

Об'єкти необоротних активів відображаються в балансі Компанії по первісній вартості за мінусом накопиченого зносу та будь-яких збитків від знецінення об'єкту. Первісна вартість таких засобів включає витрати, безпосередньо пов'язані із придбанням активів, і, по кваліфікаційним активам, капіталізовані витрати за позиками. Для об'єктів, зведених господарським способом - собівартістю будуть визнані всі витрати, безпосередньо пов'язані з веденням такого будівництва

та розподілені накладні витрати (матеріали, заробітна плата, амортизація обладнання, задіяного у будівництві та ін.).

Витрати на ремонт та обслуговування відносяться в склад витрат того періоду, коли такі витрати були понесені.

Витрати на реконструкцію та модернізацію капіталізуються. Непридатні для подальшого використання частини основних засобів визнаються в складі запасів і в подальшому реалізуються як брухт..

Прибутки (збитки) від вибуття основних засобів відображаються в складі прибутків та збитків по мірі їх виникнення.

Компанія має право оренди та право на тимчасове використання земельних ділянок, на яких знаходяться її будівлі, споруди, передавальні пристрої та прилеглі до них території, та сплачує орендну плату та податок за землю, які нараховуються у порядку, визначеному державою. В розрахунку враховуються дані загальної площі земельної ділянки та характер її використання.

У вартість незавершеного будівництва включені аванси, видані на капітальне будівництво і придбання основних засобів.

Вартість об'єктів основних засобів відноситься на витрати шляхом нарахування амортизації протягом строку корисного використання такого активу. Для кожного об'єкту основних засобів встановлюється свій очікуваний строк корисного використання. В деяких випадках, очікуваний строк корисного використання може бути меншим, ніж строк економічної служби активу в силу специфіки очікуваної корисності активу для Компанії. Розрахункова оцінка строку корисного використання активу проводиться із застосуванням професійного судження, заснованого на досвіді роботи Компанії з аналогічними активами. Очікуваний строк корисного використання при необхідності переглядається.

Амортизація основних засобів нараховується прямолінійним методом протягом таких очікуваних строків корисної служби відповідних активів:

Групи основних засобів Термін корисного використання

Будівлі 40 років

Лінії електропередачі 30 років

Виробничі машини та обладнання 3-20 років

Транспортні засоби 5-20 років

Виробничий інвентар, офісні меблі та обладнання та інше 5-10 років

Компанія оцінює строк корисного використання основних засобів не рідше, аніж на кінець кожного фінансового року і, якщо очікування відрізняються від попередніх оцінок, зміни відображаються як зміна в облікових оцінках у відповідності до МСФО 8 (IAS 8) "Облікова політика, зміни в облікових оцінках та помилки".

Такі оцінки можуть справляти суттєвий вплив на балансову вартість основних засобів та на амортизаційні відрахування протягом періоду.

2.4. Зменшення корисності не фінансових активів

На кожну звітну дату Компанія визначає, чи є ознаки можливого зменшення корисності активу. Якщо такі ознаки існують, або якщо необхідно виконати щорічне тестування активу на зменшення корисності, Компанія оцінює суму очікуваного відшкодування активу. Сума очікуваного відшкодування активу - це більша з наступних величин: справедливої вартості активу або підрозділу, що генерує грошові потоки, за вирахуванням витрат на продаж, і вартості використання активу. Сума очікуваного відшкодування визначається для окремого активу, за винятком активів, які не генерують надходження грошових коштів, які, в основному, незалежні від надходжень, що генеруються іншими активами або групами активів.

Якщо балансова вартість активу перевищує його суму очікуваного відшкодування, актив вважається таким, корисність якого зменшилася і списується до вартості відшкодування. Під час оцінки вартості використання, майбутні грошові потоки дисконтуються за ставкою дисконтування до оподаткування, яка відображає поточну ринкову оцінку вартості грошей у часі та ризику, притаманні активу. Збитки від зменшення корисності визнаються у звіті про сукупні

прибутки та збитки за період у складі тих категорій витрат, які відповідають функції активу, корисність якого зменшилася.

На кожну звітну дату Компанія визначає, чи є ознаки того, що раніше визнані збитки від зменшення корисності більше не існують або зменшилися. Якщо така ознака є, розраховується сума відшкодування. Раніше визнані збитки від зменшення корисності відновлюються тільки у тому випадку, якщо мала місце зміна в оцінці, яка використовувалася для визначення суми очікуваного відшкодування активу, з часу останнього визнання збитку від зменшення корисності. У зазначеному випадку балансова вартість активу підвищується до суми очікуваного відшкодування. Отримана сума не може перевищувати балансову вартість (за вирахуванням амортизації), за якою цей актив визнавався б у випадку, якщо б у попередні роки не був визнаний збиток від зменшення корисності. Сторнування вартості визнається у звіті про сукупні прибутки та збитки за період. Після такої зміни вартості майбутні амортизаційні відрахування коригуються таким чином, щоб амортизувати переглянуту балансову вартість активу, за вирахуванням залишкової вартості, на систематичній основі протягом строку корисної служби.

2.5. Фінансові інструменти

Компанія визнає фінансові активи та фінансові зобов'язання у своєму звіті про фінансовий стан тоді і тільки тоді, коли воно стає стороною контрактних зобов'язань на інструменти. Фінансові активи та зобов'язання визнаються на дату здійснення операції.

Під час первісного визнання фінансового активу (за винятком торговельної дебіторської заборгованості) або фінансового зобов'язання вони оцінюються за їхньою справедливою вартістю плюс або мінус (у випадку фінансового активу або фінансового зобов'язання, що не оцінюється за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку) витрати на операцію, які прямо відносяться до придбання або випуску фінансового активу чи фінансового зобов'язання. Облікова політика відносно подальшої переоцінки цих інструментів розкривається у відповідних розділах облікової політики, викладеної нижче.

Фінансові активи і фінансові зобов'язання, які взаємно зараховуються, а чисті суми відображаються в балансі, лише тоді, коли Компанія має юридично закріплене право заліку визнаних сум і має намір або погасити їх на нетто-основі, або одночасно реалізувати актив і погасити зобов'язання.

2.6. Фінансові активи

Класифікація та оцінка

Фінансові активи при первісному визнанні класифікуються як такі, що оцінюються за амортизованою собівартістю, справедливою вартістю через інший сукупний дохід, справедливою вартістю через прибуток або збиток з огляду на обидва такі критерії :

- бізнес - моделі з управління фінансовими активами; та
- установлені договором характеристики грошових потоків за фінансовими активами.

Фінансові активи Компанії включають грошові кошти, торгіву та іншу дебіторську заборгованість, облігації, інструменти власного капіталу (акції інших емітентів).

Перекласифікація фінансових активів здійснюється лише при зміні відповідної бізнес - моделі управління фінансовими активами.

Мета бізнес - моделі є незмінною при нечастих операціях з продажу: в разі зростання кредитного ризику за активами та/або які обумовлені неочікуваним виникненням потреб у фінансуванні та/або для задоволення потреб Компанії у ліквідності.

Зміна бізнес - моделі з управління фінансовими активами може здійснюватися лише внаслідок зовнішніх або внутрішніх змін, які повинні бути значними для діяльності Компанії й бути явними для зовнішніх сторін.

Фінансові активи, які оцінюються за амортизованою собівартістю

Фінансові активи, які оцінюються за амортизованою собівартістю у разі одночасного дотримання обох зазначених нижче умов:

- фінансовий актив утримується в рамках бізнес - моделі, мета якої - утримання фінансових активів для одержання договірних грошових потоків до погашення; і

- договірні умови фінансового активу генерують у певні дати грошові потоки, котрі є суто виплатами основної суми та процентів на непогашену частку основної суми.

Фінансові активи, які оцінюються за амортизованою собівартістю в подальшому оцінюються застосовуючи метод ефективного відсотка. Компанія застосовує вимоги щодо зменшення корисності для визнання та оцінки резерву під збитки за вказаними фінансовими активами з відображенням результатів у складі доходів та витрат звітного періоду.

У Компанії до фінансових активів, які оцінюються за амортизованою собівартістю відносяться облігації та торгова дебіторська заборгованість.

Боргові фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід
Фінансовий актив оцінюється за справедливою вартістю через інший сукупний дохід у разі одночасного дотримання обох зазначених нижче умов:

- фінансовий актив утримується в рамках бізнес - моделі, мета якої - утримання фінансових активів для одержання договірних грошових потоків, так і шляхом продажу фінансових активів, і

- договірні умови фінансового активу генерують у певні дати грошові потоки, котрі є суто виплатами основної суми та процентів на непогашену частку основної суми.

У Компанії відсутні фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід.

Фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід без перекласифікації на прибутки/збитки при їх погашенні (вибутті)

Фінансовий актив у формі інвестицій в інструменти власного капіталу за безвідкличним рішенням після первісного визнання оцінюється за справедливою вартістю з відображенням подальших змін у справедливій вартості в іншому сукупному доході без перекласифікації на прибутки/збитки при їх погашенні (вибутті). У разі припиненні визнання вказаного фінансового активу накопичені прибутки або збитки, що були відображені у іншому сукупному доході, переносяться з іншого сукупного доходу до нерозподіленого прибутку. Дивіденди від такої інвестиції визнаються у прибутку або збитку. Зменшення корисності інвестицій в інструменти власного капіталу, який оцінюється за справедливою вартістю через інший сукупний дохід, не визнається.

У Компанії до фінансових активів у формі інвестицій в інструменти власного капіталу відносяться акції інших емітентів.

Фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через прибутки та збитки

Фінансові активи оцінюється за справедливою вартістю через прибуток або збиток, якщо він не оцінюється за амортизованою собівартістю або за справедливою вартістю через інший сукупний дохід. Однак, Компанія може на власний розсуд прийняти під час первісного визнання певних інвестицій в інструменти власного капіталу, які в іншому випадку оцінювалися б за справедливою вартістю через прибуток або збиток, безвідкличне рішення про відображення подальших змін справедливої вартості в іншому сукупному доході.

Компанія не користувалась в звітному періоді можливостями, що дозволені МСФЗ 9 Фінансові інструменти, щодо класифікації боргових фінансових активів на власний розсуд як таких, що обліковуються за справедливою вартістю через прибутки та збитки. Всі інструменти, що обліковуються за цією схемою, були класифіковані відповідно до обов'язкових вимог МСФЗ.

Позики та дебіторська заборгованість

Торгова дебіторська заборгованість, видані позики та інша дебіторська заборгованість, які мають фіксовані або визначені платежі, і які не котируються на активному ринку, класифікуються як позики та дебіторська заборгованість. Позики та дебіторська заборгованість оцінюються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотка, за вирахуванням збитку від знецінення. Процентні доходи визнаються із застосуванням методу ефективної ставки відсотка, за винятком короткострокової дебіторської заборгованості, коли визнання процентів не буде суттєвим.

У дану категорію, головним чином, відноситься торговельна та інша дебіторська заборгованість.

2.7. Фінансові зобов'язання

Класифікація та оцінка

Фінансові зобов'язання класифікуються за такими категоріями:

- фінансової зобов'язання за амортизованою собівартістю;
- фінансові зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток;
- договори фінансової гарантії;
- зобов'язання з надання позики за ставкою відсотка, нижчою від ринкової.

Компанія класифікує свої фінансові зобов'язання при їх первісному визнанні. Всі фінансові зобов'язання спочатку визнаються за справедливою вартістю.

Фінансові зобов'язання Компанії включають торговельну та іншу кредиторську заборгованість, кредиторську заборгованість за авансами отриманими (контрактні зобов'язання), кредити та позики.

Після первісного визнання фінансові зобов'язання обліковуються за амортизованою собівартістю, застосовуючи метод ефективного відсотка, крім:

- фінансових зобов'язань, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток/збиток;
- договорів фінансової гарантії, що оцінюються за більшою з таких сум (якщо оцінка є суттєвою):
 - o сумою резерву під збитки,
 - o первісно визнаною сумою за вирахуванням, за потреби, сукупного розміру доходу, визнаного згідно з принципами МСФЗ 15;
- зобов'язання з надання позики за ставкою відсотка, нижчою від ринкової, що оцінюються за більшою з таких сум:
 - o сумою резерву під збитки,
 - o первісно визнаною сумою за вирахуванням, за потреби, сукупного розміру доходу, визнаного згідно з принципами МСФЗ 15.

Грошові потоки, пов'язані з короткостроковими зобов'язаннями та довгостроковими зобов'язаннями, які є несуттєвими за вартістю, не дисконтуються, оскільки вплив дисконтування є несуттєвим.

Фінансові зобов'язання, що обліковуються за амортизованою собівартістю відображаються за вартістю, визначеною при первісному визнанні у випадках, коли відхилення від амортизованої вартості є несуттєвими. Усі

різниці, що виникають між обліковою вартістю та амортизованою вартістю (дисконти, премії) відображаються у складі витрат/доходів в періоді погашення таких зобов'язань.

Фінансові зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток Категорія "фінансові зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток" включає фінансові зобов'язання, призначені для торгівлі, і фінансові зобов'язання, визначені при первісному визнанні в якості зобов'язань, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток. Фінансові зобов'язання класифікуються як призначені для торгівлі, якщо вони придбані з метою продажу в найближчому майбутньому.

Похідні фінансові інструменти також класифікуються в якості призначених для торгівлі, за винятком випадків, коли вони визначаються як інструменти ефективного хеджування.

Доходи і витрати за зобов'язаннями, призначеним для торгівлі, визнаються у звіті фінансові результати.

Фінансові зобов'язання, класифіковані при первісному визнанні в якості зобов'язань, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток, відносяться в цю категорію на дату первісного визнання та виключно при дотриманні критеріїв МСФЗ 9 "Фінансові інструменти".

Компанія не має фінансових зобов'язань, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток.

Інші фінансові зобов'язання

Інші фінансові зобов'язання, включають кредити та позики, торговельну та іншу кредиторську заборгованість, спочатку оцінюються за справедливою вартістю. Інші фінансові зобов'язання згодом оцінюються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотка.

Кредити та позики - Первісне визнання кредитів та позик здійснюється за їхньою справедливою вартістю, що становить отримані надходження, за вирахуванням понесених витрат на здійснення операцій. Після первісного визнання кредити і позики відображаються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективного відсотку крім випадків, коли вплив ефекту дисконтування є несуттєвим. Різниця між їх вартістю та вартістю погашення визнається у звіті про фінансові результати протягом строку дії зобов'язання. Кредити і позики класифікуються як поточні, коли початковий строк погашення не перевищує дванадцять місяців від звітної дати.

Припинення визнання фінансових зобов'язань

Визнання фінансового зобов'язання припиняється у разі погашення, анулювання заборгованості, визначеної в договорі, або закінчення строку дії відповідного зобов'язання.

При припиненні визнання фінансового зобов'язання різниця між балансовою вартістю фінансового зобов'язання (або частини фінансового зобов'язання), погашеного або переданого іншій стороні, та сплаченою компенсацією, включаючи будь-які передані негрошові активи та прийняті зобов'язання, визнається у прибутку чи збитку звітного періоду.

При заміні одного існуючого фінансового зобов'язання іншим зобов'язанням перед тим самим кредитором на суттєво відмінних умовах або у разі внесення істотних змін до умов існуючого зобов'язання, визнання первісного зобов'язання припиняється, а нове зобов'язання відображається в обліку з визнанням різниці в балансовій вартості зобов'язань у звіті про фінансові результати.

2.8. Знецінення фінансових інструментів

Компанія визнає резерв під збитки для очікуваних кредитних збитків за фінансовими інструментами:

- що оцінюються за амортизованою собівартістю;
- що оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід (крім інструментів власного капіталу);
- дебіторською заборгованістю за орендою;
- договірними активами;
- зобов'язаннями із кредитування;
- договорами фінансової гарантії.

На кожен дату балансу Компанія оцінює резерв під збитки за фінансовим інструментом у розмірі, що дорівнює очікуваним кредитним збиткам за весь строк дії фінансового інструменту, якщо кредитний ризик за таким фінансовим інструментом значно зріс із моменту первісного визнання. Якщо станом на звітну дату кредитний ризик за фінансовим інструментом не зазнав значного зростання з моменту первісного визнання, Компанія оцінює резерв під збитки за фінансовим інструментом у розмірі, що дорівнює 12-місячним очікуваним кредитним збиткам.

Якщо у попередньому звітному періоді Компанія оцінила резерв під збитки за фінансовим інструментом у розмірі, що дорівнює очікуваним кредитним збиткам за весь строк дії фінансового інструменту, а станом на поточну звітну дату з'ясувалося що ці критерії не виконуються, то Компанія оцінює резерв під збитки за фінансовим інструментом у розмірі, що дорівнює 12-місячним очікуваним кредитним збиткам станом на поточну звітну дату.

Компанія визнає суму очікуваних кредитних збитків (або здійснює відновлення корисності), що є необхідною для коригування резерву під збитки станом на звітну дату, до суми, яка має бути визнана як прибуток або збиток від зменшення корисності в прибутку або збитку.

Компанія завжди оцінює резерв під збитки (резерв сумнівних боргів) у розмірі, що дорівнює очікуваним кредитним збиткам за весь строк дії фінансового інструменту, для:

- торговельної дебіторської заборгованості або договірних активів, що є наслідком операцій у межах сфери застосування міжнародного стандарту фінансової звітності 15 <Дохід від

договорів з клієнтами>;

- дебіторської заборгованості за орендою за операціями, що перебувають у межах сфери застосування міжнародного стандарту фінансової звітності 16 <Оренда>.

При відображенні резерву під збитки (резерву сумнівних боргів) торговельної дебіторської заборгованості, договірних активів або дебіторської заборгованості за орендою балансова вартість активу зменшується шляхом прямого відображення у складі витрат або нарахування резерву сумнівних боргів, який включається до складу витрат поточного періоду. Якщо в наступному періоді резерв під збитки зменшується, то попередньо визнаний збиток від зменшення корисності сторнується у межах попереднього зменшення корисності, коригуючи рахунок резервів під збитки, та відображається у складі витрат або доходів поточного періоду.

Компанія застосовує вимоги щодо зменшення корисності для визнання та оцінки резерву під збитки за фінансовими активами, що оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід (крім інструментів власного капіталу). Проте резерв під збитки визнається в іншому сукупному доході й не зменшує балансової вартості фінансового активу, зазначеної у звіті про фінансовий стан.

Для фінансових активів, які відображено за амортизованою вартістю, сумою знецінення є різниця між балансовою вартістю активу і поточною вартістю передбачуваних майбутніх потоків грошових коштів, дискontованих по первинній ефективній ставці відсотка для даного фінансового активу. Збиток від знецінення безпосередньо зменшує балансову вартість всіх фінансових активів, за винятком торговельної дебіторської заборгованості, зниження вартості якої здійснюється за рахунок резерву під збитки (резерву сумнівних боргів).

Резерв під збитки (резерв сумнівних боргів) торговельної та іншої дебіторської заборгованості

Для торговельної дебіторської заборгованості обрано спрощений підхід обліку зменшення корисності, відповідно Підприємство завжди оцінює резерв під збитки в розмірі, що дорівнює очікуваному кредитним збиткам за весь строк дії таких фінансових активів. Резерв під збитки (резерв сумнівних боргів) торговельної та іншої дебіторської заборгованості створюється відносно дебіторської заборгованості за електроенергію, товари, роботи, послуги за методом класифікації дебіторської заборгованості за термінами її непогашення та коефіцієнта сумнівності для відповідної групи. Коефіцієнти сумнівності, що використовуються для розрахунку резерву сумнівних боргів розраховуються щокварталу окремо для заборгованості за спожиту електроенергію та за надані товари, роботи та послуги. Резерв сумнівних боргів визначається щомісяця, відповідно до структури дебіторської заборгованості поточного місяця. У разі, коли дебіторська заборгованість стає безнадійною, вона списується за рахунок резерву сумнівних боргів. В сумі перевищення резерву сумнівних боргів - списується за рахунок інших операційних витрат. Оплата раніше списаних сум визнається в складі доходів періоду.

Припинення визнання фінансових активів

Компанія припиняє визнавати фінансові активи коли:

- спливає строк дії договірних прав на грошові потоки; або
- передачі або відмови від договірних прав на одержання грошових потоків від фінансового активу;
- передача всіх ризиків та вигід від володіння фінансовим активом.

При припиненні визнання фінансового активу різниця між балансовою вартістю (визначеною на дату припинення визнання) та одержаною компенсацією (включаючи всі одержані нові активи мінус усі прийняті нові зобов'язання) визнається у складі збитку або прибутку звітного періоду.

При передаванні, яке не тягне за собою припинення визнання через те, що Компанія в основному зберігає за собою всі ризики та винагороди від володіння переданим активом то Компанія продовжує визнавати переданий актив у цілому. У наступних періодах Компанія визнає будь-який дохід від переданого активу.

2.9. Запаси

Товарно-матеріальні запаси відображаються по найменшій із вартості - придбання чи чистої вартості реалізації.

При відпуску запасів у виробництво, з виробництва, продаж та іншому вибутті оцінка їх здійснюється за періодичною середньозваженою собівартістю: оцінка за середньозваженою собівартістю запасів проводиться щодо кожної одиниці запасів діленням сумарної вартості залишку таких запасів на дату операції на сумарну кількість запасів на дату операції з їх вибуття. Вартість запасів власного виробництва та вартість незавершеного виробництва включає відповідну долю загальноновиробничих витрат.

2.10. Аванси видані

Аванси видані відображаються по фактичній вартості за вирахуванням резерву під знецінення. Сума авансів на придбання активу включається до його балансової вартості при отриманні Компанією контролю над цим активом та при наявності ймовірності того, що майбутні економічні вигоди, пов'язані з ним, будуть отримані Компанією. Інші аванси списуються за рахунок прибутків та збитків при отриманні товарів або послуг, що відносяться до них. За наявності ознак того, що активи, товари та послуги, що відносяться до авансів, не будуть отримані, балансова вартість авансів підлягає списанню, а відповідний збиток від знецінення відображається в складі прибутків та збитків. Аванси видані відносяться до довгострокових активів, коли товари або послуги, за які здійснена оплата, будуть отримані через один рік і пізніше, або коли аванси відносяться до активу, який після первісного визнання буде віднесений до категорії необоротних активів.

2.11. Гроші та їх еквіваленти

До грошей та їх еквівалентів Компанія відносить, кошти на поточних рахунках в банках та короткострокові високоліквідні фінансові інвестиції, які вільно конвертуються у певні суми грошових коштів і які характеризуються незначним ризиком зміни вартості.

2.12. Акціонерний капітал

Фінансові інструменти, випущені Компанією, класифікуються як власний капітал тією мірою, якою вони відповідають визначенню фінансового зобов'язання або фінансового активу. Прості акції Компанії класифікуються як пайові інструменти.

2.13. Прибуток на акцію

Прибуток на акцію розраховується шляхом ділення чистого прибутку (збитку), що відноситься на долю звичайних акціонерів, на середньозважене число звичайних акцій в обігу.

2.14. Дивіденди

Дивіденди визнаються в момент, коли їхня виплата є юридично обґрунтованою. У разі виплати остаточних дивідендів, їхнє визнання здійснюється у момент затвердження акціонерами на загальних зборах.

2.15. Додатковий капітал та капітал в дооцінках

У статті Додатковий капітал показується сума, на яку вартість реалізації випущених акцій перевищує їхню номінальну вартість, сума капіталу, який вкладено засновниками понад статутний капітал, накопичені курсові різниці, які відповідно міжнародних стандартів бухгалтерського обліку відображаються у складі власного капіталу, та інші складові додаткового капіталу.

У статті Капітал у дооцінках наводиться сума дооцінки фінансових інструментів.

Сума актуарних прибутків/збитків, отриманих в результаті відображення активів та зобов'язань за пенсійними програмами з визначеними виплатами відображається в статті Нерозподілений прибуток (непокритий збиток).

2.16. Зобов'язання з пенсійного забезпечення та інших виплат

Виплати по закінченні трудової діяльності

Компанія здійснює одноразові виплати при виході на пенсію працівникам, залежно від їхнього стажу роботи в Компанії (власний пенсійний план Компанії, закріплений в Колективному договорі).

Програми з визначеними виплатами

Компанія на кожен звітну дату оцінює справедливую вартість зобов'язань за пенсійними програмами з визначеними виплатами, використовуючи судження зовнішнього актуарія (ТОВ

"Пенсійно-актуарний консультант"). Зміна зобов'язань визнається в звіті про фінансові результати та в складі іншого сукупного доходу (актуарні прибутки або збитки за пенсійними планами).

Витрати минулих періодів у зв'язку із змінами планів визнаються Компанією в повному розмірі в момент виникнення таких витрат у складі прибутку та збитку.

Актуарні прибутки або збитки визнаються Компанією в повному обсязі. Такі актуарні прибутки або збитки відображається у складі іншого сукупного доходу і включаються до складу Нерозподіленого прибутку (непокритого збитку). (див. Примітку 2.15. вище)

2.17. Інші резерви

Резерви визнаються, якщо Компанія має поточне зобов'язання (юридичне або конструктивне), яке виникло у результаті минулої події, є значна ймовірність того, що для погашення зобов'язання буде потрібний відтік економічних вигод, і може бути зроблена надійна оцінка суми такого зобов'язання. Якщо Компанія припускає отримати відшкодування деякої частини або всіх резервів, наприклад, за договором страхування, відшкодування визнається як окремий актив, але тільки у тому разі, якщо отримання відшкодування не підлягає сумніву. Витрата, що відноситься до резерву, відображається у звіті про сукупні прибутки та збитки за період за вирахуванням відшкодування. Якщо вплив тимчасової вартості грошей істотний, резерви дисконтуються за поточною ставкою до оподаткування, яка відображає, коли це може бути застосовано, ризики, характерні для конкретного зобов'язання. Якщо застосовується дисконтування, то збільшення резерву з часом визнається як витрати на фінансування.

2.18. Операції в іноземних валютах

Українська гривня є функціональною валютою і валютою представлення фінансової звітності. Операції у валютах, відмінних від української гривні, спочатку відображаються за курсами обміну, які переважають на дати здійснення операцій. Монетарні активи і зобов'язання, деноміновані у таких валютах, перераховуються у гривні за курсами обміну, чинними на звітну дату. Курсові різниці, що виникають під час перерахунку, відображаються у звіті про сукупні прибутки та збитки. Немонетарні активи і зобов'язання, деноміновані в іноземних валютах, які відображені у звітності за первісною вартістю, перераховуються у гривні за курсом обміну на дату здійснення операції.

2.19. Оренда

Оренда, при якій за орендодавцем зберігаються усі ризики і вигоди, пов'язані з правом власності на актив, класифікується як операційна оренда. Платежі, пов'язані з операційною орендою відображаються як витрати у звіті про сукупні прибутки та збитки за період з використанням прямолінійного методу списання таких витрат протягом строку оренди.

2.20. Визнання доходів

Дохід визнається внаслідок передачі обіцяних товарів або послуг клієнтам у сумі, що відображає компенсацію, на яку Компанія очікує мати право в обмін на ці товари або послуги.

Дохід визнається, тільки коли є ймовірність надходження до Компанії економічних вигід, пов'язаних з операцією. У деяких випадках ймовірність може виникати лише при отриманні компенсації або при усуненні невизначеності.

Компанією було ідентифіковано окремі потоки виручки згідно їх суті, ризиків та контролів, що їм притаманні. Відповідно до проведеного аналізу, Компанія виділяє наступні потоки виручки: постачання електроенергії споживачам - фізичним особам, постачання електроенергії споживачам юридичним особам, надання послуг транспортування електроенергії, надання послуг по підключенню до електромережі.

Постачання електроенергії споживачам - фізичним особам, постачання електроенергії споживачам юридичним особам, надання послуг транспортування електроенергії: Компанія дійшла висновку що наявна серія окремих товарів та послуг, що передаються клієнтові за однією схемою (мірою вимірювання є кіловат електроенергії), виручка по яким визнається за плином часу за методом результатів, адже клієнт одночасно отримує та споживає вигоди, що надаються внаслідок виконання Компанією договору у процесі виконання зобов'язання. Дохід (виручка) за

договорами по постачанню електричної енергії фізичним та юридичним особам та за договорами по передачі (транзиту) електричної енергії юридичним особам визнається у сумі на яку Компанія має право виставити рахунок. Всі подальші модифікації договору будуть визнаватись перспективно, так як для цієї цілі серія послуг розглядається як окремі послуги. Суттєві змінні компенсації відсутні. Витрати по договору не капіталізуються. Істотний компонент фінансування відсутній. Для постачання електроенергії юридичним особам та транспортування електроенергії звичайні умови договорів передбачають внесення повної передоплати. Звичайний період часу між оплатою та постачанням товарів та послуг, в рамках цих договорів, складає близько одного місяця.

Послуги по підключенню до електромережі: Компанія дійшла висновку, що виконання зобов'язання за такими договорами не відповідає визначенню зобов'язань, що задовольняються з плином часу, відповідно виручка за такими договорами визнається у певний момент часу відповідно до переданого контролю над створеними активами. Суттєві змінні компенсації відсутні. Витрати по договору не капіталізуються, адже прямі витрати належать до сфери іншого стандарту, а інші загальні витрати визнаються у момент виникнення. Істотний компонент фінансування відсутній. Дохід за договорами про приєднання до електричних мереж визнається в сумі компенсації, на яку Компанія очікує отримати право в обмін на передачу клієнтові обіцяних послуг в момент, коли клієнт отримує контроль над результатом виконання послуг у вигляді підключення до мережі. Компанія вважає моментом передачі контролю над результатом виконання послуг момент, коли до клієнта передані всі ризики та вигоди від виконання зобов'язання щодо договору, зазвичай таким моментом є початок подання потужності на об'єкти замовника. Звичайною практикою за такими видами договорів є отримання повної передоплати. Період між оплатою та визнанням виручки може різнитись від умов контракту, але зазвичай не перевищує одного року.

Компанія не включає в ціну договору, на початку його дії, деякі компенсації від клієнту, що можуть виникнути в ході виконання, наприклад штрафні санкції за перевищення об'ємів та пені за несплату, адже такі ситуації є незвичайними та вони не можуть бути визнаними у зв'язку з обмеженнями оцінок змінної компенсації, що вимагаються МСФЗ 15 Дохід від договорів з клієнтами. Компанія визнає відповідні компенсації в складі Інших доходів у місяці їх виникнення, адже вони відносяться до конкретного періоду, в якому такі умови існували.

Компанія застосовує практичний прийом, який не передбачає обов'язкового коригування обіцяної суми компенсації з метою урахування істотного компонента фінансування, оскільки Компанія очікує, на момент укладення договору, що період між часом, коли воно передає обіцяний товар або послугу клієнтові, та часом, коли клієнт платить за такий товар або послугу, становитиме не більше одного року.

Компанія застосовує практичний прийом щодо визнання доходу у сумі, на яку має право виставити рахунок за договорами по постачанню електричної енергії фізичним та юридичним особам, за договорами по передачі (транзиту) електричної енергії, оскільки має право на компенсацію від клієнта у сумі, яка безпосередньо відповідає вартості для клієнта зобов'язання, виконаного Компанією на сьогоднішній день. Прийнято рішення скористатись практичним прийомом, що дозволений Стандартом, та не відображати інформацію щодо ціни операції, що була розподілена на зобов'язання, які лишились не виконаними на дату Фінансової звітності та інформацію щодо термінів визнання такого доходу.

Дохід визнається за вирахуванням податку на додану вартість (ПДВ).

2.21. Фінансові доходи та витрати

Фінансові доходи та витрати включають в себе процентні витрати по позиковим коштам, збитки від дострокового погашення кредитів, процентний дохід від розміщених коштів, дохід від виникнення фінансових інструментів.

Витрати по позиковим коштам, які відносяться до активів, для створення яких необхідний значний проміжок часу, капіталізується у складі таких активів. Всі інші процентні та інші витрати по позиковим коштам відносяться на витрати з використанням ефективної відсоткової ставки.

Процентні доходи визнаються по мірі нарахування з врахуванням ефективної дохідності активу.

2.22. Податок на прибуток

Поточний податок

Поточні податкові активи і зобов'язання за поточний та попередні періоди оцінюються за сумою, передбачуваною до отримання як відшкодування від податкових органів або до сплати податковим органам. Податкові ставки та податкове законодавство, які застосовуються для розрахунку цієї суми, - це ставки і закони, прийняті або практично прийняті на звітну дату.

Відстрочений податок

Відстрочений податок на прибуток нараховується за методом балансових зобов'язань за усіма тимчасовими різницями на звітну дату між балансовою вартістю активів і зобов'язань, для цілей фінансового обліку та вартістю, що приймається до уваги у податковому обліку. Відстрочені податкові зобов'язання визнаються за усіма оподатковуваними тимчасовими різницями, крім випадків, коли:

- відстрочене податкове зобов'язання виникає в результаті первинного визнання гудвілу або активу, або зобов'язання у господарській операції, яка не є об'єднанням компаній, і яке на момент здійснення операції не впливає ні на бухгалтерський прибуток, ні на оподаткований прибуток або збиток; і

- щодо оподатковуваних тимчасових різниць, які пов'язані з інвестиціями в дочірні та асоційовані підприємства, та з часткою у спільних підприємствах, якщо материнська компанія може контролювати розподіл у часі сторнування тимчасової різниці, або існує значна ймовірність того, що тимчасова різниця не буде сторнована в недалекому майбутньому.

Відстрочені податкові активи визнаються за усіма оподатковуваними тимчасовими різницями і перенесенням на наступні періоди невикористаного податкового кредиту та податкових збитків, якщо існує ймовірність отримання неоподаткованого прибутку, щодо якого можна застосувати тимчасову різницю, а також використовувати податкові кредити і податкові збитки, перенесені на наступні періоди, крім випадків, коли:

- відстрочений податковий актив, що стосується тимчасових різниць, виникає у результаті первісного визнання активу або зобов'язання в господарській операції, яка не є об'єднанням компаній, і який на момент здійснення операції не впливає ні на бухгалтерський прибуток, ні на оподатковуваний прибуток або збиток; і

- щодо тимчасових різниць, пов'язаних з інвестиціями в дочірні та асоційовані підприємства, а також з часткою участі у спільній діяльності, відстрочені податкові активи визнаються, тільки якщо існує ймовірність сторнування тимчасових різниць в осяжному майбутньому і буде отриманий оподатковуваний прибуток, у відношенні якого можна застосувати тимчасову різницю.

Балансова вартість відстрочених податкових активів переглядається на кожен дату складання звіту про фінансовий стан і зменшується, якщо більше не існує ймовірності отримання достатнього оподаткованого прибутку, який дозволив би реалізувати частину або усю суму такого відстроченого податкового активу. Невизнані раніше відстрочені податкові активи переоцінюються на кожен дату звіту про фінансовий стан і визнаються тоді, коли виникає ймовірність отримання у майбутньому оподаткованого прибутку, що дає можливість реалізувати відстрочений податковий актив.

Відстрочені податкові активи та зобов'язання визначаються за ставками податку, застосування яких очікується при реалізації активу або погашення зобов'язання, на підставі діючих або оголошених (і практично прийнятих) на дату звіту про фінансовий стан податкових ставок і положень податкового законодавства. Відстрочений податок, який належить до статей, визнаних не у складі прибутку чи збитку, також не визнається у складі прибутку або збитку. Статті відстрочених податків визнаються відповідно до операцій, які покладені в їхню основу, або у складі іншого сукупного доходу, або безпосередньо в капіталі. Відстрочені податкові активи та відстрочені податкові зобов'язання підлягають взаємозаліку за наявності повного юридичного права зарахувати поточні податкові активи у рахунок поточних податкових зобов'язань і якщо

вони відносяться до податків на прибуток, накладених тим самим податковим органом на той же суб'єкт господарювання.

Для розрахунку податку на прибуток застосовувалися наступні ставки податку на прибуток:

з 1 січня 2017 року - 18%;

з 1 січня 2018 року - 18%.

При розрахунку сум відстрочених податкових активів і зобов'язань Компанія використовувала ставку податку, яка не змінювалась з 2014 року.

2.23. Податок на додану вартість (ПДВ)

Податок на додану вартість стягується з Компанії за ставкою визначеною в ст. 193 Податкового кодексу України.

Компанія здійснює операції по постачанню та передачі електричної енергії та визначає дату виникнення податкових зобов'язань та податкового кредиту за касовим методом.

Касовий метод для цілей оподаткування згідно з розділом V Податкового кодексу - метод податкового обліку, за яким дата виникнення податкових зобов'язань визначається як дата зарахування (отримання) коштів на банківський рахунок (у касу) платника податку або дата отримання інших видів компенсацій вартості поставлених (або тих, що підлягають поставці) ним товарів (послуг), а дата виникнення права на податковий кредит визначається як дата списання коштів з банківського рахунку (видачі з каси) платника податку або дата надання інших видів компенсацій вартості поставлених (або тих, що підлягають поставці) йому товарів (послуг)

По іншим видам постачання товарів, робіт, послуг зобов'язання компанії з ПДВ дорівнює загальній сумі ПДВ, що акумульована за звітний період, та виникає на дату відвантаження товарів покупцям (надання послуг) або на дату отримання оплати від покупців, в залежності від того, що відбулося раніше. Податковий кредит з ПДВ - це сума, на яку Компанія має право зменшити свої зобов'язання з ПДВ за звітний період. Право на податковий кредит виникає в момент в момент оплати постачальнику. ПДВ по операціям з продажу та придбання визнається в балансі розгорнуто та відображається окремо як актив та зобов'язання з ПДВ.

2.24. Потенційні зобов'язання

Потенційні зобов'язання не відображаються у фінансовій звітності, за винятком випадків, коли існує ймовірність того, що для погашення зобов'язання потрібне вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, і при цьому сума таких зобов'язань може бути достовірно оцінена. Інформація про такі зобов'язання підлягає відображенню, за винятком випадків, коли можливість відтоку ресурсів, які представляють собою економічні вигоди, є малоімовірною.

2.25. Сегменти

Діяльність Компанії здійснюється в одному операційному сегменті, тому звітним визначається один господарський сегмент "передача та постачання електроенергії". Компанія купує електроенергію у ДП "Енергоринок" з подальшою її реалізацією. Реалізація електроенергії здійснюються на території України.

2.26. Операції з пов'язаними особами

До пов'язаних сторін Компанія відносить осіб, які: контролюють Компанію, мають суттєвий вплив на Компанію, є членами провідного управлінського персоналу Компанії.

3. Зміни в звітах попередніх періодів

В поточному періоді Компанія виконала рекласифікацію Звіту про рух грошових коштів строки 3105 Витрачання на оплату праці та строки 3145 Витрачання на оплату цільових внесків на суму лікарняних. Компанія вважає, що така зміна забезпечує надійну і доречнішу інформацію. Зміна була внесена ретроспективно, і порівняльні показники були скореговані відповідним чином. Вплив відповідних змін на фінансову звітність на 31 грудня 2017 року представлено наступним чином:

Звіт про рух грошових коштів

Код рядка Відображено раніше на 31.12.2017 р Рекласифікація

Після

реклаифікації

31.12.2017 р

Витрачання на оплату: Праці	3105	(136 005)	2 458	(133 547)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(700)	(2 458)	(3 158)

Крім того Компанія вирішила представити Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід) в частині Сукупного доходу у звітності за 2018 р. цифри за порівняльний фінансовий рік вказано згорнуто відповідно до того, як подано у органи статистики.

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття Код рядка	Відображено раніше за 2017 р		Різниця	
	Відображено в 2018 році за попередній період			
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	(10 424)	-	
(10 424)				
Інший сукупний дохід	2445	(193)	35	(158)
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	(10 617)	35	(10 582)
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	1 908	1 943	35
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	(8 674)	-	(8 674)
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	109 726	-	
109 726				

4. Істотні облікові судження, оціночні значення та допущення

Підготовка фінансової звітності Компанії вимагає від її керівництва винесення суджень та визначення оціночних значень і припущень на кінець звітного періоду, які впливають на відображені у звітності суми доходів, витрат, активів і зобов'язань, а також на розкриття інформації про умовні зобов'язання. Проте невизначеність у відношенні цих припущень і оціночних значень може привести до результатів, які можуть зажадати в майбутньому істотних коригувань до балансової вартості активу або зобов'язання, щодо яких приймаються подібні припущення та оцінки.

Допущення і оціночні значення Компанії засновані на вихідних даних, які вона мала в своєму розпорядженні на момент підготовки фінансової звітності. Проте поточні обставини і допущення відносно майбутнього можуть змінюватися зважаючи на ринкові зміни або непередбачувані обставини Компанії. Такі зміни відображаються в допущеннях у міру того, як вони відбуваються.

Оцінка фінансових інвестицій

У випадках, коли справедлива вартість фінансових активів і фінансових зобов'язань, визнаних у звіті про фінансовий стан, не може бути визначена на підставі даних активних ринків, вона визначається з використанням методів оцінювання. В якості вихідних даних для цих моделей по можливості використовується інформація, отримана на спостережуваних ринках, проте у тих випадках, коли це практично нездійсненно, потрібна певна частка судження для встановлення справедливої вартості. Судження містять облік таких вихідних даних, як ризик ліквідності, кредитний ризик і волатильність. Зміни в припущеннях щодо цих факторів можуть вплинути на справедливу вартість фінансових інструментів, відображену у фінансовій звітності.

Оцінка об'єктів основних засобів на дату переходу на МСФЗ за їх справедливою вартістю.

Управлінський персонал використав у своєму балансі за МСФЗ на початок періоду справедливу вартість об'єктів основних засобів як доцільну собівартість таких об'єктів. Справедлива вартість була проведена незалежними оцінщиками.

Строк корисного використання нематеріальних активів та основних засобів.

Амортизація нематеріальних активів та знос основних засобів нараховуються протягом строку їх корисного використання. Строки корисного використання засновані на оцінках керівництва того

періоду, протягом якого актив приносить прибуток. Ці строки періодично переглядаються на предмет подальшої відповідності. Підприємство використовує прямолінійний метод нарахування амортизації.

Судові розгляди.

Відповідно до МСФЗ Компанія визнає резерв тільки у разі існування поточного зобов'язання (юридичного чи того, що впливає з практики), яке виникло у результаті минулої події; відтік економічних вигод, який буде потрібним для погашення цього зобов'язання, є ймовірним, і отримана надійна оцінка суми такого зобов'язання. У випадках, коли ці вимоги не дотримуються, інформація про умовне зобов'язання може бути розкрита у примітках до фінансової звітності. Реалізація будь-якого умовного зобов'язання, яка не була у поточний момент визнана або розкрита у фінансовій звітності, може мати істотний вплив на фінансовий стан Компанії. Застосування цих принципів облікової політики щодо судових справ вимагає від керівництва Компанії оцінок різних фактичних і юридичних питань поза її контролем. Компанія переглядає невирішені судові справи, слідуючи подіям у судових розглядах на кожну звітну дату, щоб оцінити потребу у резервах у своїй фінансовій звітності. Серед тих чинників, які беруться до уваги при прийнятті рішення про формування резерву, - характер судового процесу, вимоги або оцінки, судовий порядок і потенційний рівень збитків у тій юрисдикції, в якій судовий процес, вимога або оцінка мають місце, перебіг процесу, (включаючи його перебіг після дати складання фінансової звітності, але до дати її випуску), думки юрисконсультів, досвід, набутий у зв'язку з подібними суперечками і будь-яке рішення керівництва Компанії щодо того, як воно має намір відреагувати на судовий процес, вимогу чи оцінку.

Податки та інші обов'язкові платежі в бюджет

Щодо інтерпретації складного податкового законодавства, змін у податковому законодавстві, а також сум і термінів отримання майбутнього оподаткованого доходу існує невизначеність. Компанія не створює резерви під можливі наслідки перевірок, проведених податковими органами.

Відстрочені податкові активи визнаються за всіма невикористаними податковими збитками в тій мірі, в якій є ймовірним отримання оподаткованого прибутку, проти якого можуть бути зараховані податкові збитки.

Зменшення корисності торгової та іншої дебіторської заборгованості

Компанія здійснює нарахування резервів по сумнівних боргах з метою покриття потенційних збитків, що виникають у разі нездатності покупця здійснити необхідні платежі. Компанія використовує матрицю резервів для оцінки очікуваних кредитних збитків за торговельною дебіторською заборгованістю. При оцінці достатності резерву по сумнівних боргах керівництво враховує поточні умови в економіці в цілому, терміни виникнення дебіторської заборгованості, досвід Компанії зі списання заборгованості, кредитоспроможність покупців і зміни умов оплати за договорами. Зміни в економіці, галузевої ситуації або фінансовому стані окремих покупців можуть спричинити коригування розміру резерву по сумнівних боргах, відображеного у фінансовій звітності.

Станом на 31 грудня 2018 р. керівництво Компанії визнало резерв під зменшення корисності торгової дебіторської заборгованості у сумі 10 354 тисяч гривень (31 грудня 2017 р.: 14 279 тисяч гривень) (примітка 12). Відносно іншої поточної дебіторської заборгованості визнано резерв під зменшення корисності на 31 грудня 2018 р. у сумі 100 тисяч гривень (31 грудня 2017 р. : 5 тисяч гривень).

5. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації

Нові стандарти, роз'яснення та поправки до чинних стандартів та роз'яснень

Компанія вперше застосувала деякі нові стандарти і поправки до чинних стандартів, які вступають в силу для річних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати. Компанія не застосовувала достроково стандарти, роз'яснення або поправки, які були випущені, але не вступили в силу.

Характер і вплив цих змін розглядаються нижче. Хоча нові стандарти і поправки застосовувалися

вперше в 2018 році, вони не мали істотного впливу на річну фінансову звітність Компанії. Характер і вплив кожного(ої) нового(ої) стандарту (поправки) описані нижче:

Поправки до МСФЗ 2 <Платіж на основі акцій> - <Класифікація і оцінка операцій з виплат на основі акцій>.

Поправки розглядають три основних аспекти: вплив умов переходу прав на оцінку операцій з виплат на основі акцій з розрахунками грошовими коштами; класифікація операцій з виплат на основі акцій з умовою розрахунків на нетто-основі для зобов'язань з податку, утримуваного у джерела; облік зміни умов операції з виплат на основі акцій, в результаті якого операція перестає класифікуватися як операція з розрахунками грошовими коштами і починає класифікуватися як операція з розрахунками пайовими інструментами.

При прийнятті поправок організації не зобов'язані перераховувати інформацію за попередні періоди, проте допускається ретроспективне застосування за умови застосування поправок щодо всіх трьох аспектів і дотримання інших критеріїв. Поправки набувають чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати. Допускається дострокове застосування. Поправки не матимуть впливу на фінансову звітність Компанії.

Поправки до МСФЗ 4 <Страхові контракти> - Застосування МСФЗ 9 <Фінансові інструменти> разом з МСФЗ 4 <Страхові контракти>.

Дані поправки усувають проблеми, що виникають у зв'язку із застосуванням нового стандарту за фінансовими інструментами, МСФЗ 9, до впровадження МСФЗ 17 <Договори страхування>, який замінює МСФЗ 4. Поправки набувають чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати. Поправки не мали впливу на фінансову звітність Компанії.

Поправки до МСБО 40 <Інвестиційна нерухомість>.

Поправки уточнюють порядок переведення об'єктів нерухомості до категорії інвестиційної нерухомості або з неї. Переведення здійснюється тоді і тільки тоді, коли має місце фактична зміна характеру використання об'єкта - тобто коли актив починає або перестає відповідати визначенню інвестиційної нерухомості і при цьому є доказ зміни характеру його використання. Зміна намірів керівництва щодо активу сама по собі не є підставою для його переведення в іншу категорію. Переглянуті приклади факторів, які доводять зміну характеру використання активу, які Рада включила до змінену редакції МСБО 40, не є вичерпними - тобто можливі й інші форми доказів, що дають підстави для переведення активу.

Поправки набувають чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати. Дострокове застосування допускається. Поправки не мали впливу на фінансову звітність Компанії.

Тлумачення КТМФЗ 22 <Операції в іноземній валюті і авансові платежі>.

Тлумачення уточнює, як визначити дату угоди для цілей визначення обмінного курсу, що використовується для перерахунку операції в іноземній валюті в тих випадках, коли підприємство платить або отримує деяку частину або всю суму іноземної валюти авансом, при первісному визнанні відповідного активу, витрат або доходів.

Тлумачення стверджує, що дата угоди, з метою визначення обмінного курсу, що використовується для перерахунку відповідного активу, витрат або доходів (або їх частини) при первісному визнанні, є більш рання дата із:

- дати первісного визнання авансового платежу за немонетарним активом або немонетарним зобов'язанням; а також
- дати, коли актив, витрати або дохід (або їх частина), визнається у фінансовій звітності.

Тлумачення вступає в силу для річних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати. Дострокове застосування допускається. Поправки не мали впливу на фінансову звітність Компанії.

<Щорічні удосконалення МСФЗ> (цикл 2014 - 2016 років).

МСФЗ 1 <Перше застосування МСФЗ>.

До МСФЗ 1 були внесені зміни, щоб вилучити короткострокові звільнення від застосування вимог МСФЗ, що стосуються МСФЗ 7 <Фінансові інструменти: розкриття інформації>, МСБО 19

<Виплати працівникам> та МСФЗ 10 <Консолідована фінансова звітність>. Ці короткострокові звільнення стали більш незастосовні і були доступні для підприємств у звітні періоди, які вже закінчилися. Ця поправка набирає чинності для звітних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати.

МСФЗ 28 <Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства>.

Поправки уточнюють, що організації венчурного капіталу або взаємний фонд, траст і подібні підприємства (в тому числі інвестиції, пов'язані зі страховими фондами) можуть вибрати, як обліковувати свої інвестиції в спільні підприємства та асоційовані компанії - за справедливою вартістю або за методом участі в капіталі. Поправка також пояснює, що вибір методу для кожної інвестиції повинен бути зроблений на дату первісного визнання.

Це щорічне удосконалення повинно застосовуватися ретроспективно для періодів починаючи з 1 січня 2018 року або після цієї дати.

Удосконалення не мали впливу на фінансову звітність Компанії.

МСФЗ та Інтерпретації, що не набрали чинності

Компанія не застосовувала наступні МСФЗ та Інтерпретації до МСФЗ та МСБО, які були опубліковані, але не набрали чинності:

МСФЗ 16 <Договори оренди>.

МСФЗ 16 замінює собою МСБО 17 <Оренда>, Тлумачення КТМФЗ 4 <Визначення, чи містить угода оренду>, Роз'яснення ПКР 15 <Операційна оренда - заохочення> і Роз'яснення ПКР 27 <Оцінка сутності операцій, які мають юридичну форму угоди про оренду>. МСФЗ 16 встановлює принципи визнання, оцінки, подання та розкриття інформації про оренду і вимагає, щоб орендарі відображали всі договори оренди з використанням єдиної моделі обліку в звіті про фінансовий стан, аналогічно порядку обліку, передбаченому в МСБО 17 для фінансової оренди. Стандарт передбачає два звільнення від визнання для орендарів - щодо оренди активів з низькою вартістю (наприклад, персональних комп'ютерів) і короткострокової оренди (наприклад, оренди з терміном не більше 12 місяців). На дату початку оренди орендар буде визнавати зобов'язання щодо орендних платежів (зобов'язання з оренди), а також актив, який представляє право користування базовим активом протягом терміну оренди (актив у формі права користування). Орендарі будуть зобов'язані визнавати витрати на відсотки за зобов'язанням по оренді окремо від витрат по амортизації активу в формі права користування.

Орендарі також повинні будуть переоцінювати зобов'язання з оренди при настанні певної події (наприклад, зміні термінів оренди, зміні майбутніх орендних платежів в результаті зміни індексу або ставки, що використовуються для визначення таких платежів). У більшості випадків орендар буде враховувати суми переоцінки зобов'язання з оренди в якості коригування активу в формі права користування.

Порядок обліку для орендодавця відповідно до МСФЗ 16 практично не змінюється в порівнянні з діючими в даний момент вимогами МСБО 17. Орендодавці будуть продовжувати класифікувати оренду, використовуючи ті ж принципи класифікації, що і в МСБО 17, виділяючи при цьому два види оренди: операційну та фінансову. Крім цього, МСФЗ 16 вимагає від орендодавців і орендарів розкриття більшого обсягу інформації в порівнянні з МСБО 17.

МСФЗ 16 набуває чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати. Допускається застосування до цієї дати, але не раніше дати застосування організацією МСФЗ 15 <Виручка за договорами з клієнтами>. Орендар має право застосовувати даний стандарт з використанням ретроспективного підходу або модифікованого ретроспективного підходу. перехідні положення стандарту передбачають певні звільнення.

В даний час Компанія оцінює вплив МСФЗ 16 і планує застосувати новий стандарт на відповідну дату набрання чинності.

Поправки до МСФЗ 10 <Консолідована фінансова звітність> та МСБО 28 <Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства> - Продаж або внесок активів між інвестором та асоційованою компанією чи спільним підприємством.

Поправки розглядають протиріччя між МСФЗ 10 і МСБО 28, в частині обліку втрати контролю

над дочірньою компанією, яка продається асоційованій компанії або спільному підприємству або вноситься в них. Поправки роз'яснюють, що прибутки чи збитки, які виникають в результаті продажу або внеску активів, що представляють собою бізнес, згідно з визначенням в МСФЗ 3, в угоді між інвестором і його асоційованою компанією чи спільним підприємством, визнаються в повному обсязі. Однак прибутки чи збитки, які виникають в результаті продажу або внеску активів, які не становлять собою бізнес, визнаються тільки в межах часток участі, наявних у інших, ніж компанія інвестора в асоційованій компанії чи спільному підприємстві.

Рада з МСФЗ відклала дату вступу в силу цієї поправки на невизначений термін, але дозволяється дострокове застосування перспективно.

Тлумачення КТМФЗ 23 <Невизначеності щодо обліку податку на прибуток>.

У випадках відсутності ясності щодо вимог податкового законодавства стосовно тієї чи іншої операції або до конкретних обставин основним є наступний критерій: чи висока ймовірність того, що податковий орган погодиться з тим трактуванням податкових вимог, яке вибрала компанія.

Якщо відповідь позитивна, то компанія відобразить у фінансовій звітності ту ж суму, що і у податковій звітності і розгляне необхідність розкриття інформації про існування невизначеності.

Якщо відповідь негативна, то сума, відображена у фінансовій звітності, буде відрізняться від суми в податковій декларації, оскільки вона оцінюється з урахуванням наявної невизначеності.

Для відображення цієї невизначеності використовується один з наступних двох методів оцінки, в залежності від того, який з них дозволить з більшою точністю передбачити результат вирішення невизначеності:

- метод найбільш імовірної суми; або
- метод очікуваної вартості.

Роз'яснення також вимагає, щоб ті судження і оцінки, які були сформовані компанією, були переглянуті в разі зміни фактів і обставин - наприклад, внаслідок податкової перевірки або дій, вжитих податковими органами, наступних змін податкових правил, або після закінчення терміну, протягом якого податковий орган має право перевірити правильність обчислення податку.

Тлумачення застосовується до річних періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. В даний час Компанія оцінює вплив застосування Тлумачення на фінансову звітність.

<Щорічні удосконалення МСФЗ> (цикл 2015 - 2017 років).

МСБО 12 <Податки на прибуток>.

У деяких юрисдикціях сума зобов'язання з податку на прибуток, що сплачується суб'єктом господарювання, залежить від дивідендів, виплачених власникам інструментів капіталу. В поправці до МСБО 12 уточнюється, що податкові наслідки (якщо такі є) дивідендів (тобто розподіл прибутку власникам інструментів капіталу пропорційно їх часткам) повинні визнаватися:

- одночасно з визнанням зобов'язання сплатити такі дивіденди; і
- у складі прибутку або збитку, іншого сукупного доходу або звіту про зміни у власному капіталі, в залежності від того, де суб'єкт господарювання в минулому визнавав операції або події, які згенерували накопичений прибуток, з якої виплачуються дивіденди.

Це удосконалення застосовується до періодів, які починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Удосконалення застосовується на дату початку самого раннього представленого порівняльного періоду або після цієї дати.

МСБО 23 <Витрати на позики>.

Поправка до МСБО 23 пояснює, що коли кваліфікований актив, що фінансується за рахунок спеціальних запозичень, стає готовим до використання або продажу, витрати на позики, понесені за спеціальними запозиченнями, більше не можуть бути капіталізовані як частина вартості цього кваліфікованого активу. Але ці запозичення стають частиною пулу позик, запозичених для загальних потреб. Тому з цієї дати ставка, яка застосовується до цих запозичень, включається до визначення ставки капіталізації, яка застосовується до позикових коштів, запозичених для загальних потреб, для цілей параграфу 14 МСБО 23.

Поправка до МСБО 23 застосовується до періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Суб'єкти господарювання зобов'язані застосовувати цю поправку лише до витрат на позики, понесених на початок річного звітного періоду, коли поправка вперше застосовується, або після цієї дати.

Очікується, що наступні поправки не будуть мати суттєвого впливу на фінансову звітність Компанії:

- Поправки до МСФЗ 9, що Характеристики дострокового погашення, що передбачають від'ємну компенсацію - (випущені 12.10.2017 р. та вступають в дію для річних періодів, що починаються 1 січня 2019 р. або після цієї дати).

- Поправки до МСБО 19 <Зміни, скорочення та врегулювання пенсійного плану> (випущені 07.02.2018 р. та вступають в дію для річних періодів, що починаються 1 січня 2019 р. або після цієї дати).

- Поправки до Концептуальних основ фінансової звітності (випущені 29.03.2018 р. та вступають в дію для річних періодів, що починаються 1 січня 2020 р. або після цієї дати).

- Визначення бізнесу - Поправки до МСФЗ 3 (випущені 22.10.2018 р. та діють по відношенню до придбань з початку річного звітного періоду, що починається 1 січня 2020 р. або після цієї дати).

- Визначення суттєвості - Поправки до МСБО 1 та МСФЗ 8 (випущені 31.10.2018 р. та вступають в дію для річних періодів, що починаються 1 січня 2020 р. або після цієї дати).

- МСФЗ 17 <Страхові контракти>. МСФЗ 17 набуває чинності для звітних періодів, які починаються з 1 січня 2021 року або після цієї дати.

- МСФЗ 11 <Спільна діяльність>. Поправки набувають чинності для періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправки повинні застосовуватися перспективно.

- МСФЗ 3 <Об'єднання бізнесу>. Удосконалення набуває чинності для періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправки повинні застосовуватися перспективно.

6. Зміни в обліковій політиці МСФЗ 9 <Фінансові інструменти>. МСФЗ 15 <Дохід від договорів з клієнтами>.

МСФЗ 15 <Дохід від договорів з клієнтами>

Компанія з 01.01.2018 р. застосовує МСФЗ 15 <Дохід від договорів з клієнтами>. Відповідно до обраної облікової політики та аналізу договорів, на дату переходу не відбулось суттєвих змін у визнанні виручки від договорів з клієнтами. Коригування сальдо нерозподіленого прибутку станом на дату першого застосування відсутнє. Методом переходу на МСФЗ 15 <Дохід від договорів з клієнтами> Компанією обрано ретроспективний метод з кумулятивним ефектом первісного застосування, з перерахунком тільки не завершених договорів, з застосуванням практичного прийому щодо модифікацій договорів. Застосування вимог МСФЗ 15 <Дохід від договорів з клієнтами> не призводить до змін у сумі виручки, дебіторської заборгованості, активів, зобов'язань по договору, а також інших елементів фінансової звітності у 2018 році у порівнянні із застосуванням МСБО 18 <Дохід>.

МСФЗ 9 <Фінансові інструменти>

Датою першого застосування МСФЗ 9 <Фінансові інструменти> є 01.01.2018 року. Ретроспективне застосування вимог МСФЗ 9 відповідно до МСБО 8 <Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки> з урахуванням винятків, що передбачені Стандартом, не призвело до необхідності коригування залишку нерозподіленого прибутку станом на 01.01.2018. Компанія, за власним рішенням, не класифікувала зобов'язання як оцінювані по справедливій вартості через прибуток та збиток. Класифікація та оцінка фінансових зобов'язань не змінилась.

Станом на дату першого застосування Компанія прийняла рішення класифікувати інвестиції в котовані/некотовані дольові інструменти, що не належать до торговельного портфелю, як ті, що

оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід. Під час переходу до обліку за МСФЗ 9 <Фінансові інструменти> компанією були здійснені наступні обов'язкові та необов'язкові коригування станом на 01.01.2018р.:

Порівняння категорій оцінки згідно МСФЗ 9 <Фінансові інструменти> та категорій оцінки згідно МСБО 39 <Фінансові інструменти: визнання та оцінка> станом на 31.12.2017 р.

Категорія оцінки згідно МСФЗ 9

Категорія оцінки згідно МСБО 39 або збитки ІСД	Всього:		По справедливій вартості через прибутки По справедливій вартості через збитки	
	По амортизованій собівартості	По справедливій вартості через прибутки	По справедливій вартості через збитки	
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	92 444	-	92 444	-
Інвестиції утримувані до погашення	-	183 444	-	183 444
Інвестиції доступні для продажу	21 933	-	-	21 933
Дебіторська заборгованість за поруками виконаними	-	477 511	477 511	477 511
Інша дебіторська заборгованість	572	-	572	-
	775 904	477 511	276 460	21 933

Відповідно до оцінки майбутніх грошових потоків за вимогами МСФЗ 9 <Фінансові інструменти>, частина Іншої дебіторської заборгованості (Дебіторська заборгованість за поруками виконаними) була рекласифікована на дату переходу до категорії інструментів, що обліковуються за справедливою вартістю через прибутки та збитки (див. Примітку 35).

Резерв під очікувані кредитні збитки (резерв сумнівних боргів) станом на 31.12.2018 р., які обліковуються за амортизованою вартістю, розкрито у Примітці 11.

7. Нематеріальні активи

Комп'ютерне програмне забезпечення
31-12-2018

На кінець звітного періоду 31-12-2017

На початок звітного періоду

	тис. грн.	тис. грн.
Первісна вартість:		
На 1 січня	30 163	29 057
Надходження	987	1 219
Вибуття	(1 305)	(113)
На 31 грудня	29 845	30 163
Амортизація та знецінення:		
На 1 січня	(27 601)	(26 829)
Амортизація за рік	(1 268)	(885)
Вибуття	1 305	113
На 31 грудня	(27 564)	(27 601)
Чиста балансова вартість:		
На 1 січня	2 562	2 228
На 31 грудня	2 281	2 562

8. Основні засоби

Будови та споруди	Лінії електропередач	Машини та обладнання	
Обчислювальна техніка	Обладнання зв'язку	Автотранспорт	
Інструменти, прилади, інвентар та офісне обладнання	Системи обліку електроенергії	Меблі	
	Незавершені капітальні інвестиції	Разом	

	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис.
грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	
	тис. грн.	тис. грн.				
Первісна вартість або оцінка:						
На 1 січня 2017 року	169 024		2 821 400		568 793	19 307
	26 495	78 598	14 432	138 039	1 893	13 212
	3 851 193					
Надходження	6 938	88 897	28 700	1 645	1 132	7 369
	1 551	27 419	177	162 350	168 877	
Вибуття	(170)	(156)	(864)	(237)	(514)	(860)
	(167)	-	(18)	(157 302)	(2 986)	
Рекласифікація	-	(355)	355	-	-	-
	-	-	-	-	-	-
На 31 грудня 2017 року	715	175 793		2 909 786	596 985	20
	260	27 113	85 107	15 815	165 458	2 053
	4 017 084					18
Надходження	6 770	123 730		26 062	2 738	1 891
	082	1 072	31 172	224	198 484	205 682
Вибуття	(1)	(3 220)	(202)	(25)	(26)	(668)
	(98)	(512)	(20)	(197 543)	(4 771)	
Рекласифікація	-	(231)	231	-	-	-
	-	-	-	-	-	-
На 31 грудня 2018 року	428	182 562		3 030 065	623 076	23
	201	28 978	95 521	16 789	196 118	2 256
	4 217 993					19
Знос та знецінення:						
На 1 січня 2017 року	(52 258)		(1 876 777)		(263 858)	(15 241)
	(21 218)	(57 865)	(9 105)	(81 088)	(1)	
	370)	(2 378 780)				
Амортизація за рік	(8 377)	(64 484)	(26 733)	(1 640)	(1)	
	162)	(4 207)	(908)	(32 684)	(120)	(140)
	316)					
Вибуття	108	126	511	237	478	858
	146	-	18	-	2 482	
Рекласифікація	-	10	(10)	-	-	-
	-	-	-	-	-	-
На 31 грудня 2017 року	644)	(60 528)	(1 941 124)	(290 091)	(16	
	473)	(21 902)	(61 214)	(9 866)	(113 772)	(1
	-	(2 516 614)				
Амортизація за рік	(8 348)	(65 581)	(28 230)	(1 840)	(1	
	217)	(4 927)	(1 003)	(35 626)	(97)	(146
	869)					
Вибуття	1	1 620	75	25	24	667
	90	512	20	-	3 032	
Рекласифікація	-	4	(4)	-	-	-
	-	-	-	-	-	-
На 31 грудня 2018 року	460)	(68 875)	(2 005 083)	(318 249)	(18	
	(1 550)	(23 096)	(65 474)	(10 779)	(148 886)	
	-	(2 660 451)				

Чиста балансова вартість:

На 1 січня 2017 року	116 766		944 624		304 935		4 066
	5 277	20 733	5 327	56 951	523	13 212	1 472
	413						
На 31 грудня 2017 року	115 265		968 661		306 894		4 071
	5 211	23 893	5 949	51 686	580	18 260	
	1 500 470						
На 31 грудня 2018 року	113 687		1 024 982		304 828		4 968
	5 882	30 046	6 010	47 232	706	19 201	
	1 557 542						

Компанія утримує на балансі основні фонди щодо яких існують обмеження у використанні залишковою вартістю 264 тис. грн. (2017 р: 286 тис. грн.) Такі основні фонди не були передані Товариству під час приватизації та перебувають у власності держави. Згідно чинного законодавства України Компанія є балансоутримувачем таких фондів та має безумовні зобов'язання щодо їх утримання та забезпечення належного до використання стану. Компанія контролює майбутні економічні вигоди від використання таких активів та несе операційні ризики та ризики, пов'язані з утриманням таких активів.

Компанія використовує основні засоби взяті в операційну оренду. Вартість таких основних засобів складає 332 тис. грн. (2017 р.: 332 тис. грн.).

На 31 грудня 2018 та на 31 грудня 2017 Компанія розглянула наявність факторів знецінення. Станом на зазначені дати фактори відсутні. Відповідно, у 2018 та 2017 роках збитки від знецінення основних засобів та капітальних інвестицій Компанією не визнавались.

Балансова вартість основних засобів щодо яких існує обмеження щодо відчуження складає 54 254 тис. грн. (2017 р.: 51 679 тис. грн.) (Примітка 32).

Станом на 31.12.2018 р. Компанія продовжує використовувати повністю амортизовані основні засоби первісною вартістю 110 475 тис. грн (станом на 2017 рік - 82 222 тис. грн.)

9. Інші фінансові інвестиції

	31-12-2018	31-12-2017			
періоду	На кінець звітного періоду	На	початок	звітного	
	тис. грн.	тис. грн.			

Необоротні активи:

Інвестиції утримувані до погашення, за амортизованою вартістю:

Боргові цінні папери, що не котируються (i) 132 919
183 444

Інвестиції в дольові інструменти, що обліковуються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід:

Акції, що не котируються (ii) 33 740 21 933
Інші фінансові інвестиції разом 166 659 205 376

Оборотні активи:

Інвестиції в дольові інструменти, що обліковуються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід:

Акції, що не котируються (ii) 19 996 -
Інші поточні фінансові інвестиції
Поточні фінансові інвестиції (iii) 1 463 4 534
Поточні фінансові інвестиції разом 21 459 4 534

Компанія на звітну дату не виявила наявності подій, які можуть вплинути на зменшення корисності фінансових інвестицій

(i) Інвестиції в боргові цінні папери

Інвестиції представляють собою утримувані Підприємством бездокументарні іменні відсоткові облігації з плаваючою ставкою від 14 до 19% зі строками погашення 2022 - 2025 роки. Облігації балансовою вартістю 87 958 тис. на 31.12.2018 року емітовані компанією ПрАТ <Кіровоградобленерго>, що відноситься до пов'язаних осіб Підприємства (Примітка 33). В звітному періоді Компанією було продано облігацій на суму 166 575 тис. грн., чистий збиток від вибуття таких активів склав 58 тис. грн.

(ii) Акції, що не котируються

Акції, що не котируються являють собою інвестиції в пайові цінні папери компаній, акції яких не включені у біржові котирувальні списки. Компанії належать неконтролюючі частки участі (від 1% до 9%) в ряді організацій. Станом на 31 грудня 2018 року акції відображено за справедливою вартістю, а нереалізований прибуток або збиток визнаний іншому сукупному доході. (Примітка 16). Балансова вартість акцій, щодо яких існує обмеження щодо відчуження складає 19 996 тис. грн.

Продажів в 2018 році зазначених акцій Компанією не здійснювався. Сума дивідендів, визнана в доході відповідно до таких акцій в 2018 році склала 854 тис грн. Після закінчення звітного періоду обмеження, обмеження щодо відчуження вказаних акцій знято, та здійснено операції з продажу вказаних акцій.

(iii) Депозити

До поточних фінансових інвестицій станом на 31 грудня 2018 року Компанія відносить депозит в розмірі 1 463 тис. (на 31 грудня 2017 року грн. 4 534 тис. грн. відповідно) за договором строкового банківського вкладу із Першим інвестиційним банком.

10. Запаси

	31-12-2018	31-12-2017		
	На кінець звітного періоду	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду	На початок звітного періоду
	тис. грн.	тис. грн.		
Матеріали для передавального обладнання			13 713	13 592
Запасні частини для виробничого обладнання			5 686	4 282
Паливо	4 355	3 597		
Спецодяг	473	431		
МШП	312	259		
ТМЦ від ліквідації основних засобів			302	233
Запасні частини від ліквідації основних засобів			50	30
Інші матеріали	661	476		
Незавершене виробництво	51		56	
Витрати від знецінення	(43)		(64)	
Запаси разом (рядок 1100)	25 560	22 892		

На 31 грудня 2018 та на 31 грудня 2017 років запаси Компанії не перебувають в заставі, обмежень в їх використанні не існує (крім мобілізаційного резерву). Станом на 31.12.2018 рік Компанія визнала витрати від знецінення запасів в сумі 5 тис. грн. (2017 р витрати від знецінення: 3 тис. грн.)

11. Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги

	31-12-2018	31-12-2017		
	На кінець звітного періоду	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду	На початок звітного періоду
	тис. грн.	тис. грн.		
Розрахунки з фізичними особами за спожиту електроенергію	91 650	78 875		
Розрахунки з юридичними особами за спожиту електроенергію			27 977	18 060
Розрахунки за субсидіями та пільгами	15 336	9 789		
Резерв під сумнівну заборгованість	(10 354)		(14 279)	
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари,				

роботи, послуги разом (рядок 1125) 124 609 92 444
 Дебіторська заборгованість та резерви сумнівних боргів, відображені станом на дату фінансової звітності, були визнані за договорами з клієнтами, що обліковуються за МСФЗ 15 Дохід від договорів з клієнтами

Далі наведено аналіз по термінах торговельної дебіторської заборгованості за станом на 31 грудня:

	31-12-2018	31-12-2017	
	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду	
	тис. грн.	тис. грн.	
До 2 місяців	115 203	82 752	
2-3 місяця	7 101	8 172	
4-6 місяців	3 514	2 767	
7-9 місяців	1 766	1 459	
10-12 місяців	1 602	1 340	
більше 12 місяців	5 778	10 234	
Резерв під сумнівну заборгованість		(10 354)	(14 279)
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги разом (рядок 1125)	124 609		92 444

Розшифровка резерву сумнівних боргів (резерву під очікувані збитки)

	31-12-2018	31-12-2017	
	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду	
	тис. грн.	тис. грн.	
Залишок на початок	14 279	11 603	
Створено	1 325	2 957	
Списано за рахунок резерву	(5 250)	(281)	
Резерв сумнівних боргів (резерв під очікувані збитки)	10 354	14 279	

Резерв сумнівних боргів визначається щомісяця, відповідно до структури дебіторської заборгованості поточного місяця. Коефіцієнти сумнівності, що використовуються для розрахунку резерву сумнівних боргів, розраховуються щокварталу окремо для заборгованості за спожиту електроенергію та за надані товари, роботи та послуги. Для розрахунку коефіцієнтів сумнівності враховується історичний досвід та прогнольні економічні умови. Станом на 31.12.2018 р. для розрахунку резерву сумнівних боргів були використані такі коефіцієнти: непрострочена заборгованість - 1%; заборгованість терміном виникнення до трьох місяців - 9%; заборгованість терміном виникнення до шести місяців - 26%; заборгованість терміном виникнення до дев'яти місяців - 48%, заборгованість терміном виникнення до року - 64%, заборгованість терміном виникнення більше року - 100%.

12. Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

	31-12-2018	31-12-2017	
	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду	
	тис. грн.	тис. грн.	
Податок на прибуток до відшкодування	-	640	
Місцеві податки до відшкодування	431	2 651	
Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом разом (рядок 1135)	431	3 291	

13. Інша поточна дебіторська заборгованість

	31-12-2018	31-12-2017	
	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду	
	тис. грн.	тис. грн.	
Дебіторська заборгованість за наданими позиками	494 846		477 511
Дебіторська заборгованість за іншими розрахунками	31 394	572	

Інша поточна дебіторська
заборгованість разом (рядок 1155) 526 240 478 084

14. Гроші та їх еквіваленти

До грошових коштів та їх еквівалентів Компанії відносяться кошти на поточних рахунках в банках та короткострокові високоліквідні фінансові інвестиції, які вільно конвертуються у певні суми грошових коштів і характеризуються незначним ризиком зміни вартості.

	31-12-2018	31-12-2017
	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду
	тис. грн.	тис. грн.

Рахунки в банках	43 818	48 328
------------------	--------	--------

Грошові кошти на розподільчих рахунках (і)	1 534	2 225
--	-------	-------

Гроші та їх еквіваленти разом (рядок 1165)	45 352	50 553
--	--------	--------

(і) Обмеження щодо використання грошей на поточних рахунках із спеціальним режимом використання (розподільчих рахунках)

Компанія здійснює діяльність на ринку електроенергії, що регулюється державою в особі НКРЕКП. Для контролю виконання зобов'язань Компанії за придбану електроенергію перед ДП "Енергоринок" всі кошти від споживачів за активну електроенергію надходять виключно на поточні рахунки із спеціальним режимом використання (далі - розподільчі рахунки). Кошти із розподільчого рахунку можуть перераховуватись на поточний рахунок Компанії в повній сумі надходження або шляхом застосування алгоритму розподілу коштів, що встановлюється окремими Постановами НКРЕКП.

15. Інші активи

	31-12-2018	31-12-2017
	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду
	тис. грн.	тис. грн.

Необоротні:

Права користування земельними ділянками (інвентаризація)	220	454
--	-----	-----

Інші необоротні активи разом (рядок 1090)	220	454
---	-----	-----

Оборотні:

Податкові зобов'язання з ПДВ по авансам отриманим	27 497	37 498
---	--------	--------

Нереалізований податковий кредит з ПДВ	16 870	2 752
--	--------	-------

Інші активи разом (рядок 1190)	44 367	40 250
--------------------------------	--------	--------

16. Зареєстрований (пайовий) капітал

Акціонерний капітал затверджений, випущений і повністю сплачений - прості акції (номінальна вартість):

Кількість акцій	Номінальна вартість однієї акції,		
тис.шт.	Зареєстрований (пайовий) капітал,		
грн.	тис.грн.		
На 1 січня 2018 року	85 134	0.25	21 284
Внески учасників /(вилучення капіталу), протягом року	0		0.00 -
На 31 грудня 2018 року	85 134	0.25	21 284
Внески учасників /(вилучення капіталу), протягом року	0		0.00 -
На 31 грудня 2018 року	85 134	0.25	21 284

Структура акціонерного капіталу Компанії станом на 31 грудня 2018 та 2017 років представлена таким чином:

31-12-2018	31-12-2017	
Кількість акцій	Частка володіння	Кількість акцій

Частка володіння					
тис. штук	%	тис. штук	%		
Washington Holding BV	70 940	83.3267%	70 940	83.3267%	
Інші юридичні та фізичні особи	14 194	16.6733%	14 194	16.6733%	
85 134	100.0000%	85 134	100.0000%		

Всі акції номінальною вартістю 0.25 гривень. Власники простих акцій мають право на отримання дивідендів і право одного голосу на акцію. Дивіденди оголошуються і затверджуються зборами акціонерів.

17. Капітал в дооцінках

Капітал в дооцінках являє собою накопичені доходи і витрати від зміни справедливої вартості цінних паперів.

31-12-2018		31-12-2017	
На кінець звітного періоду	тис. грн.	На початок звітного періоду	тис. грн.
Залишок на 1 січня	(5 569)	2 947	
Переоцінка цінних паперів	5 828	(10 424)	
Вплив податку на прибуток від переоцінки цінних паперів		(1049)	1 908
Капітал в дооцінках разом на 31 грудня	(790)	(5 569)	

18. Резервний капітал

Згідно зі статутом Компанія створює резервний капітал у розмірі не менше ніж 15 відсотків статутного капіталу. Формування резервного капіталу відбувалося шляхом щорічних відрахувань від чистого прибутку Компанії або за рахунок нерозподіленого прибутку. Резервний капітал створено для збільшення статутного капіталу, погашення заборгованості у разі ліквідації Компанії тощо. Нерозподілений прибуток, за рахунок якого сформовано такий резервний фонд, не підлягає розподілу між акціонерами Компанії.

Станом на 31 грудня 2018 року резервний капітал сформований в повному обсязі та складає 5 321 тис. грн. (31 грудня 2017 року: 5 321 тис. грн.).

19. Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) і дивіденди

31-12-2018		31-12-2017	
На кінець звітного періоду	тис. грн.	На початок звітного періоду	тис. грн.
Залишок на 1 січня	1 355 381	1 251 435	
Виправлення помилок	35		
Чистий прибуток (збиток) за звітний період		89 631	118 400
Інший сукупний дохід	(559)	(158)	
Дивіденди	(40 013)	(14 296)	
Залишок на 31 грудня	1 404 475	1 355 381	
Дивіденди			
31-12-2018		31-12-2017	
На кінець звітного періоду	тис. грн.	На початок звітного періоду	тис. грн.
Оголошені і виплачені дивіденди по звичайних акціях:			
Остаточні дивіденди за 2017 р.: 1,39075 гривні на акцію			
(2016 р.: 0,16793 гривні на акцію виплачено в 2017 році)			
	40 013	14 296	
Запропоновані до утвердження на річних зборах акціонерів			
(не визнані як зобов'язання на 31 грудня):			
Остаточні дивіденди за 2018 р.: 1,05282 гривні на акцію			

(2017 р.: 1,39075 гривні на акцію) 0 0

Запропоновані дивіденди по звичайним акціям, підлягають затвердженню на річних зборах акціонерів і не відображені як зобов'язання станом на 31 грудня 2017 р.

20. Кредити банків

Ефективна ставка	Строк погашення	31-12-2018	31-12-2017	На початок звітного періоду
		тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Банківський кредит на суму 6 000 000 USD(i) (рядок 1600)	10,5%	12.2018	581	
454		168 403		
Банківський кредит на суму 15 000 000 USD(ii) (рядок 1510)	9,69%-9%			
2019 -		421 008		
Кредити банків разом			581 454	589 411

(i) Банківський кредит на суму 6 000 000 USD (2018 р. 6 000 000 USD)

В складі короткострокових кредитів банку Компанія обліковує заборгованість по Договору кредитної лінії від 26 травня 2014 року з ПАТ "Державний ощадний банк України". Зазначена кредитна лінія надається для фінансування потреби Компанії в обігових коштах. Максимальний розмір кредитної лінії - 6 млн. доларів США. Остаточний термін повернення - 14 грудня 2018 року. Відсотки за кредитом нараховуються за ставкою 10,5 % річних. Кредит виданий під заставу майнових прав по контрактах вартістю 551 496 тис. грн. та простих іменних акцій, балансова вартість яких 19 996 тис. грн. Зобов'язання за кредитом були погашені в повному обсязі 04.01.2019 р., банк не висував претензій щодо прострочення строків погашення.

(ii) Банківський кредит на суму 15 000 000 USD (2018 р. 15 000 000 USD)

В складі короткострокових кредитів банку Компанія обліковує заборгованість по Договору про відкриття кредитної лінії від 09 листопада 2016 року з ПАТ "Альфа-Банк". Зазначена кредитна лінія була надана для фінансування потреби Компанії в обігових коштах. Максимальний розмір кредитної лінії - 15 млн. доларів США. Кредит було погашено в повному обсязі 08.02.2019 року. Відсотки за кредитом нараховуються за ставкою 9,69-9% річних. Кредит забезпечений порукою компаній ПАТ "ЕК "Житомиробленерго", ПрАТ "Київобленерго" та ПАТ "Одесаобленерго.

21. Забезпечення

31-12-2018	На кінець звітного періоду	31-12-2017
	тис. грн.	тис. грн.
Додаткове пенсійне забезпечення по програмах із визначеними виплатами	7 721	5 974
Забезпечення виплат відпусток	7 496	6 059
Резерв понаднормової праці	-	377
Інші забезпечення	650	450
Забезпечення разом	15 867	12 859
Поточні забезпечення (рядок 1660)	8 146	6 885
Довгострокові забезпечення (рядок 1520)	7 721	5 974
Забезпечення разом	15 867	12 859

2018 р.	Додаткове пенсійне забезпе-чення	Забезпе-чення	виплат
відпусток	Резерв понаднор-мової праці	Інші забез-печення	Разом
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
На 1 січня 2018 року	5 974	6 058	377
			450
			12

859	Нараховано за рік	1 332	19 730	376	650	22
088	Використано у звітному році (19 732)	(237)	(18 292)		(753)	(450)
	Актуарні прибутки (збитки) по програмах із визначеними виплатами				652	
	-	-	652			
	На 31 грудня 2018 року	7 721	7 496	-	650	15
867	Поточні забезпечення	-	7 496	-	650	8 146
	Довгострокові забезпечення	7 721	-	-	-	
	7 721					
	На 31 грудня 2018 року	7 721	7 496	-	650	15
867						
	2017 р. відпусток	Додаткове пенсійне забезпе-чення Резерв понаднор-мової праці		Забезпе-чення Нараховані премії		виплат Разом
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.		
	тис. грн.					
	На 1 січня 2017 року	4 934	4 675	93	-	9 702
	Нараховано за рік	1 436	16 888	377	450	19
151	Використано у звітному році (15 801)	(203)	(15 505)		(93)	-
	Актуарні прибутки (збитки) по програмах із визначеними виплатами				(193)	
	-	-	(193)			
	На 31 грудня 2017 року	5 974	6 058	377	450	
	12 859					
	Поточні забезпечення	-	6 058	377	450	6 885
	Довгострокові забезпечення	5 974	-	-	-	
	5 974					
	На 31 грудня 2017 року	5 974	6 058	377	450	
	12 859					
22.	Торговельна та інша кредиторська заборгованість					
	31-12-2018	31-12-2017				
	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду				
	тис. грн.	тис. грн.				
	Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги				102 499	
	11 778					
	Відсотки до сплати	11 524	11 932			
	Податкове зобов'язання з ПДВ касовий метод		21 980		16 307	
	Інша кредиторська заборгованість	10 948	10 334			
	Торговельна та інша кредиторська заборгованість разом (рядки 1615+1690)				146 951	
	50 352					

Аванси, які обліковувались у складі зобов'язань станом на 31.12.2017 року, протягом звітного року були визнані виручкою в сумі 209 191 тис. грн. Аванси за електричну енергію в сумі 137 894 тис. грн., що обліковувались у складі зобов'язань станом на 31.12.2018 року, не будуть визнані у виручці в зв'язку зі зміною правил дії ринку електричної енергії та припинення Компанією надання послуг з постачання електричної енергії. Такі аванси будуть врегульовані шляхом спрямування в рахунок погашення дебіторської заборгованості споживачів на 31.12.2018 р. за

	тис. грн.	тис. грн.	
Дохід від реалізації електроенергії юридичним особам	1 670 979		1 501 076
Дохід від реалізації електроенергії фізичним особам	692 726		534 044
Дохід від транзиту електроенергії	41 943	30 534	
Дохід від реалізації послуг приєднання	42 965	37 858	
Дохід від реалізації послуг	65 576	48 006	
Чистий дохід від реалізації разом (рядок 2000)	2 514 189		2 151 518

26. Собівартість реалізації
2018 р. 2017 р.

	тис. грн.	тис. грн.	
Собівартість реалізованої електроенергії	(1 900 963)		(1 558 862)
Амортизація	(147 919)	(141 078)	
Витрати на оплату праці	(185 725)	(152 743)	
Матеріальні витрати	(75 853)	(74 632)	
Відрахування на соціальні заходи	(41 082)	(33 740)	
Інші витрати що включені до собівартості		(52 987)	(42 980)
Собівартість реалізації разом (рядок 2050)		(2 404 529)	(2 004 035)

27. Інші операційні доходи (витрати)

27.1. Інші операційні доходи
2018 р. 2017 р.

	тис. грн.	тис. грн.	
Дохід від отриманих штрафів, пені, неустойки	7 309		9 668
Доходи по процентах	3 502	3 974	
Дохід від реалізації оборотних активів	981	862	
Дохід від реалізації необоротних активів	427	560	
Відшкодовані крадіжки	637	405	
Дохід від операційної оренди активів	130	116	
Відшкодоване раніше списаних активів	89	73	
Доходи від операційних курсових різниць	260	-	
Інші доходи операційної діяльності	3 670	5 442	
Інші операційні доходи разом (рядок 2120)	21 100	17 005	

27.2. Інші операційні витрати
2018 р. 2017 р.

	тис. грн.	тис. грн.	
Відрахування на створення резерву сумнівних боргів	(1 419)		(2 956)
Втрати від операційних курсових різниць -		(413)	
Штрафи та пені виплачені	(186)	(20)	
Втрати від знецінення запасів	(67)	(61)	
Собівартість реалізованих товарів, запасів		(446)	(497)
Інші витрати операційної діяльності	(1 617)	(1 918)	
Інші операційні витрати разом (рядок 2180)		(3 735)	(5 865)

28. Адміністративні витрати
2018 р. 2017 р.

тис. грн. тис. грн.

Витрати на оплату праці	(18 288)	(16 347)	
Відрахування на соціальні заходи	(3 331)	(2 859)	
Матеріальні витрати	(1 350)	(1 100)	
Амортизація	(452)	(399)	
Інші адміністративні витрати	(7 213)	(6 686)	
Адміністративні витрати разом (рядок 2130)		(30 635)	(27 391)
29. Фінансові доходи (витрати)			
2018 р.	2017 р.		
тис. грн.	тис. грн.		
27.1 Фінансові доходи:			
Дохід по облігаціям	29 396	29 125	
Інші фінансові доходи	973	941	
	30 369	30 067	
27.2 Фінансові витрати:			
Відсотки за банківськими кредитами	(55 281)	(65 233)	
Інші фінансові витрати	(746)	(592)	
Інші фінансові витрати разом (рядок 2250)	(56 027)	(65 825)	
30. Інші доходи (витрати)			
30.1. Інші доходи			
2018 р.	2017 р.		
тис. грн.	тис. грн.		
Відшкодування витрат від "ВС Енерджи Інтернейшнл Україна"	38 019	48 933	
Дохід від безоплатно одержаних активів	3 690	3 063	
Доходи(збитки) від курсових різниць нетто основа	3 779	781	
Інші доходи	3	-	
Інші доходи разом (рядок 2240)	45 491	52 777	
30.2. Інші витрати			
2018 р.	2017 р.		
тис. грн.	тис. грн.		
Витрати від списання необоротних активів	(1 739)	(190)	
Витрати від неопераційних курсових різниць	(1 462)	(6 039)	
Собівартість реалізованих фінансових інвестицій	(1)	(422)	
Інші витрати	(57)		
Інші витрати разом (рядок 2270)	(3 202)	(6 708)	
31. Податок на прибуток			
Податок на прибуток у звіті про фінансові результати:			
2018 р.	2017 р.		
тис. грн.	тис. грн.		
Поточний податок на прибуток:			
Витрати з поточного податку на прибуток	33 912	41 939	
Відстрочений податок на прибуток:			
Відстрочений податок на прибуток, визнаний у поточному році	(14 617)	(14 701)	
Витрати (дохід) з податку на прибуток (рядок 2300)	19 295	27 238	
Взаємозв'язок між витратами (доходом) з податку на прибуток та бухгалтерським прибутком,			

розрахованим за діючими ставками за 2018 та 2017 роки.

	2018 р.	2017 р.
	тис. грн.	тис. грн.
Бухгалтерський прибуток (збиток) до оподаткування	108 926	145 638
Податок на прибуток, розрахований за ставкою 18% (2017 р.: 18%)	19 607	26 215
Доходи/витрати, що виключаються для оподаткування (312)	1 023	
Витрати (дохід) з податку на прибуток (рядок 2300)	19 295	27 238

Відстрочений податок на прибуток, визнаний в іншому сукупному доході

Відстрочений податок на прибуток, пов'язаний зі статтями, які відносяться безпосередньо до складу іншого сукупного доходу протягом року:

	2018 р.	2017 р.
	тис. грн.	тис. грн.
Уцінка цінних паперів	(1 049)	1 908
Актуарні прибутки/збитки по програмах з визначеними виплатами	123	35
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом (рядок 2455)	(926)	1 943

Відстрочений податок на прибуток у звіті про фінансовий стан:

	31-12-2018	31-12-2017
	На кінець звітної періоду	На початок звітної періоду
	тис. грн.	тис. грн.
Відстрочені податкові активи (рядок 1045)	-	-
Відстрочені податкові зобов'язання (рядок 1500)	(152 386)	(166 078)
Чисті відстрочені податкові активи / (зобов'язання)	(152 386)	(166 078)

Відстрочені податкові (зобов'язання) / активи, що відносяться до:

2018 р.	Залишок на початок року	Відображено у складі прибутку або збитку	Відображено у складі іншого сукупного доходу	Залишок на кінець року
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Основні засоби	(167 783)	14 771	-	(153 012)
Резерв сумнівних боргів	532	(277)	-	255
Резерв неліквідів (запаси - матеріали)	0	0	1	-
Цінні папери	1 185	6	(1049)	142
Додаткове пенсійне забезпечення	(11)	81	123	36
Інші забезпечення	-	36	-	36
Разом	(166 078)	14 618	(926)	(152 386)

2017 р.	Залишок на початок року	Відображено у складі прибутку або збитку	Відображено у складі іншого сукупного доходу	Залишок на кінець року
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Основні засоби	(182 443)	14 660	-	(167 783)
Резерв сумнівних боргів	404	128	-	532
Резерв неліквідів (запаси-матеріали)	11	(11)	-	0
Цінні папери	(647)	(76)	1 908	1 185
Додаткове пенсійне забезпечення	(46)	-	35	(11)
Разом	(182 721)	14 701	1 943	(166 078)

32. Розкриття компонентів іншого сукупного доходу згідно з МСБО 1 "Подання фінансової звітності"

2018 р. тис. грн.	2017 р. тис. грн.		
Статті, які у подальшому не будуть перекласифіковані у прибуток або збиток:			
Актуарні прибутки/збитки по програмах з визначеними виплатами		(682)	(193)
Вплив податку на прибуток від актуарних прибутків/збитків по програмах з визначеними виплатами			
123	35		
Дооцінка (Уцінка)		цінних	паперів
5 828	(10 424)		
Вплив податку на прибуток від		уцінки	цінних паперів
(1 049)	1 908		
Чистий інший сукупний дохід, що не підлягає перекласифікації до складу прибутку або збитку			
4 220		(8 674)	
Інший сукупний дохід після оподаткування (рядок 2460)		4 220	(8 674)

33. Умовні і контрактні зобов'язання

Загальна інформація

В енергетичному секторі тривають процеси суттєвої реструктуризації та реформування, майбутній напрямок і наслідки яких у цей час невідомі. Вступ в дію Закону України <Про ринок електричної енергії> який визначає правові, економічні та організаційні засади функціонування ринку електричної енергії, регулює відносини, пов'язані з виробництвом, передачею, розподілом, купівлею-продажем, постачанням електричної енергії. Також Законом передбачено розподіл постачання та продажу електроенергії, що приведе до суттєвої реструктуризації та реформування, майбутній напрямок і наслідки яких у цей час невідомі.

Можливі реформи політики встановлення тарифів, погашення державними організаціями заборгованості за електричну енергію та реструктуризація енергетичної галузі можуть зробити істотний вплив на підприємства цієї галузі. У зв'язку з невизначеністю щодо можливих змін у цьому секторі, у цей час неможливо оцінити потенційний вплив реформ на фінансовий стан і результати діяльності Компанії

Інвестиційна програма

Постановою НКРЕКП від 19 липня 2018 року №754 схвалено Інвестиційну програму ПрАТ <Рівнеобленерго> на 2018 рік у сумі 133 778 тис. грн. (без ПДВ). Компанія спрямовує власні і залучені кошти на будівництво, модернізацію та реконструкцію електричних мереж та обладнання, заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії та інші цілі, передбачені інвестиційною програмою. Станом на 31.12.2018 року фінансування за Інвестиційною програмою виконано на 99,59 %.

На дату складання звітності Інвестиційна програма ПрАТ <Рівнеобленерго> на 2019 рік затверджена в сумі 98 006 тис. грн. Постановою НКРЕКП №249 від 26.02.2019 р.

Мобілізаційний резерв

Компанія зобов'язана утримувати на зберіганні мобілізаційний резерв різних запасів для Державного комітету з матеріальних ресурсів (Держкомрезерв). Даний резерв може бути використаний тільки з дозволу державних органів, його використання без дозволу заборонено і призводить до штрафних санкцій. В силу виникаючої виробничої необхідності Компанія має право використовувати мобілізаційний резерв з його подальшим обов'язковим заповненням.

Соціальні зобов'язання

Компанія підписала зі своїми працівниками колективний договір. За умовами такого договору Компанія має зобов'язання щодо здійснення своїм працівникам певних виплат у зв'язку із соціальним забезпеченням, сума яких може змінюватися з року в рік. Резерв під такі зобов'язання не враховується у фінансовій звітності Компанії, оскільки керівництво не може достовірно оцінити суму майбутніх виплат у зв'язку із соціальним забезпеченням.

Страховання

Страхова галузь в Україні знаходиться у стадії розвитку, тому багато форм страхового захисту,

поширених в інших країнах, в Україні, як правило, ще не є загальнодоступними. Компанія не має повного страхового покриття з обладнання на випадок переривання діяльності або виникнення зобов'язань перед третьою стороною щодо пошкодження майна або нанесення шкоди навколишньому середовищу в результаті аварій, пов'язаних з майном або операціями Компанії. До тих пір, поки Компанія не отримає адекватного страхового покриття, існує ризик того, що втрата або пошкодження певних активів може зробити істотний негативний вплив на діяльність та фінансовий стан Компанії.

Станом на 31 грудня 2018 р. Компанія здійснювала страхування автотранспорту та цивільної відповідальності водіїв, сума таких витрат у 2018 році склала 271 тис. грн. (2016 р.: 210 тис. грн.)

Судові процеси
У ході своєї діяльності Компанія втягується у різні судові процеси, жоден з яких, сукупно або окремо, не зробив істотного несприятливого впливу на Компанію, крім тих, які вже відображені у фінансовій звітності. На думку керівництва, вирішення усіх питань, крім відображених у звіті, не зробить істотного впливу на фінансовий стан або результати діяльності Компанії.

Оподаткування

У результаті нестабільної економічної ситуації в Україні податкові органи України приділяють все більшу увагу діловим колам. Зважаючи на це, закони і постанови, що впливають на діяльність підприємств, продовжують стрімко змінюватися. Ці зміни характеризуються незадовільним складанням законопроектів, неоднозначними трактуваннями і арбітражним застосуванням з боку держави.

Зокрема, податкові декларації підлягають перевірці з боку різних органів влади, які за законом уповноважені застосовувати надзвичайно суворі штрафні санкції, а також стягувати пеню. Хоча, на думку Компанії, вона належним чином відобразила податкові зобов'язання в обліку, виходячи зі своєї інтерпретації податкового законодавства, вищезазначені факти можуть створювати податкові ризики для Компанії.

Зобов'язання з операційної оренди - Компанія виступає як орендар

Компанією укладено договори оренди транспорту, каналів зв'язку та нерухомості. Строки оренди за такими договорами складають від одного до 5 років. Зазначені угоди про оренду не накладають на Компанію жодних обмежень. Мінімальна орендна плата майбутніх періодів за договорами оренди станом на 31 грудня:

	2018 р. тис. грн.	2017 р. тис. грн.
Протягом одного року	816	850
Понад одного року, але не більше п'яти років	2 448	2 550
Разом	3 264	3 400

Зобов'язання з операційної оренди - Компанія виступає як орендодавець

Компанія уклала договори оренди нерухомості, що складається з надлишків офісних площ Компанії, оренди місця на вежі, сумісного підвісу радіоліній, сумісного підвісу волоконно-оптичного кабелю зв'язку, транспорту. Ці договори оренди мають строк тривалістю 1 рік. Усі договори оренди включають пункт про можливість перегляду орендної плати у бік підвищення відповідно до поточних ринкових умов.

Мінімальна орендна плата до отримання у майбутніх періодах за договорами оренди станом на 31 грудня складає:

	2018 р. тис. грн.	2017 р. тис. грн.
Протягом одного року	133	104
Понад один рік, але не більше п'яти років	-	-
Разом	133	104

Питання охорони навколишнього середовища

Звичайна господарська діяльність Компанії може завдавати не суттєвої шкоди навколишньому

середовищу. Нормативні положення щодо охорони навколишнього середовища в Україні змінюються та постійно переглядаються. Керівництво вважає, що за існуючих умов застосування законодавства не існує суттєвих зобов'язань щодо завдання шкоди навколишньому середовищу, які мають бути нараховані у попередній фінансовій звітності згідно з МСФЗ (IFRS).

Концентрація закупок

Протягом року, що закінчився 31 грудня 2018 р., Компанія придбала електроенергію у ДП "Енергоринок" на суму 2 283 166 тис. гривень з ПДВ (2017 р.: 1 877 891 тис. грн.).

Договори поруки

Компанія виступає поручителем перед ПАТ "Альфа-Банк" за виконання зобов'язань за Договорами про відкриття кредитної лінії:

- ТзОВ <ВС Енерджі Інтернейшнл Україна> на суму, що не перевищує 80 млн. доларів США що еквівалентно 2 215,1 млн.грн;

ПАТ "ЕК "Житомиробленерго" на суму, що не перевищує 9 млн. доларів США що еквівалентно 249,2 млн.грн;

- ПАТ "ЕК Одесаобленерго" на суму, що не перевищує 15 млн. доларів США що еквівалентно 415,3 млн.грн.;

- ПрАТ "Київобленерго" на суму, що не перевищує 26 млн. доларів США що еквівалентно 719,9 млн.грн;

- ПАТ "Українська Іноваційно-фінансова Компанія" на суму, що не перевищує 65 млн. грн.

Компанія виступає поручителем перед ПАТ "Державний ощадний банк України" за виконання зобов'язань за Договором про відкриття кредитної лінії:

- ПрАТ "ЕК Херсонобленерго" на суму, що не перевищує 17,5 млн. доларів США що еквівалентно 484,5 млн.грн;

Компанія виступає поручителем перед Грейтфорд Лімітед за виконання зобов'язань за Договорами про відкриття кредитної лінії:

- <ВС Енерджі Інтернейшнл Н.В.> на суму, що не перевищує 13, 648 млн. доларів США що еквівалентно 377,9 млн.грн;

<ВС Енерджі Інтернейшнл Н.В.> на суму, що не перевищує 11, 228 млн. доларів США що еквівалентно 310,9 млн.грн;

Компанія виступає Заставодавцем перед Amsterdam Trade Bank N.V. (Нідерланди) та Грейтфорд Лімітед за виконання зобов'язань за Договорами про відкриття кредитної лінії:

- <ВС Енерджі Інтернейшнл Н.В.> (VS Energy International N.V.) (Нідерланди) на суму, що не перевищує 15,137 млн.грн;

Компанія виступає Заставодавцем перед ПАТ "Державний ощадний банк України" за виконання своїх зобов'язань за Договором про відкриття кредитної лінії на суму, що не перевищує 374,841 млн.грн;

Компанія виступає Заставодавцем перед ПАТ "Державний ощадний банк України" за виконання зобов'язань за Договором про відкриття кредитної лінії:

ПАТ " ЕК Одесаобленерго" на суму, що не перевищує 6,577 млн.грн;

34. Розкриття інформації про пов'язані сторони

Кінцевий бенефіціарний власник (контролер)

Кінцевими бенефіціарними власниками ПрАТ <Рівнеобленерго> є фізичні особи:

Пані Марина Ярославська громадянка Німеччини;

Пан Віліс Дамбінс громадянин Латвії;

Пан Валтс Вігантс громадянин Латвії;

Пан Артурс Альтбергс громадянин Латвії;

Пан Олег Сізерман громадянин Німеччини.

Операцій між кінцевими власниками і ПрАТ " Рівнеобленерго " за фінансовий рік не було (2018 р.: нуль грн.). Залишки в розрахунках на кінець звітного року відсутні (2018 р.: нуль грн.).

Компанія, що здійснює контроль ПрАТ "Рівнеобленерго"

Компанія Washington Holding BV (Нідерланди) є материнською організацією для ПрАТ "

Рівнеобленерго "

В 2018 "Рівнеобленерго" здійснило виплату дивідендів Washington Holding BV в сумі 33 342 тис. грн. У 2017 році в сумі 11 913 тис. грн.. Сальдо по розрахунках між компаніями станом на 31 грудня 2018 року та 31 грудня 2017 року відсутнє.

Материнська компанія наступного вищого рівня

Компанія <ВС Енерджі Інтернейшнл Н.В.> (Нідерланди) є материнською компанією наступного вищого рівня для ПрАТ <Рівнеобленерго>.

Операцій між <ВС Енерджі Інтернейшнл Н.В.> (Нідерланди) і ПрАТ "Рівнеобленерго" за фінансовий рік не було (2018 р.: нуль грн.). Залишки в розрахунках на кінець звітнього року відсутні (2018 р.: нуль грн.).

Позика надана пов'язаній стороні

Позика надана ТОВ <ВС Енерджі Інтернейшнл Україна>, яка є членом однієї групи з ПрАТ "Рівнеобленерго". Позика безвідсотковою і без забезпечення. Залишок на 31.12.2018 р. склав 494 846 тис. грн. (Примітка 12). Позика була погашена грошовими коштами 08.02.2019.

Облігації пов'язаних сторін, що утримуються Підприємством

Протягом 2018 року компанія утримувала облігації пов'язаних сторін що обліковуються за амортизованою собівартістю (Примітка 8):

- АТ "Одесаобленерго" станом на 31.12.2018 р. облігації не обліковуються, заборгованість за виплатою відсотків на дату фінансової звітності відсутня. Сума відсоткового доходу, що була визнана у 2018 році склала 22 651 тис. грн. (Примітка 28);

- ПрАТ <Кіровоградобленерго> балансова вартість на 31.12.2018 87 958 тис. грн., заборгованість за виплатою відсотків на дату фінансової звітності відсутня. Сума відсоткового доходу, що була визнана у 2018 році склала 2 377 тис. грн. (Примітка 28).

Операції з провідним управлінським персоналом

Винагорода провідного управлінського персоналу за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року склала 13 275 тис. грн. (2017 р.: 10 876 тис. грн.). Винагороди управлінському персоналу включають заробітну плату, премії, компенсаційні виплати. Зазначені виплати враховані у складі "Витрати на оплату праці". До складу управлінського персоналу входять члени Наглядової ради, члени Правління, члени Ревізійної комісії.

Надання гарантій та поручительств

Компанія виступає поручителем перед третіми сторонами за виконання зобов'язань за Договорами про відкриття кредитної лінії пов'язаних осіб (Примітка 32)

35. Політика управління ризиками

Компанія відслідковує та керує фінансовими ризиками, які виникають в ході її діяльності. Цими ризиками є кредитний ризик, ринковий ризик та ризик ліквідності.

Основні фінансові зобов'язання Компанії включають кредити та позики, торговельну та іншу кредиторську заборгованість. Основною метою даних фінансових зобов'язань є фінансування операцій Компанії для підтримки її діяльності. Фінансовими активами якими володіє Компанія є торговельна та інша дебіторська заборгованість, грошові кошти.

Категорії фінансових інструментів

31-12-2018

На кінець звітнього періоду

тис. грн.

Фінансові активи:

Грошові кошти та їх еквіваленти 45 352

Фінансові активи за амортизованою собівартістю:

Торговельна дебіторська заборгованість	124 609	
Інша дебіторська заборгованість	31 394	
Фінансові інвестиції (облігації ті депозит)	134 382	
Фінансові активи за справедливою вартістю через прибутки/збитки:		
Інша дебіторська заборгованість (за наданими поюками)		494 846
Фінансові активи за справедливою вартістю через ІСД:		
Інші фінансові інвестиції (акції)	53 736	
Фінансові зобов'язання за амортизованою собівартістю		
Кредити та позики	581 454	
Торговельна та інша кредиторська заборгованість		146 951

31-12-2017
На початок звітного періоду
тис. грн.

Фінансові активи		
Грошові кошти та їх еквіваленти	50 553	
Торговельна дебіторська заборгованість	92 444	
Інша дебіторська заборгованість	478 084	
Інші фінансові інвестиції	4 534	
Фінансові зобов'язання		
Кредити та позики	589 411	
Торговельна та інша кредиторська заборгованість		50 352

Станом на 31.12.2018 р. Компанія виступала поручителем за договорами фінансових гарантій на суму 4 837 811 тис. грн. (Примітка 33). На дату затвердження фінансової звітності частина договорів по фінансовим гарантіям наданим була розірвана, відповідно станом на дату затвердження фінансової звітності максимальна сума виплат за такими договорами склала 1 173 337 тис. грн.

Кредитний ризик

Кредитний ризик - це ризик невиконання контрагентами договірних зобов'язань і виникнення у Компанії пов'язаних із цим збитків.

Компанія схильна до кредитного ризику відносно торгової та іншої дебіторської заборгованості а також інших фінансових активів.

Компанія структурує рівень свого кредитного ризику шляхом встановлення лімітів на максимальну суму ризику щодо одного споживача або групи споживачів. Однак, ліміти щодо рівня кредитного ризику не можуть застосовуватися до усіх споживачів.

Ринковий ризик

Ринковий ризик - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовими інструментами коливатиметься внаслідок змін ринкових цін. Ринкові ціни включають в себе чотири типи ризику: ризик зміни відсоткової ставки, валютний ризик, ризик зміни цін на товари та інші цінові ризики. Наприклад, ризик зміни цін на інструменти капіталу. Фінансові інструменти, що підпадають під вплив ринкового ризику, включають в себе кредити, позики, фінансові активи доступні для продажу.

Ризик зміни відсоткової ставки

Ризик зміни відсоткової ставки - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовими інструментами коливатиметься залежно від зміни ринкових відсоткових ставок. Ризик зміни ринкових відсоткових ставок відноситься до боргових зобов'язань Компанії з плаваючою відсотковою ставкою.

Компанія керує ризиком зміни відсоткових ставок, використовуючи кредити і позики з фіксованою відсотковою ставкою.

Валютний ризик

Валютний ризик - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовими інструментами коливатиметься внаслідок зміни валютних курсів.

Схильність Компанії до ризику зміни валютних курсів зумовлена банківськими кредитами у доларах США.

Балансова вартість деномінованих в іноземній валюті монетарних активів та зобов'язань Компанії станом на звітну дату представлена наступним чином:

Активи	Зобов'язання		
2018 р.	2017 р.	2018 р.	2017 р.
тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Долари США -	-	581 454	589 411

Аналіз чутливості до валютного ризику.

Компанія схильна до ризику зміни курсу долара США.

У таблиці нижче представлені дані про можливий вплив підвищення або зниження української гривні на 5% по відношенню до відповідних валют. Аналіз чутливості до ризику розглядає тільки залишки по монетарних статтях, виражених в іноземній валюті, та коригує перерахунок цих залишків на звітну дату за умови 5-відсоткової зміни курсів валют.

	31-12-2018	31-12-2017				
	Збільшення / зменшення		Вплив на прибуток до оподаткування			
	Збільшення / зменшення		Вплив на прибуток до оподаткування			
	%.	тис. грн.	%.	тис. грн.		
Зміна валютного курсу долара США	5%	29 073	5%	29 471		
Зміна валютного курсу долара США	-5%	(29 073)	-5%	(29 471)		

Ризик ліквідності

Підхід керівництва Компанії до вирішення проблем ліквідності ґрунтується на ефективному здійсненні операційної діяльності та залученні фінансування для покриття потреб в оборотному капіталі.

Компанія здійснює контроль ризику нестачі грошових коштів шляхом планування поточної ліквідності. За допомогою цього інструменту аналізуються терміни платежів, пов'язаних з фінансовими інвестиціями та фінансовими активами (наприклад, дебіторська заборгованість, інші фінансові активи), а також прогнозовані грошові потоки від операційної діяльності.

Метою Компанії є підтримка балансу між безперервністю фінансування і гнучкістю шляхом використання банківських овердрафтів, банківських кредитів, векселів.

Нижче наведена інформація щодо договірних недисконтованих платежів за фінансовими зобов'язаннями Компанії в розрізі строків погашення цих зобов'язань без урахування договорів фінансових гарантій, строки виплати по яким можуть наступити протягом 2019 року (Примітка 33).

	31-12-2018	Менше		Більше	
	6 місяців	6 місяців -		1 рік - 5 років	Разом
	1 рік	1 рік - 5 років		1 рік - 5 років	Разом
	5 років	Разом		Разом	Разом
	тис. грн.	тис. грн.		тис. грн.	тис. грн.
Кредити та позики		581 454	-	-	581 454
Торговельна та інша кредиторська заборгованість		146 951	146 951	-	-
Разом	146 951	581 454	-	-	728 405

31-12-2017 Менше

6 місяців 1 рік 5 років	6 місяців - 1 рік - 5 років Разом	Більше			
тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Кредити та позики	-	168 403	421 008	-	589 411
Торговельна та інша кредиторська заборгованість	-	50 352	50 352	-	-
Разом	50 352	168 403	421 008	-	639 763

Управління капіталом

Компанія здійснює управління капіталом для забезпечення безперервної діяльності Компанії в майбутньому і максимізації прибутку акціонерів за рахунок оптимізації співвідношення позикових і власних коштів.

Компанія здійснює контроль капіталу, використовуючи співвідношення власних і позикових коштів, яке розраховується шляхом ділення чистої заборгованості на суму капіталу. У чисту заборгованість включаються кредити і позики, торговельна та інша кредиторська заборгованість за вирахуванням грошових коштів та їх еквівалентів.

Співвідношення позикових і власних коштів на звітну дату представлено наступним чином:

	31-12-2018	31-12-2017
	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду
	тис. грн.	тис. грн.
Кредити та позики (Примітка 19)	581 454	589 411
Торговельна та інша кредиторська заборгованість (Примітка 22)	146 951	50 352
За вирахуванням грошей та їх еквівалентів (Примітка 14)	(45 352)	(50 553)
Чисті позикові кошти	683 053	589 210
Власний капітал	1 430 290	1 376 417
Співвідношення чистих позикових коштів до власного капіталу	48%	43%

36. Оцінка за справедливою вартістю

Дебіторська заборгованість за позикою являє собою позику надану пов'язаній стороні. Позика є безвідсотковою і без забезпечення (Примітка 13). Майбутні грошові потоки є не тільки виплатами основної суми та відсотків. Відповідно дебіторську заборгованість за поруками виконаними класифіковано за справедливою вартістю через прибутки/збитки. Оцінка активу базується на дисконтованих майбутніх грошових потоках

В таблиці нижче представлена ієрархія джерел оцінок справедливої вартості активів та зобов'язань Компанії за справедливою вартістю.

Ієрархія джерел оцінок активів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2018 року

Разом	Оцінка справедливої вартості з використанням Котирувань на активних ринках (Рівень 1)		Значні
спостережувані вихідні дані (Рівень 2)	Значні неспостережувані вихідні дані (Рівень 3)		
тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Активи, що оцінюються за справедливою вартістю:			

Фінансові інвестиції (Примітка 36):

Акції, що не котируються	53 736	-	-	53 736
Інша поточна дебіторська заборгованість(Примітка 13)	494 846			494 846
Активи, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 36):	-			-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	124 609			-
Фінансові інвестиції (Примітка 9)	134 382			134 382
Інша дебіторська заборгованість(Примітка 13)	31 394			31 394
Зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 36):				
Кредити банків	581 454		581 454	-
Торгова та інша кредиторська заборгованість(Примітка 22)	146 951			-
Забезпечення виплат персоналу (Примітка 21)	15 867			15 867
Ієрархія джерел оцінок активів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2017 року				
	Оцінка справедливої вартості з використанням			
Разом	Котирувань на активних ринках (Рівень 1)			Значні
спостережувані вихідні дані (Рівень 2)				Значні неспостережувані вихідні дані (Рівень 3)
тис. грн.	тис. грн.			тис. грн.
Активи, що оцінюються за справедливою вартістю:				

Фінансові інвестиції (Примітка 36):				
Акції, що не котируються	21 933	-	-	21 933
Активи, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 36):	-			-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	92 444			-
Облігації	183 444		183 444	-
Зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 36):				
Кредити банків	589 411		589 411	-
Торгова та інша кредиторська заборгованість	50 352			50 352
Забезпечення виплат персоналу	12 859		12 859	-
За звітний період переведення між Рівнем 1, 2 та Рівнем 3 джерел справедливої вартості не здійснювались				

37. Справедлива вартість фінансових інструментів
Фінансові активи і фінансові зобов'язання Компанії містять грошові кошти, фінансові активи, дебіторську і кредиторську заборгованість та позики. Облікова політика щодо їхнього визнання та оцінки розкривається у відповідних розділах цих приміток.

Протягом звітнього періоду Компанія не використовувала жодних фінансових деривативів, процентних свопів і форвардних контрактів для зменшення валютних та відсоткових ризиків. Нижче наведене порівняння балансової та справедливої вартості фінансових інструментів Компанії, відображених у фінансовій звітності, за категоріями.

Балансова вартість 2018 р.	Справедлива вартість 2018 р.
тис. грн.	тис. грн.
Фінансові активи	
Активи, що оцінюються за справедливою вартістю через ІСД без перекласифікації:	53 736
53 736	

Фінансові інвестиції, що оцінюються за амортизованою собівартістю	134 382	
134 382		
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	124 609	124 609
Інша дебіторська заборгованість, що оцінюється за амортизованою вартістю	31 394	31 394
Дебіторська заборгованість за позицією пов'язаній стороні, що оцінюється за справедливою вартістю	494 846	494 846
Разом	838 967	838 967
Фінансові зобов'язання		
Кредити банків	581 454	581 454
Торгова та інша кредиторська заборгованість	146 951	146 951
Забезпечення виплат персоналу	15 217	15 217
Разом	743 622	744 272

Балансова вартість

2017 р. Справедлива вартість
2017 р.

	тис. грн.	тис. грн.		
Фінансові активи				
Фінансові інвестиції	21 933	21 933		
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги			92 444	92 444
Облігації	183 444	183 444		
Разом	297 821	297 821		
Фінансові зобов'язання				
Кредити банків	589 411	589 411		
Торгова та інша кредиторська заборгованість			50 352	50 352
Забезпечення виплат персоналу			12 409	12 409
Разом	652 172	652 172		

38. Події після звітного періоду

Згідно закону України <Про ринок електричної енергії> від 13.04.2017р. № 2019-VIII зі змінами та доповненнями змінилися умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними. З метою виконання вказаного закону було відокремлено оператора системи розподілу від виробництва, передачі, постачання електричної енергії шляхом створення електропостачальника у формі Товариства з обмеженою відповідальністю.

З 01.01.2019 р. Компанія надаватиме послуги з розподілу електричної енергії на недискримінаційних засадах відповідно до вказаного Закону, кодексу систем розподілу та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії. Щодо цих змін ПрАТ <Рівнеобленерго> було видано ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності, та анульовано з 01 січня 2019 року ліцензію на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, видану відповідно до постанови Національної комісії з питань регулювання електроенергетики України від 28 серпня 1996 року № 55, та ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, видану відповідно до постанови Національної комісії з питань регулювання електроенергетики України від від 28 серпня 1996 року № 56, на підставі пункту 13 розділу XVII <Прикінцеві та перехідні положення> Закону України <Про ринок електричної енергії>.

Оскільки Компанія буде здійснювати послуги розподілу очікуються зміни потоків виручки. На сьогодні неможливо точно оцінити вплив щодо вказаних змін на діяльність Компанії.

Окрім цього, звертаємо увагу на Примітку 20 щодо дострокового погашення заборгованості Компанії за кредитом банку.

39. Затвердження фінансової звітності загальними зборами акціонерного товариства
Фінансова звітність, була затверджена загальними зборами акціонерного товариства:

11 квітня 2019 року.

XV. Відомості про аудиторський звіт

1	Найменування аудиторської фірми (П.І.Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "БДО"
2	Ідентифікаційний код юридичної особи (реєстраційний номер облікової картки платника податків - фізичної особи)	20197074
3	Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	49070, Дніпропетровська обл., місто Дніпро, ВУЛИЦЯ АНДРІЯ ФАБРА, будинок 4
4	Номер реєстрації аудиторської фірми (аудитора) в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності	2868
5	Дата і номер рішення про проходження перевірки системи контролю якості аудиторських послуг (за наявності)	номер: 304/4, дата: 24.12.2014
6	Звітний період, за який проведено аудит фінансової звітності	з 01.01.2018 по 31.12.2018
7	Думка аудитора (01 - немодифікована; 02 - із застереженням; 03 - негативна; 04 - відмова від висловлення думки)	02 - із застереженням
8	Пояснювальний параграф (за наявності)	Пояснювальний параграф відсутній.
9	Номер та дата договору на проведення аудиту	номер: UA20-2019-00097/000, дата: 29.01.2019
10	Дата початку та дата закінчення аудиту	дата початку: 29.01.2019, дата закінчення: 03.04.2019
11	Дата аудиторського звіту	03.04.2019
12	Розмір винагороди за проведення річного аудиту, грн	780 000,00
13	Текст аудиторського звіту	

**ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА
НАЦІОНАЛЬНІЙ КОМІСІЇ З ЦІННИХ ПАПЕРІВ ТА ФОНДОВОГО РИНКУ**
та
Акціонерам і керівникам Приватного акціонерного товариства "Рівнеобленерго"
Звіт щодо аудиту фінансової звітності
Думка з застереженням
Ми провели аудит фінансової звітності Приватне акціонерне товариство "Рівнеобленерго" (код ЄДРПОУ 05424874, місцезнаходження: 33013, м.Рівне, вул.Князя Володимира, 71, (тут та надалі - "Компанія"), яка складається із:
-балансу (звіту про фінансовий стан) на 31 грудня 2018 року;
-звіту про фінансовий результат (звіту про сукупний дохід) за 2018 рік;
-звіту про рух грошових коштів (за прямим методом) за 2018 рік;
-звіту про власний капітал за 2018 рік;
-приміток до фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик. На нашу думку, за винятком можливого впливу питань, описаних в розділі "Основа для висловлення думки із застереженням" нашого звіту, фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, фінансовий стан Компанії на 31 грудня 2018 року, її фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, у відповідності до вимог Міжнародних стандартів фінансової звітності та вимог Закону України

"Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" від 16.07.1999 року № 996-XIV щодо складання фінансової звітності.

Основа для висловлення думки із застереженням

Запаси

У зв'язку з тим, що нас було призначено аудитором після 31 грудня 2018 року, ми не мали змоги спостерігати за інвентаризацією запасів станом на 31 грудня 2018 року, а також станом на 31.12.2017 року. За допомогою альтернативних процедур ми не змогли впевнитися в наявності та кількості запасів, утримуваних на 31 грудня 2018 року та станом на 31 грудня 2017 року, які відображені в звіті про фінансовий стан у сумах 25 560 тис. гривень та 22 892 тис. гривень відповідно. У зв'язку з цим ми не змогли визначити, чи існує потреба в будь-яких коригуваннях запасів, відображених чи невідображених в обліку, а також елементів, що входять до складу звіту про сукупні доходи, звіту про зміни у власному капіталі та звіту про рух грошових коштів. Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту (МСА). Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі "Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності" нашого звіту. Ми є незалежними по відношенню до Компанії згідно з Кодексом етики професійних бухгалтерів Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ) та етичними вимогами, застосовними в Україні до нашого аудиту фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та кодексу РМСЕБ. Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки.

Ключові питання аудиту

Ключові питання аудиту - це питання, які, на наше професійне судження, були найбільш значущими під час нашого аудиту фінансової звітності за поточний період. Ці питання розглядалися у контексті нашого аудиту фінансової звітності в цілому та враховувалися при формуванні думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань.

Ключові питання аудиту Опис аудиторських процедур

1 Повнота і своєчасність визнання виручки від основної діяльності

Основною діяльністю Компанії є постачання та розподіл електроенергії фізичним і юридичним особам. В рамках здійснення даної діяльності Компанія укладає договори поставки електроенергії і надання супутніх послуг з контрагентами і щомісяця відображає фізичні обсяги реалізованої електроенергії на підставі даних обліку приладів, підписуючи відповідні акти з споживачами юридичними особами, або здійснюючи періодичний обхід і контроль даних обліку споживачів фізичних осіб.

При цьому дати контролю і звірки показань можуть відрізнятись, що потенційно може привести до відображення відпущених обсягів електроенергії в невідповідному періоді.

Також Компанія почала застосовувати Міжнародний стандарт фінансової звітності 15 "Дохід від договорів з клієнтами" (тут та надалі - "МСФЗ 15") з 1 січня 2018 року використовуючи модифікований ретроспективний метод. Для обліку доходу, який виникає по договорах з клієнтами, МСФЗ 15 передбачає модель, що містить п'ять етапів, і вимагає визнання доходу в сумі, що відображає відшкодування, право на яке Компанія очікує отримати в обмін на передачу товарів або послуг покупцеві. МСФЗ 15 вимагає застосовувати судження і враховувати всі доречні факти і обставини на усіх етапах моделі стосовно договорів з покупцями. Стандарт також містить вимоги до обліку додаткових витрат на укладення договору і витрат, безпосередньо пов'язаних з виконанням договору. Крім того, стандарт вимагає розкриття більшого обсягу інформації.

Опис аудиторських процедур, що виконувались:

-Ми отримали аналіз керівництва щодо можливого впливу МСФЗ 15 на облік Компанії.

-Ми проаналізували відповідність дизагрегації виручки вимогам МСФЗ 15.

-Ми проаналізували ключові питання визнання виручки за МСФЗ 15, що були використані керівництвом Компанії для обліку виручки в 2018 році та для правильного застосування перехідних положень МСФЗ 15.

-Ми проаналізували, що для потоків виручки, щодо яких не виникало суттєвих змін у порівнянні з минулим періодом, дійсно не виникало необхідності в коригуванні нерозподіленого прибутку.

-Ми обговорили з керівництвом наявну систему внутрішнього контролю обліку реалізації електроенергії за категоріями споживачів;

-Ми вибірково переглянули первинні документи реалізації за січень 2018 року на предмет виявлення сум, що належать до операцій 2017 року;

Дивіться примітки 6 та 25 до даної фінансової звітності.

Ключові питання аудиту Опис аудиторських процедур

2 Вплив застосування МСФЗ 9 "Фінансові інструменти"

Відповідно до вимог МСФЗ (IFRS) 9 "Фінансові інструменти", починаючи з 1 січня 2018 року керівництво Компанії перспективно оцінює очікувані кредитні збитки, пов'язані з дебіторською заборгованістю покупців і замовників, і визнає забезпечення під кредитні збитки на кожен звітну дату. Оцінка очікуваних кредитних збитків представляє неупереджену та виважену з урахуванням ймовірності суму, визначену шляхом оцінки діапазону можливих результатів, і відображає всю обґрунтовану і підтверджену інформацію про минулі події, поточні умови і прогнозовані майбутні економічні умови, доступну на звітну дату. Ступінь точності оцінки керівництва буде підтверджена або спростована розвитком майбутніх подій, які за своєю суттю є невизначеними. Ми приділили особливу увагу оцінці резерву під кредитні збитки по дебіторській заборгованості покупців і замовників в зв'язку з тим, що процес оцінки є складним, передбачає застосування значних суджень керівництвом, і сума резерву може бути значною.

Опис аудиторських процедур, що виконувались:

-Ми виконали перевірку методології оцінки очікуваних кредитних збитків стосовно дебіторської заборгованості покупців і замовників, використовуваної керівництвом Компанії;

-Ми виконали перевірку на вибірковій основі коректності класифікації залишків дебіторської заборгованості покупців і замовників для їх подальшої колективної або індивідуальної оцінки в залежності від характеристик кредитного ризику і термінів прострочення;

-Ми виконали перевірку на вибірковій основі термінів виникнення дебіторської заборгованості покупців і замовників для підтвердження тривалості періоду прострочення платежу;

-Ми перевірили відповідність інформації, розкритої в Примітках до фінансової звітності, вимогам до розкриття інформації МСФЗ (IFRS) 9 "Фінансові інструменти" та МСФЗ (IFRS) 7 "Фінансові інструменти: розкриття інформації";

-Ми перевірили відповідність інформації, розкритої в Примітках до фінансової звітності, вимогам до розкриття інформації МСФЗ 9 "Фінансові інструменти" та МСФЗ 7 "Фінансові інструменти: розкриття інформації";

Дивіться примітки 6, 36 та 37 до даної фінансової звітності.

Інша інформація

Управлінський персонал Компанії несе відповідальність за іншу інформацію, підготовлену станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року.

Інша інформація складається з наступних звітів:

1. Звіт про управління за 2018 рік.

2. Річна інформація емітента цінних паперів за 2018 рік;

Наша думка щодо фінансової звітності Компанії не поширюється на іншу інформацію та ми не робимо висновок з будь-яким рівнем впевненості щодо цієї іншої інформації. У зв'язку з нашим аудитом фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією, ідентифікованою вище та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією і фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення. Якщо на основі проведеної нами роботи ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт.

Звіт про управління за 2018 рік

Компанія підготувала та оприлюднила Звіт про управління за 2018 р 28 лютого 2019 року. У Звіті про управління за 2018 рік ми не виявили суттєву невідповідність між іншою інформацією та фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або того, чи ця інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення, та ми не виявили таких фактів, які б необхідно було включити до нашого звіту незалежного аудитора.

Річна інформація емітента цінних паперів за 2018 рік

Компанія планує підготувати та оприлюднити Річну інформацію емітента цінних паперів за 2018 рік після дати оприлюднення цього звіту незалежного аудитора. Після отримання та ознайомлення з Річною інформацією емітента цінних паперів, якщо ми дійдемо висновку, що в ньому існує суттєве викривлення, ми повідомимо про це питання додатково тих осіб, кого наділено найвищими повноваженнями.

Відповідальність управлінського персоналу та тих, кого наділено найвищими повноваженнями, за фінансову звітність

Управлінський персонал Компанії несе відповідальність за складання і достовірне подання фінансової звітності відповідно до МСФЗ та вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" від 16.07.1999 року № 996-XIV щодо складання фінансової звітності та за таку систему внутрішнього контролю, яку управлінський персонал визначає потрібною для того, щоб забезпечити складання фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки.

При складанні фінансової звітності Керівництво несе відповідальність за оцінку здатності Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі, розкриваючи, де це застосовно, питання, що стосуються безперервності діяльності, та використовуючи припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку, крім випадків, коли Керівництво або планує ліквідувати Компанію чи припинити діяльність або не має інших реальних альтернатив цьому.

Ті, кого наділено найвищими повноваженнями, несуть відповідальність за нагляд за процесом фінансового звітування Компанії.

Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що фінансова звітність в цілому не містить суттєвого викривлення внаслідок шахрайства або помилки, та випуск звіту аудитора, що містить нашу думку. Обґрунтована впевненість є високим рівнем впевненості, проте не гарантує, що аудит, проведений відповідно до МСА, завжди виявить суттєве викривлення, якщо воно існує. Викривлення можуть бути результатом шахрайства або помилки; вони вважаються суттєвими, якщо окремо або в сукупності, як обґрунтовано очікується, вони можуть вплинути на економічні рішення користувачів, що приймаються на основі цієї фінансової звітності.

Виконуючи аудит відповідно до вимог МСА, ми використовуємо професійне судження та професійний скептицизм протягом усього завдання з аудиту. Крім того, ми:

- ідентифікуємо та оцінюємо ризики суттєвого викривлення фінансової звітності внаслідок шахрайства чи помилки; розробляємо й виконуємо аудиторські процедури у відповідь на ці ризики, а також отримуємо аудиторські докази, що є достатніми та прийнятними для використання їх як основи для нашої думки. Ризик невиявлення суттєвого викривлення внаслідок шахрайства є вищим, ніж для викривлення внаслідок помилки, оскільки шахрайство може включати змову, підробку, навмисні пропуски, неправильні твердження або нехтування заходами внутрішнього контролю;

- отримуємо розуміння заходів внутрішнього контролю, що стосуються аудиту, для розробки аудиторських процедур, які б відповідали обставинам, але не для висловлення думки щодо ефективності системи внутрішнього контролю;

- оцінюємо прийнятність застосованих облікових політик та обґрунтованість облікових оцінок і відповідних розкриттів інформації, зроблених управлінським персоналом;

- доходимо висновку щодо прийнятності використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та, на основі отриманих

аудиторських доказів робимо висновок про те, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, які поставили б під значний сумнів можливість компанії продовжувати безперервну діяльність. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в своєму звіті аудитора до відповідних розкриттів інформації у фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Втім майбутні події або умови можуть примусити Компанію припинити свою на безперервній основі;

-оцінюємо загальне подання, структуру та зміст фінансової звітності включно з розкриттям інформації, а також те, чи показує фінансова звітність операції та події що покладені в основу її складання так, щоб досягти достовірного відображення.

Ми повідомляємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, інформацію про запланований обсяг і час проведення аудиту та суттєві аудиторські результати, включаючи будь-які суттєві недоліки заходів внутрішнього контролю, виявлені нами під час аудиту.

Ми також надаємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, твердження, що ми виконали відповідні етичні вимоги щодо незалежності, та повідомляємо їм про всі стосунки й інші питання, які могли б обґрунтовано вважатись такими, що впливають на нашу незалежність, а також, де це застосовано щодо відповідних застережних заходів.

З переліку всіх питань, інформація щодо яких надавалась тим, кого наділено найвищими повноваженнями, ми визначили ті, що мали найбільше значення під час аудиту фінансової звітності поточного періоду, тобто ті, які є ключовими питаннями аудиту. Ми описуємо ці питання в своєму звіті аудитора, крім випадків, якщо законодавчим чи регуляторним актом заборонено публічне розкриття такого, або якщо за вкрай виняткових обставин ми визначаємо що таке питання не слід висвітлювати в нашому звіті оскільки негативні наслідки такого висвітлення можуть очікувано переважити його корисність для інтересів громадськості.

Звіт щодо вимог інших законодавчих і нормативних актів

Ця інформація представлена на виконання вимог частини 4 статті 14 Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність" від 21.12.2017 № 2258-VIII про надання додаткової інформації за результатами обов'язкового аудиту підприємства, що становить суспільний інтерес:

-ТОВ "БДО" було призначено для виконання цього завдання з обов'язкового аудиту

Наглядовою радою Компанії 24 січня 2019 року у відповідності до Порядку проведення конкурсу з відбору суб'єктів аудиторської діяльності Приватного акціонерного товариства "Рівнеобленерго"

-Загальна тривалість виконання завдання з обов'язкового аудиту фінансової звітності Компанії ТОВ "БДО" з урахуванням продовження повноважень, які мали місце, та повторених призначень становить два роки. Це завдання також є першим роком проведення ТОВ "БДО" обов'язкового аудиту фінансової звітності Компанії після визнання Компанії суб'єктом суспільного інтересу у відповідності до вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" від 16.07.199 № 996-XIV.

-У розділі "Ключові питання аудиту" цього звіту нами розкрито питання, що мали найбільше значення під час аудиту фінансової звітності поточного періоду, та на які, на наше професійне судження, доцільно звернути увагу. Ці питання були розглянуті в контексті нашого аудиту фінансової звітності в цілому та враховувались при формуванні нашої думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань.

-Під час проведення даного завдання з обов'язкового аудиту нами не було виявлено інших питань стосовно аудиторських оцінок, окрім тих, що зазначено у розділі "Ключові питання аудиту" цього звіту, інформацію щодо яких ми вважаємо за доцільне розкрити у відповідності до вимог частини 4.3 статті 14 Закону.

-Інформацію, що міститься у даному звіті незалежного аудитора щодо аудиту фінансової звітності Компанії було узгоджено з інформацією у Додатковому звіті для Наглядової ради від 3

квітня 2019 р.

-ТОВ "БДО" не надавало Компанії інших послуг, заборонених відповідно до вимог статті 6 Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність" від 21.12.2017 № 2258-VIII протягом 2018 року та у період з 1 січня 2019 року до дати підписання цього звіту незалежного аудитора.

-ТОВ "БДО" та ключовий партнер з аудиту є незалежними по відношенню до Компанії згідно з Кодексом етики професійних бухгалтерів Ради з міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ) та етичними вимогами, застосовними в Україні до нашого аудиту фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та Кодексу РМСЕБ. Під час проведення аудиту нами не було встановлено жодних додаткових фактів або питань, які могли б вплинути на нашу незалежність та на які ми б хотіли звернути Вашу увагу.

-Протягом 2018 року ТОВ "БДО" не надавало Компанії інші послуги, окрім послуг з обов'язкового аудиту.

-У розділі "Звіт щодо аудиту фінансової звітності" цього звіту незалежного аудитора розкрито інформацію щодо обсягів аудиту та властивих для аудиту обмежень.

Аудит здійснювався під управлінням ключового партнера з аудиту Бережного Віталія Валерійовича.

Ключовий партнер з аудиту Бережний В. В.

Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності: 101106

За і від імені фірми ТОВ "БДО"

Директор Балченко С. О.

Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності: 101086

м. Київ, 3 квітня 2019 р.

Товариство з обмеженою відповідальністю "БДО". Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ:

20197074. Юридична адреса: 49070, м. Дніпро, вул. Андрія Фабра, 4. Фактична адреса: 02121, м. Київ, вул. Харківське шосе, 201/203, 10 поверх. Тел 393-26-91.

ТОВ "БДО" включено до Реєстру аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності до розділу 4

"Суб'єкти аудиторської діяльності, які мають право проводити обов'язків аудит фінансової звітності підприємств, що становлять суспільний інтерес". Посилання на реєстр:

<https://www.apu.com.ua/subjekty-audytorskoi-dijalnosti-jaki-majut-pravo-provodyty-obovjazkovyj-audit-finansovoi-zvitnosti-pidpryjemstv-shho-stanovljat-suspilnyj-interes/>

XVI. Твердження щодо річної інформації

"Я, Голова Правління ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" Невмержицький Сергій Миколайович стверджую: наскільки це мені відомо, річна фінансова звітність, підготовлена відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що вимагаються згідно із Законом України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні", містить достовірне та об'єктивне подання інформації про стан активів, пасивів, фінансовий стан, прибутки та збитки емітента, а також про те, що звіт керівництва включає достовірне та об'єктивне подання інформації про розвиток і здійснення господарської діяльності та стан емітента разом з описом основних ризиків та невизначеностей, з якими емітент стикається у своїй господарській діяльності."

XIX. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникала протягом періоду

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про	Вид інформації
------------------------------	---	-----------------------

	інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних НКЦПФР або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку	
1	2	3
05.04.2018	06.04.2018	Відомості про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів
31.05.2018	01.06.2018	Відомості про прийняття рішення про виплату дивідендів
05.04.2018	06.04.2018	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
16.08.2018	17.08.2018	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

Титульний аркуш

Підтверджую ідентичність та достовірність Інформації, що розкрита відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів.

Голова правління		Невмержицький Сергій Миколайович
(посада)	(підпис)	(прізвище та ініціали керівника)
	М.П.	24.04.2018
		(дата)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2017 рік

I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"

2. Організаційно-правова форма

Акціонерне товариство

3. Код за ЄДРПОУ

05424874

4. Місцезнаходження

Рівненська , -, 33013, м.Рівне, вул. Князя Володимира, 71

5. Міжміський код, телефон та факс

(0362) 69-42-59 (0362) 69-42-47

6. Електронна поштова адреса

INFO@ROE.VSEI.UA

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії		24.04.2018
		(дата)
2. Річна інформація опублікована у	Відомості Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку 79 (2832)	25.04.2018
	(номер та найменування офіційного друкованого видання)	(дата)
3. Річна інформація розміщена на власній сторінці	www.roe.vsei.ua в мережі Інтернет	25.04.2018
	(адреса сторінки)	(дата)

Зміст

1. Основні відомості про емітента	X
2. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності	X
3. Відомості щодо участі емітента в створенні юридичних осіб	X
4. Інформація щодо посади корпоративного секретаря	
5. Інформація про рейтингове агентство	
6. Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру часток, паїв)	
7. Інформація про посадових осіб емітента:	
1) інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента	X
2) інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента	X
8. Інформація про осіб, що володіють 10 відсотками та більше акцій емітента	X
9. Інформація про загальні збори акціонерів	X
10. Інформація про дивіденди	
11. Інформація про юридичних осіб, послугами яких користується емітент	
12. Відомості про цінні папери емітента:	
1) інформація про випуски акцій емітента	X
2) інформація про облігації емітента	
3) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом	
4) інформація про похідні цінні папери	
5) інформація про викуп (продаж раніше викуплених товариством акцій) власних акцій протягом звітного періоду	
13. Опис бізнесу	
14. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента:	
1) інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)	X
2) інформація щодо вартості чистих активів емітента	X
3) інформація про зобов'язання та забезпечення емітента	X
4) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції	X
5) інформація про собівартість реалізованої продукції	X
6) інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів	X
7) інформація про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів	X
8) інформація про прийняття рішення про надання згоди на вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість	
15. Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів	
16. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом звітного періоду	X
17. Інформація про стан корпоративного управління	X

18. Інформація про випуски іпотечних облігацій

19. Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття:

1) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям

2) інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожну дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду

3) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття

4) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду

5) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття за станом на кінець звітного року

20. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття

21. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів

22. Інформація щодо реєстру іпотечних активів

23. Основні відомості про ФОН

24. Інформація про випуски сертифікатів ФОН

25. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН

26. Розрахунок вартості чистих активів ФОН

27. Правила ФОН

28. Відомості про аудиторський висновок (звіт)

X

29. Текст аудиторського висновку (звіту)

30. Річна фінансова звітність

31. Річна фінансова звітність, складена відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (у разі наявності)

X

32. Річна фінансова звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо)

33. Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передачі об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва)

34. Примітки

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" розкриває інформацію у відповідності до вимог "Положення

про розкриття інформації емітентами цінних паперів", затвердженого рішенням НКЦПФР від 03.12.2013р. №2826 як приватне акціонерне товариство, яке не здійснювало публічного (відкритого) розміщення цінних паперів. У зв'язку з цим, у складі річної інформації емітента, не розкривається: Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру часток, паїв); Інформація про дивіденди; Інформація про юридичних осіб, послугами яких користується емітент; Опис бізнесу; Текст аудиторського висновку (звіту). Інформація про органи управління емітента в розділі "Основні відомості про емітента" не заповнювалась тому, що емітент є акціонерним товариством. Станом на 31.12.2017 року посади

корпоративного секретаря в акціонерному товаристві немає. Послугами рейтингового агентства Товариство не користується, визначення або поновлення рейтингової оцінки емітента або цінних паперів не здійснювалося, рівень кредитного рейтингу емітента не визначався. Фізичні особи, які володіють 10 відсотків та більше акцій емітента, відсутні. Товариство не здійснювало випуск облігацій. Товариство не здійснювало випуск інших цінних паперів та похідних цінних паперів. Товариство не здійснювало викуп власних акцій протягом звітної періоду.

Товариство не випускало (не розміщувало) боргові цінні папери, тому інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів не заповнюється. Інформація про випуски іпотечних облігацій не заповнюється у зв'язку з тим, що Товариство іпотечні цінні папери не випускало, зареєстрованих випусків іпотечних облігацій емітента немає. Іпотечне покриття відсутнє, тому інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття не заповнюється. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття, відсутня, оскільки Товариство не випускало іпотечних облігацій, іпотечних сертифікатів, сертифікатів ФОН, іпотечне покриття відсутнє. Випуск іпотечних сертифікатів Товариством не здійснювався. Реєстр іпотечних активів відсутній. Основні відомості про ФОН; інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН; розрахунок вартості чистих активів ФОН; Правила ФОН відсутні, оскільки випуск сертифікатів ФОН Товариством не здійснювався. Річна фінансова звітність відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку не складалась. Річна фінансова звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів відсутня, оскільки Товариство не випускало боргових цінних паперів. Звіт про стан об'єкта нерухомості відсутній в зв'язку з тим, що цільові облігації, виконання зобов'язань за якими забезпечене об'єктами нерухомості, Товариством не випускались. У Товариства немає кодексу (принципів) корпоративного управління, тому в розділі "Залучення інвестицій та вдосконалення практики корпоративного управління" не вказана дата його прийняття. У відповідності до підпункту 15 пункту 1 глави 4 розділу III "Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів", затвердженого рішенням НКЦПФР від 03.12.2013р. №2826, вимоги щодо розкриття інформації про прийняття рішення про надання згоди на вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість, не застосовуються до приватного акціонерного товариства.

У розділі XV "Відомості про аудиторський висновок (звіт)" в графі "Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України" дата 23.04.2002р. - це дата Рішення АПУ про включення ТОВ "БДО" до реєстру аудиторських фірм та аудиторів; в графі "Номер та дата видачі свідоцтва про відповідність системи контролю якості, виданого Аудиторською палатою України" дата 24.12.2014р. - це дата Рішення АПУ № 304/4 "Про результати зовнішніх перевірок систем контролю якості, створених аудиторськими фірмами та аудиторами" та про видачу Свідоцтва про відповідність системи контролю якості. У розділі XV "Відомості про аудиторський висновок (звіт)" не наводиться інформація про Реєстраційний номер, серію та номер, дату видачі та строк дії свідоцтва про внесення до реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів, оскільки емітент не є професійним учасником ринку цінних паперів.

В розділі V "Інформація про посадових осіб емітента" не вказується інформація щодо розміру виплаченої винагороди, в тому числі у натуральній формі, наданої посадовим особам Товариства, оскільки Товариство є приватним акціонерним товариство, яке не здійснювало публічного (відкритого) розміщення цінних паперів і не зобов'язане розкривати цю інформацію (підп.8 п.1 глави 4 розділу III "Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів", затвердженого рішенням НКЦПФР від 03.12.2013р. №2826).

III. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"

2. Серія і номер свідоцтва про державну реєстрацію юридичної особи (за наявності)

A01 №540076

3. Дата проведення державної реєстрації

15.04.2004

4. Територія (область)

Рівненська

5. Статутний капітал (грн)

21283542.00

6. Відсоток акцій у статутному капіталі, що належить державі

0

7. Відсоток акцій (часток, паїв) статутного капіталу, що передано до статутного капіталу державного (національного) акціонерного товариства та/або холдингової компанії

0

8. Середня кількість працівників (осіб)

1886

9. Основні види діяльності із зазначенням найменування виду діяльності та коду за КВЕД

35.12 Передача електроенергії

35.13 Розподілення електроенергії

35.14 Торгівля електроенергією

10. Органи управління підприємства

д/н

11. Банки, що обслуговують емітента:

1) найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у національній валюті

Філія-Рівненське обласне управління АТ "Ощадбанк"

2) МФО банку

333368

3) поточний рахунок

26007300024435

4) найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у іноземній валюті

Філія-Рівненське обласне управління АТ "Ощадбанк"

5) МФО банку

333368

6) поточний рахунок

26007300024435

12. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності*

Вид діяльності	Номер ліцензії (дозволу)	Дата видачі	Державний орган, що видав	Дата закінчення дії ліцензії (дозволу)
1	2	3	4	5
Передача електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами	АЕ №194760	23.05.2013	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики (НКРЕ)	Необмежена
Опис	Термін дії ліцензії на передачу електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, виданої НКРЕ - безстроковий.			
Постачання електричної енергії за регульованим тарифом	АЕ №194759	20.05.2013	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики (НКРЕ)	Необмежена
Опис	Термін дії ліцензії на постачання електричної енергії за регульованим тарифом, виданої НКРЕ - безстроковий.			
Надання освітніх послуг навчальними закладами, пов'язаних з одержанням професійної освіти на рівні кваліфікаційних вимог до перепідготовки, підвищення кваліфікації	АЕ № 458854	11.07.2014	Міністерство освіти і науки України	Необмежена
Опис	У відповідності до ст.21 "Прикінцеві та перехідні положення" Закону України "Про ліцензування видів господарської діяльності" від 02.03.2015р. № 222-VIII (із змінами і доповненнями), ліцензії на провадження видів господарської діяльності, які є чинними на день набрання чинності цим Законом та мали обмежений термін дії, є безстроковими.			
Господарська діяльність, пов'язана із створенням об'єктів архітектури (за переліком робіт згідно з додатком)	АЕ №261573	24.05.2013	Державна архітектурно-будівельна інспекція України	Необмежена
Опис	У відповідності до ст.21 "Прикінцеві та перехідні положення" Закону України "Про ліцензування видів господарської діяльності" від 02.03.2015р.			

	<p>№ 222-VIII (із змінами і доповненнями), ліцензії на провадження видів господарської діяльності, які є чинними на день набрання чинності цим Законом та мали обмежений термін дії, є безстроковими. Листом Державної архітектурно-будівельної інспекції України від 17.08.2017р. № 40-402-1804 підтверджено безстроковість ліцензії та розміщення ліцензії у Реєстрі виданих ліцензій.</p>
--	--

13. Відомості щодо участі емітента у створенні юридичних осіб

1) найменування

Рівненська обласна організація роботодавців у галузі електроенергетики

2) організаційно-правова форма

850

3) код за ЄДРПОУ

39108234

4) місцезнаходження

33013, м. Рівне, вул. Князя Володимира, 71

5) опис

На установчому з'їзді, який відбувся 07.02.2014р. за участю представників Публічного акціонерного товариства "Рівнеобленерго" та комунального підприємства "Міські електричні мережі" (протокол №1 від 07.02.2014р.), було прийнято рішення про створення Рівненської обласної організації роботодавців у галузі електроенергетики (надалі - Організація), затверджено Статут Організації, обрано її керівні органи та визначено особу, яка наділялась правами представляти Організацію для здійснення реєстраційних дій.

Засновниками (членами) Організації є:

1. Публічне акціонерне товариство "Рівнеобленерго";

2. Комунальне підприємство "Міські електричні мережі".

Державну реєстрацію Організації було проведено 20.02.2014р., номер запису в ЄДР: 1 608 102 0000 011339.

Рівненська обласна організація роботодавців у галузі електроенергетики є обласною організацією роботодавців підприємств електроенергетичної галузі, створеною за галузевою ознакою, відповідно до Закону України «Про організації роботодавців, їх об'єднання, права і гарантії їх діяльності». Організація є неприбутковою громадською організацією, яка об'єднує роботодавців підприємств електроенергетичної галузі на засадах добровільності та рівноправності з метою представництва і захисту економічних, соціальних, інших інтересів роботодавців на обласному рівні, а також з метою координації та консолідації дій своїх членів у сфері соціально-трудова відносин.

У відповідності до п.5.1. Статуту Організації члени Організації мають право: безпосередньо або через своїх представників брати участь у роботі З'їзду Організації; брати участь в управлінні Організацією безпосередньо через своїх представників в порядку, передбаченому Статутом, в тому числі обирати та бути обраними до складу керівних органів Організації та отримувати інформацію про їх роботу.

1) найменування

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ
ОДЕСАОБЛЕНЕРГО"

2) організаційно-правова форма

230

3) код за ЄДРПОУ

00131713

4) місцезнаходження

65031, Одеська область, місто Одеса, ВУЛИЦЯ МИКОЛИ БОРОВСЬКОГО, будинок 28 "Б"

5) опис

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (далі - Товариство) є акціонером ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ ОДЕСАОБЛЕНЕРГО". Відсоток акцій, що належать Товариству в цій юридичній особі (станом на 29.12.2017р.) - 4,3238%.

Права, що належать Товариству стосовно управління ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ "ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ ОДЕСАОБЛЕНЕРГО" визначені Законом України "Про акціонерні товариства" та Статутом юридичної особи, а саме: Товариство має право брати участь у загальних зборах ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ ОДЕСАОБЛЕНЕРГО" (вищому органі акціонерного товариства), які можуть вирішувати будь-які питання діяльності акціонерного товариства. Акції, власником яких є Товариство, є голосуючими акціями.

1) найменування

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО"

2) організаційно-правова форма

230

3) код за ЄДРПОУ

05396638

4) місцезнаходження

73000, Херсонська область, місто Херсон, ВУЛИЦЯ ПЕСТЕЛЯ, будинок 5

5) опис

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (далі - Товариство) є акціонером ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО". Відсоток акцій, що належать Товариству в цій юридичній особі (станом на 31.12.2017р.) - 0,2521%.

Права, що належать Товариству стосовно управління ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ "ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" визначені Законом України "Про акціонерні товариства" та Статутом юридичної особи, а саме: Товариство має право брати участь у загальних зборах ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" (вищому органі акціонерного товариства), які можуть вирішувати будь-які питання діяльності акціонерного товариства. Акції, власником яких є Товариство, є голосуючими акціями.

1) найменування

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО"

2) організаційно-правова форма

230

3) код за ЄДРПОУ

23226362

4) місцезнаходження

25015, Кіровоградська область, місто Кропивницький, СТУДЕНТСЬКИЙ БУЛЬВАР, будинок 15

5) опис

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (далі - Товариство) є акціонером ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО". Відсоток акцій, що належать Товариству в цій юридичній особі (станом на 31.12.2017р.) - 1,4660%.

Права, що належать Товариству стосовно управління ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО" визначені Законом України "Про акціонерні товариства" та Статутом юридичної особи, а саме: Товариство має право брати участь у загальних зборах ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО" (вищому органі акціонерного товариства), які можуть вирішувати будь-які питання діяльності акціонерного товариства. Акції, власником яких є Товариство, є голосуючими акціями.

1) найменування

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО"

2) організаційно-правова форма

230

3) код за ЄДРПОУ

23399393

4) місцезнаходження

54017, Миколаївська область, місто Миколаїв, ВУЛ. ГРОМАДЯНСЬКА, будинок 40

5) опис

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (далі - Товариство) є акціонером ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО". Відсоток акцій, що належать Товариству в цій юридичній особі (станом на 31.12.2017р.) - 2,27267%.

Права, що належать Товариству стосовно управління ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" визначені Законом України "Про акціонерні товариства" та Статутом юридичної особи, а саме: Товариство має право брати участь у загальних зборах ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" (вищому органі акціонерного товариства), які можуть вирішувати будь-які питання діяльності акціонерного товариства. Акції, власником яких є Товариство, є голосуючими акціями.

V. Інформація про посадових осіб емітента

1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

1) посада*

Голова Правління

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Невмержицький Сергій Миколайович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1971

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

24

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ПАТ «Енергопостачальна компанія «Житомиробленерго», комерційний директор, член Правління

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

13.05.2013 на невизначений термін

9) Опис

Рішенням Наглядової ради Товариства (протокол №02 від 30.04.2013р.) обраний Головою Правління з 13.05.2013р. на три роки, згідно Статуту Товариства. Згідно рішення Наглядової ради Товариства від 10.05.2016р. (протокол б/н від 10.05.2016р.) у зв'язку із закінченням 12.05.2016р. строку повноважень у голови Правління Товариства, переобрано з 13.05.2016 року головою Правління Товариства Невмержицького Сергія Миколайовича - на невизначений термін (відповідно до Статуту ПрАТ «Рівнеобленерго», повноваження голови Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про припинення повноважень голови Правління та обрання нового голови Правління). Повноваження та обов'язки голови Правління визначені Статутом ПрАТ «Рівнеобленерго», Положенням про Правління ПрАТ «Рівнеобленерго» та умовами трудового договору (контракту). Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 24 роки. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: комерційний директор, член правління. Посади, які обіймає на інших підприємствах: Голова Ради Рівненської обласної організації роботодавців у галузі електроенергетики (33013, м.Рівне, вул. Князя Володимира, 71).

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

член Правління

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Красінський Ігор Вікторович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1972

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

23

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ПАТ "Рівнеобленерго", директор технічний

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

22.08.2013 до припинення повноважень

9) Опис

Рішенням Наглядової ради Товариства (протокол №11 від 21.08.2013р.) обраний членом правління з 22.08.2013р. на три роки, згідно Статуту Товариства. Згідно рішення Наглядової ради Товариства від 22.08.2016р. (протокол б/н від 22.08.2016р.) внесені зміни до контракту з членом Правління Товариства Красінським Ігорем Вікторовичем, у зв'язку з чим подовжені його повноваження. Повноваження, обов'язки та термін повноважень посадової особи регламентовані Статутом

Товариства, Положенням про Правління та умовами контракту. У відповідності до Статуту Товариства повноваження членів Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про дострокове припинення повноважень членів Правління та обрання нового складу Правління. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Загальний стаж роботи - 23 роки. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: директор технічний. Посад на будь-яких інших підприємствах не обіймає.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

член Правління

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Помадовський Роман Леонідович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1984

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

11

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ПАТ «Енергопостачальна компанія «Одесаобленерго», начальник бюджетного відділу

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

22.08.2013 до припинення повноважень

9) Опис

Рішенням Наглядової ради Товариства (протокол №11 від 21.08.2013р.) обраний членом Правління з 22.08.2013р. на три роки, згідно Статуту Товариства. Згідно рішення Наглядової ради Товариства від 22.08.2016р. (протокол б/н від 22.08.2016р.) внесені зміни до контракту з членом Правління Товариства Помадовським Романом Леонідовичем, у зв'язку з чим подовжені його повноваження. Повноваження, обов'язки та термін повноважень посадової особи регламентовані Статутом Товариства, Положенням про Правління та умовами контракту. У відповідності до Статуту Товариства повноваження членів Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про дострокове припинення повноважень членів Правління та обрання нового складу Правління. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Загальний стаж роботи - 11 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: начальник бюджетного відділу, директор фінансовий. Посади, які обіймає на інших підприємствах: виконавчий директор Рівненської обласної організації роботодавців у галузі електроенергетики (33013, м.Рівне, вул. Князя Володимира, 71).

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

член Правління

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Муха Юрій Михайлович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1977

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

16

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ПАТ «Кіровоградобленерго», начальник Новоукраїнського РЕМ

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

22.08.2013 до припинення повноважень

9) Опис

Рішенням Наглядової ради Товариства (протокол №11 від 21.08.2013р.) обраний членом Правління з 22.08.2013р. на три роки, згідно Статуту Товариства. Згідно рішення Наглядової ради Товариства від 22.08.2016р. (протокол б/н від 22.08.2016р.) внесені зміни до контракту з членом Правління Товариства Мухою Юрієм Михайловичем, у зв'язку з чим подовжені його повноваження. Повноваження, обов'язки та термін повноважень посадової особи регламентовані Статутом Товариства, Положенням про Правління та умовами контракту. У відповідності до Статуту Товариства повноваження членів Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про дострокове припинення повноважень членів Правління та обрання нового складу Правління. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Загальний стаж роботи - 16 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: начальник РЕМ, директор виконавчий. Посад на будь-яких інших підприємствах не обіймає.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

головний бухгалтер, член Правління

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Степанчук Олена Володимирівна

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1962

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ЗАТ «Ей-І-Ес Рівнеенерго», керівник групи по обліку податків бухгалтерії

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

08.10.2007 не обмежений

9) Опис

Призначена на посаду Головного бухгалтера з 08.10.2007р. (наказ №631-к від 08.10.2007р.), строк трудового договору не обмежений. Рішенням Наглядової Ради (протокол №16 від 10.09.2013р.) обрана членом Правління з 10 вересня 2013р. строком на три роки, згідно Статуту Товариства. Згідно рішення Наглядової ради Товариства від 22.08.2016р. (протокол б/н від 22.08.2016р.) внесені зміни до контракту з членом Правління Товариства Степанчук Оленою Володимирівною, у зв'язку з чим подовжені її повноваження. Повноваження, обов'язки та термін повноважень члена Правління визначені Статутом Товариства, Положенням про Правління Товариства та умовами контракту. У відповідності до Статуту Товариства повноваження членів Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про дострокове припинення повноважень членів Правління та обрання нового складу Правління. Повноваження та обов'язки головного бухгалтера визначені посадовою інструкцією. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Загальний стаж роботи - 32 роки. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: головний бухгалтер. Посад на будь-яких інших підприємствах не обіймає.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

член Правління

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Ахромкін Андрій Олександрович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1976

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

20

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ПАТ "Рівнеобленерго", директор комерційний

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

02.06.2014 до припинення повноважень

9) Опис

Рішенням Наглядової ради Товариства (протокол №16 від 02.06.2014р.) обраний членом Правління з 02.06.2014р. на три роки, згідно Статуту Товариства. Згідно рішення Наглядової ради Товариства від 22.08.2016р. (протокол б/н від 22.08.2016р.) внесені зміни до контракту з членом

Правління Товариства Ахромкіним Андрієм Олександровичем, у зв'язку з чим подовжені його повноваження. Повноваження, обов'язки та термін повноважень посадової особи регламентовані Статутом Товариства, Положенням про Правління та умовами контракту. У відповідності до Статуту Товариства повноваження членів Правління є чинними до моменту прийняття Наглядовою радою рішення про дострокове припинення повноважень членів Правління та обрання нового складу Правління. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Загальний стаж роботи - 20 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: заступник комерційного директора зі збуту електроенергії, директор комерційний. Посад на будь-яких інших підприємствах не обіймає.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

голова Наглядової ради

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Лавренко Микола Миколайович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1956

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

42

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна», Перший Віце-Президент

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

08.09.2015 до наступних річних зборів Товариства

9) Опис

Рішенням позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства від 23.07.2013р. обраний членом Наглядової ради з 23.07.2013р. Згідно рішення Наглядової ради Товариства (протокол засідання Наглядової ради №29 від 07.09.2015р.) у зв'язку з припиненням повноважень з 07.09.2015 року голови Наглядової ради Товариства Спектора Михайла Йосиповича, з 08.09.2015 року обрано головою Наглядової ради Товариства Лавренка Миколу Миколайовича. Лавренка М.М. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) було переобрано членом Наглядової ради Товариства, а рішенням Наглядової ради (протокол засідання Наглядової ради від 25.03.2016р.) з 25.03.2016р. переобрано Головою Наглядової ради Товариства. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства Лавренка Миколу Миколайовича на строк до наступних річних Зборів Товариства, а рішенням Наглядової ради Товариства (протокол засідання Наглядової ради від 06.04.2017р.) з 06.04.2017р. обрано Головою Наглядової ради Товариства - до переобрання. Повноваження та обов'язки голови та члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ «Рівнеобленерго», Положенням про Наглядову раду ПрАТ «Рівнеобленерго» та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Посадова особа є акціонером

Товариства. Загальний стаж роботи - 42 роки. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: Перший Віце-Президент, Президент юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: Президент ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна» (01004, м.Київ, БУЛЬВАР Т.ШЕВЧЕНКА/ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

член Наглядової ради

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Судак Ігор Олександрович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1976

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

17

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна», Віце-Президент з електроенергетичного бізнесу

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

23.07.2013 до наступних річних Зборів Товариства

9) Опис

Рішенням позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства від 23.07.2013р. обраний членом Наглядової ради з 23.07.2013р. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства. Судака І.О. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ «Рівнеобленерго», Положенням про Наглядову раду ПрАТ «Рівнеобленерго» та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Посадова особа є акціонером Товариства. Загальний стаж роботи - 17 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: Віце-Президент з електроенергетичного бізнесу, Старший Віце-Президент юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: Старший Віце-Президент ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна» (01004, м.Київ, БУЛЬВАР Т.ШЕВЧЕНКА/ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

член Наглядової ради

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Зоммер Анатолій Еммануїлович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1949

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

45

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна», Віце-Президент з розвитку енергетики

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

23.07.2013 до наступних річних Зборів Товариства

9) Опис

Рішенням позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства від 23.07.2013р. обраний членом Наглядової ради з 23.07.2013р. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства. Зоммера А. Е. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ «Рівнеобленерго», Положенням про Наглядову раду ПрАТ «Рівнеобленерго» та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Посадова особа є акціонером Товариства. Загальний стаж роботи - 45 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: Віце-Президент з розвитку енергетики. Посади, які обіймає на інших підприємствах: Віце-Президент з розвитку енергетики ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна» (01004, м.Київ, БУЛЬВАР Т.ШЕВЧЕНКА/ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

член Наглядової ради

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Івасенко Григорій Іванович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1947

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

48

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ПАТ «ПІВДЕННА ГЕНЕРУЮЧА КОМПАНІЯ», начальник виробничо-технічного відділу департаменту технічної політики

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

25.03.2016 до наступних річних Зборів Товариства

9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) обрано членом Наглядової ради Товариства. Івасенка Г.І. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ «Рівнеобленерго», Положенням про Наглядову раду ПрАТ «Рівнеобленерго» та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Посадова особа є акціонером Товариства. Загальний стаж роботи - 48 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: начальник виробничо-технічного відділу департаменту технічної політики юридичних осіб. Посади, які обіймає на інших підприємствах: начальник виробничо-технічного відділу департаменту технічної політики ПрАТ «ПІВДЕННА ГЕНЕРУЮЧА КОМПАНІЯ» (65098, Одеська обл., місто Одеса, вулиця Новікова, будинок 13).

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

член Наглядової ради

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Маслова-Левченко Марина Анатоліївна

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1984

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

16

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ТОВ «ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА», провідний фахівець департаменту корпоративних відносин та приватизації

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

06.04.2017 до наступних річних Зборів Товариства

9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) Маслову-Левченко М. А. обрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ «Рівнеобленерго», Положенням про Наглядову раду ПрАТ «Рівнеобленерго» та

умовами цивільно-правового договору. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Посадова особа є акціонером Товариства. Загальний стаж роботи - 16 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: провідний фахівець департаменту корпоративних відносин та приватизації юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: провідний фахівець департаменту корпоративних відносин та приватизації ТОВ «ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА» (01004, м.Київ, БУЛЬВАР Т.ШЕВЧЕНКА/ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

член Наглядової ради

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Санченко Юрій Миколайович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1981

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

18

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ТОВ «ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА», директор виробничого департаменту

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

25.03.2016 до наступних річних Зборів Товариства

9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) обрано членом Наглядової ради Товариства. Санченка Ю. М. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ «Рівнеобленерго», Положенням про Наглядову раду ПрАТ «Рівнеобленерго» та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Посадова особа є акціонером Товариства. Загальний стаж роботи - 18 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: директор департаменту енергоринку та регуляторної політики, заступник директора з економіки, директор виробничого департаменту юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: директор виробничого департаменту ТОВ «ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА» (01004, м.Київ, БУЛЬВАР Т.ШЕВЧЕНКА/ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

член Наглядової ради

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Грабова Людмила Володимирівна

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1975

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

19

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ТОВ «ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА», заступник начальника відділу корпоративного управління, ПАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", член Ревізійної комісії

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

25.03.2016 до наступних річних Зборів Товариства

9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) обрано членом Наглядової ради Товариства. Грабову Л. В. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Наглядової ради Товариства на строк до наступних річних Зборів Товариства. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом ПрАТ «Рівнеобленерго», Положенням про Наглядову раду ПрАТ «Рівнеобленерго» та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Посадова особа є акціонером Товариства. Загальний стаж роботи - 19 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: заступник начальника відділу корпоративних відносин, заступник начальника відділу корпоративного управління юридичної особи, член Ревізійної комісії. Посади, які обіймає на інших підприємствах: заступник начальника відділу корпоративного управління ТОВ «ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА» (01004, м.Київ, БУЛЬВАР Т.ШЕВЧЕНКА/ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

член Ревізійної комісії

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Кудінова Олена Вікторівна

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1977

5) освіта**

вища

б) стаж роботи (років)**

23

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна», фахівець планово-економічного відділу економічного департаменту

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

06.04.2017 3 роки

9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) обрано членом Ревізійної комісії Товариства терміном на три роки. Повноваження та обов'язки члена Ревізійної комісії визначені Статутом ПрАТ «Рівнеобленерго», Положенням про Ревізійну комісію ПрАТ «Рівнеобленерго» та умовами цивільно-правового договору укладеного з членом Ревізійної комісії. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 23 роки. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: економіст 1 категорії відділу організації збору коштів, економіст 1 категорії відділу платіжних операцій департаменту економіки та фінансів, фахівець планово-економічного відділу економічного департаменту юридичних осіб. Посади, які обіймає на інших підприємствах: фахівець планово-економічного відділу економічного департаменту ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна» (01004, м.Київ, БУЛЬВАР Т.ШЕВЧЕНКА/ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

член Ревізійної комісії, Голова Ревізійної комісії

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Ракова Олена Сергіївна

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1955

5) освіта**

вища

б) стаж роботи (років)**

38

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна», начальник відділу тарифоутворення та розрахунків з енергоринком

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

23.07.2013 3 роки

9) Опис

Рішенням позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства від 23.07.2013р. обрана членом Ревізійної комісії Товариства. Рішенням загальних зборів акціонерів Товариства від 24.04.2014р. (протокол б/н від 24.04.2014р.) переобрано на посаді члена Ревізійної комісії з моменту реєстрації нової редакції Статуту Товариства (нова редакція Статуту Товариства зареєстрована 08.05.2014р.). Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) переобрана членом Ревізійної комісії Товариства. Ракову О. С. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Ревізійної комісії Товариства терміном на 3 (три) роки, а рішенням Ревізійної комісії Товариства від 06.04.2017р. (протокол від 06.04.2017р.) обрано Головою Ревізійної комісії Товариства - до переобрання. Повноваження та обов'язки члена та голови Ревізійної комісії визначені Статутом ПрАТ «Рівнеобленерго», Положенням про Ревізійну комісію ПрАТ «Рівнеобленерго» та умовами цивільно-правового договору укладеного з головою Ревізійної комісії. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 38 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: начальник відділу тарифоутворення та розрахунків з енергоринком, начальник відділу тарифоутворення юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: начальник відділу тарифоутворення ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна» (01004, м.Київ, БУЛЬВАР Т.ШЕВЧЕНКА/ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

член Ревізійної комісії

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Довгошия Федір Володимирович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1952

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

45

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна», начальник відділу інвестиційного планування

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

08.05.2014 3 роки

9) Опис

Рішенням Загальних зборів акціонерів Товариства від 24.04.2014р. обраний членом Ревізійної комісії з моменту реєстрації нової редакції Статуту Товариства (нова редакція Статуту Товариства зареєстрована 08.05.2014р.). Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) переобрано членом Ревізійної комісії Товариства. Довгошию Ф. В. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрано членом Ревізійної комісії Товариства терміном на три роки. Повноваження та обов'язки члена Ревізійної комісії визначені Статутом ПрАТ

«Рівнеобленерго», Положенням про Ревізійну комісію ПрАТ «Рівнеобленерго» та умовами цивільно-правового договору укладеного з членом Ревізійної комісії. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 45 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: начальник відділу інвестиційного планування юридичних осіб. Посади, які обіймає на інших підприємствах: начальник відділу інвестиційного планування ПрАТ «ПІВДЕННА ГЕНЕРУЮЧА КОМПАНІЯ» (65098, Одеська обл., місто Одеса, вулиця Новікова, будинок 13).

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

член Ревізійної комісії

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Борисюк Юлія Олександрівна

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1992

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

10

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ПрАТ "Київська міжнародна фондова біржа", головний спеціаліст відділу торгових операцій

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

06.04.2017 3 роки

9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) обрано членом Ревізійної комісії Товариства терміном на три роки. Повноваження та обов'язки члена Ревізійної комісії визначені Статутом ПрАТ «Рівнеобленерго», Положенням про Ревізійну комісію ПрАТ «Рівнеобленерго» та умовами цивільно-правового договору укладеного з членом Ревізійної комісії. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 10 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: головний спеціаліст відділу торгових операцій юридичної особи. Посади, які обіймає на інших підприємствах: головний спеціаліст відділу торгових операцій ПрАТ "Київська міжнародна фондова біржа" (01033, м. Київ, вул. Саксаганського, 36-В).

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

член Ревізійної комісії

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Бінєєва Світлана Махмудівна

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1980

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

19

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна», заступник начальника відділу інвестиційного планування

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

08.05.2014 3 роки

9) Опис

Рішенням Загальних зборів акціонерів Товариства від 24.04.2014р. обрана членом Ревізійної комісії з моменту реєстрації нової редакції Статуту Товариства (нова редакція Статуту Товариства зареєстрована 08.05.2014р.). Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) переобрана членом Ревізійної комісії Товариства. Бінесєва С. М. згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) переобрана членом Ревізійної комісії Товариства терміном на три роки. Повноваження та обов'язки члена Ревізійної комісії визначені Статутом ПрАТ «Рівнеобленерго», Положенням про Ревізійну комісію ПрАТ «Рівнеобленерго» та умовами цивільно-правового договору укладеного з членом Ревізійної комісії. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 19 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: провідний фахівець відділу інвестиційного планування, заступник начальника відділу інвестиційного планування, заступник начальника відділу інвестиційного планування департаменту технічної політики. Посади, які обіймає на інших підприємствах: заступник начальника відділу інвестиційного планування департаменту технічної політики ПрАТ «ПІВДЕННА ГЕНЕРУЮЧА КОМПАНІЯ» (65098, Одеська обл., місто Одеса, вулиця Новікова, будинок 13).

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

член Наглядової ради

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Богущ Ірина Романівна

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1968

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

26

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ТОВ «УКРАЇНСЬКА ІНОВАЦІЙНО-ФІНАНСОВА КОМПАНІЯ», начальник відділу маркетингу та продаж

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

25.03.2016 3 роки

9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) обрано членом Наглядової ради Товариства строком на 3 (три) роки відповідно до Статуту Товариства та Положення про Наглядову раду Товариства. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) припинено повноваження членів Наглядової ради Товариства у повному складі, у зв'язку з чим з 06.04.2017р. припинено повноваження члена Наглядової ради Богуш Ірини Романівни. Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом Товариства, Положенням про Наглядову раду Товариства та умовами цивільно-правового договору. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. На момент припинення повноважень посадова особа не була акціонером Товариства. Загальний стаж роботи - 26 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: начальник відділу маркетингу та продаж юридичної особи. Станом на 06.04.2017р. на інших підприємствах обіймала посади: начальник відділу маркетингу та продаж ТОВ «УКРАЇНСЬКА ІНОВАЦІЙНО-ФІНАНСОВА КОМПАНІЯ» (04212, м.Київ, вулиця Маршала Малиновського, будинок 12-А).

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

член Ревізійної комісії, Голова Ревізійної комісії

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Федорко Анастасія Миколаївна

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1962

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

37

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ТОВ «ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА», директор економічного департаменту

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

25.03.2016 3 роки

9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) обрана членом Ревізійної комісії Товариства строком на 3 (три) роки відповідно до Статуту Товариства та Положення про Ревізійну комісію Товариства. Рішенням Ревізійної комісії Товариства (протокол засідання Ревізійної комісії від 25.03.2016р.) Федорко Анастасію Миколаївну 25.03.2016р. обрано Головою Ревізійної комісії Товариства. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) припинено повноваження членів Ревізійної комісії Товариства у повному складі, у зв'язку з чим з 06.04.2017р. припинено повноваження Голови Ревізійної комісії, члена Ревізійної комісії - Федорко Анастасії Миколаївни. Повноваження та обов'язки голови Ревізійної комісії визначені Статутом Товариства, Положенням про Ревізійну комісію Товариства та умовами цивільно-правового договору укладеного з головою Ревізійної комісії. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи - 37 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: директор економічного департаменту юридичної особи. Станом на 06.04.2017р. на інших підприємствах обіймала посади: директор економічного департаменту ТОВ «ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА» (01004, м.Київ, БУЛЬВАР Т.ШЕВЧЕНКА/ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

член Ревізійної комісії

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Сушко Світлана Валеріївна

3) ідентифікаційний код юридичної особи

-

4) рік народження**

1979

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

20

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ТОВ «ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА», начальник відділу корпоративного управління

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

25.03.2016 3 роки

9) Опис

Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 25.03.2016р. (протокол б/н від 25.03.2016р.) обрана членом Ревізійної комісії Товариства на 3 (три) роки відповідно до Статуту Товариства та Положення про Ревізійну комісію Товариства. Згідно рішення Загальних зборів акціонерів Товариства від 06.04.2017р. (протокол б/н від 06.04.2017р.) припинено повноваження членів Ревізійної комісії Товариства у повному складі, у зв'язку з чим з 06.04.2017р. припинено повноваження члена Ревізійної комісії - Сушко Світлани Валеріївни. Повноваження та обов'язки члена Ревізійної комісії визначені Статутом Товариства, Положенням про Ревізійну комісію Товариства та умовами цивільно-правового договору укладеного з членом Ревізійної комісії. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж

роботи - 20 років. Перелік попередніх посад, які посадова особа обіймала протягом останніх п'яти років: начальник відділу корпоративних відносин, начальник відділу корпоративного управління юридичної особи. Станом на 06.04.2017р.на інших підприємствах обіймала посади: начальник відділу корпоративного управління ТОВ «ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА» (01004, м.Київ, БУЛЬВАР Т.ШЕВЧЕНКА/ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 5-7/29).

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

2. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента

Посада	Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи або повне найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код юридичної особи	Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Голова Правління	Невмержицький Сергій Миколайович	-	0	0	0	0	0	0
член Правління	Красінський Ігор Вікторович	-	0	0	0	0	0	0
член Правління	Помадовський Роман Леонідович	-	0	0	0	0	0	0
член Правління	Муха Юрій Михайлович	-	0	0	0	0	0	0
головний бухгалтер, член Правління	Степанчук Олена Володимирівна	-	0	0	0	0	0	0
член Правління	Ахромкін Андрій Олександрович	-	0	0	0	0	0	0
голова Наглядової ради, член Наглядової ради	Лавренко Микола Миколайович	-	2	0.000002	2	0	0	0
член Наглядової ради	Судак Ігор Олександрович	-	2	0.000002	2	0	0	0
член Наглядової ради	Зоммер Анатолій Еммануїлович	-	2	0.000002	2	0	0	0
член Наглядової ради	Івасенко Григорій Іванович	-	2	0.000002	2	0	0	0
член Наглядової ради	Маслова-Левченко Марина Анатоліївна	-	2	0.000002	2	0	0	0
член Наглядової ради	Санченко Юрій Миколайович	-	2	0.000002	2	0	0	0
член Наглядової ради	Грабова Людмила Володимирівна	-	2	0.000002	2	0	0	0

член Ревізійної комісії	Кудінова Олена Вікторівна	-	0	0	0	0	0	0
член Ревізійної комісії, Голова Ревізійної комісії	Ракова Олена Сергіївна	-	0	0	0	0	0	0
член Ревізійної комісії	Довгошия Федір Володимирович	-	0	0	0	0	0	0
член Ревізійної комісії	Борисюк Юлія Олександрівна	-	0	0	0	0	0	0
член Ревізійної комісії	Бінєєва Світлана Махмудівна	-	0	0	0	0	0	0
Усього			14	0.000016	14	0	0	0

VI. Інформація про власників пакетів, яким належить 10 і більше відсотків акцій емітента (для акціонерних товариств, крім публічних) / Інформація про власників пакетів, яким належить 5 і більше відсотків акцій емітента (для публічних акціонерних товариств)

Найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код юридичної особи*	Місцезнаходження	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
					прості іменні	привілейовані іменні
Washington Holdings B. V.	34121094	1015С Нідерланди - Амстердам Кайзерсграхт, буд.62	70939512	83.326722	70939512	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи**			Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
Фізичних осіб, що володіють 10 відсотків та більше акцій немає.					прості іменні	привілейовані іменні
			0	0	0	0
Усього			70939512	83.326722	70939512	0

*Для юридичної особи - нерезидента зазначається код/номер з торговельного, банківського чи судового реєстру, реєстраційного посвідчення місцевого органу влади іноземної держави про реєстрацію юридичної особи.

**Зазначається "фізична особа", якщо фізична особа не дала згоди на розкриття прізвища, імені, по батькові (за наявності).

VII. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
Дата проведення	06.04.2017	
Кворум зборів**	97.22	
Опис	<p>Порядок денний (перелік питань) річних загальних зборів від 06.04.2017р.: 1. Обрання членів лічильної комісії Загальних зборів акціонерів ПАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство), припинення повноважень членів лічильної комісії. 2. Про порядок проведення Загальних зборів акціонерів Товариства. 3. Звіт Правління про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2016 рік та прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Правління Товариства. 4. Звіт Наглядової ради Товариства за 2016 рік та прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Наглядової ради Товариства. 5. Звіт Ревізійної комісії Товариства за 2016 рік та прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Ревізійної комісії Товариства. Затвердження висновків Ревізійної комісії Товариства. 6. Затвердження річного звіту Товариства за 2016 рік. 7. Розподіл прибутку та збитків Товариства за підсумками роботи в 2016 році. 8. Затвердження розміру річних дивідендів Товариства. 9. Про зміну типу Товариства. 10. Про внесення змін до статуту Товариства. 11. Про внесення змін до внутрішніх положень Товариства. 12. Про припинення повноважень членів Наглядової ради Товариства. 13. Обрання членів Наглядової ради Товариства. 14. Затвердження умов договорів, що укладатимуться з Головою та членами Наглядової ради Товариства, встановлення розміру їх винагороди, затвердження кошторису (бюджету) Наглядової ради, обрання особи, яка уповноважується на підписання договорів з Головою та членами Наглядової ради. 15. Про припинення повноважень членів Ревізійної комісії Товариства. 16. Обрання членів Ревізійної комісії Товариства. 17. Затвердження умов договорів, що укладатимуться з Головою та членами Ревізійної комісії Товариства, встановлення розміру їх винагороди, обрання особи, яка уповноважується на підписання договорів з Головою та членами Ревізійної комісії Товариства. 18. Про схвалення/надання згоди на внесення змін в умови договору/договорів, що укладений/укладені з ПАТ «АЛЬФА-БАНК» та/або укладання нових договорів. 19. Про схвалення/надання згоди на внесення змін в умови договору/договорів, що укладений/укладені з ПАТ «СБЕРБАНК» та/або укладання нових договорів. 20. Про схвалення та/або вчинення правочинів.</p> <p>До переліку питань порядку денного були внесені пропозиції: Washington Holdings B.V., як акціонером, що є власником 70 939 512 штук простих іменних акцій Товариства, що становить 83,33% статутного капіталу, в порядку, встановленому ст. 38 Закону України «Про акціонерні товариства», з пропозицією включити в бюлетень для голосування з сьомого питання порядку денного - «Розподіл прибутку та збитків Товариства за підсумками роботи в 2016 році» та з восьмого питання порядку денного - «Затвердження розміру річних дивідендів Товариства» річних загальних зборів акціонерів, додаткові проекти рішень та надав відповідні проекти рішень та ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРАЇНСЬКА ІНОВАЦІЙНО-ФІНАНСОВА КОМПАНІЯ» як акціонером, що є власником 230 000 штук простих іменних акцій Товариства, в порядку, встановленому, ст. 38 Закону України «Про акціонерні товариства», з пропозицією включити в бюлетень для голосування з вісімнадцятого питання порядку денного - «Про схвалення/надання згоди на внесення змін в умови договору/договорів, що укладений/укладені з ПАТ «АЛЬФА-БАНК» та/або укладання нових договорів» річних загальних зборів акціонерів, додатковий проект рішення та надало відповідний проект рішення. Пропозиції Washington Holdings B.V. та ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРАЇНСЬКА ІНОВАЦІЙНО-ФІНАНСОВА КОМПАНІЯ» відповідали вимогам Закону України «Про акціонерні товариства» і були включені до проектів рішень з питань порядку денного Загальних зборів акціонерів.</p> <p>За результатами розгляду питань порядку денного прийняті наступні рішення: Прийняті рішення по першому питанню порядку денного: 1. Обрати лічильну комісію у складі: голова лічильної комісії – Кузьмарук Галина Володимирівна, члени лічильної комісії: Корицька Інна Анатоліївна, Сухомлин Алла Анатоліївна, Шурин Ольга Петрівна, Степаненко Олена Миколаївна, Ніколаєва Кароліна Вікторівна. 2. Припинити повноваження лічильної комісії у складі: голова лічильної комісії – Кузьмарук Галина Володимирівна, члени лічильної комісії: Корицька Інна Анатоліївна, Сухомлин Алла Анатоліївна, Шурин Ольга Петрівна, Степаненко Олена Миколаївна, Ніколаєва Кароліна Вікторівна з моменту закриття даних Загальних зборів акціонерів Товариства.</p> <p>Прийняті рішення по другому питанню порядку денного: 1. Підтвердити повноваження голови Загальних зборів акціонерів – Соловйова Юрія Юрійовича, та</p>	

секретаря Загальних зборів акціонерів – Глазову Ольгу Валеріанівну, уповноважених рішенням Наглядової ради Товариства (протокол від 13.02.2017 р.).

2. Для проведення Загальних зборів акціонерів встановити наступний регламент:

- для доповіді по питанню «Звіт Правління про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2016 рік та прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Правління Товариства» – до 20 хвилин;
- для доповіді по усіх питаннях порядку денного – до 10 хвилин;
- усі питання до доповідачів надаються у письмовій формі із зазначенням прізвища (найменування) акціонера та кількості належних йому акцій;
- відповіді по запитаннях – до 10 хвилин.

3. Прийняття рішення з питання оголошення перерви у ході Загальних зборів акціонерів та зміни черговості розгляду питань порядку денного відбувається Загальними зборами акціонерів у відповідності до вимог чинного законодавства, шляхом підняття мандатів.

Прийняте рішення по третьому питанню порядку денного:

Звіт Правління про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2016 рік затвердити.

Прийняте рішення по четвертому питанню порядку денного:

Звіт Наглядової ради Товариства за 2016 рік затвердити.

Прийняте рішення по п'ятому питанню порядку денного:

Звіт Ревізійної комісії Товариства про проведену роботу в 2016 році та висновок Ревізійної комісії щодо річного звіту та балансу Товариства за 2016 рік затвердити.

Прийняте рішення по шостому питанню порядку денного:

Затвердити річний звіт Товариства за 2016 рік (в т.ч. баланс, звіт про фінансові результати, звіт про власний капітал, звіт про рух грошових коштів, примітки до звіту).

Прийняте рішення по сьомому питанню порядку денного:

Чистий прибуток отриманий по результатам діяльності Товариства за 2016 рік направити: 100% - на виплату дивідендів.

Прийняті рішення по восьмому питанню порядку денного:

1. Затвердити суму річних дивідендів за простими акціями у розмірі 14 296 638,98 грн., дивіденд, який припадає на одну просту іменну акцію з дивідендної суми складає 0,16793068 грн.

2. Нарахування та виплату дивідендів здійснити безпосередньо акціонерам в порядку, визначеному чинним законодавством та Статутом Товариства.

Прийняте рішення по дев'ятому питанню порядку денного:

Змінити тип ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» з публічного акціонерного товариства на приватне акціонерне товариство.

Прийняті рішення по десятому питанню порядку денного:

1. Внести зміни до Статуту ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», виклавши його в новій редакції, в тому числі змінити найменування Товариства з ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО».

2. Затвердити нову редакцію Статуту ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО».

3. Доручити Голові Правління Товариства підписати нову редакцію Статуту ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» та здійснити всі необхідні дії для державної реєстрації нової редакції Статуту ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» з правом передоручення

Прийняті рішення по одинадцятому питанню порядку денного:

1. Внести зміни до Положення про Загальні збори акціонерів ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», Положення про Наглядову раду ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», Положення про Правління ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» та Положення про Ревізійну комісію ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», виклавши їх в новій редакції.

2. Затвердити нові редакції Положення про Загальні збори акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», Положення про Наглядову раду ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», Положення про Правління ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» та Положення про Ревізійну комісію ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» та ввести в дію з моменту державної реєстрації нової редакції Статуту ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО».

3. Доручити Голові Правління Товариства підписати нові редакції Положення про Загальні збори акціонерів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», Положення про Наглядову раду ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», Положення про Правління ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» та

Положення про Ревізійну комісію ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО».

Прийняте рішення по дванадцятому питанню порядку денного:

Припинити повноваження членів Наглядової ради Товариства у повному складі.

Прийняте рішення по тринадцятому питанню порядку денного:

Обрати членами Наглядової ради Товариства:

- 1)Лавренка Миколу Миколайовича;
- 2)Судака Ігоря Олександровича;
- 3)Зоммера Анатолія Еммануїловича;
- 4)Івасенка Григорія Івановича;
- 5)Маслову-Левченко Марину Анатоліївну;
- 6)Санченка Юрія Миколайовича;
- 7)Грабову Людмилу Володимирівну.

Прийняті рішення по чотирнадцятому питанню порядку денного:

1. Затвердити умови договорів, що укладатимуться з Головою та членами Наглядової ради Товариства.

2. Розмір винагороди Голові Наглядової ради та членам Наглядової ради Товариства встановити відповідно до договорів, що укладатимуться з Головою та членами Наглядової ради Товариства.

3. Обрати Голову Правління Товариства особою, яка уповноважується на підписання договорів з Головою та членами Наглядової ради Товариства.

4. Затвердити кошторис (бюджет) Наглядової ради Товариства в межах річного обсягу оплати діяльності Голови та членів Наглядової ради.

Прийняте рішення по п'ятнадцятому питанню порядку денного:

Припинити повноваження членів Ревізійної комісії Товариства у повному складі.

Прийняте рішення по шістнадцятому питанню порядку денного:

Обрати членами Ревізійної комісії Товариства:

- 1) Кудінову Олену Вікторівну;
- 2) Бінеєву Світлану Махмудівну;
- 3) Борисюк Юлію Олександрівну;
- 4) Довгошию Федора Володимировича;
- 5) Ракову Олену Сергіївну.

Прийняті рішення по сімнадцятому питанню порядку денного:

1. Затвердити умови договорів, що укладатимуться з Головою та членами Ревізійної комісії Товариства.

2. Розмір винагороди Голові Ревізійної комісії та членам Ревізійної комісії Товариства встановити відповідно до договорів, що укладатимуться з Головою та членами Ревізійної комісії Товариства.

3. Обрати Голову Правління Товариства особою, яка уповноважується на підписання договорів з Головою та членами Ревізійної комісії Товариства.

Прийняті рішення по вісімнадцятому питанню порядку денного:

1.1. Надати згоду на укладення Товариством із ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «АЛЬФА-БАНК» (надалі – Банк) додаткової угоди до Договору про відкриття кредитної лінії №74-МВ/16 від 09.11.2016р. (надалі – Кредитний договір), у зв'язку з встановленням щомісячної комісії в розмірі, що не перевищує 3% (три відсотки) річних від суми заборгованості по кредиту.

1.2. Надати згоду на будь-які майбутні зміни Кредитного договору, в тому числі такі, внаслідок яких відбудеться збільшення обсягу відповідальності Товариства, зокрема, але не виключно, будь-які зміни Кредитного договору, внаслідок яких збільшується строк дії кредитної лінії, збільшується розмір частини (траншу) кредитної лінії, строк користування частиною (траншем) кредитної лінії та/або розмір процентів за користування кредитною лінією/траншем, та/або комісійних винагород, та/або неустойки (пені, штрафів), та/або будь-яких інших платежів, які Товариство згідно з Кредитним договором повинен сплачувати Банку, і погодитися з тим, що такі зміни не є підставою для припинення зобов'язань Товариства та не потребують додаткового рішення загальних зборів акціонерів, і встановлені зобов'язання залишаються чинними протягом строку дії Кредитного договору, з урахуванням будь-яких майбутніх змін обсягу відповідальності Товариства за Кредитним договором. Дана згода є безумовною, безвідкличною і не обмеженою строком дії.

1.3. Надати згоду на виконання Товариством своїх обов'язків, що виникнуть на підставі Кредитного договору з урахуванням усіх майбутніх змін і доповнень що будуть внесені до Кредитного договору, в тому числі, але не виключно, внаслідок яких змінюються (в т.ч. збільшуються) строки/терміни оплати процентів та/або строки/терміни повернення траншів та/або Кредиту (його частини), та/або строки/терміни/графіки сплати комісійних винагород, та/або встановлюються/змінюються графіки повернення траншів, та/або встановлюються/змінюються зобов'язання, невиконання яких дає Банку право стягнути з Товариства штраф/пеню та/або вимагати дострокового виконання зобов'язань за Кредитним договором та/або збільшується (необмежену кількість разів) строк дії кредитної лінії. Дана згода є безумовною, безвідкличною і не обмеженою строком дії. Згадані зміни вносяться до

Кредитного договору без додаткового рішення Загальних зборів акціонерів Товариства.

1.4. Уповноважити Голову Правління або уповноважену ним особу визначити та змінювати решту умов додаткової угоди до Кредитного договору, що не визначені цим рішенням, та підписати додаткову угоду від імені Товариства, а також вносити зміни в решту умов Кредитного договору та підписувати пов'язані з цими змінами всі додаткові угоди до нього, що будуть укладатись в майбутньому.

2.1. Надати згоду на укладення Товариством із ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «АЛЬФА-БАНК» (надалі – Банк) додаткової угоди до:

- Договору поруки №258-П/13 від 08.10.2013р. (надалі – Договір поруки-1), укладеного в забезпечення виконання у повному обсязі зобов'язань ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ Україна» (ЄДРПОУ 33947089) (надалі – Боржник-1) перед Банком за Договором про відкриття кредитної лінії №19-МВ/12 від 04.07.2012р. (надалі – Кредитний договір-1), у зв'язку з встановлення щомісячної комісії в розмірі, що не перевищує 3% (три відсотки) річних від суми заборгованості по кредиту;

- Договору поруки №140-П/16 від 09.11.2016р. (надалі – Договір поруки-2), укладеного в забезпечення виконання у повному обсязі зобов'язань ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРАЇНСЬКА ІНОВАЦІЙНО-ФІНАНСОВА КОМПАНІЯ» (ЄДРПОУ 25198262) (надалі – Боржник-2) перед Банком за Договором про відкриття кредитної лінії №07-МВ/12 від 24.01.2012р. (надалі – Кредитний договір-2), у зв'язку з встановлення щомісячної комісії в розмірі, що не перевищує 3% (три відсотки) річних від суми заборгованості по кредиту;

- Договору поруки №181-П/16 від 09.11.2016р. (надалі – Договір поруки-3), укладеного в забезпечення виконання у повному обсязі зобов'язань ПАТ «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО» (ЄДРПОУ 00131713) (надалі – Боржник-3) перед Банком за Договором про відкриття кредитної лінії №75-МВ/16 від 09.11.2016р. (надалі – Кредитний договір-3), у зв'язку з встановлення щомісячної комісії в розмірі, що не перевищує 3% (три відсотки) річних від суми заборгованості по кредиту;

- Договору поруки №111-П/16 від 09.11.2016р. (надалі – Договір поруки-4), укладеного в забезпечення виконання у повному обсязі зобов'язань ПАТ «КІЙВОБЛЕНЕРГО» (ЄДРПОУ 23243188) (надалі – Боржник-4) перед Банком за Договором про відкриття кредитної лінії №60-МВ/16 від 09.11.2016р. (надалі – Кредитний договір-4), у зв'язку з встановлення щомісячної комісії в розмірі, що не перевищує 3% (три відсотки) річних від суми заборгованості по кредиту;

- Договору поруки №168-П/16 від 09.11.2016р. (надалі – Договір поруки-5), укладеного в забезпечення виконання у повному обсязі зобов'язань ПАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (ЄДРПОУ 22048622) (надалі – Боржник-5) перед Банком за Договором про відкриття кредитної лінії №76-МВ/16 від 09.11.2016р. (надалі - Кредитний договір-5), у зв'язку з встановленням щомісячної комісії в розмірі, що не перевищує 3% (три відсотки) річних від суми заборгованості по кредиту.

2.2. Надати згоду на будь-які майбутні зміни Кредитного договору-1, Кредитного договору-2, Кредитного договору-3, Кредитного договору-4, Кредитного договору-5 (надалі – Кредитні договори), в тому числі такі, внаслідок яких відбудеться збільшення обсягу відповідальності Товариства як поручителя, зокрема, але не виключно, будь-які зміни Кредитних договорів, внаслідок яких збільшується розмір частини (траншу) кредитної лінії, строк користування частиною (траншем) кредитної лінії та/або розмір процентів за користування кредитною лінією/траншем, та/або комісійних винагород, та/або неустойки (пені, штрафів), та/або будь-яких інших платежів, які Боржник-1, Боржник-2, Боржник-3, Боржник-4, Боржник-5 (надалі – Боржники) згідно з Кредитними договорами повинні сплачувати Банку та за виконання яких Товариство поручиться згідно з договорами поруки, і погодитися з тим, що такі зміни не є підставою для припинення поруки наданої Товариством та не потребують окремого рішення загальних зборів акціонерів, і встановлена порука залишиться чинною протягом строку дії договорів поруки, а Товариство буде відповідати перед Банком у тому ж обсязі, що і Боржники, з урахуванням будь-яких майбутніх змін обсягу відповідальності Боржників за Кредитними договорами. Дана згода є безумовною, безвідкличною і не обмеженою строком дії.

2.3. Надати згоду на забезпечення порукою Товариства, згідно з умовами Договорів поруки, виконання Боржниками своїх обов'язків, що виникли/виникнуть на підставі Кредитних договорів з урахуванням усіх змін і доповнень внесених та/або що будуть внесені до Кредитних договорів, в тому числі, але не виключно, внаслідок яких змінюються (в т.ч. збільшуються) строки/терміни оплати процентів та/або строки/терміни повернення траншів та/або Кредиту (його частини), та/або строки/терміни/графіки сплати комісійних винагород та/або встановлюються/змінюються зобов'язання невиконання яких дає Банку право стягнути з Боржників штраф/пеню та/або вимагати дострокового виконання зобов'язань за Кредитними договорами. Дана згода є безумовною, безвідкличною і не обмеженою строком дії.

2.4. Уповноважити Голову Правління або уповноважену ним особу визначити та змінювати решту умов додаткових угод до Договорів поруки, що не визначені цим рішенням, та підписати додаткові угоди від імені Товариства, а також вносити зміни в решту умов Договорів поруки та підписувати пов'язані з цими змінами всі додаткові угоди до нього, що будуть укладатись в майбутньому. Рішення по дев'ятнадцятому питанню порядку денного не прийнято.

	<p>Прийняті рішення по двадцятому питанню порядку денного:</p> <p>1. Попередньо надати згоду на вчинення Товариством правочинів, прийняття рішень про вчинення яких віднесено до компетенції Загальних зборів акціонерів та які будуть вчинятись Товариством протягом одного року з дати прийняття цього рішення у ході поточної господарської діяльності, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none">- укладення договорів (вчинення правочинів) щодо встановлення грошових зобов'язань особи перед Товариством граничною сукупною вартістю до 2 500 млн. грн., при обов'язковому попередньому погодженні із Наглядовою радою Товариства;- укладення договорів (вчинення правочинів) щодо встановлення грошових зобов'язань Товариства перед особою граничною сукупною вартістю до 2 500 млн. грн., при обов'язковому попередньому погодженні із Наглядовою радою Товариства. <p>2. Уповноважити Голову Правління Товариства (або особу, яка виконує його обов'язки у разі його тимчасової відсутності або іншу особу, кандидатура якої буде погоджена Наглядовою радою Товариства) на підписання від імені Товариства правочинів в рамках встановленої граничної вартості. Позачергові загальні збори акціонерів у 2017 році не скликались.</p>
--	---

* Поставити помітку "X" у відповідній графі.

** У відсотках до загальної кількості голосів.

Х. Відомості про цінні папери емітента

1. Інформація про випуски акцій

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Тип цінного паперу	Форма існування та форма випуску	Номінальна вартість акцій (грн)	Кількість акцій (штук)	Загальна номінальна вартість (грн)	Частка у статутному капіталі (у відсотках)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
15.11.2010	42/17/1/10	Рівненське територіальне управління ДКЦПФР	UA 4000097042	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	0.25	85134168	21283542.00	100.00
Опис	Акції в лістингу не знаходяться. У відповідності до повідомлення, розміщеного на сайті ПАТ "Київська міжнародна фондова біржа" 24.05.2017 року акції прості іменні ПАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (код ЄДРПОУ 05424874), були виключені із біржового списку ПАТ "Київська міжнародна фондова біржа" у зв'язку із закінченням терміну перебування у біржовому списку (списку позалістингових цінних паперів). Цінні папери Товариства не перебувають в обігу за межами України. Нерозміщених цінних паперів немає. Додаткового випуску акцій протягом звітного періоду не відбувалось. Викуп акцій протягом звітного періоду не проводився. Річними загальними зборами акціонерів Публічного акціонерного товариства "Рівнеобленерго" 06 квітня 2017 року прийнято рішення про зміну типу товариства з публічного акціонерного товариства на приватне акціонерне товариство і зміну найменування Товариства. У зв'язку з цим, було здійснено заміну свідоцтва про реєстрацію випуску акцій, нове свідоцтво про реєстрацію випуску акцій було видане Західним територіальним управлінням НКЦПФР 29.05.2017 року, реєстраційний номер 42/17/1/10.								

XII. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента

1. Інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)

Найменування основних засобів	Власні основні засоби (тис. грн.)		Орендовані основні засоби (тис. грн.)		Основні засоби, всього (тис. грн.)	
	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду
1. Виробничого призначення:	1458811	1481906	332	332	1459143	1482238
будівлі та споруди	1061010	1083630	0	0	1061010	1083630
машини та обладнання	314278	316176	0	0	314278	316176
транспортні засоби	20733	23893	332	332	21065	24225
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інші	62790	58207	0	0	62790	58207
2. Невиробничого призначення:	390	304	0	0	390	304
будівлі та споруди	380	296	0	0	380	296
машини та обладнання	0	0	0	0	0	0
транспортні засоби	0	0	0	0	0	0
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інвестиційна нерухомість	0	0	0	0	0	0
інші	10	8	0	0	10	8
Усього	1459201	1482210	332	332	1459533	1482542
Опис	<p>*Терміни та умови користування основними засобами (за основними групами):</p> <ul style="list-style-type: none"> - Група "Будівлі та споруди" - строк корисного використання 20-40 років - Група "Машини та обладнання" – 7-20 років - Група "Транспортні засоби" 5-20 років - Група "Інші" – 0-10 років. <p>Орендовані основні засоби обліковуються за балансом за оціночною вартістю, що зазначена в договорі оренди.</p> <p>В графі "Основні засоби, всього" наведено залишкову вартість власних та орендованих основних засобів. Первісна вартість основних засобів на 01.01.2017р. – 3 838 313 тис.грн., станом на 31.12.2017р. – 3 999 156 тис.грн.</p> <p>Ступінь зносу основних засобів станом на 31.12.2017р. – 63%. Ступінь використання основних засобів - до повного зносу.</p> <p>Сума нарахованого зносу станом на 31.12.2017р. – 2 516 614 тис.грн.</p> <p>Інша інформація щодо обмежень на майно емітента розкрита в примітках до аудиторського висновку до річної фінансової звітності.</p>					

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис. грн)	1376417	1280987
Статутний капітал (тис. грн.)	21284	21284

Скоригований статутний капітал (тис. грн)	21284	21284
Опис	*Розрахунок вартості чистих активів за попередній та звітний періоди здійснювався згідно з Методичними рекомендаціями №485 з врахуванням показників №1000-1090, 1100-1190 та 1200 активу Балансу Товариства. Визначаємо суму цих рядків (S1). Розраховуємо суму зобов'язань як суму рядків 1500-1545, 1600-1690 ПАСИВУ Балансу (S2). Вартість чистих активів визначається як S1-S2	
Висновок	Величина чистих активів Товариства відповідає вимогам частини 3 ст. 155 ЦК України. Розмір статутного капіталу Товариства відповідає вимогам закону.	

3. Інформація про зобов'язання та забезпечення емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн.)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	589411	X	X
у тому числі:				
Короткострокові кредити банку	26.05.2017	168403	10.5	14.12.2018
Довгострокові кредити банку	10.11.2016	421008	9.69	01.02.2021
Зобов'язання за цінними паперами	X	0	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним випуском):	X	0	X	X
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за вексями (всього)	X	0	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами)(за кожним видом):	X	0	X	X
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
Податкові зобов'язання	X	2248	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання та забезпечення	X	462358	X	X
Усього зобов'язань та забезпечень	X	1054017	X	X
Опис:	Зобов'язання за облігаціями, іпотечними цінними паперами, за сертифікатами ФОН, за вексями, за іншими цінними паперами, за фінансовими інвестиціями в корпоративні права відсутні.			

4. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

№	Основний вид	Обсяг виробництва	Обсяг реалізованої продукції
---	--------------	-------------------	------------------------------

з/п	продукції*	у натуральній формі (фізична од. вим.**)	у грошовій формі (тис.грн.)	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична од. вим.**)	у грошовій формі (тис. грн.)	у відсотках до всієї реалізованої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Постачання та передача електроенергії	0	0	0	0	2099538	97.58

* Зазначаються основні види продукції, які становлять більше 5 % від загального обсягу виробленої продукції в грошовому вимірі.

** Фізична одиниця виміру (зазначити) – штуки, тонни, кілограми, метри тощо.

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Собівартість реалізованої купованої електроенергії	77.70
2	Амортизація	7.03
3	Виробничі витрати на оплату праці	7.76

* Зазначаються витрати, які складають більше 5% від собівартості реалізованої продукції.

6. Інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Гранична сукупна вартість правочинів (тис.грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис. грн)	Співвідношення граничної сукупної вартості правочинів до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата розміщення особливої інформації в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Веб-сайт товариства, на якому розміщена інформація
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	06.04.2017	Загальні збори акціонерів ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"	2500000	2266350	110.31	Договори (правочини), характер яких пов'язаний з фінансово-господарською діяльністю Товариства, у відповідності до умов яких	07.04.2017	www.roe.vsei.ua

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Гранична сукупна вартість правочинів (тис.грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис. грн)	Співвідношення граничної сукупної вартості правочинів до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата розміщення особливих інформаційних баз даних Комісії	Веб-сайт товариства, на якому розміщена інформація
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						встановлюються грошові зобов'язання особи перед Товариством.		

Опис:

Рішенням загальних зборів акціонерів ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (далі - Товариство) від 06.04.2017 року попередньо надано згоду на вчинення Товариством правочинів, прийняття рішень про вчинення яких віднесено до компетенції Загальних зборів акціонерів та які будуть вчинятись Товариством протягом одного року з дати прийняття цього рішення у ході поточної господарської діяльності, а саме: укладення договорів (вчинення правочинів) щодо встановлення грошових зобов'язань особи перед Товариством граничною сукупною вартістю до 2 500 млн. грн., при обов'язковому попередньому погодженні із Наглядовою радою Товариства.

Гранична сукупність вартості правочинів - до 2 500 млн. грн.

Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності - 2 266 350 000грн.

Співвідношення граничної сукупності вартості правочинів до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності - 110.31 %.

Загальна кількість голосуючих акцій - 81 449 372 штук. Кількість голосуючих акцій, що зареєстровані у загальних зборах - 79 182 557 штук. Кількість голосуючих акцій, що проголосували "за" прийняття рішення - 70969512 штук. Кількість голосуючих акцій, що проголосували "проти" прийняття рішення - 4989634 штук.

2	06.04.2017	Загальні збори акціонерів ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"	2500000	2266350	110.31	Договори (правочини), характер яких пов'язаний з фінансово-господарською діяльністю Товариства, у відповідності до умов яких встановлюються грошові зобов'язання Товариства перед особою.	07.04.2017	www.roe.vsei.ua
---	------------	---	---------	---------	--------	---	------------	-----------------

Опис:

Рішенням загальних зборів акціонерів ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (далі - Товариство) від 06.04.2017 року попередньо надано згоду на вчинення Товариством правочинів, прийняття рішень про вчинення яких віднесено до компетенції Загальних зборів акціонерів та які будуть вчинятись Товариством протягом одного року з дати прийняття цього рішення у ході поточної господарської діяльності, а саме: укладення договорів (вчинення правочинів) щодо встановлення грошових зобов'язань Товариства перед особою граничною сукупною вартістю до 2 500 млн. грн., при обов'язковому попередньому погодженні із Наглядовою радою Товариства.

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Гранична сукупна вартість правочинів (тис.грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис. грн)	Співвідношення граничної сукупної вартості правочинів до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата розміщення особливої інформації в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Веб-сайт товариства, на якому розміщена інформація
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p>Гранична сукупність вартості правочинів - до 2 500 млн. грн. Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності - 2 266 350 000грн. Співвідношення граничної сукупності вартості правочинів до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності - 110.31 %.</p> <p>Загальна кількість голосуючих акцій - 81 449 372 штук. Кількість голосуючих акцій, що зареєстровані у загальних зборах - 79 182 557 штук. Кількість голосуючих акцій, що проголосували "за" прийняття рішення - 70969512 штук. Кількість голосуючих акцій, що проголосували "проти" прийняття рішення - 4989634 штук.</p>								

7. Інформація про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину (тис. грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис. грн)	Співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата розміщення особливої інформації в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Веб-сайт товариства, на якому розміщена інформація
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	18.08.2017	Наглядова рада ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"	335680.44	2266350	14.81	Договір поруки, згідно з умовами якого Товариство поручається перед Грейтфорд Лімітед за виконання зобов'язань за Кредитним	19.08.2017	www.roe.vsei.ua

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину (тис. грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис. грн)	Співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата розміщення особливої інформації в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Веб-сайт товариства, на якому розміщена інформація
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						договором.		

Опис:

Рішенням Наглядової ради ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (далі - Товариство) від 18.08.2017 року (протокол від 18.08.2017р.) надано згоду на укладення Товариством з Грейтфорд Лімітед значного правочину, а саме: Договору поруки, згідно з умовами якого Товариство поручається перед Грейтфорд Лімітед за виконання зобов'язань за Кредитним договором № КС-799/13 від «14» червня 2013 року. Ринкова вартість послуг, що є предметом даного договору, становить 13 160 631,25 доларів США (згідно офіційного курсу НБУ станом на 18.08.2017 року 100 доларів США становить 2550,6409грн.) Таким чином, вартість договору складає 335 680 443,36грн. Вартість активів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" за даними останньої річної фінансової звітності складає 2 266 350 000грн. Співвідношення суми коштів, що є предметом правочину, до вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності складає 14,81%. Додаткові критерії для віднесення правочину до значного правочину не передбачені законодавством, статутом Товариства не визначені.

2	18.08.2017	Наглядова рада ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"	276165.24	2266350	12.19	Договір поруки, згідно з умовами якого Товариство поручається перед Грейтфорд Лімітед за виконання зобов'язань за Кредитним договором.	19.08.2017	www.roe.vsei.ua
---	------------	--	-----------	---------	-------	--	------------	-----------------

Опис:

Рішенням Наглядової ради ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (далі - Товариство) від 18.08.2017 року (протокол від 18.08.2017р.) надано згоду на укладення Товариством з Грейтфорд Лімітед значного правочину, а саме: Договору поруки, згідно з умовами якого Товариство поручається перед Грейтфорд Лімітед за виконання зобов'язань за Кредитним договором № КС-817/13 від «29» жовтня 2013 року. Ринкова вартість послуг, що є предметом даного договору, становить 10 827 288,14доларів США (згідно офіційного курсу НБУ станом на 18.08.2017 року 100 доларів США становить 2550,6409грн.) Таким чином, вартість договору складає 276 165 239,66грн. Вартість активів ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" за даними останньої річної фінансової звітності складає 2 266 350 000грн. Співвідношення суми коштів, що є предметом правочину, до вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності складає 12,19%. Додаткові критерії для віднесення правочину до значного правочину не передбачені законодавством, статутом Товариства не визначені.

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину (тис. грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис. грн)	Співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата розміщення особливої інформації в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Веб-сайт товариства, на якому розміщена інформація
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3	25.04.2017	Наглядова рада ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"	404380	2266350	17.8428	Внесення змін до договору застави майнових прав від 26.05.2014 №9, укладеного між Товариством та Публічним акціонерним товариством «Державний ощадний банк України».	26.04.2017	www.roe.vsei.ua

Опис:

Рішенням Наглядової ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" (далі - Товариство) від 25.04.2017 року (протокол від 25.04.2017р.) надано згоду на укладення Товариством з Публічним акціонерним товариством «Державний ощадний банк України» значного правочину, а саме: додаткового договору № 3 до договору застави майнових прав від 26.05.2014 №9, у відповідності до умов якого змінюється договірна вартість предмету застави та визначається в сумі 404 380 057,44 грн., за контрактами, укладеними між Товариством та контрагентами, а також вносяться інші зміни. Ринкова вартість послуг, що є предметом даного договору, становить 404 380 057,44 (чотириста чотири мільйони триста вісімдесят тисяч п'ятдесят сім) гривень 44 копійки. Вартість активів ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" за даними останньої річної фінансової звітності складає 2 266 350 000 грн. Співвідношення суми коштів, що є предметом правочину, до вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності складає 17,8428%. Додаткові критерії для віднесення правочину до значного правочину не передбачені законодавством, статутом Товариства не визначені.

XIV. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникала протягом періоду

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Вид інформації
1	2	3
18.08.2017	19.08.2017	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
23.05.2017	24.05.2017	Відомості про прийняття рішення про виплату дивідендів
10.05.2017	11.05.2017	Відомості про зміну типу акціонерного товариства
25.04.2017	26.04.2017	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
06.04.2017	07.04.2017	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
06.04.2017	07.04.2017	Відомості про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів

XV. Відомості про аудиторський висновок (звіт)

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "БДО"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	20197074
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	49000, Дніпропетровська обл., місто Дніпро, ВУЛИЦЯ АНДРІЯ ФАБРА, будинок 4
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	2868 23.04.2002
Реєстраційний номер, серія та номер, дата видачі та строк дії свідоцтва про внесення до реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів**	д/н д/н д/н -
Номер та дата видачі свідоцтва про відповідність системи контролю якості, виданого Аудиторською палатою України	0518 24.12.2014
Звітний період, за який проведений аудит фінансової звітності	01.01.2017 31.12.2017
Думка аудитора***	із застереженням
Пояснювальний параграф (у разі наявності)	Пояснювальний параграф Не змінюючи нашу думку, звертаємо увагу на Примітку 37 до фінансової звітності. Діяльність Компанії, як і діяльність інших компаній в Україні, зазнає та продовжуватиме зазнавати у найближчому майбутньому впливу політичної та економічної

	невизначеності, що спостерігається в Україні. Ми не вносимо подальших застережень до нашої думки щодо цього аспекту. Також ми звертаємо увагу на Примітку 33 «Умовні і контрактні зобов'язання» до фінансової звітності, в якій зазначено інформацію щодо існуючих у Компанії умовних зобов'язань за договорами поруки на загальну суму 5 324 млн гривень станом на 31 грудня 2017 року. Ми не вносимо подальших застережень до нашої думки щодо цього аспекту.
Номер та дата договору на проведення аудиту	UA20-2018-00065/000 19.01.2018
Дата початку та дата закінчення аудиту	19.01.2018 29.03.2018
Дата аудиторського висновку (звіту)	29.03.2018
Розмір винагороди за проведення річного аудиту, грн	540000.00

* Серія та номер паспорта для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті.

** Заповнюється емітентами – професійними учасниками ринку цінних паперів.

Інформація про стан корпоративного управління

ЗАГАЛЬНІ ЗБОРИ АКЦІОНЕРІВ

Яку кількість загальних зборів було проведено за минулі три роки?

№ з/п	Рік	Кількість зборів, усього	У тому числі позачергових
1	2017	1	0
2	2016	2	1
3	2015	2	1

Який орган здійснював реєстрацію акціонерів для участі в загальних зборах акціонерів останнього разу?

	Так	Ні
Реєстраційна комісія, призначена особою, що скликала загальні збори	X	
Акціонери		X
Депозитарна установа		X
Інше (запишіть): д/в		Ні

Який орган здійснював контроль за станом реєстрації акціонерів або їх представників для участі в останніх загальних зборах (за наявності контролю)?

	Так	Ні
Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку	X	
Акціонери, які володіють у сукупності більше ніж 10 відсотків		X

У який спосіб відбувалось голосування з питань порядку денного на загальних зборах останнього разу?

	Так	Ні
Підняттям карток		X
Бюлетенями (таємне голосування)	X	
Підняттям рук		X
Інше (запишіть): д/в		Ні

Які були основні причини скликання останніх позачергових зборів?

	Так	Ні
Реорганізація		X
Додатковий випуск акцій		X
Унесення змін до статуту		X
Прийняття рішення про збільшення статутного капіталу товариства		X
Прийняття рішення про зменшення статутного капіталу товариства		X

Обрання або припинення повноважень голови та членів наглядової ради		X
Обрання або припинення повноважень членів виконавчого органу		X
Обрання або припинення повноважень членів ревізійної комісії (ревізора)		X
Делегування додаткових повноважень наглядовій раді		X
Інше (запишіть): У звітному 2017 році позачергові загальні збори акціонерів не скликалися. Порядок денний позачергових загальних зборів від 15.09.2016р.: 1. Обрання членів лічильної комісії позачергових Загальних зборів акціонерів ПАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство), припинення повноважень членів лічильної комісії. 2. Про порядок проведення позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства. 3. Про схвалення/надання згоди на укладення договору про відкриття кредитної лінії з ПАТ «АЛЬФА-БАНК». 4. Про схвалення/надання згоди на укладення договору поруки з ПАТ «АЛЬФА-БАНК». 5. Про схвалення/надання згоди на укладення договору поруки з ПАТ «АЛЬФА-БАНК».		Так

Чи проводились у звітному році загальні збори акціонерів у формі заочного голосування? (так/ні) Ні

У разі скликання позачергових загальних зборів зазначаються їх ініціатори:

	Так	Ні
Наглядова рада	X	
Виконавчий орган		X
Ревізійна комісія (ревізор)		X
Акціонери (акціонер), які на день подання вимоги сукупно є власниками 10 і більше відсотків простих акцій товариства		д/в
Інше (зазначити)	Позачергові загальні збори акціонерів відбулися 15.09.2016р.	

У разі скликання, але не проведення чергових загальних зборів зазначається причина їх не проведення д/в

У разі скликання, але не проведення позачергових загальних зборів зазначається причина їх не проведення д/в

ОРГАНИ УПРАВЛІННЯ

Який склад наглядової ради (за наявності)?

	(осіб)
Кількість членів наглядової ради, у тому числі:	7
членів наглядової ради - акціонерів	7
членів наглядової ради - представників акціонерів	0
членів наглядової ради - незалежних директорів	0
членів наглядової ради - акціонерів, що володіють більше ніж 10 відсотками акцій	0
членів наглядової ради - акціонерів, що володіють менше ніж 10 відсотками акцій	7
членів наглядової ради - представників акціонерів, що володіють більше ніж 10 відсотками акцій	0
членів наглядової ради - представників акціонерів, що володіють менше ніж 10 відсотками акцій	0

Чи проводила наглядова рада самооцінку?

	Так	Ні
Складу		X
Організації		X
Діяльності		X
Інше (запишіть)	Наглядова рада самооцінку не проводила.	

Наглядова рада самооцінку не проводила.

Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання наглядової ради протягом останніх трьох років?

93

Які саме комітети створено в складі наглядової ради (за наявності)?

	Так	Ні
Стратегічного планування		X
Аудиторський		X
З питань призначень і винагород		X
Інвестиційний		X
Інші (запишіть)	В складі Наглядової ради комітети не створювались.	
Інші (запишіть)	В складі Наглядової ради комітети не створювались.	

В складі Наглядової ради комітети не створювались.

В складі Наглядової ради комітети не створювались.

Чи створено в акціонерному товаристві спеціальну посаду корпоративного секретаря? (так/ні)

Ні

Яким чином визначається розмір винагороди членів наглядової ради?

	Так	Ні
Винагорода є фіксованою сумою		X
Винагорода є відсотком від чистого прибутку або збільшення ринкової вартості акцій		X
Винагорода виплачується у вигляді цінних паперів товариства		X
Члени наглядової ради не отримують винагороди		X
Інше (запишіть)	Винагорода членам Наглядової ради виплачується у відповідності до договорів, умови яких були затверджені загальними зборами акціонерів.	

Які з вимог до членів наглядової ради викладені у внутрішніх документах акціонерного товариства?

	Так	Ні
Галузеві знання і досвід роботи в галузі		X
Знання у сфері фінансів і менеджменту		X
Особисті якості (чесність, відповідальність)	X	
Відсутність конфлікту інтересів	X	
Граничний вік		X
Відсутні будь-які вимоги		X
Інше (запишіть): Членом Наглядової ради Товариства може бути лише фізична особа. Члени Наглядової ради Товариства не можуть входити одночасно до складу Правління та/або Ревізійної комісії Товариства. До складу Наглядової ради обираються акціонери або особи, які представляють їхні інтереси (представники акціонерів), та/або незалежні директори. Члени Наглядової ради мають відповідати критеріям професійної належності, а також наявності знань та освіти, професійних навичок, функціональної компетенції, досвіду та інших характеристик, необхідних для виконання обов'язків передбачених Законом, Статутом та "Положенням по Наглядову Раду ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО". Членами Наглядової ради не можуть бути: •народні депутати України, члени Кабінету Міністрів України, керівники центральних та місцевих органів виконавчої влади, органів місцевого самоврядування, військовослужбовці, посадові особи органів прокуратури, суду, служби безпеки, внутрішніх справ, державні службовці, крім випадків, коли вони виконують функції з управління корпоративними правами держави та представляють інтереси держави або територіальної громади в Наглядовій раді або Ревізійній комісії; •особи, яким суд заборонив займатись видом діяльності, яким займається й Товариство; •особи, які мають не зняту або непогашену судимість за злочини проти власності, службові чи господарські злочини. Члени Наглядової ради повинні діяти в інтересах Товариства. Члени Наглядової ради мають бути здатними неупереджено та об'єктивно судити про стан справ в Товаристві. Для того, щоб діяльність членів Наглядової ради була ефективною, вони повинні: •виконувати свої наглядові функції, усвідомлюючи основні ризики діяльності Товариства; •брати самовідвід під час прийняття рішень, стосовно яких вони мають конфлікт інтересів; •приділяти достатньо уваги та зусиль виконанню своїх обов'язків; •не брати участі в поточному керівництві роботою Товариства; •приймати рішення виключно в межах своєї компетенції із дотриманням норм чинного законодавства України, Статуту Товариства та вимог "Положення по Наглядову Раду ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО". Члени Наглядової ради несуть персональну відповідальність за виконання рішень Загальних зборів Товариства, якщо вони не суперечать чинному законодавству України і Статуту Товариства. Члени Наглядової ради у випадку невиконання чи неналежного виконання ними своїх обов'язків несуть відповідальність згідно з чинним законодавством.	X	

Коли останній раз було обрано нового члена наглядової ради, яким чином він ознайомився зі своїми правами та обов'язками?

	Так	Ні
Новий член наглядової ради самостійно ознайомився із змістом внутрішніх документів акціонерного товариства	X	
Було проведено засідання наглядової ради, на якому нового члена наглядової ради ознайомили з його правами та обов'язками		X
Для нового члена наглядової ради було організовано спеціальне навчання (з корпоративного управління або фінансового менеджменту)		X
Усіх членів наглядової ради було переобрано на повторний строк або не було обрано нового члена		X
Інше (запишіть)	Обраний у 2017 році новий член Наглядової ради самостійно	

ознайомився із змістом
внутрішніх документів ПрАТ
"Рівнеобленерго".

Чи створено у вашому акціонерному товаристві ревізійну комісію або введено посаду ревізора? (так, створено ревізійну комісію / так, введено посаду ревізора / ні)

так, створено
ревізійну комісію

Якщо в товаристві створено ревізійну комісію:

кількість членів ревізійної комісії 5 осіб;

Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання ревізійної комісії протягом останніх трьох років? 7

Відповідно до статуту вашого акціонерного товариства, до компетенції якого з органів (загальних зборів акціонерів, наглядової ради чи виконавчого органу) належить вирішення кожного з цих питань?

	Загальні збори акціонерів	Наглядова рада	Виконавчий орган	Не належить до компетенції жодного органу
Визначення основних напрямів діяльності (стратегії)	Так	Ні	Ні	Ні
Затвердження планів діяльності (бізнес-планів)	Ні	Так	Ні	Ні
Затвердження річного фінансового звіту або балансу, або бюджету	Так	Ні	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів виконавчого органу	Ні	Так	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів наглядової ради	Так	Ні	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів ревізійної комісії	Так	Ні	Ні	Ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів виконавчого органу	Ні	Так	Ні	Ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів наглядової ради	Так	Ні	Ні	Ні
Прийняття рішення про притягнення до майнової відповідальності членів виконавчого органу	Ні	Так	Ні	Ні
Прийняття рішення про додатковий випуск акцій	Так	Ні	Ні	Ні
Прийняття рішення про викуп, реалізацію та розміщення власних акцій	Так	Ні	Ні	Ні
Затвердження зовнішнього аудитора	Ні	Так	Ні	Ні
Затвердження договорів, щодо яких існує конфлікт інтересів	Так	Так	Ні	Ні

Чи містить статут акціонерного товариства положення, яке обмежує повноваження виконавчого органу приймати рішення про укладення договорів, враховуючи їх суму, від імені акціонерного товариства? (так/ні) Так

Чи містить статут або внутрішні документи акціонерного товариства положення про конфлікт інтересів, тобто суперечність між особистими інтересами посадової особи або пов'язаних з нею осіб та обов'язком діяти в інтересах акціонерного товариства?(так/ні) Так

Які документи існують у вашому акціонерному товаристві?

	Так	Ні
Положення про загальні збори акціонерів	X	
Положення про наглядову раду	X	
Положення про виконавчий орган	X	
Положення про посадових осіб акціонерного товариства		X
Положення про ревізійну комісію (або ревізора)	X	
Положення про акції акціонерного товариства		X
Положення про порядок розподілу прибутку		X
Інше (запишіть):	д/в	

Яким чином акціонери можуть отримати таку інформацію про діяльність вашого акціонерного товариства?

	Інформація розповсюджується на загальних зборах	Публікується у пресі, оприлюднюється в загальнодоступній інформаційній базі даних НКЦПФР про ринок цінних паперів	Документи надаються для ознайомлення безпосередньо в акціонерному товаристві	Копії документів надаються на запит акціонера	Інформація розміщується на власній інтернет-сторінці акціонерного товариства
Фінансова звітність, результати діяльності	Так	Так	Так	Так	Так
Інформація про акціонерів, які володіють 10 відсотків та більше статутного капіталу	Ні	Так	Так	Так	Так
Інформація про склад органів управління товариства	Так	Так	Так	Так	Так
Статут та внутрішні документи	Ні	Ні	Так	Так	Ні
Протоколи загальних зборів акціонерів після їх проведення	Ні	Ні	Так	Так	Так
Розмір винагороди посадових осіб акціонерного товариства	Ні	Ні	Ні	Ні	Ні

Чи готує акціонерне товариство фінансову звітність у відповідності до міжнародних стандартів фінансової звітності? (так/ні) Так

Скільки разів на рік у середньому проводилися аудиторські перевірки акціонерного товариства зовнішнім аудитором протягом останніх трьох років?

	Так	Ні
Не проводились взагалі		X
Менше ніж раз на рік		X
Раз на рік	X	
Частіше ніж раз на рік		X

Який орган приймав рішення про затвердження зовнішнього аудитора?

	Так	Ні
Загальні збори акціонерів		X
Наглядова рада	X	
Виконавчий орган		X
Інше (запишіть)	д/в	

Чи змінювало акціонерне товариство зовнішнього аудитора протягом останніх трьох років? (так/ні) Так

З якої причини було змінено аудитора?

	Так	Ні
Не задовольняв професійний рівень		X
Не задовольняли умови договору з аудитором		X
Аудитора було змінено на вимогу акціонерів		X
Інше (запишіть)	У зв'язку із виключенням попереднього аудитора з Реєстру аудиторських фірм та аудиторів.	

Який орган здійснював перевірки фінансово-господарської діяльності акціонерного товариства в минулому році?

	Так	Ні
Ревізійна комісія (ревізор)	X	
Наглядова рада		X
Відділ внутрішнього аудиту акціонерного товариства		X
Стороння компанія або сторонній консультант	X	
Перевірки не проводились		X
Інше (запишіть)	д/в	

З ініціативи якого органу ревізійна комісія (ревізор) проводила перевірку останнього разу?

	Так	Ні
З власної ініціативи	X	
За дорученням загальних зборів		X
За дорученням наглядової ради		X

За зверненням виконавчого органу		X
На вимогу акціонерів, які в сукупності володіють понад 10 відсотків голосів		X
Інше (запишіть)	д/в	

Чи отримувало ваше акціонерне товариство протягом останнього року платні послуги консультантів у сфері корпоративного управління чи фінансового менеджменту? (так/ні) Ні
ЗАЛУЧЕННЯ ІНВЕСТИЦІЙ ТА ВДОСКОНАЛЕННЯ ПРАКТИКИ
КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛІННЯ

Чи планує ваше акціонерне товариство залучити інвестиції кожним з цих способів протягом наступних трьох років?

	Так	Ні
Випуск акцій		X
Випуск депозитарних розписок		X
Випуск облігацій		X
Кредити банків		X
Фінансування з державного і місцевих бюджетів		X
Інше (запишіть): д/в		

Чи планує ваше акціонерне товариство залучити іноземні інвестиції протягом наступних трьох років*?

Так, уже ведемо переговори з потенційним інвестором	
Так, плануємо розпочати переговори	
Так, плануємо розпочати переговори в наступному році	
Так, плануємо розпочати переговори протягом двох років	
Ні, не плануємо залучити іноземні інвестиції протягом наступних трьох років	X
Не визначились	

Чи планує ваше акціонерне товариство включити власні акції до лістингу фондових бірж протягом наступних трьох років? (так/ні/не визначились) Ні

Чи змінювало акціонерне товариство особу, яка веде облік прав власності на акції у депозитарній системі України протягом останніх трьох років? Ні

Чи має акціонерне товариство власний кодекс (принципи, правила) корпоративного управління? (так/ні) Ні

У разі наявності у акціонерного товариства кодексу (принципів, правил) корпоративного управління вкажіть дату його прийняття: ; яким органом управління прийнятий: д/в

Чи оприлюднено інформацію про прийняття акціонерним товариством кодексу (принципів, правил) корпоративного управління? (так/ні) Ні; укажіть яким чином його оприлюднено: д/в

Вкажіть інформацію щодо дотримання/недотримання кодексу корпоративного управління (принципів, правил) в акціонерному товаристві (з посиланням на джерело розміщення їх тексту), відхилення та причини такого відхилення протягом року

д/в

			КОДИ
		Дата(рік, місяць, число)	2018 01 01
Підприємство	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"	за ЄДРПОУ	05424874
Територія		за КОАТУУ	5610100000
Організаційно- правова форма господарювання		за КОПФГ	230
Вид економічної діяльності		за КВЕД	35.12
Середня кількість працівників	1886		
Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака			
Адреса	вул. Князя Володимира, 71, м. Рівне, Рівненська обл., 33013		
Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):			
за положеннями (стандартами бухгалтерського обліку)			
за міжнародними стандартами фінансової звітності			v

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31.12.2017 р.**

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
1	2	3	4	5
I. Необоротні активи				
Нематеріальні активи:	1000	2228	2562	0
первісна вартість	1001	29057	30163	0
накопичена амортизація	1002	-26829	-27601	0
Незавершені капітальні інвестиції	1005	13212	18260	0
Основні засоби:	1010	1459201	1482210	0
первісна вартість	1011	3837981	3998824	0
знос	1012	-2378780	-2516614	0
Інвестиційна нерухомість:	1015	0	0	0
первісна вартість	1016	0	0	0
знос	1017	0	0	0
Довгострокові біологічні активи:	1020	0	0	0

первісна вартість	1021	0	0	0
накопичена амортизація	1022	0	0	0
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	32924	205376	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	0	0	0
Відстрочені податкові активи	1045	0	0	0
Гудвіл	1050	0	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0	0
Інші необоротні активи	1090	730	454	0
Усього за розділом I	1095	1508295	1708862	0
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	20234	22892	0
Виробничі запаси	1101	20095	22836	0
Незавершене виробництво	1102	139	56	0
Готова продукція	1103	0	0	0
Товари	1104	0	0	0
Поточні біологічні активи	1110	0	0	0
Депозити перестраховання	1115	0	0	0
Векселі одержані	1120	0	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	72050	92444	0
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	1339	28075	0
з бюджетом	1135	5087	3291	0
у тому числі з податку на прибуток	1136	5030	640	0
з нарахованих доходів	1140	249	1449	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	415987	478084	0
Поточні фінансові інвестиції	1160	170071	4534	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	41725	50553	0
Готівка	1166	0	0	0
Рахунки в банках	1167	41536	50256	0
Витрати майбутніх періодів	1170	322	0	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0	0
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0	0

інших страхових резервах	1184	0	0	0
Інші оборотні активи	1190	30991	40250	0
Усього за розділом II	1195	758055	721572	0
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0	0
Баланс	1300	2266350	2430434	0

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
I. Власний капітал				
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	21284	21284	0
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0	0
Капітал у дооцінках	1405	2947	-5569	0
Додатковий капітал	1410	0	0	0
Емісійний дохід	1411	0	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0	0
Резервний капітал	1415	5321	5321	0
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	1251435	1355381	0
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Усього за розділом I	1495	1280987	1376417	0
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	182721	166078	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	407863	421008	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	0	0	0
Довгострокові забезпечення	1520	4934	5974	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	4934	5974	0
Цільове фінансування	1525	208	48	0
Благодійна допомога	1526	0	0	0
Страхові резерви, у тому числі:	1530	0	0	0
резерв довгострокових зобов'язань; (на початок звітного періоду)	1531	0	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат; (на початок звітного періоду)	1532	0	0	0
резерв незароблених премій; (на початок звітного періоду)	1533	0	0	0
інші страхові резерви; (на початок звітного періоду)	1534	0	0	0
Інвестиційні контракти;	1535	0	0	0

Призовий фонд	1540	0	0	0
Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0	0
Усього за розділом II	1595	595726	593108	0
III. Поточні зобов'язання і забезпечення				
Короткострокові кредити банків	1600	163145	168403	0
Векселі видані	1605	0	0	0
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов'язаннями	1610	0	0	0
за товари, роботи, послуги	1615	8170	11778	0
за розрахунками з бюджетом	1620	9588	2248	0
за у тому числі з податку на прибуток	1621	0	0	0
за розрахунками зі страхування	1625	417	1369	0
за розрахунками з оплати праці	1630	4107	5341	0
за одержаними авансами	1635	178248	224992	0
за розрахунками з учасниками	1640	1319	1319	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	0
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	4768	6885	0
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	19875	38574	0
Усього за розділом III	1695	389637	460909	0
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	0	0	0
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0	0
Баланс	1900	2266350	2430434	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

д/в
Невмержицький Сергій Миколайович
Степанчук Олена Володимирівна

Підприємство

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ
ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2018 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

05424874

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 12 місяців 2017 р.****I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	2151518	1677461
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховання	2012	0	0
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(2004035)	(1645246)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий: прибуток	2090	147483	32215
збиток	2095	(0)	(0)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	0	0
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	0	0
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	0	0
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	0	0
Інші операційні доходи	2120	21100	18866
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	0	0
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	0	0
Адміністративні витрати	2130	(27391)	(24576)
Витрати на збут	2150	(0)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(5865)	(4945)
Витрат від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	(0)	(0)
Витрат від первісного визнання біологічних активів і	2182	(0)	(0)

сільськогосподарської продукції			
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	135327	21560
збиток	2195	(0)	(0)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	30067	32334
Інші доходи	2240	52777	7579
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(65825)	(24430)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(6708)	(19321)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	145638	17722
збиток	2295	(0)	(0)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-27238	-3425
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	118400	14297
збиток	2355	(0)	(0)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-10424	3594
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	-193	257
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-10617	3851
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	1942	-693
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-8674	3158
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	109726	17455

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	75933	68975
Витрати на оплату праці	2505	169649	150604
Відрахування на соціальні заходи	2510	36686	32508
Амортизація	2515	141200	124488

Інші операційні витрати	2520	51602	48759
Разом	2550	475070	425334

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Середньорічна кількість простих акцій	2600	85134168	85134168
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	85134168	85134168
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	1.39075	0.16793
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	1.39075	0.16793
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0	0

Примітки

Керівник

Головний бухгалтер

д/в

Невмержицький Сергій Миколайович

Степанчук Олена Володимирівна

Підприємство

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ
ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2018 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

05424874

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за 12 місяців 2017 р.**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від: Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	2496872	2010125
Повернення податків і зборів	3005	29	50
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	3594	2385
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	110047	40366
Надходження від повернення авансів	3020	74	48
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	3621	3086
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	11495	8703
Надходження від операційної оренди	3040	139	136
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	0	0
Надходження від страхових премій	3050	0	0
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	0	0
Інші надходження	3095	1780	3393
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(173206)	(71627)
Праці	3105	(136005)	(123053)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(35406)	(34801)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(161277)	(106011)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(37549)	(18443)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(80580)	(49256)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(43148)	(38312)
Витрачання на оплату авансів	3135	(1846158)	(1543481)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(2644)	(2108)

Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(700)	(921)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(0)	(0)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(0)	(0)
Інші витрачання	3190	(5740)	(392163)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	266515	-205873
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	13097	0
необоротних активів	3205	672	338
Надходження від отриманих: відсотків	3215	29205	32364
дивідендів	3220	0	0
Надходження від деривативів	3225	0	0
Надходження від погашення позик	3230	0	0
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	0
Інші надходження	3250	215113	34291
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(245953)	(103304)
необоротних активів	3260	(195123)	(127261)
Виплати за деривативами	3270	(0)	(0)
Витрачання на надання позик	3275	(0)	(0)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(0)	(0)
Інші платежі	3290	(0)	(0)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-182989	-163572
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	160343	536992
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	0	0
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(0)	(0)
Погашення позик	3350	-160343	-153562
Сплату дивідендів	3355	(14227)	(0)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(60471)	(19206)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(0)	(0)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(0)	(0)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(0)	(0)

Інші платежі	3390	(0)	(0)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	-74698	364224
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	8828	-5221
Залишок коштів на початок року	3405	41725	46946
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	50553	41725

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

д/в
Невмержицький Сергій Миколайович
Степанчук Олена Володимирівна

Підприємство

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ
ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ
2018 01 01
05424874

за ЄДРПОУ

Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом) за 12 місяців 2017 р.

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	0	0	0	0
Коригування на: амортизацію необоротних активів	3505	0	X	0	X
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	0	0	0	0
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	0	0	0	0
Прибуток (збиток) від участі в капіталі	3521	0	0	0	0
Зміна вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю, та дохід (витрати) від первісного визнання	3522	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу та груп вибуття	3523	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації фінансових інвестицій	3524	0	0	0	0
Зменшення (відновлення) корисності необоротних активів	3526	0	0	0	0
Фінансові витрати	3540	X	0	X	0
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) запасів	3551	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних біологічних активів	3552	0	0	0	0
Збільшення (зменшення)	3553	0	0	0	0

дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги					
Зменшення (збільшення) іншої поточної дебіторської заборгованості	3554	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) витрат майбутніх періодів	3556	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) інших оборотних активів	3557	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	0	0	0	0
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги	3561	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками з бюджетом	3562	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками зі страхування	3563	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками з оплати праці	3564	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) доходів майбутніх періодів	3566	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) інших поточних зобов'язань	3567	0	0	0	0
Сплачений податок на прибуток	3580	X	0	X	0
Сплачені відсотки	3585	X	0	X	0
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	0	0	0	0
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності					
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	X	0	X
необоротних активів	3205	0	X	0	X
Надходження від отриманих: відсотків	3215	0	X	0	X
дивідендів	3220	0	X	0	X
Надходження від деривативів	3225	0	X	0	X
Надходження від погашення позик	3230	0	X	0	X
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	X	0	X
Інші надходження	3250	0	X	0	X
Витрачання на придбання:	3255	X	0	X	(0)

фінансових інвестицій					
необоротних активів	3260	X	0	X	0
Виплати за деривативами	3270	X	0	X	0
Витрачання на надання позик	3275	X	0	X	0
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	X	0	X	0
Інші платежі	3290	X	0	X	0
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	0	0	0	0
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності					
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	X	0	X
Отримання позик	3305	0	X	0	X
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	X	0	X
Інші надходження	3340	0	X	0	X
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	X	0	X	0
Погашення позик	3350	X	0	X	0
Сплату дивідендів	3355	X	0	X	0
Витрачання на сплату відсотків	3360	X	0	X	0
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	X	0	X	0
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	X	0	X	0
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	X	0	X	0
Інші платежі	3390	X	0	X	0
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	0	0	0	0
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	0	0	0	0
Залишок коштів на початок року	3405	0	X	0	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	0	0	0	0

Примітки

Керівник

Головний бухгалтер

Підприємство веде звіт про рух грошових коштів за прямим методом.

Невмержицький Сергій Миколайович

Степанчук Олена Володимирівна

Підприємство

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"РІВНЕОБЛЕНЕРГО"

(найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2018 | 01 | 01

05424874

**Звіт про власний капітал
за 12 місяців 2017 р.**

Стаття	Код рядка	Зареєстрований капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	21284	2947	0	5321	1251435	0	0	1280987
Коригування: Зміна облікової політики	4005	0	0	0	0	0	0	0	0
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0
Скоригований залишок на початок року	4095	21284	2947	0	5321	1251435	0	0	1280987
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	118400	0	0	118400
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	-8516	0	0	-158	0	0	-8674

прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів									
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	0	0	0	0	0	0	0
Придбання (продаж) неконтрольованої	4291	0	0	0	0	0	0	0	0

частки в дочірньому підприємстві									
Разом змін у капіталі	4295	0	-8516	0	0	103946	0	0	95430
Залишок на кінець року	4300	21284	-5569	0	5321	1355381	0	0	1376417

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

д/в
Невмержицький Сергій Миколайович
Степанчук Олена Володимирівна

Примітки до фінансової звітності, складеної відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності

Текст приміток

Примітки до фінансової звітності
за рік, що закінчився 31 грудня 2017 року

1. Загальна інформація

Приватне акціонерне товариство "Рівнеобленерго" (далі – Компанія або Рівнеобленерго) зареєстроване згідно з чинним законодавством України. Спочатку Компанія була створена як державне підприємство і стала відкритим акціонерним товариством відповідно до законодавства України згідно Указу Президента України «Про структурну перебудову в електроенергетичному комплексі України» від 4 квітня 1995 року та наказу Міністерства енергетики та електрифікації України від 2 серпня 1995 року.

В результаті тендеру в 2001 році основним акціонером Компанії став приватний інвестор. 12 квітня 2011 року у зв'язку зі зміною назви Компанія була перереєстрована як Публічне Акціонерне Товариство "АЕС Рівнеобленерго" згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів. 30 квітня 2013 року у зв'язку зі зміною назви Компанія була перереєстрована як Публічне Акціонерне Товариство "Рівнеобленерго" згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів, згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів 06.04.2017 р. Компанія була перереєстрована як Приватне Акціонерне Товариство "Рівнеобленерго"

Основною діяльністю Компанії є передача та постачання електроенергії фізичним та юридичним особам в м. Рівне та Рівненській області, Україна.

Товариство отримало ліцензії Національної комісії регулювання електроенергетики України («НКРЕ») на постачання та передачу електроенергії від 16 травня 2013 року.

Юридична адреса Компанії: вул. Князя Володимира, буд. 71, м. Рівне, 33013, Україна

2. Основні положення облікової політики

2.1. Основа підготовки фінансової звітності

Фінансова звітність Компанії підготовлена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності ("МСФЗ").

Ця фінансова звітність була підготовлена відповідно до принципу оцінки за історичною вартістю, за винятком таких статей: основних засобів і фінансових активів, що утримуються для продажу, які оцінюються та справедливою вартістю, відповідно.

У фінансовій звітності представлена порівняльна інформація за попередній період.

Функціональна валюта та валюта звітності

Фінансова звітність представлена в Українській гривні, що є функціональною валютою Компанії.

Уся фінансова інформація, представлена в Українських гривнях, округлюється до найближчої тисячі, якщо не зазначене інше.

Операції в інших валютах розглядаються як операції в іноземній валюті. Операції в іноземній валюті спочатку відображаються у функціональній валюті за курсом, що діє на дату здійснення операції. Монетарні активи і зобов'язання, виражені в іноземній валюті, перераховуються у функціональну валюту за обмінним курсом, що діє на звітну дату. Усі курсові різниці відображаються у звіті про сукупні прибутки та збитки за період.

Припущення щодо функціонування компанії в найближчому майбутньому

На дату затвердження звітності Компанія функціонує у нестабільному середовищі, пов'язаному зі світовою економічною кризою. Поліпшення економічної ситуації в Україні залежатиме значною мірою від ефективності фіскальних та інших заходів, що здійснюються урядом України. У той же час не існує чіткого уявлення того, які заходи прийматиме уряд України для подолання кризи. У зв'язку з відсутністю чіткого плану заходів уряду щодо виходу з кризи неможливо достовірно оцінити ефект впливу поточної економічної ситуації на фінансовий стан Компанії. В результаті виникає невизначеність, яка може вплинути на майбутні операції, можливість відшкодування вартості активів Компанії та здатність Компанії обслуговувати і сплачувати свої борги у міру настання строків їхнього погашення. Ця фінансова звітність не містить жодних коригувань, які

можуть мати місце в результаті такої невизначеності. Про такі коригування буде повідомлено, якщо вони стануть відомі та зможуть бути оцінені.

2.2. Нематеріальні активи

Нематеріальні активи відображаються в обліку по первісній вартості за вирахуванням нарахованої амортизації.

Самостійно створені нематеріальні активи визнаються лише якщо вони створені на стадії розробки (в розумінні МСФО 38 "Нематеріальні активи") і Компанія може продемонструвати наступне:

- Технічну здійсненність завершення створення нематеріального активу, так, щоб його можна було використовувати або продати;
- Намір завершити створення нематеріального активу та використовувати його або продати;
- Здатна використати нематеріальний актив;
- Те, яким чином нематеріальний актив буде створювати ймовірні майбутні економічні вигоди;
- Наявність достатніх технічних, фінансових та інших ресурсів для завершення розробки, використання активу.
- Здатність надійно оцінити витрати, які відносяться до нематеріального активу в процесі його розробки.

Амортизація нараховується прямолінійним методом протягом строку корисного використання активу. Нематеріальні активи перевіряються на знецінення при появі ризиків знецінення.

Очікуваний строк використання активу перевіряється на кінець кожного звітного періоду. Зміна строків корисного використання є зміною облікових оцінок і відображається перспективно.

У звітному періоді у якості нематеріальних активів Компанія обліковує програмні продукти та інші нематеріальні активи.

2.3. Основні засоби

Об'єкти необоротних активів відображаються в балансі Компанії по первісній вартості за мінусом накопиченого зносу та будь-яких збитків від знецінення об'єкту. Первісна вартість таких засобів включає витрати, безпосередньо пов'язані із придбанням активів, і, по кваліфікаційним активам, капіталізовані витрати за позиками. Для об'єктів, зведених господарським способом – собівартістю будуть визнані всі витрати, безпосередньо пов'язані з веденням такого будівництва та розподілені накладні витрати (матеріали, заробітна плата, амортизація обладнання, задіяного у будівництві та ін.).

Витрати на ремонт та обслуговування відносяться в склад витрат того періоду, коли такі витрати були понесені.

Витрати на реконструкцію та модернізацію капіталізуються. Непридатні для подальшого використання частини основних засобів визнаються в складі запасів і в подальшому реалізуються як брухт..

Прибутки (збитки) від вибуття основних засобів відображаються в складі прибутків та збитків по мірі їх виникнення.

Компанія має право оренди та право на тимчасове використання земельних ділянок, на яких знаходяться її будівлі, споруди, передавальні пристрої та прилеглі до них території, та сплачує орендну плату та податок за землю, які нараховуються у порядку, визначеному державою. В розрахунку враховуються дані загальної площі земельної ділянки та характер її використання. У вартість незавершеного будівництва включені аванси, видані на капітальне будівництво і придбання основних засобів.

Вартість об'єктів основних засобів відноситься на витрати шляхом нарахування амортизації протягом строку корисного використання такого активу. Для кожного об'єкту основних засобів встановлюється свій очікуваний строк корисного використання. В деяких випадках, очікуваний строк корисного використання може бути меншим, ніж строк економічної служби активу в силу специфіки очікуваної корисності активу для Компанії. Розрахункова оцінка строку корисного використання активу проводиться із застосуванням професійного судження, заснованого на досвіді роботи Компанії з аналогічними активами. Очікуваний строк корисного використання при необхідності переглядається.

Амортизація основних засобів нараховується прямолінійним методом протягом таких очікуваних строків корисної служби відповідних активів:

Групи основних засобів Термін корисного використання

Будівлі 40 років

Лінії електропередачі 30 років

Виробничі машини та обладнання 3-20 років

Транспортні засоби 5-20 років

Виробничий інвентар, офісні меблі та обладнання та інше 5-10 років

Компанія оцінює строк корисного використання основних засобів не рідше, аніж на кінець кожного фінансового року і, якщо очікування відрізняються від попередніх оцінок, зміни відображаються як зміна в облікових оцінках у відповідності до МСФО 8 (IAS 8) "Облікова політика, зміни в облікових оцінках та помилки".

Такі оцінки можуть справляти суттєвий вплив на балансову вартість основних засобів та на амортизаційні відрахування протягом періоду.

2.4. Зменшення корисності не фінансових активів

На кожну звітну дату Компанія визначає, чи є ознаки можливого зменшення корисності активу.

Якщо такі ознаки існують, або якщо необхідно виконати щорічне тестування активу на зменшення корисності, Компанія оцінює суму очікуваного відшкодування активу. Сума очікуваного відшкодування активу - це більша з наступних величин: справедливої вартості активу або підрозділу, що генерує грошові потоки, за вирахуванням витрат на продаж, і вартості використання активу. Сума очікуваного відшкодування визначається для окремого активу, за винятком активів, які не генерують надходження грошових коштів, які, в основному, незалежні від надходжень, що генеруються іншими активами або групами активів. Якщо балансова вартість активу перевищує його суму очікуваного відшкодування, актив вважається таким, корисність якого зменшилася і списується до вартості відшкодування. Під час оцінки вартості використання, майбутні грошові потоки дисконтуються за ставкою дисконтування до оподаткування, яка відображає поточну ринкову оцінку вартості грошей у часі та ризику, притаманні активу. Збитки від зменшення корисності визнаються у звіті про фінансові результати в складі витрат.

На кожну звітну дату Компанія визначає, чи є ознаки того, що раніше визнані збитки від зменшення корисності більше не існують або зменшилися. Якщо така ознака є, розраховується сума відшкодування. Раніше визнані збитки від зменшення корисності відновлюються тільки у тому випадку, якщо мала місце зміна в оцінці, яка використовувалася для визначення суми очікуваного відшкодування активу, з часу останнього визнання збитку від зменшення корисності.

У зазначеному випадку балансова вартість активу підвищується до суми очікуваного відшкодування. Отримана сума не може перевищувати балансову вартість (за вирахуванням амортизації), за якою цей актив визнавався б у випадку, якщо б у попередні роки не був визнаний збиток від зменшення корисності. Сторнування вартості визнається у звіті про фінансові результати за період. Після такої зміни вартості майбутні амортизаційні відрахування коригуються таким чином, щоб амортизувати переглянуту балансову вартість активу, за вирахуванням залишкової вартості, на систематичній основі протягом строку корисної служби.

2.5. Фінансові інструменти

Компанія визнає фінансові активи та фінансові зобов'язання у своєму звіті про фінансовий стан тоді і тільки тоді, коли воно стає стороною контрактних зобов'язань на інструменти. Фінансові активи та зобов'язання визнаються на дату здійснення операції.

Фінансові активи і фінансові зобов'язання спочатку визнаються за справедливою вартістю при первинному визнанні. Витрати, що безпосередньо відносяться до придбання фінансових активів або фінансових зобов'язань, які відображено за справедливою вартістю через прибутки або збитки, відносяться безпосередньо на прибутки і збитки. Облікова політика відносно подальшої переоцінки цих інструментів розкривається у відповідних розділах облікової політики, викладеній нижче.

Фінансові активи і фінансові зобов'язання, які взаємно зараховуються, а чисті суми відображаються в балансі, лише тоді, коли Компанія має юридично закріплене право заліку визнаних сум і має намір або погасити їх на нетто-основі, або одночасно реалізувати актив і погасити зобов'язання.

2.6. Фінансові активи

Класифікація та оцінка

Фінансові активи класифікуються таким чином:

- фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через прибутки та збитки;
- позики та дебіторська заборгованість;
- фінансові активи, які утримуються до погашення;
- фінансові активи, доступні для продажу;

Фінансові активи Компанії включають грошові кошти, депозити, торгіву та іншу дебіторську заборгованість.

Фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через прибутки та збитки

Фінансовий актив є фінансовим активом, який переоцінюється за справедливою вартістю через прибуток або збиток, якщо він класифікується як утримуваний для продажу або є таким після первісного визнання. Фінансові активи переоцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток, якщо Компанія управляє такими інвестиціями та приймає рішення про купівлю або продаж на основі їхньої справедливої вартості відповідно до прийнятого управління ризиками або інвестиційною стратегією. Після первісного визнання витрати, що мають відношення до здійснення операції, визнаються у прибутках або збитках у міру виникнення. Фінансові активи, які переоцінюються за справедливою вартістю, з відображенням переоцінки як прибутку або збитку, оцінюються за справедливою вартістю; відповідні зміни визнаються у прибутках або збитках.

У Компанії відсутні фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через прибутки та збитки.

Позики та дебіторська заборгованість

Торгова дебіторська заборгованість, видані позики та інша дебіторська заборгованість, які мають фіксовані або визначені платежі, і які не котируються на активному ринку, класифікуються як позики та дебіторська заборгованість. Позики та дебіторська заборгованість оцінюються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотка, за вирахуванням збитку від знецінення. Процентні доходи визнаються із застосуванням методу ефективної ставки відсотка, за винятком короткострокової дебіторської заборгованості, коли визнання процентів не буде суттєвим.

У дану категорію, головним чином, відноситься торговельна та інша дебіторська заборгованість.

Фінансові активи, які утримуються до погашення

Якщо Компанія має намір і може утримувати до погашення боргові цінні папери, такі фінансові інструменти класифікуються як утримувані до погашення. Утримувані до погашення фінансові активи спочатку визнаються за справедливою вартістю, плюс витрати, безпосередньо пов'язані з проведенням операції. Після первісного визнання фінансові активи, утримувані до погашення, оцінюються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективного відсотка крім випадків, коли вплив ефекту амортизації є несуттєвим, та за вирахуванням збитків від знецінення.

Фінансові активи, доступні для продажу

Доступні для продажу фінансові активи - це непохідні фінансові активи, які спеціально віднесені в цю категорію або які не були віднесені до жодної з інших трьох категорій. Після первісного визнання фінансові активи, доступні для продажу, оцінюються за справедливою вартістю, а нереалізований прибуток або збиток визнаються в іншому сукупному доході.

При вибутті інвестиції накопичені прибутки або збитки, раніше відображені в іншому сукупному доході, визнаються у звіті про фінансові результати за період. Відсотки, зароблені або сплачені з інвестицій, відображаються у фінансовій звітності як процентний дохід або витрата, з використанням методу ефективного відсотка. Дивіденди, зароблені з інвестицій, визнаються у звіті про фінансові результати за статтею "Дивіденди отримані" в момент отримання прав на них.

Знецінення фінансових активів

Фінансові активи оцінюються на наявність ознак знецінення на кожну дату балансу. Фінансові активи вважаються знеціненими, коли існують об'єктивні свідчення того, що в результаті одного або більш подій, які трапилися після первинного визнання фінансового активу, на передбачуваний майбутній рух грошових коштів від даної інвестиції надана негативна дія.

Об'єктивні свідчення знецінення можуть включати:

- істотні фінансові скрути емітента або контрагента; або

- невиконання зобов'язань або несплата в строк відсотків або основної суми заборгованості; або
- коли існує ймовірність, що позичальник збанкрутує або проводитиме фінансову реорганізацію.

Активи, що обліковуються за амортизованою вартістю

Стосовно фінансових активів, які обліковуються за амортизованою вартістю, Компанія проводить оцінку існування об'єктивних свідчень знецінення індивідуально значимих фінансових активів, або сукупно за фінансовими активами, які не є індивідуально значимими.

Для фінансових активів, які відображено за амортизованою вартістю, сумою знецінення є різниця між балансовою вартістю активу і поточною вартістю передбачуваних майбутніх потоків грошових коштів, дисконтованих по первинній ефективній ставці відсотка для даного фінансового активу. Збиток від знецінення безпосередньо зменшує балансову вартість всіх фінансових активів, за винятком торгівельної дебіторської заборгованості, зниження вартості якої здійснюється за рахунок резерву під знецінення.

Резерв на знецінення торгової та іншої дебіторської заборгованості

Компанія нараховує резерв на знецінення торгової та іншої дебіторської заборгованості виходячи із оцінки Компанії можливості стягнення заборгованості з конкретних клієнтів. Якщо відбувається зниження кредитоспроможності будь-якого із крупних клієнтів, або фактичні збитки від невиконання зобов'язань боржниками перевищують оцінки Компанії, фактичні результати можуть відрізнитися від вказаних оцінок. Якщо Компанія визначає, що не існує об'єктивного підтвердження факту знецінення конкретної дебіторської заборгованості, незалежно від суми, така дебіторська заборгованість включається до категорії дебіторів із близькими характеристиками кредитного ризику. Резерв під сумнівну дебіторську заборгованість створюється з застосуванням коефіцієнту сумнівності:

Строк виникнення дебіторської заборгованості Коефіцієнт сумнівності

Менше 2-х місяців 0.00-0.01

2-3 місяці 0.09-0.09

4-6 місяців 0.25-0.28

7-9 місяців 0.44-0.49

10-12 місяців 0.58-0.65

13-15 місяців 1.00-1.00

16-18 місяців 1.00-1.00

19-24 місяців 1.00-1.00

25-30 місяців 1.00-1.00

більше 30 місяців 1.00-1.00

У разі, коли дебіторська заборгованість стає безнадійною, вона списується за рахунок резерву під сумнівну дебіторську заборгованість. Оплата раніше списаних сум визнається в складі доходів періоду.

Фінансові активи, доступні для продажу

Якщо фінансовий актив категорії доступний для продажу визнається знеціненим, то доходи або витрати, накопичені в іншому сукупному доході, переносять в прибутки або збитки за період.

Якщо в наступному періоді розмір збитку від знецінення фінансового активу (за винятком пайових інструментів категорії доступні для продажу) зменшується і таке зменшення може бути об'єктивно прив'язане до події, яка мала місце після визнання знецінення, то раніше відображений збиток від знецінення відновлюється через прибутки та збитки. При цьому балансова вартість фінансових активів на дату відновлення збитку від знецінення не може перевищувати балансову вартість, яка була б відображена у випадку, якщо б знецінення не визнавалося.

Збитки від знецінення інструментів капіталу категорії доступні для продажу, раніше відображені в прибутках і збитках, не відновлюються. Будь-яке збільшення справедливої вартості таких активів після визнання збитку від знецінення відображається безпосередньо в іншому сукупному доході.

Припинення визнання фінансових активів

Компанія припиняє визнавати фінансові активи тільки в разі припинення договірних прав на грошові потоки по них або в разі передачі фінансового активу і відповідних ризиків і вигод іншому підприємству. Якщо Компанія не передає і не зберігає практично всі ризики та вигоди від володіння активом та продовжує контролювати переданий актив, то вона продовжує відображати

свою частку в даному активі і пов'язані з ним можливі зобов'язання. Якщо Компанія зберігає практично всі ризики та вигоди від володіння переданим фінансовим активом, вона продовжує враховувати даний фінансовий актив. При повному припиненні визнання фінансового активу різниця між балансовою вартістю активу та сумою отриманої і належної до отримання винагороди, а також дохід або витрата, накопичений в іншому сукупному доході, відносяться на прибутки і збитки.

2.7. Фінансові зобов'язання

Класифікація та оцінка

Фінансові зобов'язання класифікуються або як такі, що "оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток", або як "інші фінансові зобов'язання". Компанія класифікує свої фінансові зобов'язання при їх первісному визнанні. Всі фінансові зобов'язання спочатку визнаються за справедливою вартістю.

Фінансові зобов'язання Компанії включають торговельну та іншу кредиторську заборгованість, кредити та позики.

Фінансові зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток Категорія "фінансові зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток" включає фінансові зобов'язання, призначені для торгівлі, і фінансові зобов'язання, визначені при первісному визнанні в якості зобов'язань, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток. Фінансові зобов'язання класифікуються як призначені для торгівлі, якщо вони придбані з метою продажу в найближчому майбутньому. Похідні фінансові інструменти також класифікуються в якості призначених для торгівлі, за винятком випадків, коли вони визначаються як інструменти ефективного хеджування.

Доходи і витрати за зобов'язаннями, призначеним для торгівлі, визнаються у звіті фінансові результати.

Фінансові зобов'язання, визначені при первісному визнанні в якості зобов'язань, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток, відносяться в цю категорію на дату первісного визнання та виключно при дотриманні критеріїв МСБО 39 "Фінансові інструменти - визнання та оцінка".

Компанія не має фінансових зобов'язань, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток.

Інші фінансові зобов'язання

Інші фінансові зобов'язання, включають кредити та позики, торговельну та іншу кредиторську заборгованість, спочатку оцінюються за справедливою вартістю. Інші фінансові зобов'язання згодом оцінюються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотка.

Кредити та позики - Первісне визнання кредитів та позик здійснюється за їхньою справедливою вартістю, що становить отримані надходження, за вирахуванням понесених витрат на здійснення операцій. Після первісного визнання кредити і позики відображаються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотку крім випадків, коли вплив ефекту дисконтування є несуттєвим. Різниця між їх вартістю та вартістю погашення визнається у звіті про фінансові результати протягом строку дії зобов'язання. Кредити і позики класифікуються як поточні, коли початковий строк погашення не перевищує дванадцять місяців від звітної дати.

Припинення визнання фінансових зобов'язань

Визнання фінансового зобов'язання припиняється у разі погашення, анулювання або закінчення терміну погашення відповідного зобов'язання.

При заміні одного існуючого фінансового зобов'язання іншим зобов'язанням перед тим самим кредитором на суттєво відмінних умовах або у разі внесення істотних змін до умов існуючого зобов'язання, визнання первісного зобов'язання припиняється, а нове зобов'язання відображається в обліку з визнанням різниці в балансовій вартості зобов'язань у звіті про фінансові результати.

2.8. Запаси

Товарно-матеріальні запаси відображаються по найменшій із вартості - придбання чи чистої вартості реалізації.

При відпуску запасів у виробництво, з виробництва, продаж та іншому вибутті оцінка їх

здійснюється за періодичною середньозваженою собівартістю: оцінка за середньозваженою собівартістю запасів проводиться щодо кожної одиниці запасів діленням сумарної вартості залишку таких запасів на дату операції на сумарну кількість запасів на дату операції з їх вибуття. Вартість запасів власного виробництва та вартість незавершеного виробництва включає відповідну долю загальновиробничих витрат.

2.9. Аванси видані

Аванси видані відображаються по фактичній вартості. Сума авансів на придбання активу включається до його балансової вартості при отриманні Компанією контролю над цим активом та при наявності ймовірності того, що майбутні економічні вигоди, пов'язані з ним, будуть отримані Компанією. Інші аванси списуються за рахунок прибутків та збитків при отриманні товарів або послуг, що відносяться до них. За наявності ознак того, що активи, товари та послуги, що відносяться до авансів, не будуть отримані, балансова вартість авансів підлягає списанню, а відповідний збиток від знецінення відображається в складі прибутків та збитків. Аванси видані відносяться до довгострокових активів, коли товари або послуги, за які здійснена оплата, будуть отримані через один рік і пізніше, або коли аванси відносяться до активу, який після первісного визнання буде віднесений до категорії необоротних активів.

2.10. Гроші та їх еквіваленти

До грошей та їх еквівалентів Компанія відносить кошти на поточних рахунках в банках, кошти в дорозі та короткострокові високоліквідні фінансові інвестиції, які вільно конвертуються у певні суми грошових коштів і які характеризуються незначним ризиком зміни вартості.

2.11. Акціонерний капітал

Фінансові інструменти, випущені Компанією, класифікуються як власний капітал тією мірою, якою вони відповідають визначенню фінансового зобов'язання або фінансового активу. Прості акції Компанії класифікуються як пайові інструменти.

2.12. Прибуток на акцію

Прибуток на акцію розраховується шляхом ділення чистого прибутку (збитку), що відноситься на долю звичайних акціонерів, на середньозважене число звичайних акцій в обігу.

2.13. Дивіденди

Дивіденди визнаються в момент, коли їхня виплата є юридично обґрунтованою. У разі виплати остаточних дивідендів, їхнє визнання здійснюється у момент затвердження акціонерами на загальних зборах.

2.14. Додатковий капітал та капітал в дооцінках

У статті Додатковий капітал показується сума, на яку вартість реалізації випущених акцій перевищує їхню номінальну вартість, сума капіталу, який вкладено засновниками понад статутний капітал, накопичені курсові різниці, які відповідно міжнародних стандартів бухгалтерського обліку відображаються у складі власного капіталу, та інші складові додаткового капіталу.

У статті Капітал у дооцінках наводиться сума дооцінки/уцінки необоротних активів і фінансових інструментів.

Сума актуарних прибутків/збитків, отриманих в результаті відображення активів та зобов'язань за пенсійними програмами з визначеними виплатами відображається в статті Нерозподілений прибуток (непокритий збиток).

2.15. Зобов'язання з пенсійного забезпечення та інших виплат

Виплати по закінченні трудової діяльності

Компанія здійснює одноразові виплати при виході на пенсію працівникам, залежно від їхнього стажу роботи в Компанії (власний пенсійний план Компанії, закріплений в Колективному договорі).

Програми з визначеними виплатами

Компанія на кожен звітну дату оцінює справедливу вартість зобов'язань за пенсійними програмами з визначеними виплатами, використовуючи судження зовнішнього актуарія (ТОВ "Актуарно-пенсійний консультант"). Зміна зобов'язань визнається в звіті про фінансові результати та в складі іншого сукупного доходу (актуарні прибутки або збитки за пенсійними планами).

Витрати минулих періодів у зв'язку із змінами планів визнаються Компанією в повному розмірі в момент виникнення таких витрат у складі прибутку та збитку.

Актуарні прибутки або збитки визнаються Компанією в повному обсязі. Такі актуарні прибутки або збитки відображається у складі іншого сукупного доходу і включаються до складу додаткового капіталу (див. Примітку 2.14. вище)

2.16. Інші резерви

Резерви визнаються, якщо Компанія має поточне зобов'язання (юридичне або конструктивне), яке виникло у результаті минулої події, є значна ймовірність того, що для погашення зобов'язання буде потрібний відтік економічних вигод, і може бути зроблена надійна оцінка суми такого зобов'язання. Якщо Компанія припускає отримати відшкодування деякої частини або всіх резервів, наприклад, за договором страхування, відшкодування визнається як окремий актив, але тільки у тому разі, якщо отримання відшкодування не підлягає сумніву. Витрата, що відноситься до резерву, відображається у звіті про сукупні прибутки та збитки за період за вирахуванням відшкодування. Якщо вплив тимчасової вартості грошей істотний, резерви дисконтуються за поточною ставкою до оподаткування, яка відображає, коли це може бути застосовано, ризики, характерні для конкретного зобов'язання. Якщо застосовується дисконтування, то збільшення резерву з часом визнається як витрати на фінансування.

2.17. Операції в іноземних валютах

Українська гривня є функціональною валютою і валютою представлення фінансової звітності. Операції у валютах, відмінних від української гривні, спочатку відображаються за курсами обміну, які переважають на дати здійснення операцій. Монетарні активи і зобов'язання, деноміновані у таких валютах, перераховуються у гривні за курсами обміну, чинними на звітну дату. Курсові різниці, що виникають під час перерахунку, відображаються у звіті про сукупні прибутки та збитки. Немонетарні активи і зобов'язання, деноміновані в іноземних валютах, які відображені у звітності за первісною вартістю, перераховуються у гривні за курсом обміну на дату здійснення операції.

2.18. Оренда

Оренда, при якій за орендодавцем зберігаються усі ризики і вигоди, пов'язані з правом власності на актив, класифікується як операційна оренда. Платежі, пов'язані з операційною орендою відображаються як витрати у звіті про сукупні прибутки та збитки за період з використанням прямолінійного методу списання таких витрат протягом строку оренди.

2.19. Визнання доходів

Дохід від реалізації електроенергії та надання послуг з транзиту електроенергії та інших послуг визнається за принципом нарахування, коли існує ймовірність того, що Компанія одержить економічні вигоди, пов'язані з проведенням операції, і сума доходу може бути достовірно визначена. Дохід визнається за вирахуванням податку на додану вартість (ПДВ).

Дохід від реалізації електроенергії визнається згідно об'ємів електроенергії постачання якої здійснено у звітному періоді. Виручка від надання послуг визнається як дохід у періоді, коли послуги були фактично надані. Якщо результат операції, який передбачає надання послуг, може бути попередньо оцінений достовірно, дохід, пов'язаний з операцією має визнаватись шляхом посилення на той етап завершеності операцій, який існує на кінець звітного періоду.

2.20. Фінансові доходи та витрати

Фінансові доходи та витрати включають в себе відсоткові витрати по позиковим коштам, збитки від дострокового погашення кредитів, відсотковий дохід від розміщених коштів, дохід від виникнення фінансових інструментів.

Витрати по позиковим коштам, які відносяться до активів, для створення яких необхідний значний проміжок часу, капіталізується у складі таких активів. Всі інші відсоткові та інші витрати по позиковим коштам відносяться на витрати з використанням ефективної відсоткової ставки. Відсоткові доходи визнаються по мірі нарахування з врахуванням ефективної доходності активу.

2.21. Податок на прибуток

Поточний податок

Поточні податкові активи і зобов'язання за поточний та попередні періоди оцінюються за сумою, передбачуваною до отримання як відшкодування від податкових органів або до сплати податковим органам. Податкові ставки та податкове законодавство, які застосовуються для розрахунку цієї суми, – це ставки і закони, прийняті або практично прийняті на звітну дату.

Відстрочений податок

Відстрочений податок на прибуток нараховується за методом балансових зобов'язань за усіма тимчасовими різницями на звітну дату між балансовою вартістю активів і зобов'язань, для цілей фінансового обліку та вартістю, що приймається до уваги у податковому обліку. Відстрочені податкові зобов'язання визнаються за усіма оподатковуваними тимчасовими різницями, крім випадків, коли:

- відстрочене податкове зобов'язання виникає в результаті первинного визнання гудвілу або активу, або зобов'язання у господарській операції, яка не є об'єднанням компаній, і яке на момент здійснення операції не впливає ні на бухгалтерський прибуток, ні на оподаткований прибуток або збиток; і
- щодо оподатковуваних тимчасових різниць, які пов'язані з інвестиціями в дочірні та асоційовані підприємства, та з часткою у спільних підприємствах, якщо материнська компанія може контролювати розподіл у часі сторнування тимчасової різниці, або існує значна ймовірність того, що тимчасова різниця не буде сторнована в недалекому майбутньому.

Відстрочені податкові активи визнаються за усіма оподатковуваними тимчасовими різницями і перенесенням на наступні періоди невикористаного податкового кредиту та податкових збитків, якщо існує ймовірність отримання неоподаткованого прибутку, щодо якого можна застосувати тимчасову різницю, а також використовувати податкові кредити і податкові збитки, перенесені на наступні періоди, крім випадків, коли:

- відстрочений податковий актив, що стосується тимчасових різниць, виникає у результаті первісного визнання активу або зобов'язання в господарській операції, яка не є об'єднанням компаній, і який на момент здійснення операції не впливає ні на бухгалтерський прибуток, ні на оподатковуваний прибуток або збиток; і
 - щодо тимчасових різниць, пов'язаних з інвестиціями в дочірні та асоційовані підприємства, а також з часткою участі у спільній діяльності, відстрочені податкові активи визнаються, тільки якщо існує ймовірність сторнування тимчасових різниць в осяжному майбутньому і буде отриманий оподатковуваний прибуток, у відношенні якого можна застосувати тимчасову різницю.
- Балансова вартість відстрочених податкових активів переглядається на кожну дату складання звіту про фінансовий стан і зменшується, якщо більше не існує ймовірності отримання достатнього оподаткованого прибутку, який дозволив би реалізувати частину або усю суму такого відстроченого податкового активу. Невизнані раніше відстрочені податкові активи переоцінюються на кожну дату звіту про фінансовий стан і визнаються тоді, коли виникає ймовірність отримання у майбутньому оподаткованого прибутку, що дає можливість реалізувати відстрочений податковий актив.

Відстрочені податкові активи та зобов'язання визначаються за ставками податку, застосування яких очікується при реалізації активу або погашення зобов'язання, на підставі діючих або оголошених (і практично прийнятих) на дату звіту про фінансовий стан податкових ставок і положень податкового законодавства. Відстрочений податок, який належить до статей, визнаних не у складі прибутку чи збитку, також не визнається у складі прибутку або збитку. Статті відстрочених податків визнаються відповідно до операцій, які покладені в їхню основу, або у складі іншого сукупного доходу, або безпосередньо в капіталі. Відстрочені податкові активи та відстрочені податкові зобов'язання підлягають взаємозаліку за наявності повного юридичного права зарахувати поточні податкові активи у рахунок поточних податкових зобов'язань і якщо вони відносяться до податків на прибуток, накладених тим самим податковим органом на той же суб'єкт господарювання.

Для розрахунку податку на прибуток застосовувалися наступні ставки податку на прибуток:

з 1 січня 2016 року – 18%;

з 1 січня 2017 року – 18%.

При розрахунку сум відстрочених податкових активів і зобов'язань Компанія використовувала ставку податку, яка не змінювалась з 2014 року.

2.22. Податок на додану вартість (ПДВ)

Податок на додану вартість стягується з Компанії за ставкою визначеною в ст. 193 Податкового

кодексу України.

Компанія здійснює операції по постачанню та передачі електричної енергії та визначає дату виникнення податкових зобов'язань та податкового кредиту за касовим методом.

Касовий метод для цілей оподаткування згідно з розділом V Податкового кодексу - метод податкового обліку, за яким дата виникнення податкових зобов'язань визначається як дата зарахування (отримання) коштів на банківський рахунок (у касу) платника податку або дата отримання інших видів компенсацій вартості поставлених (або тих, що підлягають поставці) ним товарів (послуг), а дата виникнення права на податковий кредит визначається як дата списання коштів з банківського рахунку (видачі з каси) платника податку або дата надання інших видів компенсацій вартості поставлених (або тих, що підлягають поставці) йому товарів (послуг) По іншим видам постачання товарів, робіт, послуг зобов'язання компанії з ПДВ дорівнює загальній сумі ПДВ, що акумульована за звітний період, та виникає на дату відвантаження товарів покупцям (надання послуг) або на дату отримання оплати від покупців, в залежності від того, що відбулося раніше. Податковий кредит з ПДВ – це сума, на яку Компанія має право зменшити свої зобов'язання з ПДВ за звітний період. Право на податковий кредит виникає в момент оплати постачальнику. ПДВ по операціям з продажу та придбання визнається в балансі розгорнуто та відображається окремо як актив та зобов'язання з ПДВ.

2.23. Потенційні зобов'язання

Потенційні зобов'язання не відображаються у фінансовій звітності, за винятком випадків, коли існує ймовірність того, що для погашення зобов'язання потрібне вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, і при цьому сума таких зобов'язань може бути достовірно оцінена. Інформація про такі зобов'язання підлягає відображенню, за винятком випадків, коли можливість відтоку ресурсів, які представляють собою економічні вигоди, є малоімовірною.

2.24. Сегменти

Діяльність Компанії здійснюється в одному операційному сегменті, тому звітним визначається один господарський сегмент "передача та постачання електроенергії". Компанія купує електроенергію у ДП "Енергоринок" з подальшою її реалізацією. Реалізація електроенергії здійснюється на території України.

2.25. Операції з пов'язаними особами

До пов'язаних сторін Компанія відносить осіб, які: контролюють Компанію, мають суттєвий вплив на Компанію, є членами провідного управлінського персоналу Компанії.

3. Зміни в звітах попередніх періодів

В поточному періоді Компанія змінила класифікацію інших операційних доходів та інших доходів і витрат. Компанія вважає, що така зміна забезпечує надійну і доречнішу інформацію. Зміна була внесена ретроспективно, і порівняльні показники були скоректовані відповідним чином. Вплив відповідних змін на фінансову звітність на 31 грудня 2016 року представлено наступним чином:

Звіт про фінансові результати Відображено раніше 2016 р Рекласифікація Після рекласифікації
2016 р

Інші операційні доходи (50 869) (32 003) (18 866)

Інші доходи (9) 7 570 (7 579)

Інші витрати 43 754 24 433 19 321

4. Істотні облікові судження, оціночні значення та допущення

Підготовка фінансової звітності Компанії вимагає від її керівництва винесення суджень та визначення оціночних значень і припущень на кінець звітного періоду, які впливають на відображені у звітності суми доходів, витрат, активів і зобов'язань, а також на розкриття інформації про умовні зобов'язання. Проте невизначеність у відношенні цих припущень і оціночних значень може привести до результатів, які можуть зажадати в майбутньому істотних коригувань до балансової вартості активу або зобов'язання, щодо яких приймаються подібні припущення та оцінки.

Допущення і оціночні значення Компанії засновані на вихідних даних, які вона мала в своєму

розпорядженні на момент підготовки фінансової звітності. Проте поточні обставини і допущення відносно майбутнього можуть змінюватися зважаючи на ринкові зміни або непідконтрольні Компанії обставини. Такі зміни відображаються в допущеннях у міру того, як вони відбуваються.

Оцінка фінансових інвестицій

У випадках, коли справедлива вартість фінансових активів і фінансових зобов'язань, визнаних у звіті про фінансовий стан, не може бути визначена на підставі даних активних ринків, вона визначається з використанням методів оцінювання. В якості вихідних даних для цих моделей по можливості використовується інформація, отримана на спостережуваних ринках, проте у тих випадках, коли це практично нездійсненно, потрібна певна частка судження для встановлення справедливої вартості. Судження містять облік таких вихідних даних, як ризик ліквідності, кредитний ризик і волатильність. Зміни в припущеннях щодо цих факторів можуть вплинути на справедливу вартість фінансових інструментів, відображену у фінансовій звітності.

Оцінка об'єктів основних засобів на дату переходу на МСФЗ за їх справедливою вартістю.

Управлінський персонал використав у своєму балансі за МСФЗ на початок періоду справедливу вартість об'єктів основних засобів як доцільну собівартість таких об'єктів. Справедлива вартість була проведена незалежними оцінщиками.

Строк корисного використання нематеріальних активів та основних засобів.

Амортизація нематеріальних активів та знос основних засобів нараховуються протягом строку їх корисного використання. Строки корисного використання засновані на оцінках керівництва того періоду, протягом якого актив приносить прибуток. Ці строки періодично переглядаються на предмет подальшої відповідності. Підприємство використовує прямолінійний метод нарахування амортизації.

Судові розгляди.

Відповідно до МСФЗ Компанія визнає резерв тільки у разі існування поточного зобов'язання (юридичного чи того, що впливає з практики), яке виникло у результаті минулої події; відтік економічних вигод, який буде потрібним для погашення цього зобов'язання, є ймовірним, і отримана надійна оцінка суми такого зобов'язання. У випадках, коли ці вимоги не дотримуються, інформація про умовне зобов'язання може бути розкрита у примітках до фінансової звітності.

Реалізація будь-якого умовного зобов'язання, яка не була у поточний момент визнана або розкрита у фінансовій звітності, може мати істотний вплив на фінансовий стан Компанії.

Застосування цих принципів облікової політики щодо судових справ вимагає від керівництва Компанії оцінок різних фактичних і юридичних питань поза її контролем. Компанія переглядає невинішені судові справи, слідуючи подіям у судових розглядах на кожну звітну дату, щоб оцінити потребу у резервах у своїй фінансовій звітності. Серед тих чинників, які беруться до уваги при прийнятті рішення про формування резерву, – характер судового процесу, вимоги або оцінки, судовий порядок і потенційний рівень збитків у тій юрисдикції, в якій судовий процес, вимога або оцінка мають місце, перебіг процесу, (включаючи його перебіг після дати складання фінансової звітності, але до дати її випуску), думки юрисконсультів, досвід, набутий у зв'язку з подібними суперечками і будь-яке рішення керівництва Компанії щодо того, як воно має намір відреагувати на судовий процес, вимогу чи оцінку.

Податки та інші обов'язкові платежі в бюджет

Щодо інтерпретації складного податкового законодавства, змін у податковому законодавстві, а також сум і термінів отримання майбутнього оподаткованого доходу існує невизначеність.

Компанія не створює резерви під можливі наслідки перевірок, проведених податковими органами. Відстрочені податкові активи визнаються за всіма невикористаними податковими збитками в тій мірі, в якій є ймовірним отримання оподаткованого прибутку, проти якого можуть бути зараховані податкові збитки.

Продовження тексту приміток

5. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації

Нові стандарти, роз'яснення та поправки до чинних стандартів та роз'яснень

В цілому, облікова політика відповідає тій, що застосовувалась у попередньому звітному році.

Деякі нові стандарти та інтерпретації стали обов'язковими для застосування з 1 січня 2017 року.

Нижче наведена інформація щодо нових та переглянутих стандартів та інтерпретацій, які повинні застосовуватись Компанією з 1 січня 2017 року:

Поправки до МСБО 7 «Ініціатива в сфері розкриття інформації».

Поправки є частиною ініціативи Ради з МСФО в сфері розкриття інформації і вимагають, щоб організація розкривала інформацію, що дозволяє користувачам фінансової звітності оцінити зміни в зобов'язаннях, обумовлених фінансовою діяльністю, включаючи як зміни, зумовлені грошовими потоками, так і зміни, не обумовлені ними. При першому застосуванні даних поправок організації не зобов'язані надавати порівняльну інформацію за попередні періоди. Компанія застосувала дану поправку та розкрила відповідну інформацію за 2017 рік у Примітці 23.

Поправки до МСБО 12 «Податки на прибуток» - «Визнання відстрочених податкових активів щодо нереалізованих збитків».

Поправки роз'яснюють, що організація повинна враховувати те, чи обмежує податкове законодавство джерела оподаткованого прибутку, проти якої вона може робити вирахування при відновленні такої тимчасової різниці. Крім того, поправки містять вказівки щодо того, як організація повинна визначати майбутній оподатковуваний прибуток, і описують обставини, при яких оподатковуваний прибуток може передбачати відшкодування деяких активів в сумі, що перевищує їх балансову вартість.

Поправки повинні застосовуватися ретроспективно. Однак при первинному застосуванні поправок зміна власного капіталу на початок самого раннього порівняльного періоду може бути визнана в складі нерозподіленого прибутку на початок періоду (або в складі іншого компонента власного капіталу, відповідно) без рознесення зміни між нерозподіленим прибутком та іншими компонентами власного капіталу на початок періоду.

Поправки не мали впливу на фінансову звітність Компанії.

«Щорічні удосконалення МСФЗ» (цикл 2014 - 2016 років).

МСФЗ 12 «Розкриття інформації про частки участі в інших організаціях».

Поправка уточнює сферу застосування МСФЗ 12 щодо часток в підприємствах, для яких застосовується МСФЗ 5 «Необоротні активи, утримувані для продажу, та припинена діяльність».

Зокрема, вона роз'яснює, що підприємства не звільняються від усіх вимог МСФЗ 12 щодо розкриття інформації, коли суб'єкти були класифіковані як призначені для продажу або припинена діяльність. Змінений стандарт прояснює, що тільки вимоги до розкриття інформації, викладені в пунктах В10-16, не повинні бути передбачені для підприємств, щодо яких застосовується МСФЗ 5. Прийняття даного удосконалення не мало впливу на фінансову звітність Компанії.

Стандарти, які були випущені, але ще не вступили в силу

Нижче наводяться стандарти і роз'яснення, які були випущені, але ще не вступили в силу на дату випуску фінансової звітності Компанії. Компанія має намір застосувати ці стандарти з дати їх вступу в силу.

МСФЗ (IFRS) 9 «Фінансові інструменти»

У 2016 р. Рада з МСФЗ випустила остаточну редакцію МСФЗ (IFRS) 9 «Фінансові інструменти», яка замінює МСФЗ (IAS) 39 «Фінансові інструменти: визнання та оцінка» та всі попередні редакції МСФЗ (IFRS) 9. МСФЗ (IFRS) 9 об'єднує разом три частини проекту з обліку фінансових інструментів: класифікація та оцінка, знецінення та облік хеджування. МСФЗ (IFRS) 9 набуває чинності для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати, при цьому допускається застосування до цієї дати. За винятком обліку хеджування стандарт застосовується ретроспективно, але надання порівняльної інформації не є обов'язковим. Вимоги щодо обліку хеджування, головним чином, застосовуються перспективно, з деякими обмеженими винятками.

Компанія планує почати застосування нового стандарту з дати набрання його чинності і не перераховуватиме порівняльну інформацію. Застосування МСФЗ 9 матиме вплив на класифікацію та оцінку фінансових активів Компанії та на визначення збитків від знецінення фінансових активів, але не матиме впливу на класифікацію та оцінку фінансових зобов'язань Компанії.

Компанія не очікує значного впливу нових вимог на свій звіт про фінансовий стан і власний капітал, за винятком можливого впливу застосування вимог до знецінення фінансових активів. На дату складання цієї фінансової звітності Компанія ще не завершила оцінку впливу застосування

МСФЗ 9.

(А) Класифікація і оцінка

Компанія не очікує значного впливу на свій бухгалтерський баланс і власний капітал при застосуванні вимог до класифікації та оцінки МСФЗ (IFRS) 9. Компанія планує продовжувати оцінювати за справедливою вартістю всі фінансові активи, які оцінюються в даний час за справедливою вартістю.

Позики, а також торгова дебіторська заборгованість утримуються для отримання договірних грошових потоків, і очікується, що вони приведуть до виникнення грошових потоків, які є виключно платежами в рахунок основної суми боргу і відсотків. Отже, Компанія очікує, що згідно з МСФЗ (IFRS) 9 вони продовжать враховуватися за амортизованою вартістю. Однак Компанія більш детально проаналізує характеристики договірних грошових потоків за цими інструментами, перш ніж робити висновок про те, чи всі інструменти відповідають критеріям для оцінки за амортизованою вартістю згідно з МСФЗ (IFRS) 9.

(Б) Знецінення

МСФЗ (IFRS) 9 вимагає, щоб Компанія відображала по всіх боргових цінних паперах, позиках і торговій дебіторській заборгованості 12-місячні очікувані кредитні збитки або очікувані кредитні збитки за весь термін. Компанія планує застосувати спрощений підхід і відобразити очікувані кредитні збитки за весь термін за торговельною дебіторською заборгованістю. Компанія очікує, що ці вимоги нададуть значний вплив на її власний капітал через незабезпеченість позик і дебіторської заборгованості, але вона повинна буде провести більш детальний аналіз, що враховує всю обґрунтовану і підтверджену інформацію, включаючи прогнозну, для визначення розмірів впливу.

МСФЗ (IFRS) 15 «Дохід від договорів з клієнтами»

МСФЗ (IFRS) 15 був випущений в травні 2014 року і передбачає модель, що включає п'ять етапів, яка буде застосовуватися щодо виручки за договорами з покупцями. Згідно МСФЗ (IFRS) 15 виручка визнається в сумі, що відображає відшкодування, право на яке організація очікує отримати в обмін на передачу товарів або послуг покупцеві. Принципи МСФЗ (IFRS) 15 передбачають більш структурований підхід до оцінки і визнання виручки.

Новий стандарт по виручці замінить всі існуючі вимоги МСФЗ до визнання виручки.

Вимагатиметься повне ретроспективне застосування або модифіковане ретроспективне застосування для річних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати; при цьому допускається застосування до цієї дати. Компанія планує використовувати варіант модифікованого ретроспективного застосування нового стандарту з дати набуття чинності. Компанія буде визнавати сумарний вплив першого застосування МСФЗ 15 як коригування залишку нерозподіленого прибутку (або іншого компонента власного капіталу, відповідно) на початок річного звітного періоду, який включає дату першого застосування. Відповідно до такого методу переходу до нового порядку обліку Компанія повинна застосовувати МСФЗ 15 ретроспективно тільки щодо договорів, які не є виконаними на дату першого застосування, тобто на 1 січня 2018 року. На дату складання цієї фінансової звітності Компанія ще не завершила оцінку впливу застосування МСФЗ 15.

МСФЗ (IFRS) 16 «Оренда»

МСФЗ (IFRS) 16 був випущений в січні 2016 року і замінює собою МСФЗ (IAS) 17 «Оренда», Роз'яснення КТМФЗ (IFRIC) 4 «Визначення наявності в угоді ознак оренди», Роз'яснення ПКР (SIC) 15 «Операційна оренда - стимули» і Роз'яснення ПКР (SIC) 27 «Визначення сутності операцій, які мають юридичну форму угоди про оренду». МСФЗ (IFRS) 16 встановлює принципи визнання, оцінки, подання та розкриття інформації про оренду і вимагає, щоб орендарі відображали всі договори оренди з використанням єдиної моделі обліку в звіті про фінансовий стан, аналогічно порядку обліку, передбаченому в МСФЗ (IAS) 17 для фінансової оренди.

Стандарт передбачає два звільнення від визнання для орендарів - щодо оренди активів з низькою вартістю (наприклад, персональних комп'ютерів) і короткострокової оренди (тобто оренди з терміном не більше 12 місяців). На дату початку оренди орендар буде визнавати зобов'язання щодо орендних платежів (зобов'язання з оренди), а також актив, який представляє право користування базовим активом протягом терміну оренди (актив у формі права користування).

Орендарі будуть зобов'язані визнавати витрати на відсотки за зобов'язанням по оренді окремо від витрат по амортизації активу в формі права користування.

Орендарі також повинні будуть переоцінювати зобов'язання з оренди при настанні певної події (наприклад, зміну термінів оренди, зміні майбутніх орендних платежів в результаті зміни індексу або ставки, що використовуються для визначення таких платежів). У більшості випадків орендар буде враховувати суми переоцінки зобов'язання з оренди в якості коригування активу в формі права користування.

Порядок обліку для орендодавця відповідно до МСФЗ (IFRS) 16 практично не змінюється в порівнянні з діючими в даний момент вимог МСФЗ (IAS) 17. Орендодавці будуть продовжувати класифікувати оренду, використовуючи ті ж принципи класифікації, що і в МСФЗ (IAS) 17, виділяючи при цьому два види оренди: операційну і фінансову. Крім цього, МСФЗ (IFRS) 16 вимагає від орендодавців і орендарів розкриття більшого обсягу інформації в порівнянні з МСФЗ (IAS) 17.

МСФЗ (IFRS) 16 набуває чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати. Допускається застосування до цієї дати, але не раніше дати застосування організацією МСФЗ (IFRS) 15. Орендар має право застосовувати даний стандарт з використанням ретроспективного підходу або модифікованого ретроспективного підходу. Перехідні положення стандарту передбачають певні звільнення.

У 2018 році Компанія планує оцінити можливий вплив МСФЗ (IFRS) 16 на свою фінансову звітність і планує застосувати новий стандарт на відповідну дату набрання чинності.

МСФЗ (IFRS) 17 "Страхові контракти". МСФЗ (IFRS) 17 - новий стандарт фінансової звітності для договорів страхування, який розглядає питання визнання і оцінки, подання та розкриття інформації. МСФЗ (IFRS) 17 замінить МСФЗ (IFRS) 4 "Страхові контракти", який був випущений в 2005 році. МСФЗ (IFRS) 17 застосовується до всіх видів договорів страхування (страхування життя і страхування, відмінне від страхування життя, пряме страхування і перестрахування) незалежно від виду організації, яка випускає їх, а також до певних гарантій та фінансових інструментів з умовами дискреційної участі. Є кілька винятків зі сфери застосування.

МСФЗ (IFRS) 17 набуває чинності для звітних періодів, які починаються з 1 січня 2021 року або після цієї дати, при цьому вимагається надавати порівняльну інформацію. Допускається дострокове застосування за умови, що організація також застосовує МСФЗ (IFRS) 9 та МСФЗ (IFRS) 15 на дату першого застосування МСФЗ (IFRS) 17 або раніше. Даний стандарт не застосовний до Компанії.

Поправки до МСФЗ (IFRS) 2 «Платіж на основі акцій» - «Класифікація і оцінка операцій з виплат на основі акцій».

Поправки розглядають три основних аспекти: вплив умов переходу прав на оцінку операцій з виплат на основі акцій з розрахунками грошовими коштами; класифікація операцій з виплат на основі акцій з умовою розрахунків на нетто-основі для зобов'язань з податку, утримуваного у джерела; облік зміни умов операції з виплат на основі акцій, в результаті якого операція перестає класифікуватися як операція з розрахунками грошовими коштами і починає класифікуватися як операція з розрахунками пайовими інструментами.

При прийнятті поправок організації не зобов'язані перераховувати інформацію за попередні періоди, проте допускається ретроспективне застосування за умови застосування поправок щодо всіх трьох аспектів і дотримання інших критеріїв. Поправки набувають чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати. Допускається дострокове застосування. Поправки не матимуть впливу на фінансову звітність Компанії.

Поправки до МСФЗ (IFRS) 4 «Страхові контракти» - Застосування МСФЗ (IFRS) 9 «Фінансові інструменти» разом з МСФЗ (IFRS) 4 «Страхові контракти».

Дані поправки усувають проблеми, що виникають у зв'язку із застосуванням нового стандарту за фінансовими інструментами, МСФЗ (IFRS) 9, до впровадження МСФЗ (IFRS) 17 «Договори страхування», який замінює МСФЗ (IFRS) 4. Поправки передбачають дві можливості для організацій, що випускають договори страхування: тимчасове звільнення від застосування МСФЗ (IFRS) 9 і метод накладення.

Поправки набувають чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після

цієї дати. Поправки не матимуть впливу на фінансову звітність Компанії.

Поправки до МСФЗ (IFRS) 10 «Консолідована фінансова звітність» та МСБО 28 «Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства» - Продаж або внесок активів між інвестором та асоційованою компанією чи спільним підприємством.

Поправки розглядають протиріччя між МСФЗ (IFRS) 10 і МСБО 28, в частині обліку втрати контролю над дочірньою компанією, яка продається асоційованій компанії або спільному підприємству або вноситься в них. Поправки роз'яснюють, що прибутки чи збитки, які виникають в результаті продажу або внеску активів, що представляють собою бізнес, згідно з визначенням в МСФЗ (IFRS) 3, в угоді між інвестором і його асоційованою компанією чи спільним підприємством, визнаються в повному обсязі. Однак прибутки чи збитки, які виникають в результаті продажу або внеску активів, які не становлять собою бізнес, визнаються тільки в межах часток участі, наявних у інших, ніж компанія інвестора в асоційованій компанії чи спільному підприємстві.

Рада з МСФЗ (IFRS) відклала дату вступу в силу цієї поправки на невизначений термін, але дозволяється дострокове застосування перспективно.

Поправки до МСБО 28 «Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства» - Довгострокові частки в асоційованих та спільних підприємствах.

Ця поправка роз'яснює, що суб'єкт господарювання застосовує МСФЗ (IFRS) 9 «Фінансові інструменти» до довгострокових часток в асоційованій компанії або спільному підприємстві, до якого не застосовується метод участі у капіталі.

Поправки набувають чинності для періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати. Допускається дострокове застосування.

Зміни повинні застосовуватися ретроспективно, але вони передбачають перехідні вимоги, подібні до вимог МСФЗ (IFRS) 9 для суб'єктів господарювання, які застосовують поправки після того, як вони вперше застосовують МСФЗ (IFRS) 9. Повне ретроспективне застосування також допускається.

Поправки до МСБО 40 «Інвестиційна нерухомість». Поправки уточнюють порядок переведення об'єктів нерухомості до категорії інвестиційної нерухомості або з неї. Переведення здійснюється тоді і тільки тоді, коли має місце фактична зміна характеру використання об'єкта - тобто коли актив починає або перестає відповідати визначенню інвестиційної нерухомості і при цьому є доказ зміни характеру його використання. Зміна намірів керівництва щодо активу сама по собі не є підставою для його переведення в іншу категорію. Переглянуті приклади факторів, які доводять зміну характеру використання активу, які Рада включила до змінену редакції МСБО 40, не є вичерпними - тобто можливі й інші форми доказів, що дають підстави для переведення активу. Поправки набувають чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати. Дострокове застосування допускається. Поправки не матимуть впливу на фінансову звітність Компанії.

Тлумачення КТМФЗ 22 «Операції в іноземній валюті і авансові платежі».

Тлумачення уточнює, як визначити дату угоди для цілей визначення обмінного курсу, що використовується для перерахунку операції в іноземній валюті в тих випадках, коли підприємство платить або отримує деяку частину або всю суму іноземної валюти авансом, при первісному визнанні відповідного активу, витрат або доходів.

Тлумачення стверджує, що дата угоди, з метою визначення обмінного курсу, що використовується для перерахунку відповідного активу, витрат або доходів (або їх частини) при первісному визнанні, є більш рання дата із:

(а) дати первісного визнання авансового платежу за немонетарним активом або немонетарним зобов'язанням; а також

(б) дати, коли актив, витрати або дохід (або їх частина), визнається у фінансовій звітності.

Тлумачення вступає в силу для річних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати. Дострокове застосування допускається. Поправки не матимуть впливу на фінансову звітність Компанії.

Тлумачення КТМФЗ 23 «Невизначеності щодо обліку податку на прибуток».

У випадках відсутності ясності щодо вимог податкового законодавства стосовно тієї чи іншої

операції або до конкретних обставин основним є наступний критерій: чи висока ймовірність того, що податковий орган погодиться з тим трактуванням податкових вимог, яке вибрала компанія. Якщо відповідь позитивна, то компанія відобразить у фінансовій звітності ту ж суму, що і у податковій звітності і розгляне необхідність розкриття інформації про існування невизначеності. Якщо відповідь негативна, то сума, відображена у фінансовій звітності, буде відрізнятися від суми в податковій декларації, оскільки вона оцінюється з урахуванням наявної невизначеності. Для відображення цієї невизначеності використовується один з наступних двох методів оцінки, в залежності від того, який з них дозволить з більшою точністю передбачити результат вирішення невизначеності:

- метод найбільш імовірної суми; або
- метод очікуваної вартості.

Роз'яснення також вимагає, щоб ті судження і оцінки, які були сформовані компанією, були переглянуті в разі зміни фактів і обставин - наприклад, внаслідок податкової перевірки або дій, вжитих податковими органами, наступних змін податкових правил, або після закінчення терміну, протягом якого податковий орган має право перевірити правильність обчислення податку. Тлумачення застосовується до річних періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. В даний час Компанія оцінює вплив застосування Тлумачення на фінансову звітність.

«Щорічні удосконалення МСФЗ (IFRS)» (цикл 2014 - 2016 років)

МСФЗ (IFRS) 1 «Перше застосування МСФЗ (IFRS)»

До МСФЗ (IFRS) 1 були внесені зміни, щоб вилучити короткострокові звільнення від застосування вимог МСФЗ (IFRS), що стосуються МСФЗ (IFRS) 7 «Фінансові інструменти: розкриття інформації», МСБО 19 «Виплати працівникам» та МСФЗ (IFRS) 10 «Консолідована фінансова звітність». Ці короткострокові звільнення стали більш незастосовні і були доступні для підприємств у звітні періоди, які вже закінчилися. Ця поправка набирає чинності для звітних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати.

МСФЗ (IFRS) 28 «Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства».

Поправки уточнюють, що організації венчурного капіталу або взаємний фонд, траст і подібні підприємства (в тому числі інвестиції, пов'язані зі страховими фондами) можуть вибрати, як обліковувати свої інвестиції в спільні підприємства та асоційовані компанії - за справедливою вартістю або за методом участі в капіталі. Поправка також пояснює, що вибір методу для кожної інвестиції повинен бути зроблений на дату первісного визнання.

Це щорічне удосконалення повинно застосовуватися ретроспективно для періодів починаючи з 1 січня 2018 року або після цієї дати. Удосконалення не матимуть впливу на фінансову звітність Компанії. «Щорічні удосконалення МСФЗ (IFRS)» (цикл 2015 - 2017 років).

МСФЗ (IFRS) 3 «Об'єднання бізнесу».

Іноді суб'єкт господарювання, який є учасником у спільній операції (як визначено в МСФЗ (IFRS) 11 «Спільна діяльність»), отримує контроль над цією спільною операцією. Поправка до МСФЗ (IFRS) 3 пояснює, що якщо і коли суб'єкт господарювання згодом отримає контроль, він проводить переоцінку своєї колишньої частки в спільній операції на дату придбання. Суб'єкт господарювання визнає будь-яку різницю між справедливою вартістю на дату придбання спільної операції та попередньою балансовою вартістю як прибуток або збиток.

Це удосконалення набуває чинності для періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправки повинні застосовуватися перспективно.

МСФЗ (IFRS) 11 «Спільна діяльність»

Удосконалення до МСФЗ (IFRS) 11 стосується ситуацій, коли суб'єкт господарювання є стороною спільної угоди, яка є спільною операцією (як визначено в МСФЗ (IFRS) 11) - але, що важливо, не має спільного контролю над спільною операцією - і згодом отримує спільний контроль. Ця поправка роз'яснює, що якщо і коли суб'єкт господарювання згодом отримає спільний контроль, він не повинен переоцінювати частку, яку він утримував раніше. Ці поправки набувають чинності для періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправки повинні застосовуватися перспективно.

МСБО 12 «Податки на прибуток»

Первісна вартість або оцінка:

На 1 січня 2016 року 168 559 2 762 320 550 789 18 045 26 272 73 929 13 126 124 965 1 843 6 193 3 746 041

Надходження 629 59 327 18 138 1 299 464 5 144 1 600 13 079 80 343 427 443 157

Вибуття (162) (75) (358) (37) (242) (446) (295) (5) (30) (336 408) (338 058)

Повернення із необоротних активів, утримуваних для продажу 53 - - - - - 53

Рекласифікація (55) (171) 225 - - - - -

На 31 грудня 2016 року 169 024 2 821 400 568 793 19 307 26 495 78 598 14 432 138 039 1 893 13 212 3 851 193

Надходження 6 938 88 897 28 700 1 645 1 132 7 369 1 551 27 419 177 162350 326179

Вибуття (170) (156) (864) (237) (514) (860) (167) - (18) (157302) (160288)

Рекласифікація - (355) 355 - - - - -

На 31 грудня 2017 року 175 793 2 909 786 596 985 20 715 27 113 85 107 15 815 165 458 2 053 18 260 4 017 085

Знос та знецінення:

На 1 січня 2016 року (43 996) (1 815 739) (238 067) (13 770) (20 237) (54 373) (8 691) (61 043) (1 286) - (2 257 202)

Амортизація за рік (8 368) (61 072) (26 091) (1 507) (1 192) (3 938) (668) (20 050) (115) - (123 001)

Вибуття 121 28 304 36 212 446 255 5 30 - 1 437

Повернення із необоротних активів, утримуваних для продажу (14) - - - - - (14)

Рекласифікація - 5 (5) - - - - -

На 31 грудня 2016 року (52 258) (1 876 777) (263 858) (15 241) (21 218) (57 865) (9 105) (81 088) (1 370) - (2 378 780)

Амортизація за рік (8 377) (64 484) (26 733) (1 640) (1 162) (4 207) (908) (32 684) (120) - (140 315)

Вибуття 108 126 510 237 478 858 146 - 18 - 2 481

Рекласифікація - 10 (10) - - - - -

На 31 грудня 2017 року (60 528) (1 941 124) (290 091) (16 644) (21 902) (61 214) (9 866) (113 772) (1 473) - (2 516 614)

Чиста балансова вартість:

На 1 січня 2016 року 124 563 946 581 312 722 4 275 6 035 19 556 4 435 63 922 557 6 193 1 488 839

На 31 грудня 2016 року 116 766 944 624 304 935 4 066 5 277 20 733 5 327 56 951 523 13 212 1 472 413

На 31 грудня 2017 року 115 265 968 661 306 894 4 071 5 211 23 893 5 949 51 686 580 18 260 1 500 470

Компанія утримує на балансі основні фонди щодо яких існують обмеження у використанні залишковою вартістю 906 тис. грн. (2016 р: 1062 тис. грн.) Такі основні фонди не були передані Товариству під час приватизації та перебувають у власності держави. Згідно чинного законодавства України Компанія є балансоутримувачем таких фондів та має безумовні зобов'язання щодо їх утримання та забезпечення належного до використання стану. Компанія контролює майбутні економічні вигоди від використання таких активів та несе операційні ризики та ризики, пов'язані з утриманням таких активів.

Компанія використовує основні засоби взяті в операційну оренду. Вартість таких основних засобів складає 332 тис. грн. (2016 р.: 332 тис. грн.).

На 31 грудня 2017 та на 31 грудня 2016 Компанія розглянула наявність факторів знецінення.

Станом на зазначені дати фактори відсутні. Відповідно, у 2017 та 2016 роках збитки від знецінення основних засобів та капітальних інвестицій Компанією не визнавались.

Балансова вартість основних засобів щодо яких існує обмеження щодо відчуження складає 51 679 тис. грн. (2016 р.: 45 909 тис. грн.) (Примітка 32).

Станом на 31.12.2017 р. Компанія продовжує використовувати повністю амортизовані основні засоби первісною (переоціненою) вартістю 82 222 тис. грн

8. Інші фінансові інвестиції

31-12-2017 31-12-2016

На кінець звітного періоду На початок звітного періоду (без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Інвестиції утримувані до погашення, за амортизованою вартістю:

Боргові цінні папери, що не котируються (i) 183 444 1 178

Інвестиції доступні для продажу, за справедливою вартістю

Акції, що не котируються (ii) 21 932 31 746

Інші фінансові інвестиції разом 205 376 32 924

Поточні фінансові інвестиції (рядок 1160) 4 534 170 071

Інші фінансові інвестиції (рядок 1035) 205 376 32 924

Інші фінансові інвестиції разом 209 910 202 995

Компанія на звітну дату не виявила наявності подій, які можуть вплинути на зменшення корисності фінансових інвестицій.

31-12-2017 31-12-2016

(i) Боргові цінні папери, що не котируються На кінець звітного періоду На початок звітного періоду (без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

16-відсоткові облигації строком погашення до 2022 р. 2 874 1 178

14-відсоткові облигації строком погашення до 2022 р. 180 570 165 631

Боргові цінні папери, що не котируються разом 183 444 166 808

(ii) Акції, що не котируються

Акції, що не котируються являють собою інвестиції в пайові цінні папери компаній, акції яких не включені у біржові котирувальні списки. Компанії належать неконтролюючі частки участі (від 1% до 9%) в ряді організацій. Станом на 31.12.2017 р. акції відображено за справедливою вартістю, а нереалізований прибуток або збиток визнаний іншому сукупному доходу. (Примітка 16).

Балансова вартість акцій, щодо яких існує обмеження щодо відчуження складає 13 944 тис. грн.

(iii) Депозити

До поточних фінансових інвестицій станом на 31 грудня 2017 року Компанія відносить депозит в розмірі 4 534 тис. грн. за договором строкового банківського вкладу із Першим інвестиційним банком, дата повернення якого становить 12 жовтня 2018 року. Проценти нараховуються та сплачуються банком щомісячно за ставкою 7 процентів річних.

9. Запаси

31-12-2017 31-12-2016

На кінець звітного періоду На початок звітного періоду (без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Матеріали для передавального обладнання 13 592 11 560

Запасні частини для виробничого обладнання 4 282 3 810

Паливо 3 597 3 684

Спецодяг 431 454

МШП 259 315

ТМЦ від ліквідації основних засобів 233 234

Запасні частини від ліквідації основних засобів 30 40

Інші матеріали 476 80

Незавершене виробництво 56 139

Витрати від знецінення (64) (82)

Запаси разом (рядок 1100) 22 892 20 234

На 31 грудня 2017 та на 31 грудня 2016 років запаси Компанії не перебувають в заставі, обмежень в їх використанні не існує (крім мобілізаційного резерву). Станом на 31.12.2017 рік Компанія визнала дохід від перерахунку корисності запасів в сумі 3 тис. грн. (2016 р витрати від перерахунку корисності запасів: 62 тис. грн.)

10. Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги

31-12-2017 31-12-2016

На кінець звітного періоду На початок звітного періоду (без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Розрахунки з фізичними особами за спожиту електроенергію 78 875 62 422

Розрахунки з юридичними особами за спожиту електроенергію 18 060 14 921

Розрахунки за субсидіями та пільгами 9 789 6 310

Резерв під сумнівну заборгованість (14 279) (11 603)

Дебіторська заборгованість за продукцію, товари,

роботи, послуги разом (рядок 1125) 92 444 72 050

Далі наведено аналіз по термінах торговельної дебіторської заборгованості за станом на 31 грудня:

31-12-2017 31-12-2016

На кінець звітного періоду На початок звітного періоду (без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

До 2 місяців 82 752 66 061

2-3 місяця 8 172 4 740

4-6 місяців 2 767 1 705

7-9 місяців 1 459 1 197

10-12 місяців 1 340 920

більше 12 місяців 10 234 9 030

Резерв під сумнівну заборгованість (14 279) (11 603)

Дебіторська заборгованість за продукцію, товари,

роботи, послуги разом (рядок 1125) 92 444 72 050

11. Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

31-12-2017 31-12-2016

На кінець звітного періоду На початок звітного періоду (без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Податок на прибуток до відшкодування 640 5 030

Місцеві податки до відшкодування та ПДВ 2 651 57

Дебіторська заборгованість за розрахунками

з бюджетом разом (рядок 1135) 3 291 5 087

Продовження тексту приміток

12. Інша поточна дебіторська заборгованість

31-12-2017 31-12-2016

На кінець звітного періоду На початок звітного періоду (без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Дебіторська заборгованість за наданими позиками 477 511 415 433

Дебіторська заборгованість за іншими розрахунками 572 554

Інша поточна дебіторська

заборгованість разом (рядок 1155) 478 084 415 987

13. Гроші та їх еквіваленти

До грошових коштів та їх еквівалентів Компанії відносяться кошти на поточних рахунках в банках, кошти в дорозі та короткострокові високоліквідні фінансові інвестиції, які вільно конвертуються у певні суми грошових коштів і характеризуються незначним ризиком зміни вартості.

31-12-2017 31-12-2016

На кінець звітного періоду На початок звітного періоду (без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Рахунки в банках 48 328 40 387

Грошові кошти на розподільчих рахунках та кошти в дорозі(i) 2 225 1 338

Гроші та їх еквіваленти разом (рядок 1165) 50 553 41 725

(i) Обмеження щодо використання грошей на поточних рахунках із спеціальним режимом використання (розподільчих рахунках)

Компанія здійснює діяльність на ринку електроенергії, що регулюється державою в особі

НКРЕКП. Для контролю виконання зобов'язань Компанії за придбану електроенергію перед ДП "Енергоринок" всі кошти від споживачів за активну електроенергію надходять виключно на поточні рахунки із спеціальним режимом використання (далі - розподільчі рахунки). Кошти із розподільчого рахунку можуть перераховуватись на поточний рахунок Компанії в повній сумі надходження або шляхом застосування алгоритму розподілу коштів, що встановлюється окремими Постановами НКРЕКП.

14. Інші активи

31-12-2017 31-12-2016

На кінець звітної періоду На початок звітної періоду (без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Необоротні:

Права користування земельними ділянками (інвентаризація) 454 730

Інші необоротні активи разом (рядок 1090) 454 730

Оборотні:

Податкові зобов'язання з ПДВ по авансам отриманим 37 498 29 708

Нереалізований податковий кредит з ПДВ 2 752 1 283

Інші активи разом (рядок 1190) 40 250 30 991

15. Зареєстрований (пайовий) капітал

Акціонерний капітал затверджений, випущений і повністю сплачений - прості акції (номінальна вартість):

Кількість акцій

тис.шт. Номінальна вартість однієї акції,

грн. Зареєстрований (пайовий) капітал,

тис.грн.

На 1 січня 2017 року 85 134 0.25 21 284

Внески учасників /(вилучення капіталу), протягом року 0 0.00 -

На 31 грудня 2017 року 85 134 0.25 21 284

Внески учасників /(вилучення капіталу), протягом року 0 0.00 -

На 31 грудня 2017 року 85 134 0.25 21 284

Структура акціонерного капіталу Компанії станом на 31 грудня 2017 та 2016 років представлена таким чином:

31-12-2017 31-12-2016 (без аудиту)

Кількість акцій Частка володіння Кількість акцій Частка володіння

тис. штук % тис. штук %

Washington Holdings B.V. 70 940 83.3267% 70 940 83.3267%

Інші юридичні та фізичні особи 14 194 16.6733% 14 194 16.6733%

85 134 100.0000% 1 040 876 100.0000%

Всі акції номінальною вартістю 0.25 гривень. Власники простих акцій мають право на отримання дивідендів і право одного голосу на акцію. Дивіденди оголошуються і затверджуються зборами акціонерів.

16. Капітал в дооцінках

Капітал в дооцінках являє собою накопичені доходи і витрати від зміни справедливої вартості цінних паперів.

31-12-2017

На кінець звітної періоду 31-12-2016

На початок звітної періоду (без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Залишок на 1 січня 2 947 (-)

Дооцінка/Уцінка цінних паперів (10 424) 3 594

Вплив податку на прибуток від дооцінки/уцінки цінних паперів 1 908 (647)

Капітал в дооцінках разом на 31 грудня (5 569) 2 947

17. Резервний капітал

Згідно зі статутом Компанія створює резервний капітал у розмірі не менше ніж 15 відсотків

статутного капіталу. Формування резервного капіталу відбувалося шляхом щорічних відрахувань від чистого прибутку Компанії або за рахунок нерозподіленого прибутку. Резервний капітал створено для збільшення статутного капіталу, погашення заборгованості у разі ліквідації Компанії тощо. Нерозподілений прибуток, за рахунок якого сформовано такий резервний фонд, не підлягає розподілу між акціонерами Компанії.

Станом на 31 грудня 2017 року резервний капітал сформований в повному обсязі та складає 5 321 тис. грн. (31 грудня 2016 року: 5 321 тис. грн.).

18. Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) і дивіденди

Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)

31-12-2017

На кінець звітної періоду 31-12-2016 На початок звітної періоду (без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Залишок на 1 січня 1 251 435 1 236 927

Чистий прибуток (збиток) за звітний період 118 400 14 297

(158) 211

Дивіденди (14 297) (-)

Залишок на 31 грудня 1 355 381 1 251 435

Дивіденди

31-12-2017

На кінець звітної періоду 31-12-2016 На початок звітної періоду (без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Оголошені і виплачені дивіденди по звичайних акціях:

Остаточні дивіденди за 2016 р.: 0.16793 гривні на акцію

(2015 р.: не виплачувались) 14 297 0

Запропоновані до утвердження на річних зборах акціонерів

(не визнані як зобов'язання на 31 грудня):

Остаточні дивіденди за 2017 р.: 1,39075 гривні на акцію

(2016 р.: 0.16793 гривні на акцію) - 14 297

Запропоновані дивіденди по звичайним акціям, підлягають затвердженню на річних зборах акціонерів і не відображені як зобов'язання станом на 31 грудня 2017 р.

19. Кредити банків

Ефективна ставка Строк погашення 31-12-2017

На кінець звітної періоду. 31-12-2016 На початок звітної періоду (без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Банківський кредит на суму 6 000 000 USD(i) (рядок 1600) 10,5% 12.2018 168 403 163 145

Банківський кредит на суму 15 000 000 USD(ii) (рядок 1510) 13%-9,69% 02.2021 421 008 407 863

Кредити банків разом 589 411 571 008

(i) Банківський кредит на суму 6 000 000 USD (2017 р. 6 000 000 USD)

В складі короткострокових кредитів банку Компанія обліковує заборгованість по Договору кредитної лінії від 26 травня 2014 року з ПАТ "Державний ощадний банк України". Зазначена кредитна лінія надається для фінансування потреби Компанії в обігових коштах. Максимальний розмір кредитної лінії - 6 млн. доларів США. Остаточний термін повернення - 14 грудня 2018 року. Відсотки за кредитом нараховуються за ставкою 10,5 % річних. Кредит виданий під заставу майнових прав по контрактах вартістю 399 176 тис. грн. (див. Примітку 7) та простих іменних акцій, балансова вартість яких 13 944 тис. грн

(ii) Банківський кредит на суму 15 000 000 USD (2017 р. 15 000 000 USD)

В складі довгострокових кредитів банку Компанія обліковує заборгованість по Договору про відкриття кредитної лінії від 09 листопада 2016 року з ПАТ "Альфа-Банк". Зазначена кредитна лінія надається для фінансування потреби Компанії в обігових коштах. Максимальний розмір кредитної лінії – 15 млн. доларів США. Остаточний термін повернення – 01 лютого 2021 року. Відсотки за кредитом нараховуються за ставкою 9,69-13% річних. Кредит забезпечений договорами поруки з ПАТ "ЕК "Житомиробленерго", ПрАТ "Київобленерго" та ПАТ "Одесаобленерго".

20. Забезпечення

31-12-2017 На кінець звітнього періоду 31-12-2016

На початок звітнього періоду (без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Додаткове пенсійне забезпечення

по програмах із визначеними виплатами 5 974 4 934

Забезпечення виплат відпусток 6 058 4 675

Резерв понаднормової праці 377 93

Забезпечення консалтингових робіт 450 -

Забезпечення разом 12 859 9 702

Поточні забезпечення (рядок 1660) 6 885 4 768

Довгострокові забезпечення (рядок 1520) 5 974 4 934

Забезпечення разом 12 859 9 702

2017 р. Додаткове пенсійне забезпечення Забезпечення виплат відпусток Резерв понаднормової праці Інші забезпечення Разом

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

На 1 січня 2017 року 4 934 4 675 93 - 9 702

Нараховано за рік 1 436 16888 377 450 19151

Використано у звітному році (203) (15505)- (93) - (15801)

Актуарні прибутки (збитки) по програмах із визначеними виплатами (193) - - - (193)

На 31 грудня 2017 року 5 974 6 058 377 450 12 859

Поточні забезпечення - 6 058 377 450 6 885

Довгострокові забезпечення 5 974 - - - 5 974

На 31 грудня 2017 року 5 974 6 058 377 450 12 859

2016 р. (без аудиту) Додаткове пенсійне забезпечення Забезпечення виплат відпусток Резерв понаднормової праці Нараховані премії Разом

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

На 1 січня 2016 року 3 618 3 075 98 5 168 11 959

Нараховано за рік 1 751 13 272 93 1 686 16 802

Використано у звітному році (178) (11 672) (98) (6 854) (18 802)

Актуарні прибутки (збитки) по програмах із визначеними виплатами (257) - - - (257)

На 31 грудня 2016 року 4 934 4 675 93 - 26 599

Поточні забезпечення - 4 675 93 - 4 768

Довгострокові забезпечення 4 934 - - - 4 934

На 31 грудня 2016 року 4 934 11 079 93 - 9 702

- -

21. Торговельна та інша кредиторська заборгованість

31-12-2017 31-12-2016

На кінець звітнього періоду На початок звітнього періоду (без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 11 778 8 171

Відсотки до сплати 11 932 6 666

Податкове зобов'язання з ПДВ касовий метод 16 307 12 267

Інша кредиторська заборгованість 10 335 942

Торговельна та інша кредиторська заборгованість разом (рядки 1615+1690) 50 352 28 045

22. Зобов'язання перед бюджетом

31-12-2017 31-12-2016

На кінець звітнього періоду На початок звітнього періоду (без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

ПДВ до сплати - 7 717

Податок на доходи фізичних осіб до сплати 1 253 1 006

Місцеві податки до сплати 891 782

Єдиний соціальний внесок до сплати 1 369 417
Військовий збір 104 83
Зобов'язання перед бюджетом разом (рядки 1620+1625) 3 617 10 005
23. Зміни в зобов'язаннях, обумовлених фінансовою діяльністю
31-12-2017
На кінець звітного періоду 31-12-2016
На початок звітного періоду (без аудиту)
тис. грн. тис. грн.
Кредити та позики (Примітка 19) 589 411 571 008
Проценти за кредитами (Примітка 21) 11 932 6 666
Зобов'язання перед власниками 1 319 1 319
Разом 602 662 578 993
Кредити та позики Проценти за кредитами Зобов'язання перед власниками Разом
тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.
Залишок на 31 грудня 2016 р. 571 008 6 666 1 319 578 993

Надходження грошових потоків (рядок 3305) 160 343 - - 160 343
Вибуття грошових потоків (рядки 3350, 3355, 3360) (160 343) (60 471) (14 227) (235 041)
Нараховані проценти - 65 233 - 65 233
Зміни, пов'язані з коливаннями валютних курсів 18 403 504 - 18 907
Нарахування дивідендів - - 14 227 14 227
Залишок на 31 грудня 2017 р. 589 411 11 932 1 319 602 662

24. Чистий дохід від реалізації

2017 р. 2016 р.

(без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Дохід від реалізації електроенергії юридичним особам 1 296 033 1 080 650
Дохід від реалізації електроенергії фізичним особам 534 044 372 472
Дохід від реалізації електроенергії бюджетним організаціям 205 043 131 887
Дохід від транзиту електроенергії 30 534 27 124
Дохід від реалізації допоміжних послуг 51 979 44 309
Дохід від реалізації реактивної електроенергії 33 885 21 019
Чистий дохід від реалізації разом (рядок 2000) 2 151 518 1 677 461

25. Собівартість реалізації

2017 р. 2016 р.

(без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Собівартість реалізованої електроенергії (1 558 862) (1 247 007)
Амортизація (141 078) (124 651)
Витрати на оплату праці (152 743) (134 001)
Матеріальні витрати (74 632) (68 258)
Відрахування на соціальні заходи (33 740) (29 593)
Інші витрати що включені до собівартості (42 980) (41 736)
Собівартість реалізації разом (рядок 2050) (2 004 035) (1 645 246)

26. Інші операційні доходи (витрати)

26.1. Інші операційні доходи

2017 р. 2016 р.

(без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Дохід від отриманих штрафів, пені, неустойки 9 668 7 675
Доходи по процентах 3 974 3 094
Дохід від реалізації оборотних активів 862 853
Дохід від реалізації необоротних активів 560 281

Відшкодовані крадіжки 405 364
Дохід від операційної оренди активів 116 104
Відшкодоване держмито по виграних справах 73 86
Дохід від безоплатно отриманих необоротних активів - 1 252
Дохід від продажу іноземної валюти - 6
Інші доходи операційної діяльності 5 442 5 151
Інші операційні доходи разом (рядок 2120)
21 100 18 866
26.2. Інші операційні витрати
2017р. 2016 р.
(без аудиту)
тис. грн. тис. грн.
Відрахування на створення резерву сумнівних боргів (2 956) (2 245)
Втрати від операційних курсових різниць (413) (95)
Штрафи та пені виплачені (20) (372)
Втрати від знецінення запасів (61) (82)
Собівартість реалізованих товарів, запасів (497) (136)
Інші витрати операційної діяльності (1 918) (2 015)
Інші операційні витрати разом (рядок 2180) (5 865) (4 945)
27. Адміністративні витрати
2017 р. 2016 р.
(без аудиту)
тис. грн. тис. грн.
Витрати на оплату праці (16 347) (16 019)
Відрахування на соціальні заходи (2 859) (2 915)
Матеріальні витрати (1 100) (539)
Амортизація (399) (156)
Інші адміністративні витрати (6 686) (4 947)
Адміністративні витрати разом (рядок 2130) (27 391) (24 576)
28. Фінансові доходи (витрати)
2017 р. 2016р.
(без аудиту)
тис. грн. тис. грн.
27.1 Фінансові доходи:
Дохід по облігаціям 29 125 32 155
Інші фінансові доходи 941 179
30 067 32 334
27.2 Фінансові витрати:
Відсотки за банківськими кредитами (65 233) (24 430)
Інші фінансові витрати (592) -
Інші фінансові витрати разом (рядок 2250) (65 825) (24 430)
29. Інші доходи (витрати)
29.1. Інші доходи
2017 р. 2016 р.
(без аудиту)
тис. грн. тис. грн.
Відшкодування витрат від "ВС Енерджі Інтернейшнл Україна" 48 933 7 569
Дохід від безоплатно одержаних активів 3 063 -
Доходи(збитки) від курсових різниць нетто основа 781 -
Інші доходи разом (рядок 2240) 52 777 7 579
29.2. Інші витрати
2017р. 2016 р.
(без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Витрати від списання необоротних активів (190) (180)

Витрати від неопераційних курсових різниць (6 039) (19 141)

Собівартість реалізованих фінансових інвестицій (422)

Інші витрати (57)

Інші витрати разом (рядок 2270) (6 708) (19 321)

Продовження тексту приміток

30. Податок на прибуток

Податок на прибуток у звіті про фінансові результати:

2017 р. 2016 р.

(без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Поточний податок на прибуток:

Витрати з поточного податку на прибуток 41 939 18 269

Відстрочений податок на прибуток:

Відстрочений податок на прибуток, визнаний у поточному році (14 701) (14 844)

Витрати (дохід) з податку на прибуток (рядок 2300) 27 238 3 245

Взаємозв'язок між витратами (доходом) з податку на прибуток та бухгалтерським прибутком, розрахованим за діючими ставками за 2017 та 2016 роки.

2017 р. 2016 р.

(без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Бухгалтерський прибуток (збиток) до оподаткування 145 638 17 722

Податок на прибуток, розрахований за ставкою 18% (2014 р.: 18%) (26 215) (3 190)

Доходи/витрати, що виключаються для оподаткування 1 023 235

Витрати (дохід) з податку на прибуток (рядок 2300) 27 238 3 425

Відстрочений податок на прибуток, визнаний в іншому сукупному доході

Відстрочений податок на прибуток, пов'язаний зі статтями, які відносяться безпосередньо до складу іншого сукупного доходу протягом року:

2017 р. 2016р.

(без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Дооцінка/Уцінка цінних паперів 1 908 (647)

Актuarні прибутки/збитки по програмах з визначеними виплатами 35 (46)

Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом (рядок 2455) 1 942 (693)

Відстрочений податок на прибуток у звіті про фінансовий стан:

31-12-2017 31-12-2016

На кінець звітного періоду На початок звітного періоду

(без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Відстрочені податкові активи (рядок 1045) - -

Відстрочені податкові зобов'язання (рядок 1500) (166 078) (182 721)

Чисті відстрочені податкові активи / (зобов'язання) (166 078) (182 721)

Відстрочені податкові (зобов'язання) / активи, що відносяться до:

2017 р. Залишок на початок року Відображено у складі прибутку або збитку Відображено у складі іншого сукупного доходу Залишок на кінець року

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Основні засоби (182 443) 14 660 - (167 783)

Резерв сумнівних боргів 404 128 - 532

Резерв неліквідів (запаси – матеріали) 11 (11) - 0

Цінні папери (647) (76) 1 908 1 185

Додаткове пенсійне забезпечення (46) - 35 (11)

Разом (182 721) 14 701 1 942 (166 078)

2016р. (без аудиту) Залишок на початок року Відображено у складі прибутку або збитку

Відображено у складі іншого сукупного доходу Залишок на кінець року

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Основні засоби (197 505) 15 062 - (182 443)

Резерв сумнівних боргів (19) 423 - 404

Резерв неліквідів (запаси-матеріали) 1 10 - 11

Цінні папери - - (647) (647)

Додаткове пенсійне забезпечення 651 (651) (46) (46)

Разом (196 872) 14 844 732 (182 721)

31. Розкриття компонентів іншого сукупного доходу згідно з МСБО 1 "Подання фінансової звітності"

2017 р. 2016 р.

(без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Статті, які у подальшому не будуть перекласифіковані у прибуток або збиток:

Актuarні прибутки/збитки по програмах з визначеними виплатами (193) 257

Вплив податку на прибуток від актуарних прибутків/збитків по програмах з визначеними виплатами 35 (46)

Дооцінка (Уцінка) цінних паперів (10 424) 3 594

Вплив податку на прибуток від уцінки цінних паперів 1 908 (647)

Чистий інший сукупний дохід, що не підлягає

перекласифікації до складу прибутку або збитку (8 674) 3 158

Інший сукупний дохід після оподаткування (рядок 2460) (8 674) 3 158

32. Умовні і контрактні зобов'язання

Загальна інформація

В енергетичному секторі тривають процеси суттєвої реструктуризації та реформування, майбутній напрямок і наслідки яких у цей час невідомі. Можливі реформи політики встановлення тарифів, погашення державними організаціями заборгованості за електричну енергію та реструктуризація енергетичної галузі можуть зробити істотний вплив на підприємства цієї галузі. У зв'язку з невизначеністю щодо можливих змін у цьому секторі, у цей час неможливо оцінити потенційний вплив реформ на фінансовий стан і результати діяльності Компанії.

Інвестиційна програма

Постановою НКРЕКП від 12 січня 2017 року №22 схвалено Інвестиційну програму ПрАТ «Рівнеобленерго» на 2017 рік у сумі 87 499 тис. грн. (без ПДВ). Компанія спрямовує власні і залучені кошти на будівництво, модернізацію та реконструкцію електричних мереж та обладнання, заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії та інші цілі, передбачені інвестиційною програмою. Станом на 31.12.2017 року фінансування за Інвестиційною програмою виконано на 96,86%.

На дату складання звітності Інвестиційна програма ПрАТ «Рівнеобленерго» на 2018 рік знаходиться на схваленні НКРЕКП.

За невиконання інвестиційної програми в повному обсязі НКРЕКП має право знизити діючі тарифи, накласти штрафні санкції і може зобов'язати Компанію інвестувати суми, не використані в поточному періоді, в наступних періодах.

Страховання

Страхова галузь в Україні знаходиться у стадії розвитку, тому багато форм страхового захисту, поширених в інших країнах, в Україні, як правило, ще не є загальнодоступними. Компанія не має повного страхового покриття з обладнання на випадок переривання діяльності або виникнення зобов'язань перед третьою стороною щодо пошкодження майна або нанесення шкоди навколишньому середовищу в результаті аварій, пов'язаних з майном або операціями Компанії. До тих пір, поки Компанія не отримає адекватного страхового покриття, існує ризик того, що втрата

або пошкодження певних активів може зробити істотний негативний вплив на діяльність та фінансовий стан Компанії.

Станом на 31 грудня 2017 р. Компанія здійснювала страхування автотранспорту та цивільної відповідальності водіїв, сума таких витрат у 2017 році склала 210 тис. грн. (2016 р.: 209 тис. грн.)

Судові процеси

У ході своєї діяльності Компанія втягується у різні судові процеси, жоден з яких, сукупно або окремо, не зробив істотного несприятливого впливу на Компанію, крім тих, які вже відображені у фінансовій звітності. На думку керівництва, вирішення усіх питань, крім відображених у звіті, не зробить істотного впливу на фінансовий стан або результати діяльності Компанії.

Оподаткування

У результаті нестабільної економічної ситуації в Україні податкові органи України приділяють все більшу увагу діловим колам. Зважаючи на це, закони і постанови, що впливають на діяльність підприємств, продовжують стрімко змінюватися. Ці зміни характеризуються незадовільним складанням законопроектів, неоднозначними трактуваннями і арбітражним застосуванням з боку держави.

Зокрема, податкові декларації підлягають перевірці з боку різних органів влади, які за законом уповноважені застосовувати надзвичайно суворі штрафні санкції, а також стягувати пеню. Хоча, на думку Компанії, вона належним чином відобразила податкові зобов'язання в обліку, виходячи зі своєї інтерпретації податкового законодавства, вищезазначені факти можуть створювати податкові ризики для Компанії.

Зобов'язання з операційної оренди – Компанія виступає як орендар

Компанією укладено договори оренди транспорту, каналів зв'язку та нерухомості. Строки оренди за такими договорами складають від одного до 5 років. Зазначені угоди про оренду не накладають на Компанію жодних обмежень. Мінімальна орендна плата майбутніх періодів за договорами оренди станом на 31 грудня:

2017 р. 2016р.

(без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Протягом одного року 850 796

Понад одного року, але не більше п'яти років 2 550 3 400

Разом 3 400 4 196

Зобов'язання з операційної оренди – Компанія виступає як орендодавець

Компанія уклала договори оренди нерухомості, що складається з надлишків офісних площ Компанії, оренди місця на вежі, сумісного підвісу радіоліній, сумісного підвісу волоконно-оптичного кабелю зв'язку, транспорту. Ці договори оренди мають строк тривалістю 1 рік. Усі договори оренди включають пункт про можливість перегляду орендної плати у бік підвищення відповідно до поточних ринкових умов.

Мінімальна орендна плата до отримання у майбутніх періодах за договорами оренди станом на 31 грудня складає:

2017р. 2016 р.

(без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Протягом одного року 104 1379

Понад один рік, але не більше п'яти років - 130

Разом 104 1 509

Питання охорони навколишнього середовища

Звичайна господарська діяльність Компанії може завдавати не суттєвої шкоди навколишньому середовищу. Нормативні положення щодо охорони навколишнього середовища в Україні змінюються та постійно переглядаються. Керівництво вважає, що за існуючих умов застосування законодавства не існує суттєвих зобов'язань щодо завдання шкоди навколишньому середовищу, які мають бути нараховані у попередній фінансовій звітності згідно з МСФЗ (IFRS).

Концентрація закупок

Протягом року, що закінчився 31 грудня 2017 р., Компанія придбала електроенергію у ДП

“Енергоринок” на суму 1 877 883 тис. гривень з ПДВ (2016 р.: 1 504 229 тис. грн.).

Договори поруки

Компанія має зобов’язання щодо потенційних майбутніх платежів з виконання договорів поруки (у тому числі з пов’язаними сторонами на суму 4 925 млн.грн.) щодо таких груп поручительств :

- гарантії по заборгованостях перед банківськими установами в сумі 399 млн.грн.;
- гарантії по заборгованостях перед третіми особами в сумі 4 925 млн.грн.

Всього гарантії по заборгованостях 5 324 млн гривень.

33. Розкриття інформації про пов’язані сторони

Кінцевий бенефіціарний власник (контролер)

Кінцевими бенефіціарними власниками ПрАТ «Рівнеобленерго» є фізичні особи:

Пані Марина Ярославська громадянка Німеччини;

Пан Віліс Дамбінс громадянин Латвії;

Пан Валтс Вігантс громадянин Латвії;

Пан Артурс Альтбергс громадянин Латвії;

Пан Олег Сізерман громадянин Німеччини.

Операцій між кінцевими власниками і ПрАТ " Рівнеобленерго " за фінансовий рік не було (2016 р.: нуль грн.). Залишки в розрахунках на кінець звітного року відсутні (2016 р.: нуль грн.).

Компанія, що здійснює контроль ПрАТ "Рівнеобленерго"

Компанія Washington Holdings B.V. (Нідерланди) є материнською організацією для ПрАТ " Рівнеобленерго "

В 2017 "Рівнеобленерго" здійснило виплату дивідендів Washington Holdings B.V.в сумі 11 913 тис. грн. У 2016 році дивіденди не виплачувались. Сальдо по розрахунках між компаніями станом на 31 грудня 2017 року та 31 грудня 2016 року відсутнє.

Материнська компанія наступного вищого рівня

Компанія «ВС Енерджі Інтернейшнл Н.В.» (Нідерланди) є материнською компанією наступного вищого рівня для ПрАТ «Рівнеобленерго».

Операцій між «ВС Енерджі Інтернейшнл Н.В.» (Нідерланди) і ПрАТ "Рівнеобленерго" за фінансовий рік не було (2016 р.: нуль грн.). Залишки в розрахунках на кінець звітного року відсутні (2016 р.: нуль грн.).

Позика надана пов’язаній стороні

Позика надана ТзОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна», яка є членом однієї групи з ПрАТ "Рівнеобленерго". Позика безвідсотковою і без забезпечення. Залишок на 31.12.2017 р. склав 477 511 тис. грн. (Примітка 12). Позика буде погашена грошовими коштами в короткостроковий термін.

Операції з провідним управлінським персоналом

Винагорода провідного управлінського персоналу за рік, що закінчився 31 грудня 2017 року склала 10 876 тис. грн. (2016 р.: 9 542 тис. грн.). Винагороди управлінському персоналу включають заробітну плату, премії, компенсаційні та інші виплати. До складу управлінського персоналу входять члени Наглядової ради, члени Правління, члени Ревізійної комісії.

Надання гарантії та поручительств

Компанія виступає поручителем перед третіми сторонами за виконання зобов’язань за Договорами про відкриття кредитної лінії пов’язаних осіб (Примітка 32)

34. Політика управління ризиками

Компанія відслідковує та керує фінансовими ризиками, які виникають в ході її діяльності. Цими ризиками є кредитний ризик, ринковий ризик та ризик ліквідності.

Основні фінансові зобов’язання Компанії включають кредити та позики, торговельну та іншу кредиторську заборгованість. Основною метою даних фінансових зобов’язань є фінансування операцій Компанії для підтримки її діяльності. Фінансовими активами якими володіє Компанія є торговельна та інша дебіторська заборгованість, грошові кошти.

Категорії фінансових інструментів

31-12-2017 31-12-2016

На кінець звітного періоду На початок звітного періоду (без аудиту)
тис. грн. тис. грн.

Фінансові активи

Грошові кошти та їх еквіваленти 50 553 41 725

Торговельна дебіторська заборгованість 92 444 72 050

Інша дебіторська заборгованість 478 084 415 987

Інші фінансові інвестиції 4 534 170 071

Фінансові зобов'язання

Кредити та позики 589 411 571 008

Торговельна та інша кредиторська заборгованість 50 352 28 045

Кредитний ризик

Кредитний ризик - це ризик невиконання контрагентами договірних зобов'язань і виникнення у Компанії пов'язаних із цим збитків.

Компанія схильна до кредитного ризику відносно торгової та іншої дебіторської заборгованості а також інших фінансових активів.

Компанія структурує рівень свого кредитного ризику шляхом встановлення лімітів на максимальну суму ризику щодо одного споживача або групи споживачів. Однак, ліміти щодо рівня кредитного ризику не можуть застосовуватися до усіх споживачів.

Ринковий ризик

Ринковий ризик - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовими інструментами коливатиметься внаслідок змін ринкових цін. Ринкові ціни включають в себе чотири типи ризику: ризик зміни відсоткової ставки, валютний ризик, ризик зміни цін на товари та інші цінові ризики. Наприклад, ризик зміни цін на інструменти капіталу. Фінансові інструменти, що підпадають під вплив ринкового ризику, включають в себе кредити, позики, фінансові активи доступні для продажу.

Ризик зміни відсоткової ставки

Ризик зміни відсоткової ставки - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовими інструментами коливатиметься залежно від зміни ринкових відсоткових ставок. Ризик зміни ринкових відсоткових ставок відноситься до боргових зобов'язань Компанії з плаваючою відсотковою ставкою.

Компанія керує ризиком зміни відсоткових ставок, використовуючи кредити і позики з фіксованою відсотковою ставкою.

Валютний ризик

Валютний ризик - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовими інструментами коливатиметься внаслідок зміни валютних курсів.

Схильність Компанії до ризику зміни валютних курсів зумовлена банківськими кредитами у доларах США.

Балансова вартість деномінованих в іноземній валюті монетарних активів та зобов'язань Компанії станом на звітну дату представлена наступним чином:

Активи Зобов'язання

2017р. 2016 р. 2017 р. 2016р.

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Долари США - - 589 411 571 008

Аналіз чутливості до валютного ризику.

Компанія схильна до ризику зміни курсу долара США.

У таблиці нижче представлені дані про можливий вплив підвищення або зниження української гривні на 5% по відношенню до відповідних валют. Аналіз чутливості до ризику розглядає тільки залишки по монетарних статтях, виражених в іноземній валюті, та коригує перерахунок цих залишків на звітну дату за умови 5-відсоткової зміни курсів валют.

31-12-2017 31-12-2016

(без аудиту)

Збільшення / зменшення Вплив на прибуток до оподаткування Збільшення / зменшення Вплив на прибуток до оподаткування

%. тис. грн. %. тис. грн.

Зміна валютного курсу долара США 5% 29 471 5% 28 550
Зміна валютного курсу долара США -5% (29 471) -5% (28 550)

Ризик ліквідності

Підхід керівництва Компанії до вирішення проблем ліквідності ґрунтується на ефективному здійсненні операційної діяльності та залученні фінансування для покриття потреб в оборотному капіталі.

Компанія здійснює контроль ризику нестачі грошових коштів шляхом планування поточної ліквідності. За допомогою цього інструменту аналізуються терміни платежів, пов'язаних з фінансовими інвестиціями та фінансовими активами (наприклад, дебіторська заборгованість, інші фінансові активи), а також прогнозовані грошові потоки від операційної діяльності.

Метою Компанії є підтримка балансу між безперервністю фінансування і гнучкістю шляхом використання банківських овердрафтів, банківських кредитів, векселів.

Нижче наведена інформація щодо договірних недисконтованих платежів за фінансовими зобов'язаннями Компанії в розрізі строків погашення цих зобов'язань.

31-12-2017 Менше

6 місяців 6 місяців –

1 рік 1 рік – 5 років Більше

5 років Разом

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Кредити та позики 168 403 421 008 - 589 411

Торговельна та інша кредиторська заборгованість 50 352 - - - 50 352

Разом 50 352 168 403 421 008 - 639 763

31-12-2016 (без аудиту) Менше

6 місяців 6 місяців –

1 рік 1 рік – 5 років Більше

5 років Разом

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Кредити та позики - 163 145 421 008 - 571 008

Торговельна та інша кредиторська заборгованість 28 045

- - - 28 045

Разом 28 045 163 145 421 008 - 599 053

Управління капіталом

Компанія здійснює управління капіталом для забезпечення безперервної діяльності Компанії в майбутньому і максимізації прибутку акціонерів за рахунок оптимізації співвідношення позикових і власних коштів.

Компанія здійснює контроль капіталу, використовуючи співвідношення власних і позикових коштів, яке розраховується шляхом ділення чистої заборгованості на суму капіталу. У чисту заборгованість включаються кредити і позики, торговельна та інша кредиторська заборгованість за вирахуванням грошових коштів та їх еквівалентів.

Співвідношення позикових і власних коштів на звітну дату представлено наступним чином:

31-12-2017 31-12-2016

На кінець звітного періоду На початок звітного періоду (без аудиту)

тис. грн. тис. грн.

Кредити та позики (Примітка 19) 589 411 571 008

Торговельна та інша кредиторська заборгованість (Примітка 21)

50 352 28 045

За вирахуванням грошей та їх еквівалентів (Примітка 13)

(50 553) (41 725)

Чисті позикові кошти 589 210 557 328

Власний капітал 1 376 417 1 280 987

Співвідношення чистих позикових

коштів до власного капіталу 43% 44%

35. Оцінка за справедливою вартістю

В таблиці нижче представлена ієрархія джерел оцінок справедливої вартості активів та зобов'язань Компанії за справедливою вартістю.

Ієрархія джерел оцінок активів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2017 року

Оцінка справедливої вартості з використанням

Разом Котирувань на активних ринках (Рівень 1) Значні спостережувані вихідні дані (Рівень 2)

Значні неспостережувані вихідні дані (Рівень 3)

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Активи, що оцінюються за справедливою вартістю:

Фінансові інвестиції (Примітка 36):

Акції, що не котируються 21 933 - - 21 933

Активи, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 36): - - - -

Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги 92 444 - 92 444 -

Облігації 183 444 - 183 444 -

Зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 36):

Кредити банків 589 411 - 589 411 -

Торгова та інша кредиторська заборгованість 50 352 - 50 352 -

Забезпечення виплат персоналу та інші забезпечення 12 859 12 859

Ієрархія джерел оцінок активів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2016 року (без аудиту)

Оцінка справедливої вартості з використанням

Разом Котирувань на активних ринках (Рівень 1) Значні спостережувані вихідні дані (Рівень 2)

Значні неспостережувані вихідні дані (Рівень 3)

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Активи, що оцінюються за справедливою вартістю:

Фінансові інвестиції (Примітка 36):

Акції, що не котируються 31 746 - - 31 746

Активи, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 36): - - - -

Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги 72 050 - 72 050 -

Облігації 166 809 - 166 809 -

Зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 36):

Кредити банків 571 008 - 571 008 -

Торгова та інша кредиторська заборгованість 28 045 - 28 045 -

Забезпечення виплат персоналу та інші забезпечення 9 702 9 702

36. Справедлива вартість фінансових інструментів

Фінансові активи і фінансові зобов'язання Компанії містять грошові кошти, фінансові активи, дебіторську і кредиторську заборгованість та позики. Облікова політика щодо їхнього визнання та оцінки розкривається у відповідних розділах цих приміток.

Протягом звітного періоду Компанія не використовувала жодних фінансових деривативів, процентних свопів і форвардних контрактів для зменшення валютних та відсоткових ризиків.

Нижче наведено порівняння балансової та справедливої вартості фінансових інструментів Компанії, відображених у фінансовій звітності, за категоріями.

36. Справедлива вартість фінансових інструментів (продовження)

Балансова вартість Справедлива вартість

2017 р. 2016 р.

(без аудиту) 2017 р. 2016 р.

(без аудиту)

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Фінансові активи

Фінансові інвестиції 21 933 31 746 21 933 31 746

Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги 92 444 72 050 92 444 72 050

Облігації 183 444 166 809 183 444 166 809

Разом 297 821 270 605 297 821 270 605

Фінансові зобов'язання

Кредити банків 589 411 571 008 589 411 571 008

Торгова та інша кредиторська заборгованість 50 352 28 045 50 352 28 045

Забезпечення виплат персоналу та інші забезпечення 12 859 9 702 12 859 9 702

Разом 652 622 608 755 652 622 608 755

37. Політична та економічна криза в Україні

Політична та економічна ситуація в Україні значно погіршилася з кінця 2013 року. Політична та соціальна нестабільність в поєднанні із зростанням регіональної напруженості призвели до того, що за 2016 та 2017 роки українська гривня значно знецінилася відносно основних іноземних валют. За результатами 2016 та 2017 років міжнародні рейтингові агенції істотно знизили рейтинги суверенного боргу України. Поєднання вищевказаних подій призвели до зниження ліквідності і погіршення умов кредитування.

Однак, керівництво Компанії вважає, що воно вживає всі необхідні заходи для підтримки життєдіяльності Компанії і розвитку бізнесу в умовах наявної економічної кризи.

38. Події після звітного періоду

Після звітного періоду не відбулося жодних істотних подій.

39. Затвердження фінансової звітності загальними зборами акціонерного товариства

Фінансова звітність, була затверджена загальними зборами акціонерного товариства:

" _____ " _____ 2018 року.

**Акціонерне товариство
"Житомиробленерго"**

**Фінансова звітність згідно з МСФЗ
за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року**

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Зміст

Заява про відповідальність керівництва за підготовку та затвердження фінансової звітності ...	2
Баланс (Звіт про фінансовий стан)	3
Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)	5
Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)	7
Звіт про власний капітал	8
Примітки до фінансової звітності	9
1. Загальна інформація	9
2. Основні положення облікової політики	9
3. Суттєві облікові оцінки та судження	18
4. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації	19
5. виправлення помилок попередніх звітів	22
6. Нематеріальні активи	23
7. Основні засоби та незавершені капітальні інвестиції	24
8. Інші фінансові інвестиції	25
9. Запаси	26
10. Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	26
11. Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом	28
12. Інша поточна дебіторська заборгованість	28
13. Грошові кошти та їх еквіваленти	29
14. Власний капітал	29
15. Капітал у дооцінках	29
16. Додатковий капітал	30
17. Резервний капітал	30
18. Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) і дивіденди	30
19. Кредити та позики	30
20. Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	31
21. Зобов'язання перед бюджетом	31
22. Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	32
23. Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	32
24. Поточні забезпечення	32
25. Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	32
26. Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	33
27. Інші операційні доходи	33
28. Адміністративні витрати	33
29. Інші операційні витрати	33
30. Інші фінансові доходи	34
31. Інші доходи	34
32. Фінансові витрати	34
33. Інші витрати	34
34. Податок на прибуток	34
35. Розкриття компонентів іншого сукупного доходу згідно з МСБО (IAS) 1 "Подання фінансової звітності" ...	36
36. Договірні та умовні зобов'язання	36
37. Операції з пов'язаними сторонами	38
38. Управління фінансовими ризиками: цілі та політика	39
39. Оцінка за справедливою вартістю	43
40. Справедлива вартість фінансових інструментів	44
41. Зміни в зобов'язаннях, обумовлених фінансовою діяльністю	44
42. Події після звітної дати	45
Звіт незалежного аудитора	46

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Заява про відповідальність керівництва за підготовку та затвердження фінансової звітності

Керівництво Компанії відповідає за підготовку фінансової звітності, яка достовірно відображає в усіх суттєвих аспектах, фінансовий стан Компанії станом на 31 грудня 2019 року, результати її діяльності, а також рух грошових коштів і зміни в капіталі за рік, що закінчився на зазначену дату, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (далі за текстом - МСФЗ).

- При підготовці фінансової звітності керівництво Компанії несе відповідальність за:
- Вибір належних принципів бухгалтерського обліку і їхнє послідовне застосування;
- Застосування обґрунтованих оцінок та суджень;
- Дотримання відповідних МСФЗ і розкриття усіх суттєвих відхилень в примітках до фінансової звітності;
- Підготовку фінансової звітності, виходячи з допущення, що Компанія продовжуватиме свою діяльність в найближчому майбутньому, за винятком випадків, коли таке допущення неправомірне.
- Облік та розкриття всіх відносин та операцій між пов'язаними сторонами;
- Розкриття всіх претензій у зв'язку з судовими позовами, які були, або можливі у найближчому майбутньому;
- Достовірне розкриття у фінансовій звітності інформації про всі поруки або гарантії, надані від імені Керівництва.

Керівництво Компанії також несе відповідальність за:

- Розробку, впровадження і забезпечення функціонування ефективної і надійної системи внутрішнього контролю в Компанії;
- Підтримку системи бухгалтерського обліку, що дозволяє у будь-який момент підготувати з достатнім ступенем точності інформацію про фінансовий стан Компанії та забезпечити відповідність фінансової звітності вимогам МСФЗ;
- Вживання заходів у межах своєї компетенції для забезпечення збереження активів Компанії ;
- Залобігання і виявлення фактів шахрайства та інших зловживань.

Фінансова звітність Компанії за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, яка наведена на сторінках з 3 по 45, була підписана від імені Керівництва Компанії 16 квітня 2020 року.

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

Територія Житомирська область
Організаційно-правова форма господарювання Акціонерне товариство
Вид економічної діяльності Розподілення електроенергії
Середня кількість працівників 3 233
Адреса, телефон вул. Пушкінська, буд. 32/8, м. Житомир, Житомирська обл., 10008

за КОАТУУ
за КОПФГ
за КВЕД

КОДИ
1810136600
230
35.13

Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма N 2-к), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку
за міжнародними стандартами фінансової звітності

v

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на 31 грудня 2019 року

Форма № 1 Код за ДКУД 1801001

Прим.	АКТИВ	Код рядка	31 грудня	31 грудня
			2018 р.	2019 р.
	1	2	3	4
I. Необоротні активи				
6	Нематеріальні активи	1000	9'033	9'802
	<i>первісна вартість</i>	1001	19'950	21'513
	<i>накопичена амортизація</i>	1002	(10'917)	(11'711)
7	Незавершені капітальні інвестиції	1005	-	-
7	Основні засоби	1010	7'769'008	7'743'910
	<i>первісна вартість</i>	1011	7'938'574	8'334'752
	<i>знос</i>	1012	(169'566)	(590'842)
	Довгострокові фінансові інвестиції:			
	які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
8	інші фінансові інвестиції	1035	173'291	36'452
	Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
34	Відстрочені податкові активи	1045	-	-
	Інші необоротні активи	1090	-	-
	Усього за розділом I	1095	7'951'332	7'790'164
II. Оборотні активи				
9	Запаси	1100	46'000	48'218
10	Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	128'119	6'955
	Дебіторська заборгованість за виданими авансами	1130	7'983	1'656
11	Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом	1135	147	132
	<i>у тому числі з податку на прибуток</i>	1136	-	-
12	Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	312'987	8'669
	Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
13	Гроші та їх еквіваленти	1165	108'819	101'288
	Інші оборотні активи	1190	-	-
	Усього за розділом II	1195	604'055	166'918
	Баланс	1300	8'555'387	7'957'082

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 45, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рр. місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на 31 грудня 2019 року

Форма № 1 Код за ДКУД 1801001

Прим.	ПАСИВ 1	Код рядка 2	31 грудня	31 грудня
			2018 р. На початок звітнього періоду 3	2019 р. На кінець звітнього періоду 4
I. Власний капітал				
14	Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	30'600	30'600
15	Капітал у дооцінках	1405	5'357'706	5'074'024
16	Додатковий капітал	1410	98'491	98'491
17	Резервний капітал	1415	5'357	5'357
18	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	1'166'092	1'482'727
Усього за розділом I		1495	6'658'246	6'691'199
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
34	Відстрочені податкові зобов'язання	1500	1'087'937	1'030'405
19	Довгострокові кредити банків	1510	-	-
19	Інші довгострокові зобов'язання	1515	5'586	5'566
	Довгострокові забезпечення	1520	-	-
	Цільове фінансування	1525	-	-
Усього за розділом II		1595	1'0093'523	1'035'971
III. Поточні зобов'язання і забезпечення				
	Короткострокові кредити банків	1600	489'921	-
	Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
20	Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	1615	13'460	16'429
21	Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом	1620	35'116	35'822
	у тому числі з податку на прибуток	1621	20'629	16'794
21	Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками зі страхування	1625	2'678	2'596
	Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з оплати праці	1630	12'251	14'377
22	Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	205'304	103'939
23	Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	8'882	8'847
24	Поточні забезпечення	1660	36'006	47'902
	Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
	Інші поточні зобов'язання	1690	-	-
Усього за розділом III		1695	803'618	229'912
Баланс		1900	8'555'387	7'957'082

Шекета Олександр Михайлович
Керівник



Хойда Наталія Гуріївна
Головний бухгалтер

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 45, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року

Форма № 2 Код за ДКУД 1801003

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

2019 р. 2018 р.

Прим.	Стаття 1	Код рядка 2	За звітний період 3	За аналогічний період попереднього року
				4
25	Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	1'703'210	3'795'460
26	Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(1'603'638)	(3'501'944)
	Валовий прибуток	2090	99'572	293'516
	Валовий (збиток)	2095	-	-
27	Інші операційні доходи	2120	36'925	55'574
28	Адміністративні витрати	2130	(94'303)	(82'947)
	Витрати на збут	2150	-	-
29	Інші операційні витрати	2180	(17'789)	(17'053)
	Фінансовий результат від операційної діяльності, прибуток	2190	24'405	249'090
	Фінансовий результат від операційної діяльності, (збиток)	2195	-	-
	Дохід від участі в капіталі	2200	-	-
30	Інші фінансові доходи	2220	14'887	26'287
31	Інші доходи	2240	5'575	6'274
32	Фінансові витрати	2250	(3'615)	(50'359)
	Втрати від участі в капіталі	2255	-	-
33	Інші витрати	2270	(3'775)	(106'314)
	Фінансовий результат до оподаткування, прибуток	2290	37'477	124'978
	Фінансовий результат до оподаткування, (збиток)	2295	-	-
34	Дохід (витрати) з податку на прибуток	2300	(5'567)	(22'663)
	Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
	Чистий фінансовий результат, прибуток	2350	31'910	102'315
	Чистий фінансовий результат, (збиток)	2355	-	-

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

2019 р. 2018 р.

Прим.	Стаття 1	Код рядка 2	За звітний період 3	За аналогічний період попереднього року
				4
	Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	3'510'768
	Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	915	6'219
	Накопичені курсові різниці	2410	-	-
	Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
	Інший сукупний дохід	2445	-	-
	Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	915	3'516'987
	Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	128	(634'961)
35	Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	1'043	2'882'026
	Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	32'953	2'984'341

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 45, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року

Форма № 2 Код за ДКУД 1801003

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті 1	Код рядка 2	2019 р.		2018 р.
		За звітний період 3	За аналогічний період попереднього року 4	
Матеріальні затрати	2500	633'713	160'057	
Витрати на оплату праці	2505	504'613	419'815	
Відрахування на соціальні заходи	2510	102'065	88'599	
Амортизація	2515	423'229	299'639	
Інші операційні витрати	2520	39'674	50'558	
Разом	2550	1'703'294	1'018'668	

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті 1	Код рядка 2	2019 р.		2018 р.
		За звітний період 3	За аналогічний період попереднього року 4	
Середньорічна кількість простих акцій	2600	122'398'540	122'398'540	
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	122'398'540	122'398'540	
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	0.26071	1.83592	
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0.26071	1.83592	
<u>Дивіденди на одну просту акцію</u>	2650	0.00	0.00	

Шкетета Олександра Михайлович
керівник



Хойда Наталія Гуріївна
головний бухгалтер

Примітки, що додаються на сторінках 6 - 6, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року

Форма № 3 Код за ДКУД 1801004

Прим.	Стаття 1	Код рядка 2	2019 р.	2018 р.
			За звітний період 3	За аналогічний період попереднього року 4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності				
Надходження від:				
	Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	2'247'767	4'514'470
	Повернення податків і зборів	3005	138	86
	у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
	Цільового фінансування	3010	7'341	7'163
	Надходження від повернення авансів	3020	3'277	241
	Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	9'313	1'920
	Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	400	5'244
	Надходження від операційної оренди	3040	8'197	2'494
	Інші надходження	3095	325'471	47'986
Витрачання на оплату:				
	Товарів (робіт, послуг)	3100	(882'575)	(3'371'370)
	Праці	3105	(400'493)	(341'291)
	Відрахувань на соціальні заходи	3110	(107'327)	(90'123)
	Зобов'язань з податків і зборів	3115	(322'515)	(331'876)
	Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(66'805)	(82'068)
	Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(143'538)	(150'155)
	Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(112'171)	(99'653)
	Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(199'315)	(6'035)
	Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(5)	(5)
	Інші витрачання	3190	(23'529)	(37'481)
Чистий рух коштів від операційної діяльності			3195	401'423
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності				
Надходження від реалізації:				
	фінансових інвестицій	3200	338'962	108'963
	необоротних активів	3205	1'668	196
Надходження від отриманих:				
	відсотків	3215	8'615	23'708
	дивідендів	3220	524	2'348
	Інші надходження	3250	1'774	-
Витрачання на придбання:				
	фінансових інвестицій	3255	(179'427)	(90'053)
	необоротних активів	3260	(350'831)	(260'639)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності			3295	(215'477)
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності				
Надходження від:				
	Отримано позик	3305	50'000	-
Витрачання на:				
	Погашено позик	3350	(483'254)	-
	Сплату дивідендів	3355	(33)	(113'608)
	Витрачання на сплату відсотків	3360	(11'631)	(50'056)
	Інші платежі	3390	(50'043)	(43)
41	Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	(494'961)	(163'707)
Чистий рух грошових коштів за звітний період			3400	22'239
13	Залишок коштів на початок року	3405	108'819	86'580
	Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
13	Залишок коштів на кінець року	3415	101'288	108'819

Шкетета Олександр Михайлович
Керівник



Хойда Наталія Гуріївна
Головний бухгалтер

Примітки, що додаються, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

Звіт про власний капітал

за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року

Форма № 4 Код за ДКУД 1801005

Прим.	Стаття 1	Код рядка 2	Зареєстро- ваний капітал 3	Капітал у дооцінках 4	Додатко- вий капітал 5	Резервний капітал 6	Нерозпо- ділений прибуток (непокри- тий збиток) 7	Всього 10
	Залишок на початок року	4000	30'600	5'357'706	98'491	5'357	1'167'446	6'659'600
	Коригування:							
4.1.	Зміна облігової політики	4005	-	-	-	-	-	-
	Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	(1'354)	(1'354)
	Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-
	Скоригований залишок на початок року	4095	30'600	5'357'706	98'491	5'357	1'166'092	6'658'246
	Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	31'910	31'910
	Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	1'043	-	-	-	1'043
	Розподіл прибутку:							
	Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-
	Інші зміни в капіталі	4290	-	(284'725)	-	-	284'725	-
	Разом змін у капіталі	4295	-	(283'682)	-	-	316'635	32'953
	Залишок на кінець року	4300	30'600	5'074'024	98'491	5'357	1'482'727	6'691'199

за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року

Стаття 1	Код рядка 2	Зареєстро- ваний капітал 3	Капітал у дооцінках 4	Додатко- вий капітал 5	Резервний капітал 6	Нерозпо- ділений прибуток (непокри- тий збиток) 7	Всього 10
Залишок на початок року	4000	30'600	2'672'832	98'491	5'357	983'098	3'790'378
Коригування:							
Зміна облікової політики	4005	-	320	-	-	(1'358)	(1'038)
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	30'600	2'673'152	98'491	5'357	981'740	3'789'340
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	102'315	102'315
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	2'882'026	-	-	-	2'882'026
Розподіл прибутку:							
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	(114'081)	(114'081)
Інші зміни в капіталі	4290	-	(197'472)	-	-	197'472	-
Разом змін у капіталі	4295	-	2'684'554	-	-	185'706	2'870'260
Залишок на кінець року	4300	30'600	5'357'706	98'491	5'357	1'167'446	6'659'600

Шекета Олександр Михайлович
Керівник



Хойда Наталія Гуріївна
Головний бухгалтер

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 45, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Примітки до фінансової звітності

1. Загальна інформація

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО" ("Житомиробленерго" або "Компанія") зареєстроване згідно з чинним законодавством України. Спочатку, Компанія була створена як державне підприємство – Державна акціонерна енергопостачальна компанія «Житомиробленерго» відповідно до законодавства України згідно з Указом Президента України № 282/95 "Про структурну перебудову в електроенергетичному комплексі України" від 04 квітня 1995 року і наказу Міністерства енергетики та електрифікації України від 04.07.1995р. №117 шляхом перетворення державного енергопостачального підприємства «Житомиробленерго» у Державну акціонерну енергопостачальну компанію «Житомиробленерго». У квітні 2001 року Фонд державного майна України провів тендер із продажу контрольного пакета акцій Компанії. У результаті тендеру кінцевим власником, контролюючим Житомиробленерго стала компанія VS Energy International NV (Нідерланди).

Згідно Закону України «Про акціонерні Товариства, 11 березня 2011 року рішенням Загальних зборів акціонерів змінено назву на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО». З метою приведення діяльності Компанії у відповідність до вимог Закону України «Про акціонерні Товариства», рішенням загальних зборів акціонерів від 07 квітня 2017 року було змінено тип Товариства з публічного на приватне та змінено найменування на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО». На виконання Закону України «Про ринок електричної енергії» від 13.04.2017р. №2019-VIII та відповідно до рішення Загальних Зборів акціонерів ПрАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», які відбулись 06 квітня 2018 року, змінено найменування Компанії з ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО».

Основною діяльністю Компанії за 2019 рік була діяльність з розподілу електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності відповідно до Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) №1441 від 16 листопада 2018 року.

Дія ліцензій на поставку електроенергії фізичним та юридичним особам в Житомирській області України та послуг з транзиту електроенергії незалежним постачальникам завершена 31 грудня 2018 року. З 01 січня 2019 року Компанія отримала ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (Постанова НКРЕКП №1441 від 16 листопада 2018 року).

Юридична адреса Компанії: вул. Пушкінська, 32/8, м. Житомир, 10008, Україна.

2. Основні положення облікової політики

2.1. Заява про відповідність

Ця фінансова звітність підготовлена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності ("МСФЗ").

2.2. Основа складання фінансової звітності

Ця фінансова звітність була підготовлена відповідно до принципу оцінки за історичною вартістю, за винятком таких статей: основних засобів і фінансових активів, що утримуються для продажу, які оцінюються за переоціненою та справедливою вартістю, відповідно.

2.3. Функціональна валюта та валюта звітності

Фінансова звітність представлена в Українській гривні, що є функціональною валютою Компанії. Уся фінансова інформація, представлена в Українських гривнях, округлюється до найближчої тисячі, якщо не зазначене інше. Операції в інших валютах розглядаються як операції в іноземній валюті. Операції в іноземній валюті спочатку відображаються у функціональній валюті за курсом, що діє на дату здійснення операції. Монетарні активи і зобов'язання, виражені в іноземній валюті, перераховуються у функціональну валюту за обмінним курсом, що діє на звітну дату. Усі курсові різниці відображаються у звіті про сукупні прибутки та збитки за період.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 45, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

2.4. Припущення щодо функціонування компанії в найближчому майбутньому

На дату затвердження фінансової звітності українська економіка знаходиться в затяжній кризі, ускладненому військовим конфліктом на сході України і невизнаним відділенням Автономної республіки Крим. Уряд України не полишає спроб проведення комплексних структурних реформ, які мають на меті усунення існуючих дисбалансів в економіці, державних фінансах та управлінні, боротьбу з корупцією, удосконалення судової системи, тощо та, в кінцевому підсумку, створення умов для економічного зростання в країні. Слабкість національної валюти по відношенню до основних іноземних валют, у поєднанні з обмеженнями на проведення міжнародних розрахунків та негативним зовнішньо-торгівельним балансом, значна залежність фінансової системи країни від забезпечення безперервності її підтримки з боку МВФ та інших міжнародних установ, умовою для якого є продовження урядом курсу вищезгаданих реформ, низький рівень внутрішнього попиту та споживання, а також волатильність зовнішніх товарних ринків традиційного українського експорту та інфляція створюють ключові ризики для стабілізації операційного середовища в Україні у найближчому майбутньому. Керівництво стежить за станом розвитку поточної ситуації і вживає заходів, за необхідності, для мінімізації будь-яких негативних наслідків наскільки це можливо. Подальший негативний розвиток подій у політичних, макроекономічних умовах та/або умовах зовнішньої торгівлі може і далі негативно впливати на фінансовий стан та результати діяльності Компанії у такий спосіб, що наразі не може бути визначений.

2.5. Облік інфляції

До 2001 року Україна розглядалася як країна з гіперінфляційною економікою. Для відповідності вимогам МСБО 29 "Фінансова звітність в умовах гіперінфляції" у фінансовій звітності повинні були використовуватися суми, виражені в одиниці виміру, що діяла на звітну дату. Починаючи з 1 січня 2001 року, Україна більше не розглядається як країна з гіперінфляційною економікою. Суми, виражені в одиниці виміру, яка діяла на кінець 2000 року, були використані як основа для відображення балансової вартості у фінансових звітах наступних періодів. У даному звіті коефіцієнти перерахунку застосовані до Статутного капіталу Компанії. Результат впливу гіперінфляції включено до складу додаткового капіталу (примітка 16).

2.6. Нематеріальні активи

Нематеріальні активи Компанії, в основному, містять програмне забезпечення.

Придбані ліцензії на програмне забезпечення капіталізуються на основі витрат, понесених на придбання і впровадження цього програмного забезпечення. Капіталізоване програмне забезпечення рівномірно амортизується протягом очікуваного терміну корисного використання, який не перевищує 10 років, ліцензії протягом терміну дії.

2.7. Основні засоби

Об'єкти основних засобів і нематеріальних активів відображаються за переоціненою вартістю, за вирахуванням накопиченої амортизації та накопичених збитків від знецінення за їхньою наявності. Оцінка основних засобів здійснюється з достатньою регулярністю для того, щоб справедлива вартість переоціненого активу суттєво не відрізнялася від його балансової вартості.

Станом на 01 липня 2018 року основні засоби оцінені незалежною професійною компанією – оцінювачем ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "Експертним агентством "УКРКОНСАЛТ" (код ЄДРПОУ 31502604, м. Одеса, Україна), з використанням ринкової вартості або амортизованої вартості заміщення щодо тих виробничих активів, для яких не існує активного ринку.

Незавершене будівництво містить витрати, безпосередньо пов'язані зі створенням основних засобів, включаючи відповідні змінні накладні витрати, понесені в результаті будівництва.

Якщо об'єкти основних засобів включають основні частини, що мають різні строки корисного використання, ці частини враховуються як окремі об'єкти основних засобів.

Компанія капіталізує витрати на позики, що мають безпосереднє відношення до придбання, будівництва або виробництва кваліфікованих активів, як частина вартості даного активу.

Згідно з державними актами, Компанія має право на постійне користування землею, на якій вона розташована, і сплачує податок на землю, який щорічно розраховується державою виходячи із загальної площі та використання землі. Земля є власністю держави і тому не включається до активів Компанії. Існує обмежена кількість договорів на оренду землі, що є звичайною практикою для (колишніх) державних підприємств України.

Амортизація основних засобів нараховується лінійним методом протягом таких очікуваних строків корисної служби відповідних активів:

Групи основних засобів	Термін корисного використання	Річна норма амортизації
Будівлі	40 років	2.5%
Передавальне обладнання	25 - 30 років	4% – 3.3%
Офісне обладнання	4 - 10 років	25% – 10%
Транспортні засоби	8-12 років	12.5% – 8.3%
Інші	4-20 років	25% – 5%

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 10, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Дооцінка балансової вартості в результаті переоцінки основних засобів відноситься на резерв переоцінки, що відображається в розділі "власний капітал" звіту про фінансовий стан, крім тієї частини, в якій вона змінює зменшення переоцінки того ж активу, раніше визнаного у прибутках або збитках, і ця частина визнається як прибуток або збиток. Уцінка балансової вартості визнається в прибутках або збитках, за винятком випадків, коли уцінка безпосередньо компенсує дооцінку балансової вартості цих же активів у попередньому періоді і відноситься на резерв переоцінки. Після вибуття активу залишковий резерв з переоцінки такого активу перекласифіковується у нерозподілений прибуток.

Витрати на капіталізацію містять основні витрати на реконструкцію, модернізацію та заміну основних засобів, що продовжують строк корисної експлуатації активів або збільшують їхню здатність генерувати дохід. Витрати на роботи, що не відповідають зазначеним критеріям капіталізації, відображаються у звіті про сукупні прибутки та збитки у тому періоді, в якому вони були понесені.

Основний засіб знімається з обліку при його вибутті або у випадку, якщо від його подальшого використання не очікується отримання економічних вигод. Прибуток або збиток від вибуття активу (розраховується як різниця між чистими надходженнями від вибуття і балансовою вартістю активу), включається до звіту про сукупні прибутки та збитки за період, в якому визнання активу припиняється.

Залишкова вартість, строки корисного використання та методи нарахування амортизації активів аналізуються наприкінці кожного фінансового року і коректуються за необхідністю.

Ліквідаційна вартість – сума коштів або вартість активу, яку Компанія очікує отримати від реалізації (ліквідації) необоротних активів після закінчення строку їх корисного використання (експлуатації), за вирахуванням витрат, пов'язаних з продажем (ліквідацією). На практиці ліквідаційна вартість активу є часто незначною і внаслідок цього є несуттєвою при обчисленні суми, що амортизується.

В умовах відсутності достовірної інформації, необхідної для прийняття обґрунтованого рішення і нестабільності економіки України, що істотно підвищує складність прогнозованості в часі при придбанні (виготовленні) матеріальних необоротних активів вважається, що їх ліквідаційна вартість дорівнює нулю. Ліквідаційна вартість об'єкта по побудованих, реконструйованих лініях електропередач, ЗТП, ЩТП, КТП та автотранспорту повинна бути не більше 1% від первинної вартості об'єкта основних засобів. Ліквідаційна вартість інших об'єктів основних засобів визначається комісією з врахуванням виробничого призначення об'єкта основних засобів, який вводиться в експлуатацію, тривалості терміну його корисного використання та того факту, що придбання та введення в експлуатацію даного об'єкта здійснене з метою використання у господарській діяльності і не передбачено подальшу експлуатацію.

2.8. Зменшення корисності не фінансових активів

Одиницею, яка генерує грошові кошти є вся сукупність всіх активів Компанії. На кожному звітну дату Компанія визначає, чи є ознаки можливого зменшення корисності активу. Якщо такі ознаки існують, або якщо необхідно виконати щорічне тестування активу на зменшення корисності, Компанія оцінює суму очікуваного відшкодування активу. Сума очікуваного відшкодування активу - це більша з наступних величин: справедливої вартості активу або підрозділу, що генерує грошові потоки, за вирахуванням витрат на продаж, і вартості використання активу. Сума очікуваного відшкодування визначається для окремого активу, за винятком активів, які не генерують надходження грошових коштів, які, в основному, незалежні від надходжень, що генеруються іншими активами або групами активів. Якщо балансова вартість активу перевищує його суму очікуваного відшкодування, актив вважається таким, корисність якого зменшилася і списується до вартості відшкодування. Під час оцінки вартості використання, майбутні грошові потоки дисконтуються за ставкою дисконтування до оподаткування, яка відображає поточну ринкову оцінку вартості грошей у часі та ризики, притаманні активу. Збитки від зменшення корисності визнаються у звіті про фінансові результати за період в складі тих категорій витрат, які відповідають функції активу, корисність якого зменшилася або зменшенням залишку капіталу по дооцінці основних засобів, якщо раніше такий об'єкт було дооцінено.

На кожному звітну дату Компанія визначає, чи є ознаки того, що раніше визнані збитки від зменшення корисності більше не існують або зменшилися. Якщо така ознака є, розраховується сума відшкодування. Раніше визнані збитки від зменшення корисності відновлюються тільки у тому випадку, якщо мала місце зміна в оцінці, яка використовувалася для визначення суми очікуваного відшкодування активу, з часу останнього визнання збитку від зменшення корисності. У зазначеному випадку балансова вартість активу підвищується до суми очікуваного відшкодування. Отримана сума не може перевищувати балансову вартість (за вирахуванням амортизації), за якою цей актив визнавався б у випадку, якщо б у попередні роки не був визнаний збиток від зменшення корисності. Сторнування вартості визнається у звіті про фінансові результати за період. Після такої зміни вартості майбутні амортизаційні відрахування коригуються таким чином, щоб амортизувати переглянуту балансову вартість активу, за вирахуванням залишкової вартості, на систематичній основі протягом строку корисної служби.

2.9. Фінансові інструменти

Класифікація фінансових активів

В момент початкового визнання фінансових інструментів Компанія здійснює їх класифікацію та визначає модель подальшої оцінки.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 11, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Боргові фінансові активи Компанія класифікує, виходячи з бізнес-моделі, яку вона використовує для управління цими активами, та характеристик грошових потоків, передбачених договором, що ініціює фінансовий інструмент.

Класифікація фінансових активів здійснюється за такими категоріями:

- ▶ фінансові активи, оцінені за амортизованою вартістю (AC);
- ▶ фінансові активи, оцінені за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки в іншому сукупному доході (FVOCI);
- ▶ фінансові активи, оцінені за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки у прибутку або збитку (FVTPL).

Фінансовий актив оцінюється за амортизованою вартістю тільки у випадку, якщо він відповідає обом нижченаведеним умовам і не класифікований як оцінюваний за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки у прибутку або збитку:

- ▶ він утримується в рамках бізнес-моделі, метою якої є утримання активів для отримання передбачених договором грошових потоків, і
- ▶ його договірні умови передбачають виникнення у встановлені терміни грошових потоків, які являють собою виплату виключно основної суми і процентів (критерій SPPI) на непогашену частину основної суми.

При первісному визнанні інструментів капіталу, які не призначені для торгівлі, Компанія може безповоротно вибрати відображати подальші зміни справедливої вартості в іншому сукупному доході, тобто віднести такі інструменти до категорії оцінки за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки в іншому сукупному доході (FVOCI). Цей вибір робиться окремо для кожного фінансового інструмента.

Всі фінансові активи, які не відповідають критеріям для їх оцінки за амортизованою вартістю або за справедливою вартістю через інший сукупний дохід, як описано вище, оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток.

Компанія проводить оцінку мети бізнес-моделі, в рамках якої утримується актив, на рівні портфеля фінансових інструментів, оскільки це найкращим чином відображає спосіб управління бізнесом і надання інформації управлінському персоналу.

При оцінці того, чи є передбачені договором грошові потоки виключно виплатами основної суми і процентів на непогашену частину основної суми ("критерій SPPI"), Компанія аналізує договірні умови фінансового інструмента, а саме - чи містить фінансовий актив яку-небудь договірну умову, яка може змінити терміни або суму передбачених договором грошових потоків так, що фінансовий актив не буде відповідати аналізованій вимозі.

Фінансові активи Компанії включають грошові кошти та їх еквіваленти, торгіву та іншу дебіторську заборгованість, корпоративні облигації, інвестиційні сертифікати, а також дольові фінансові інструменти.

Рекласифікація фінансових активів здійснюється перспективно виключно у випадку зміни бізнес-моделі, в рамках якої вони утримуються. Фінансові зобов'язання та інструменти капіталу, а також фінансові активи, які на вибір Компанії при початковому визнанні були класифіковані до моделі обліку за справедливою вартістю через прибутки/збитки не підлягають рекласифікації.

Класифікація фінансових зобов'язань

Фінансові зобов'язання оцінюються за амортизованою собівартістю, за виключенням:

- 1) фінансових зобов'язань, які оцінюються за справедливою вартістю з визнанням переоцінки через прибутки/збитки;
- 2) фінансових зобов'язань, які виникають у разі, коли передавання фінансового активу не відповідає умовам припинення визнання або коли застосовується принцип продовження участі;
- 3) договорів фінансової гарантії, авалю, поруки;
- 4) зобов'язань з кредитування за ставкою, нижче ринкової.

Фінансові зобов'язання Компанії включають торгіву та іншу кредиторську заборгованість, а також позики.

Первісне визнання та подальша оцінка фінансових інструментів

Фінансові інструменти, що оцінюються за справедливою вартістю з визнанням переоцінки через прибутки/збитки при первісному визнанні відображаються за справедливою вартістю без урахування витрат на операції. Витрати на операції з придбання таких фінансових інструментів відображаються за рахунками витрат на дату їх здійснення.

Усі інші фінансові інструменти під час первісного визнання оцінюються за справедливою вартістю, до якої додаються витрати на операції. Витрати на операцію та інші платежі, що безпосередньо пов'язані з визнанням фінансового інструменту, відображаються на рахунках дисконту (премії) за цим фінансовим інструментом.

До витрат на операцію належать комісійні, сплачені агентам, консультантам, брокерам і дилерам, збори органам регулювання, фондовим біржам, податки та держмити тощо.

Витрати на операцію та комісійні доходи, що є невід'ємною частиною доходності фінансового інструменту, визнаються в складі фінансового інструменту і враховуються при розрахунку ефективної відсоткової ставки за таким фінансовим інструментом.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 12, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

При первісному визнанні Компанія оцінює торговельну дебіторську заборгованість за ціною операції – це сума відшкодування, право на яке Компанія очікує отримати в обмін на передання обіцяних товарів або послуг покупцю, виключаючи суми, отримані від імені третіх сторін, якщо торговельна дебіторська заборгованість не містить значного компоненту фінансування (коли встановлені угодою дати платежів надають покупцю чи продавцю суттєві вигоди від реалізації продукції).

За борговим фінансовим активом, що оцінюється за справедливою вартістю з визнанням переоцінки в іншому сукупному доході, прибутки або збитки визнаються у складі іншого сукупного доходу до дати припинення його визнання або рекласифікації, за виключенням процентних доходів, нарахованих за методом ефективної відсоткової ставки, прибутків або збитків від його знецінення та прибутків або збитків від зміни офіційного курсу гривні до іноземних валют. Визнання оціночного резерву за таким активом не змінює величину його справедливої вартості.

Переоцінка фінансових активів, що оцінюються за справедливою вартістю з визнанням переоцінки у іншому сукупному доході, здійснюється після нарахування процентів та амортизації дисконту/премії, формування оціночного резерву за кредитними ризиками.

В момент припинення визнання фінансового активу, що оцінюється за справедливою вартістю з визнанням переоцінки в іншому сукупному доході, накопичена сума переоцінки рекласифікується з іншого сукупного доходу в прибутки або збитки.

Фінансові гарантії та зобов'язання з кредитування за ставкою нижче ринкової під час первісного визнання оцінюються за справедливою вартістю.

В подальшому зобов'язання з кредитування за ставкою нижче ринкової та фінансові гарантії оцінюються за найбільшою з двох таких величин - сумою оціночного резерву під очікувані кредитні збитки та сумою справедливої вартості фінансового зобов'язання за мінусом амортизації накопиченого доходу згідно з принципами його визнання.

Зменшення корисності – Фінансові активи, зобов'язання з надання позик і договори фінансової гарантії

Модель зменшення корисності застосовується до фінансових інструментів, які не оцінюються за справедливою вартістю з відображенням результату переоцінки у прибутку або збитку:

- ▶ фінансові активи, що є борговими інструментами;
- ▶ дебіторська заборгованість за договорами оренди;
- ▶ зобов'язання з надання позик і зобов'язання за договорами фінансової гарантії.

За інвестиціями в інструменти капіталу збиток від зменшення корисності не визнається.

Резерви під очікувані кредитні збитки повинні визнаватися в сумі, що дорівнює або очікуваним кредитним збиткам за 12 місяців, або очікуваним кредитним збиткам за весь строк дії інструмента.

Компанія застосовує спрощений підхід та визнає резерви під очікувані кредитні збитки за дебіторською заборгованістю, договірними активами та дебіторською заборгованістю за договорами оренди в сумі, що дорівнює очікуваним кредитним збиткам за весь строк дії інструмента, не залежно від наявності суттєвого компонента фінансування.

Оцінка очікуваних кредитних збитків відображає різницю між контрактними грошовими потоками відповідно до умов договору та всіх грошових потоків, що Компанія очікує отримати. Потім збиток дисконтується з наближенням до первісної ефективної процентної ставки активу.

Компанія розділила фінансові активи на основі загальних характеристик кредитного ризику, таких як: тип фінансового інструменту, рейтинг кредитного ризику, тип боржника чи емітента, дати первісного визнання фінансового активу, та застосувала до них історичний відсоток кредитних збитків, що базується на досвіді Компанії щодо виникнення таких збитків, скоригованого на специфічні фактори для боржників та загальних економічних умов.

Списання

Списання валової балансової вартості фінансового інструменту за рахунок сформованого резерву відбувається після визнання його безнадійним, наявності сформованого резерву під очікувані кредитні збитки, та одночасного виконання інших передумов, визначених вимогами чинного законодавства України та внутрішніх нормативних документів Компанії.

Припинення визнання і модифікація договору

Припинення визнання фінансових активів відбувається якщо:

- а) строк дії прав на грошові потоки, що визначені умовами договору фінансового активу, закінчується;
- б) передавання фінансового активу відповідає критеріям припинення;
- в) списання фінансового активу за рахунок резерву.

Контроль за переданим активом відсутній, якщо сторона, якій цей актив передається, має реальну змогу його продати непов'язаній третій стороні та може здійснити цей продаж в односторонньому порядку без необхідності встановлювати додаткові обмеження щодо такого передавання.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 13, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Якщо контроль за фінансовим активом не зберігається, визнання такого активу припиняється, інакше, у разі збереження контролю за фінансовим активом, продовжується його визнання у межах подальшої участі в ньому.

Різниця між балансовою вартістю фінансового активу, визначеною на дату припинення визнання, та сумою отриманої компенсації (в тому числі величину отриманого нового активу за вирахуванням величини прийнятого зобов'язання), відображається як доходи або витрати від припинення визнання.

Фінансове зобов'язання або його частина, припиняє визнаватися якщо таке зобов'язання погашено, анульовано або строк його виконання закінчився.

Будь-які витрати або винагороди є доходами/витратами від припинення визнання, якщо обмін борговими фінансовими зобов'язаннями або зміна умов за фінансовим зобов'язанням відображається в бухгалтерському обліку як погашення первісного фінансового зобов'язання та визнання нового фінансового зобов'язання.

Різниця між балансовою вартістю погашеного або переданого іншій стороні фінансового зобов'язання (або частини фінансового зобов'язання) та сумою сплаченої компенсації є доходами/витратами від припинення визнання.

Процентні доходи

Компанія визнає за фінансовими інструментами процентний дохід/витрати за ефективною ставкою відсотка протягом періоду від дати їх початкового визнання до дати припинення визнання (продаж, погашення), рекласифікації.

Процентні доходи за фінансовими активами, які обліковуються за амортизованою собівартістю, визнаються за ефективною ставкою відсотка до валової балансової вартості за виключенням:

1) придбаних або створених знецінених фінансових активів. Для таких фінансових активів застосовується ефективна ставка відсотка, скоригована з урахуванням кредитного ризику, до амортизованої собівартості фінансового активу з моменту первісного визнання;

2) фінансових активів, які не є придбаними або створеними знеціненими фінансовими активами, але які в подальшому стали знеціненими фінансовими активами. У випадку таких фінансових активів Компанія має застосовувати ефективну процентну ставку до амортизованої собівартості фінансового активу у наступних звітних періодах.

Коригування процентних доходів за фінансовим активом на третьому рівні кредитного ризику проводиться в кореспонденції з рахунками, призначеними для обліку оціночних резервів під очікувані кредитні збитки.

2.10. Оцінка справедливої вартості

Всі активи та зобов'язання, справедлива вартість яких оцінюється або розкривається у фінансовій звітності, класифікуються в рамках описаної нижче ієрархії справедливої вартості на основі вихідних даних найнижчого рівня, які є суттєвими для оцінки справедливої вартості в цілому:

Рівень 1 – Ціни котирування (не скориговані) на активних ринках на ідентичні активи або зобов'язання

Рівень 2 – Моделі оцінки, в яких суттєві для оцінки справедливої вартості вихідні дані, що відносяться до найнижчого рівня ієрархії, можна спостерігати прямо або опосередковано;

Рівень 3 – Моделі оцінки, в яких суттєвих для оцінки справедливої вартості вихідних даних, що відносяться до найнижчого рівня ієрархії, немає у відкритому доступі.

У випадку активів і зобов'язань, які переоцінюються у фінансовій звітності на періодичній основі, Компанія визначає необхідність їх переведення між рівнями ієрархії, повторно аналізуючи класифікацію (на підставі вихідних даних найнижчого рівня, які є суттєвими для оцінки справедливої вартості в цілому) на кінець кожного звітного періоду.

Керівництво Компанії визначає політику і процедури для періодичної оцінки справедливої вартості фінансових активів, що не котируються, наявних для продажу. Для переоцінки основних засобів залучаються зовнішні оцінювачі. Рішення про залучення зовнішніх оцінювачів приймається з достатньою регулярністю. В якості критеріїв відбору застосовуються знання ринку, репутація, незалежність та відповідність професійним стандартам. На кожну звітну дату керівництво компанії аналізує зміни вартості активів і зобов'язань, які необхідно повторно проаналізувати і повторно оцінити відповідно до облікової політики. У рамках такого аналізу керівництво перевіряє основні вихідні дані, які застосовувалися під час останньої оцінки, шляхом порівняння інформації, використовуваної при оцінці, з договорами та іншими доречними документами.

Керівництво та зовнішні оцінювачі також порівнюють зміни справедливої вартості кожного активу і зобов'язання з відповідними зовнішніми джерелами з метою визначення обґрунтованості змін.

Для цілей розкриття інформації про справедливу вартість Компанія класифікувала активи та зобов'язання на основі їх характеру, притаманним їм характеристикам і ризикам, а також застосованого рівня в ієрархії справедливої вартості, як зазначено вище.

Інформація про справедливу вартість фінансових інструментів розкривається у Примітці 40.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 14, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

2.11. Гроші та їх еквіваленти

До грошей та їх еквівалентів Компанія відносить готівку в касі, кошти на поточних рахунках в банках та короткострокові високоліквідні фінансові інвестиції, які вільно конвертуються у певні суми грошових коштів і які характеризуються незначним ризиком зміни вартості. Щодо грошових коштів на звітні дати відсутні будь-які обмеження або обтяження.

2.12. Запаси

Запаси оцінюються за найменшим із двох показників: собівартості або чистої вартістю реалізації. Запаси списуються за методом ідентифікованої вартості відповідної одиниці запасів. Чиста вартість реалізації являє собою оціночну ціну продажу у ході звичайної господарської діяльності за вирахуванням оціночних витрат на завершення і витрат, необхідних для здійснення продажу.

2.13. Акціонерний капітал

Фінансові інструменти, випущені Компанією, класифікуються як власний капітал тією мірою, якою вони відповідають визначенню фінансового зобов'язання або фінансового активу. Прості акції Компанії класифікуються як пайові інструменти.

2.14. Капітал у дооцінках

Фонд переоцінки основних засобів

Фонд переоцінки основних засобів формується при переоцінці груп основних засобів. При припиненні визнання активу частину резерву з переоцінки основних засобів, що відноситься до вибуваючих активів, перекласифікується в нерозподілений прибуток.

Якщо актив використовується, то переноситься частина фонду з переоцінки основних засобів. Сума перенесеного приросту є різницею між сумою амортизації, розрахованої на основі переоціненої балансової вартості активу, та сумою амортизації, розрахованої на підставі його історичної вартості.

Фонд справедливої вартості фінансових активів

Фонд справедливої вартості фінансових активів являє собою накопичені доходи і витрати, що виникають при переоцінці фінансових активів категорії "фінансові активи, оцінені за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки в іншому сукупному доході (FVOCI)".

2.15. Дивіденди

Дивіденди визнаються в момент, коли їхня виплата є юридично обґрунтованою. У разі виплати остаточних дивідендів, їхнє визнання здійснюється у момент затвердження акціонерами на загальних зборах.

2.16. Зобов'язання з пенсійного забезпечення та інших виплат

Компанія бере участь у державній пенсійній програмі, за якою роботодавець повинен здійснювати внески, розраховані як процентна частка від загальної суми заробітної плати. Ця пенсійна програма є програмою з визначеним внеском. Ці витрати у звіті про сукупні прибутки та збитки відносяться до періоду, в якому виплачується заробітна плата.

Також Компанія уклала контракт з недержавним Пенсійним фондом, до якого здійснює щомісячні відрахування у розмірі 1 грн. за кожного співробітника за відпрацьований місяць. Ця пенсійна програма є програмою із встановленими внесками. Ці витрати у звіті про сукупні прибутки та збитки відносяться до періоду, в якому нараховується заробітна плата.

2.17. Оренда

Визначення наявності умов оренди в договорі ґрунтується на сутності договору на дату початку оренди, зокрема на тому, чи залежить виконання договору від використання конкретного активу, або договір передбачає право використання активу.

Компанія як орендар

Фінансова оренда, за якою до Компанії переходять практично всі ризики та вигоди, пов'язані з володінням орендованим активом, капіталізується на дату початку строку дії оренди за справедливою вартістю орендованого майна або, якщо ця сума є меншою, – за приведеною вартістю мінімальних орендних платежів. Орендні платежі розподіляються між вартістю фінансування і зменшенням зобов'язання за орендою так, щоб вийшла постійна процентна ставка на непогашену суму зобов'язання. Вартість фінансування відображається безпосередньо у звіті про фінансові результати.

Платежі за операційною орендою визнаються як витрати у звіті про фінансові результати із використанням лінійного методу протягом всього строку оренди.

Компанія як орендодавець

Оренда, за якою у Компанії залишаються практично всі ризики і вигоди від володіння активом, класифікується як операційна оренда. Первісні прямі витрати, понесені при укладанні договору операційної оренди, включаються до балансової вартості орендованого активу і визнаються протягом строку оренди пропорційно доходу від оренди. Умовні орендні платежі визнаються як дохід у періоді, в якому вони були нараховані.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 15, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

2.18. Потенційні зобов'язання

Потенційні зобов'язання не відображаються у фінансовій звітності, за винятком випадків, коли існує ймовірність того, що для погашення зобов'язання потрібно вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, і при цьому сума таких зобов'язань може бути достовірно оцінена. Інформація про такі зобов'язання підлягає відображенню, за винятком випадків, коли можливість відтоку ресурсів, які представляють собою економічні вигоди, є малоімовірною.

2.19. Резерви

Резерви визнаються, якщо Компанія має поточне зобов'язання (юридичне або конструктивне), яке виникло у результаті минулої події, є значна ймовірність того, що для погашення зобов'язання буде потрібний відтік економічних вигод, і може бути зроблена надійна оцінка суми такого зобов'язання. Якщо вплив тимчасової вартості грошей істотний, резерви дисконтуються за поточною ставкою до оподаткування, яка відображає, коли це може бути застосовано, ризики, характерні для конкретного зобов'язання. Якщо застосовується дисконтування, то збільшення резерву з часом визнається як витрати на фінансування.

2.20. Визнання доходів

Компанія визнає дохід, коли вона задовольняє зобов'язання щодо виконання, передаючи обіцяний товар або послугу клієнтові. Актив передається, коли клієнт отримує контроль над таким активом.

Для кожного зобов'язання щодо виконання, Компанія визначає на момент укладення договору, чи задовольнить вона це зобов'язання щодо виконання з плином часом, чи ж вона задовольнить це зобов'язання щодо виконання у певний момент часу. Якщо Компанія не задовольнить зобов'язання щодо виконання з плином часу, то це зобов'язання щодо виконання задовольняється у певний момент часу.

Контроль над активом означає здатність керувати використанням активу та отримувати практично всю решту вигід від нього. Контроль включає в себе спроможність заборонити іншим суб'єктам господарювання керувати використанням активу та отримувати вигоди від нього. Вигоди від активу – це потенційні грошові потоки (надходження грошових коштів або економія грошових коштів, які вибувають), які можуть бути отримані безпосередньо чи опосередковано багатьма способами, наприклад, шляхом:

- а) використання активу для виробництва товарів або надання послуг (у тому числі державних послуг);
- б) використання активу для підвищення вартості інших активів;
- в) використання активу для погашення зобов'язання або зменшення витрат;
- г) продажу або обміну активу;
- ґ) надання активу у заставу як забезпечення позики; та
- д) утримання активу.

2. Основні положення облікової політики (продовження)

Визнання доходу за договорами з клієнтами проходить за наступною моделлю із п'яти кроків:

- Крок 1: Ідентифікація договору;
- Крок 2: Ідентифікація зобов'язань, що підлягають виконанню в рамках договору;
- Крок 3: Визначення ціни операції;
- Крок 4: Розподіл ціни операції на зобов'язання, що підлягають виконанню;
- Крок 5: Визнання виручки.

Для кожного зобов'язання щодо виконання, Компанія визначає на момент укладення договору, чи задовольнить вона це зобов'язання щодо виконання з плином часу, чи ж вона задовольнить це зобов'язання щодо виконання у певний момент часу. Якщо Компанія не задовольнить зобов'язання щодо виконання з плином часу, то це зобов'язання щодо виконання задовольняється у певний момент часу.

Дохід від надання послуг розподілу електричної енергії

Дохід по договорам від надання послуг розподілу електроенергії Компанія визначає як зобов'язання щодо виконання, які задовольняються з плином часу, кожної обіцянки передати клієнтові серію відокремлених товарів або послуг, які по суті є однаковими та передаються клієнтові за однією і тією самою схемою. Доходи визнаються помісячно за методом оцінки за результатом. Компанія застосовує практичний прийом щодо визнання доходів у сумі на яку Компанія має право виставити рахунок відповідно до тарифів, встановлених НКРЕКП та обсягів розподілених кіловат часів.

Дохід від надання послуг

Доходи від надання послуг визнаються в момент підписання акту виконаних робіт (наданих послуг) відповідно до умов договору та обсягів наданих послуг.

Істотний компонент фінансування

В договорах Компанії відсутній істотний компонент фінансування. Як правило, Компанія отримує короткострокові аванси від своїх клієнтів до трьох місяців. Використовуючи практичний підхід у МСФЗ 15, Компанія не налаштовує обіцяну суму винагороди за наслідки значної фінансової складової, якщо вона очікує, що на момент початку контракту, період між передачею обіцяного товару або послуги клієнту оплатою за такий товар, або послугу буде рік або менше.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 16, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

2.21. Чисті фінансові витрати

Чисті фінансові витрати включають витрати на виплату відсотків за наданими кредитами і позиками, прибутки та збитки від дисконтування фінансових інструментів, а також чистий результат від торгівлі фінансовими інструментами.

2.22. Податки

Податок на прибуток

Поточний податок на прибуток

Поточний податок на прибуток розраховується відповідно до вимог чинного податкового законодавства та визначається на підставі фінансових результатів, відображених в бухгалтерському обліку і змінених на деякі коригування, необхідні для цілей оподаткування. Поточні податкові активи та зобов'язання за поточний і попередній періоди оцінюються в сумі, обчисленій до сплати податковим органам (відшкодуванню від податкових органів). Нарахування поточного податку на прибуток здійснюється на основі податкових ставок (та податкового законодавства), які набули або фактично набули чинності на звітну дату. Починаючи з 1 січня 2014 р. ставка податку на прибуток в Україні становить 18%.

Відстрочений податок на прибуток

Відстрочений податок на прибуток нараховується за методом балансових зобов'язань за усіма тимчасовими різницями на звітну дату між балансовою вартістю активів та зобов'язань для цілей фінансового обліку і вартістю, що враховується у податковому обліку.

Відстрочені податкові зобов'язання визнаються за всіма оподатковуваними тимчасовими різницями, окрім випадків коли:

- ▶ відстрочене податкове зобов'язання виникає в результаті первісного визнання гудвілу або активу чи зобов'язання в господарській операції, що не є об'єднанням бізнесу, і яке на момент здійснення операції не впливає ані на бухгалтерський прибуток, ані на оподатковуваний прибуток чи збиток; і
- ▶ відносно оподатковуваних тимчасових різниць, пов'язаних з інвестиціями в дочірні та асоційовані компанії, а також із часткою участі у спільній діяльності, якщо материнська компанія може контролювати розподіл у часі зменшення тимчасової різниці, або існує значна вірогідність того, що тимчасова різниця не буде зменшена в осяжному майбутньому.

Відстрочені податкові активи визнаються за всіма неоподатковуваними тимчасовими різницями і перенесенням на наступні періоди невикористаних податкового кредиту і податкових збитків, якщо існує вірогідність отримання оподаткованого прибутку, відносно якого можна застосувати неоподатковуваний тимчасову різницю, а також використовувати невикористані податковий кредит і податкові збитки, перенесені на наступні періоди, окрім випадків, коли:

- ▶ відстрочений податковий актив, що стосується неоподатковуваних тимчасових різниць, виникає в результаті первісного визнання активу або зобов'язання в господарській операції, що не є об'єднанням бізнесу, та який на момент здійснення операції не впливає ані на бухгалтерський прибуток, ані на оподатковуваний прибуток чи збиток; і
- ▶ відносно оподатковуваних тимчасових різниць, пов'язаних з інвестиціями в дочірні і асоційовані компанії, а також із часткою участі у спільній діяльності, відстрочені податкові активи визнаються, тільки якщо існує вірогідність сторнування тимчасових різниць в осяжному майбутньому і буде отриманий оподатковуваний прибуток, відносно якого можна застосувати тимчасову різницю.

Балансова вартість відстрочених податкових активів переглядається на кожну звітну дату й зменшується, якщо більше не існує вірогідності отримання достатнього оподаткованого прибутку, який дозволив би реалізувати частину або всю суму такого відстроченого податкового активу. Невизнані раніше відстрочені податкові активи переоцінюються на кожну звітну дату й визнаються тоді, коли виникає вірогідність отримання в майбутньому оподаткованого прибутку, що дає можливість реалізувати відстрочений податковий актив.

Відстрочені податкові активи і зобов'язання визначаються за ставками податку, застосування яких очікується при реалізації активу або погашенні зобов'язання, на основі податкових ставок і положень податкового законодавства, що діють, або оголошених (і практично прийнятих) на звітну дату.

Відстрочений податок на прибуток, що стосується статей, які визнаються безпосередньо у складі капіталу, визнається у складі капіталу, а не у складі прибутків або збитків.

Відстрочені податкові активи і відстрочені податкові зобов'язання підлягають взаємозаліку за наявності повного юридичного права зарахувати поточні податкові активи в рахунок поточних податкових зобов'язань, якщо вони відносяться до податків на прибуток, нарахованих тим самим податковим органом на той самий суб'єкт господарювання.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 17, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Податок на додану вартість

Доходи, витрати та активи визнаються за вирахуванням суми податку на додану вартість (ПДВ), крім таких випадків:

- ▶ ПДВ, що виникає при придбанні активів чи послуг, не відшкодовується податковим органом; в такому разі ПДВ визнається як частина витрат на придбання активу або частина витратної статті, залежно від обставин;
- ▶ дебіторська і кредиторська заборгованість відображається з урахуванням суми ПДВ.

Чиста сума податку на додану вартість, що відшкодовується податковим органом або сплачується йому, включається до дебіторської або кредиторської заборгованості, відображеної в балансі.

2.23. Прибуток на акцію

Базовий розмір прибутку на одну акцію розрахований шляхом ділення чистого прибутку за період, який підлягає розподілу між власниками звичайних акцій (прибуток за період мінус дивіденди, виплачені на привілейовані акції), на середньозважену кількість звичайних акцій, які перебували в обігу.

2.24. Сегменти

Діяльність Компанії здійснюється в одному операційному сегменті. Компанія здійснює розподіл електричної енергії на території Житомирської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» та електричних мереж власників, що приєднані до мереж ліцензіата; на території Рівненської області, Березівський район, с. Сівки; на території Хмельницької області, Полонський район, смт. Полінка; на території Вінницької області, Козятинський район, с. Пузирики та с. Махаринці.

2.25. Події після звітної дати

Події, що відбулися після звітної дати і до дати затвердження фінансових звітів до випуску та які надають додаткову інформацію щодо фінансової звітності Компанії, відображаються у фінансовій звітності. Події, що відбулися після звітної дати і які не впливають на фінансову звітність Компанії на цю дату, розкриваються у примітках до фінансової звітності, якщо такі події суттєві.

3. Суттєві облікові оцінки та судження

Підготовка фінансової звітності Компанії вимагає від її керівництва винесення суджень та визначення оціночних значень і припущень на кінець звітного періоду, які впливають на відображені у звітності суми доходів, витрат, активів і зобов'язань, а також на розкриття інформації про умовні зобов'язання. Проте невизначеність у відношенні цих припущень і оціночних значень може привести до результатів, які можуть зажадати в майбутньому істотних коригувань до балансової вартості активу або зобов'язання, щодо яких приймаються подібні припущення та оцінки.

Допущення і оцінні значення Компанії засновані на вихідних даних, які вона мала в своєму розпорядженні на момент підготовки фінансової звітності. Проте поточні обставини і допущення відносно майбутнього можуть змінюватися зважаючи на ринкові зміни або непередбачувані обставини Компанії. Такі зміни відображаються в допущеннях у міру того, як вони відбуваються.

Оцінка справедливої вартості основних засобів на підставі переоцінки

Компанія повинна періодично, як це запропоновано керівництвом, здійснювати переоцінку своїх основних засобів. Такі переоцінки здійснюються незалежними оцінювачами із застосуванням методів оцінки, встановлених Міжнародними Стандартами Оцінки, такими як: метод обліку за вартістю, метод порівняння (ринковий метод), прибутковий метод.

Строк корисного використання нематеріальних активів та основних засобів

Амортизація нематеріальних активів та знос основних засобів нараховуються протягом строку їх корисного використання. Строки корисного використання засновані на оцінках керівництва того періоду, протягом якого актив приносить прибуток. Ці строки періодично переглядаються на предмет подальшої відповідності.

Резерв під кредитні збитки

Керівництво регулярно проводить аналіз дебіторської заборгованості на предмет зменшення корисності. Виходячи з наявного досвіду, Компанія використовує своє судження при оцінці збитків від зменшення корисності в ситуаціях, коли боржник зазнає фінансових труднощів, і відсутній достатній обсяг фактичних даних про аналогічних дебіторів. Компанія аналогічним чином оцінює зміни майбутніх грошових потоків на основі спостережень, що вказують на несприятливу зміну в статусі погашення зобов'язань позичальниками в складі групи або зміну економічних умов національного чи місцевого рівня, що співвідносяться з випадками невиконання зобов'язань за активами у складі групи. Керівництво використовує оцінки, засновані на історичних даних про структуру збитків стосовно активів з аналогічними характеристиками кредитного ризику й об'єктивних ознак зменшення корисності за групами дебіторської заборгованості. Виходячи з наявного досвіду, Компанія використовує своє судження при коригуванні даних спостережень стосовно групи дебіторської заборгованості для відображення поточних обставин.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 18, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Компанія здійснює нарахування резервів по сумнівних боргах з метою покриття потенційних збитків, що виникають у разі нездатності покупця здійснити необхідні платежі. Компанія використовує матрицю резервів для оцінки очікуваних кредитних збитків за торговельною дебіторською заборгованістю. При оцінці достатності резерву по сумнівних боргах керівництво враховує поточні умови в економіці в цілому, терміни виникнення дебіторської заборгованості, досвід Компанії зі списання заборгованості, кредитоспроможність покупців і зміни умов оплати за договорами. Зміни в економіці, галузевої ситуації або фінансовому стані окремих покупців можуть спричинити коригування розміру резерву по сумнівних боргах, відображеного у фінансовій звітності.

Процентні ставки, які були застосовані до довгострокових зобов'язань

Довгострокова кредиторська заборгованість дисконтується до її чистої теперішньої вартості із застосуванням ефективної ставки відсотка, яка на момент виникнення заборгованості була притаманна переважній більшості фінансових інструментів, які мають схожі умови та характеристики, залишок часу, протягом якого відсоткова ставка за договором залишатиметься фіксованою, залишок часу по виплаті основної суми боргу. Керівництво визначає строк реструктуризації кредиторської заборгованості виходячи з умов контракту, чинного законодавства, інших регуляторних принципів, галузевої практики та іншої доступної інформації.

Судові розгляди

Відповідно до МСФЗ Компанія визнає резерв тільки у разі існування поточного зобов'язання (юридичного чи того, що впливає з практики), яке виникло у результаті минулої події; відтік економічних вигод, який буде потрібним для погашення цього зобов'язання, є ймовірним, і отримана надійна оцінка суми такого зобов'язання. У випадках, коли ці вимоги не дотримуються, інформація про умовне зобов'язання може бути розкрита у примітках до фінансової звітності. Реалізація будь-якого умовного зобов'язання, яка не була у поточний момент визнана або розкрита у фінансовій звітності, може мати істотний вплив на фінансовий стан Компанії. Застосування цих принципів облікової політики щодо судових справ вимагає від керівництва Компанії оцінок різних фактичних і юридичних питань поза її контролем. Компанія переглядає не вирішені судові справи, слідуючи подіям у судових розглядах на кожну звітну дату, щоб оцінити потребу у резервах у своїй фінансовій звітності. Серед тих чинників, які беруться до уваги при прийнятті рішення про формування резерву, – характер судового процесу, вимоги або оцінки, судовий порядок і потенційний рівень збитків у тій юрисдикції, в якій судовий процес, вимога або оцінка мають місце, перебіг процесу, (включаючи його перебіг після дати складання фінансової звітності, але до дати її випуску), думки юрисконсультів, досвід, набутий у зв'язку з подібними суперечками і будь-яке рішення керівництва Компанії щодо того, як воно має намір відреагувати на судовий процес, вимогу чи оцінку.

Податки та інші обов'язкові платежі в бюджет

Щодо інтерпретації складного податкового законодавства, змін у податковому законодавстві, а також сум і термінів отримання майбутнього оподаткованого доходу існує невизначеність. Компанія не створює резерви під можливі наслідки перевірок, проведених податковими органами.

Оцінка відстрочених податкових активів та зобов'язань

Відстрочені податкові активи визнаються за усіма неоподатковуваними тимчасовими різницями у разі, якщо існує ймовірність, що буде отриманий податковий прибуток, до якого можна застосувати неоподатковану тимчасову різницю. Суттєві оцінки керівництва необхідні для визначення вартості відстрочених податкових активів, які можуть бути визнані виходячи з ймовірних строків та рівня оподаткованого прибутку майбутніх періодів, а також стратегії податкового планування в майбутньому.

4. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації

4.1. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації, що повинні застосовуватись Компанією

В цілому, облікова політика відповідає тій, що застосовувалась у попередньому звітному році. Деякі нові стандарти та інтерпретації стали обов'язковими для застосування з 1 січня 2019 року. Нижче наведена інформація щодо нових та переглянутих стандартів та інтерпретацій, які повинні застосовуватись Компанією з 1 січня 2019 року.

Компанія вперше застосувала МСФЗ 16 "Договори оренди" з 1 січня 2019 року. МСФЗ 16 замінює собою МСБО 17 "Оренда", Тлумачення КТМФЗ 4 "Визначення, чи містить угода оренду", Роз'яснення ПКР 15 "Операційна оренда - заохочення" і Роз'яснення ПКР 27 "Оцінка сутності операцій, які мають юридичну форму угоди про оренду". МСФЗ 16 встановлює принципи визнання, оцінки, подання та розкриття інформації про оренду і вимагає, щоб орендарі відображали всі договори оренди з використанням єдиної моделі обліку в звіті про фінансовий стан, аналогічно порядку обліку, передбаченому в МСБО 17 для фінансової оренди. Стандарт передбачає два звільнення від визнання для орендарів - щодо оренди активів з низькою вартістю (наприклад, персональних комп'ютерів) і короткострокової оренди (наприклад, оренди з терміном не більше 12 місяців). На дату початку оренди орендар визнає зобов'язання щодо орендних платежів (зобов'язання з оренди), а також актив, який представляє право користування базовим активом протягом терміну оренди (актив у формі права користування). Орендарі зобов'язані визнавати витрати на відсотки за зобов'язанням по оренді окремо від витрат по амортизації активу в формі права користування.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 19, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

Компанія застосовує МСФЗ 16 відповідно до параграфу В56), та не перераховує порівняльну інформацію. Натомість визнає кумулятивний наслідок першого застосування цього стандарту як коригування залишку нерозподіленого прибутку (або іншого компонента власного капіталу, залежно від ситуації) на початок періоду станом на дату першого застосування.

Компанія застосовує цей стандарт до всіх видів оренди, включає оренду активів з права користування в суборенду, крім:

- а) орендних договорів на розвідування або використання корисних копалин, нафти, природного газу та подібних невідновлювальних ресурсів;
- б) оренди біологічних активів, що належать до сфери застосування МСБО 41 Сільське господарство, утримуваних орендарем;
- в) послуг за угодами про концесію, що належать до сфери застосування КТМФЗ 12 Послуги за угодами про концесію;
- г) ліцензійних договорів щодо інтелектуальної власності, наданих орендодавцем, які належать до сфери застосування МСФЗ 15 Дохід від договорів з клієнтами; та
- г) прав, утримуваних орендарем за ліцензійними договорами, що належать до сфери застосування МСБО 38 Нематеріальні активи на такі види продукції, як кінофільми, відеозаписи, п'єси, рукописи, патенти й авторські права

Компанія не застосовує МСФЗ 16 до оренди нематеріальних активів, окрім тих, що зазначені в параграфі 3г).

Компанія не застосовує вимоги параграфів 22 - 49 МСФЗ 16 до:

- а) короткострокової оренди; та
- б) оренди, за якою базовий актив є малоцінним (як описано в параграфах Б3 - Б8); та визнає орендні платежі, пов'язані з такою орендою, як витрати на прямолінійній основі протягом строку оренди.

Кілька інших поправок та тлумачень застосовуються вперше в 2019 році, але не впливають на фінансові звіти Компанії. Компанія не прийняла на власний розсуд будь-які стандарти, інтерпретації та поправки, які були видані, але ще не набрали чинності.

Застосування інших МСФЗ

Поправки до МСФЗ 9 - "Умови про дострокове погашення з потенційним негативним відшкодуванням"

Згідно МСФЗ 9 борговий інструмент може оцінюватися за справедливою вартістю або за справедливою вартістю через інший сукупний дохід за умови, що передбачені договором грошові потоки є "виключно платежами в рахунок основної суми боргу і відсотків на непогашену частину основної суми боргу" (критерій SPPI) і інструмент утримується в рамках відповідної бізнес-моделі, що дозволяє таку класифікацію. Поправки до МСФЗ 9 роз'яснюють, що фінансовий актив задовольняє критерію SPPI незалежно від того, яка подія або обставина призводить до дострокового розірвання договору, а також незалежно від того, яка сторона виплачує або отримує об'єднане відшкодування за дострокове розірвання договору.

Дані поправки застосовуються ретроспективно і вступають в силу для річних періодів, починаючи з 1 січня 2019 р Дані поправки не мали впливу на фінансову звітність Компанії.

Поправки до МСФЗ 10 "Консолідована фінансова звітність" та МСБО 28 "Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства" - Продаж або внесок активів між інвестором та асоційованою компанією чи спільним підприємством

Поправки розглядають протиріччя між МСФЗ 10 і МСБО 28, в частині обліку втрати контролю над дочірньою компанією, яка продається асоційованій компанії або спільному підприємству або вноситься в них. Поправки роз'яснюють, що прибутки чи збитки, які виникають в результаті продажу або внеску активів, що представляють собою бізнес, згідно з визначенням в МСФЗ 3, в угоді між інвестором і його асоційованою компанією чи спільним підприємством, визнаються в повному обсязі. Однак прибутки чи збитки, які виникають в результаті продажу або внеску активів, які не становлять собою бізнес, визнаються тільки в межах часток участі, наявних у інших, ніж компанія інвестора в асоційованій компанії чи спільному підприємстві.

Рада з МСФЗ відклала дату вступу в силу цієї поправки на невизначений термін, але дозволяється дострокове застосування перспективно.

Поправки до МСБО 19 "Виплати працівникам" - "Внесення змін до програми, скорочення програми або погашення зобов'язань за програмою"

Поправки розглядають порядок обліку у випадках, коли внесення змін до програми, скорочення програми або погашення зобов'язань за програмою відбувається протягом звітного періоду. Поправки роз'яснюють, що якщо внесення змін до програми, скорочення програми або погашення зобов'язань за програмою відбувається протягом звітного періоду, організація повинна визначити вартість послуг поточного періоду та чисту величину відсотків стосовно решти періоду після внесення змін до програми, її скорочення або повного погашення зобов'язань за програмою, виходячи з актуарних припущень і ставок дисконтування, використаних для переоцінки чистого зобов'язання (активу) програми з визначеною виплатою.

Дані поправки будуть застосовуватися тільки у відношенні майбутніх змін програми, її скорочення або погашення зобов'язань за програмою.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 20, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Поправки до МСБО 28 "Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства" - Довгострокові частки в асоційованих та спільних підприємствах

Поправки роз'яснюють, що організація застосовує МСФЗ 9 до довгострокових вкладень в асоційовану організацію або спільне підприємство, до яких не застосовується метод пайової участі, але які, по суті, складають частину чистих інвестицій в асоційовану організацію або спільне підприємство (довгострокові вкладення). Мається на увазі, що до таких довгострокових вкладень застосовується модель очікуваних кредитних збитків за МСФЗ 9.

У поправках також пояснюється, що при застосуванні МСФЗ 9 організація не бере до уваги збитки, понесені асоційованою організацією або спільним підприємством або збитки від знецінення чистих інвестицій, визнані в якості коригувань чистої інвестиції в асоційовану організацію або спільне підприємство, що виникають внаслідок застосування МСБО 28 "Інвестиції в асоційовані організації і спільні підприємства".

Поправки не мають впливу на фінансову звітність Компанії.

Тлумачення КТМФЗ 23 "Невизначеності щодо обліку податку на прибуток"

У випадках відсутності ясності щодо вимог податкового законодавства стосовно тієї чи іншої операції або до конкретних обставин основним є наступний критерій: чи висока ймовірність того, що податковий орган погодиться з тим трактуванням податкових вимог, яке вибрала компанія.

Якщо відповідь позитивна, то компанія повинна відображати у фінансовій звітності ту ж суму, що і у податковій звітності і розглянути необхідність розкриття інформації про існування невизначеності. Якщо відповідь негативна, то сума, відображена у фінансовій звітності, буде відрізнятися від суми в податковій декларації, оскільки вона оцінюється з урахуванням наявної невизначеності.

Для відображення цієї невизначеності використовується один з наступних двох методів оцінки, в залежності від того, який з них дозволить з більшою точністю передбачити результат вирішення невизначеності:

- ▶ метод найбільш ймовірної суми; або
- ▶ метод очікуваної вартості.

Роз'яснення також вимагає, щоб ті судження і оцінки, які були сформовані компанією, були переглянуті в разі зміни фактів і обставин - наприклад, внаслідок податкової перевірки або дій, вжитих податковими органами, наступних змін податкових правил, або після закінчення терміну, протягом якого податковий орган має право перевірити правильність обчислення податку.

Тлумачення застосовується до річних періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. В даний час Компанія оцінює вплив застосування Тлумачення на фінансову звітність.

"Щорічні удосконалення МСФЗ" (цикл 2015 - 2017 років)

МСФЗ 3 "Об'єднання бізнесу"

Іноді суб'єкт господарювання, який є учасником у спільній операції (як визначено в МСФЗ 11 "Спільна діяльність"), отримує контроль над цією спільною операцією. Поправка до МСФЗ 3 пояснює, що якщо і коли суб'єкт господарювання згодом отримає контроль, він проводить переоцінку своєї колишньої частки в спільній операції на дату придбання. Суб'єкт господарювання визнає будь-яку різницю між справедливою вартістю на дату придбання спільної операції та попередньою балансовою вартістю як прибуток або збиток.

Це удосконалення набуває чинності для періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправки повинні застосовуватися перспективно.

МСФЗ 11 "Спільна діяльність"

Удосконалення до МСФЗ 11 стосується ситуацій, коли суб'єкт господарювання є стороною спільної угоди, яка є спільною операцією (як визначено в МСФЗ 11) - але, що важливо, не має спільного контролю над спільною операцією - і згодом отримує спільний контроль. Ця поправка роз'яснює, що якщо і коли суб'єкт господарювання згодом отримає спільний контроль, він не повинен переоцінювати частку, яку він утримував раніше.

Ці поправки набувають чинності для періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправки повинні застосовуватися перспективно.

МСБО 12 "Податки на прибуток"

У деяких юрисдикціях сума зобов'язання з податку на прибуток, що сплачується суб'єктом господарювання, залежить від дивідендів, виплачених власникам інструментів капіталу. В поправці до МСБО 12 уточнюється, що податкові наслідки (якщо такі є) дивідендів (тобто розподіл прибутку власникам інструментів капіталу пропорційно їх часткам) повинні визнаватися:

- ▶ одночасно з визнанням зобов'язання сплатити такі дивіденди; і
- ▶ у складі прибутку або збитку, іншого сукупного доходу або звіту про зміни у власному капіталі, в залежності від того, де суб'єкт господарювання в минулому визнавав операції або події, які згенерували накопичений прибуток, з якої виплачуються дивіденди.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 21, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Це удосконалення застосовується до періодів, які починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Удосконалення застосовується на дату початку самого раннього представлено порівняльного періоду або після цієї дати.

МСБО 23 "Витрати на позики"

Поправка до МСБО 23 пояснює, що коли кваліфікований актив, що фінансується за рахунок спеціальних запозичень, стає готовим до використання або продажу, витрати на позики, понесені за спеціальними запозиченнями, більше не можуть бути капіталізовані як частина вартості цього кваліфікованого активу. Але ці запозичення стають частиною пулу позик, залозичених для загальних потреб. Тому з цієї дати ставка, яка застосовується до цих запозичень, включається до визначення ставки капіталізації, яка застосовується до позикових коштів, залозичених для загальних потреб.

Поправка застосовується до періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Суб'єкти господарювання зобов'язані застосовувати цю поправку лише до витрат на позики, понесених на початок річного звітного періоду, коли поправка вперше застосовується, або після цієї дати.

4.2. МСФЗ та інтерпретації, що не набрали чинності

Компанія не застосовувала наступні МСФЗ та Інтерпретації до МСФЗ та МСБО, які були опубліковані, але не набрали чинності:

Поправки до МСБО 1 "Подання фінансової звітності" та МСБО 8 "Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки" щодо визначення суттєвості

Рада з МСФЗ вирішила уточнити визначення суттєвості, зробивши його більш послідовним і відповідним для всіх стандартів. Колишнє визначення в МСБО 1 наголошувало на тому, що пропуск або неправильне відображення суттєвих елементів впливає на економічні рішення користувачів, прийнятих на основі фінансової звітності. У новому варіанті визначення інформація вважається істотною, якщо її пропуск, неправильне відображення або приховування її іншою інформацією в звітності може, відповідно до обґрунтованих очікувань, вплинути на рішення основних користувачів фінансової звітності загального призначення, які приймають їх на основі такої фінансової звітності, що містить фінансову інформацію про конкретну організацію, що звітує.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2020 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Компанії.

Поправки до МСФЗ 3 "Об'єднання бізнесу"

Поправки уточнюють ключове визначення бізнесу.

У колишньому визначенні під бізнесом розуміли сукупність видів діяльності та активів, які можна вести та якими можна управляти з метою забезпечення доходу в формі дивідендів, нижчих витрат або інших економічних вигід безпосередньо інвесторам або іншим власникам, членам чи учасникам. За новим визначенням бізнес – це інтегрований набір процесів і активів, здатних до здійснення і управління з метою надання товарів або послуг клієнтам, генерування інвестиційного доходу (такого як дивіденди або відсотки) або генерування іншого доходу від нормальної діяльності.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2020 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Компанії.

МСФЗ 17 набуває чинності для звітних періодів, які починаються з 1 січня 2021 року або після цієї дати, при цьому вимагається надавати порівняльну інформацію. Допускається дострокове застосування за умови, що організація також застосовує МСФЗ 9 та МСФЗ 15 на дату першого застосування МСФЗ 17 або раніше. Даний стандарт не застосовний до Компанії.

5. Виправлення помилок попередніх звітів

Деякі суми наведені у фінансовій звітності за 2018 рік були скориговані з метою виправлення помилок попередніх періодів. Зазначені різниці виникли внаслідок виправлення помилок, які виявлені внаслідок несвоечасного отримання первинних документів, результатів проведених інвентаризацій і звірок та списання незавершених капітальних інвестицій (проектів), які втратили актуальність і властивості активів. Здійснена перекласифікація з інших операційних доходів (витрат) до інших витрат.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 22, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

Вплив виправлення помилок на Баланс (Звіт про фінансовий стан):

	Код рядка	До коригування на 31-12-2018 тис. грн.	Коригування тис. грн.	Після коригування на 31-12-2018 тис. грн.
Активи				
Основні засоби	1010	7 769 017	(9)	7 769 008
Запаси	1100	46 003	(3)	46 000
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	129 697	(1578)	128 119
Дебіторська заборгованість за виданими авансами	1130	7 987	(4)	7 983
Зобов'язання				
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	1615	13 723	(263)	13 460
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом	1620	35 093	23	35 116
Власний капітал				
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	1 167 446	(1354)	1 166 092

Вплив виправлення помилок та перекласифікації на Звіт про фінансові результати:

	Код рядка	До коригування за 2018 р. тис. грн.	Коригування тис. грн.	Після коригування за 2018 р. тис. грн.
Чистий дохід від реалізації	2000	3 795 460	(198)	3 795 262
Собівартість реалізованої продукції	2050	(3 501 944)	4	(3 501 948)
Чистий фінансовий результат, прибуток	2350	120 315	(194)	120 121

В зв'язку з незначним впливом виправлення помилок на показники Звіту про фінансові результати за 2018 рік, Звіт про фінансові результати за 2018 рік не переглядається.

6. Нематеріальні активи

Зміни у балансовій вартості нематеріальних активів протягом 2018-2019 років були такими:

	Ліцензії та програмне забезпечення тис. грн.	Незавершені нематеріальні активи тис. грн.	Разом тис. грн.
Первісна вартість:			
На 1 січня 2018 року	10 944	6 627	17 571
Надходження	2 454	-	2 454
Вибуття	(75)	-	(75)
На 31 грудня 2018 року	13 323	6 627	19 950
Надходження	1 563	-	1 563
Вибуття	-	-	-
На 31 грудня 2019 року	14 886	6 627	21 513
Знос та знецінення:			
На 1 січня 2018 року	(10 091)	-	(10 091)
Амортизація за рік	(901)	-	(901)
Вибуття	75	-	75
На 31 грудня 2018 року	(10 917)	-	(10 917)
Амортизація за рік	(793)	-	(793)
Вибуття	-	-	-
На 31 грудня 2019 року	(11 711)	-	(11 711)
Чиста балансова вартість:			
На 1 січня 2018 року	853	6 627	7 480
На 31 грудня 2018 року	2 406	6 627	9 033
На 31 грудня 2019 року	3 175	6 627	9 802

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 23, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

7. Основні засоби та незавершені капітальні інвестиції

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершених капітальних інвестицій протягом 2018-2019 років були такими:

	Земля	Будівлі	Передавальне обладнання	Офісне обладнання	Транспортні засоби	Інші основні засоби	Незавершені капітальні інвестиції	Разом
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Первісна вартість або оцінка:								
На 1 січня 2018 року	933	445'086	8'077'169	13'335	946'098	202'784	34'634	9'720'039
Надходження	-	6'663	229'258	5'562	4'161	34'471	313'610	593'725
Вибуття	-	-	(783)	(75)	(28'348)	(451)	(298'225)	(327'882)
Рекласифікація	-	(61)	61	-	-	-	-	-
Виключення*	-	(54'596)	(4'378'660)	(11'015)	(890'121)	(130'601)	-	(5'464'993)
Дооцінка	403	179'615	3'482'839	3'794	44'097	55'123	-	3'765'871
Уцінка	-	(39'797)	(295'252)	(817)	(1'064)	(11'245)	-	(348'175)
На 31 грудня 2018 року	1'336	536'910	7'114'632	10'784	74'823	150'081	50'008	7'938'574
Надходження	-	6'050	348'999	2'186	8'133	30'573	4'668	400'609
Вибуття	-	(43)	(1'560)	(29)	(1'472)	(1'327)	-	(4'431)
Рекласифікація	-	-	(106)	-	-	106	-	-
На 31 грудня 2019 року	1'336	542'917	7'461'965	12'940	81'484	179'435	54'675	8'334'752
Знос та знецінення:								
На 1 січня 2018 року	-	(48'727)	(4'271'159)	(1'967)	(913'021)	(121'829)	-	(5'364'816)
Амортизація за рік	-	(11'608)	(251'063)	(1'967)	(14'177)	(19'922)	-	(298'737)
Вибуття	-	-	532	72	28'009	381	-	28'994
Рекласифікація	-	7	(7)	(8)	-	8	-	-
Виключення*	-	54'596	4'378'660	11'015	890'121	130'601	-	5'464'993
Дооцінка	-	-	-	-	-	-	-	-
Уцінка	-	-	-	-	-	-	-	-
На 31 грудня 2018 року	-	(5'732)	(143'037)	(968)	(9'068)	(10'761)	-	(169'566)
Амортизація за рік	-	(13'872)	(353'626)	(3'232)	(21'894)	(29'812)	-	(422'436)
Вибуття	-	1	521	7	402	229	-	1'160
Рекласифікація	-	-	11	-	-	(11)	-	-
На 31 грудня 2019 року	-	(16'603)	(496'131)	(4'193)	(30'560)	(40'355)	-	(590'842)
Чиста балансова вартість:								
На 1 січня 2018 року	933	396'359	3'806'010	3'255	33'077	80'955	34'632	4'355'221
На 31 грудня 2018 року	1'336	531'178	6'971'595	9'816	65'755	139'320	50'008	7'769'008
На 31 грудня 2019 року	1'336	523'314	6'965'834	8'747	50'924	139'080	54'675	7'743'910

* Дане виключення відноситься до накопиченої на дату переоцінки амортизації, виключеної з віднесенням на валову балансову вартість переоціненого активу.

Переоцінка основних засобів

Станом на 01 липня 2018 року основні засоби оцінені незалежною професійною компанією – оцінювачем ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "Експертним агентством "УКРКОНСАЛТ" (код ЄДРПОУ 31502604, м. Одеса, Україна), з використанням ринкової вартості або амортизованої вартості заміщення щодо тих виробничих активів, для яких не існує активного ринку.

Активи, що передані в якості забезпечення

Власні основні засоби балансовою вартістю 52'576 тис. грн. були закладені як забезпечення банківських кредитів (на 31.12.2018 року – 1'466'064 тис. грн.) (див. Примітку 19 та 36). Компанія не вправі закладати дані активи в забезпечення інших позик або продавати їх іншим особам.

На дату затвердження фінансової звітності за 2018 рік у зв'язку із завершенням кредитних договорів власні основні засоби, які закладені в якості забезпечення власних банківських кредитів, відсутні.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 24, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

8. Інші фінансові інвестиції

Станом на 31 грудня інші фінансові інвестиції включали:

	31-12-2019 <i>тис. грн.</i>	31-12-2018 <i>тис. грн.</i>
Фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через прибутки або збитки:		
Інвестиційні сертифікати (v)	-	67'062
Дольові фінансові інструменти (vi)	-	7'176
	-	<u>74'238</u>
Фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід:		
Облігації ТОВ "ЛД-ПЕРСПЕКТИВА" (i)	-	24'191
Облігації АТ "Кіровоградобленерго" (ii)	17'228	17'100
Облігації ТОВ "НФК" (iv)	8'169	27'326
Дольові фінансові інструменти (vi)	11'055	30'436
	<u>36'452</u>	<u>99'053</u>
Інші фінансові інвестиції разом	<u>36'452</u>	<u>173'291</u>
Поточні фінансові інвестиції (рядок 1160)	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції (рядок 1035)	36'452	173'291
Інші фінансові інвестиції разом	<u>36'452</u>	<u>173'291</u>

Чистий прибуток від продажу фінансових інструментів за звітний рік становить 611 тис. грн. (Примітка 30).

(I) Облігації ТОВ "ЛД-ПЕРСПЕКТИВА"

У 2017-2018 роках Компанія придбала 47'902 штук облігацій ТОВ "ЛД-ПЕРСПЕКТИВА" серія А номінальною вартістю 500 грн. кожна і строком обігу до 24 квітня 2022 року. Відсоткова ставка становить 15,7 та 18% річних. Весь пакет облігацій реалізовано в 2019 році.

(II) Облігації ПАТ "Кіровоградобленерго"

У 2016 – 2018 роках Компанія придбала 16'893 штук облігацій ПАТ "Кіровоградобленерго" серії С номінальною вартістю 1'000 гривень кожна і строком обігу до 09 березня 2025 року. Відсоткова ставка становить 13,5 % річних.

(IV) Облігації ТОВ "НФК"

У 2018-2019 роках Компанія придбала 8'016 штук облігацій ТОВ "НФК" серії А номінальною вартістю 1'000 грн. кожна і строком обігу до 14 грудня 2024 року. Відсоткова ставка становить 14% річних.

(V) Інвестиційні сертифікати

Інвестиційні сертифікати реалізовано в 2019 році.

8. Інші фінансові інвестиції (продовження)

(VI) Дольові фінансові інструменти

	<i>Частка, %</i>	31-12-2019 <i>тис. грн.</i>	31-12-2018 <i>тис. грн.</i>
Дольові фінансові інструменти, які оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід:			
АТ "Миколаївобленерго"	4.0991	11'055	10'925
ПАТ "Одесаобленерго"	4.2120	-	19'479
ПрАТ "Кіровоградобленерго"	0.0046	-	5
АТ "Херсонобленерго"	0.0353	-	27
Дольові фінансові інструменти, які оцінюються за справедливою вартістю через прибутки або збитки:			
ПрАТ "Південна генеруюча компанія"	0.5980	-	7'176
Дольові фінансові інструменти разом		<u>11'055</u>	<u>37'612</u>

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 25, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

9. Запаси

Станом на 31 грудня запаси включали:

	31-12-2019	31-12-2018
	тис. грн.	тис. грн.
Запасні частини до виробничого обладнання	19'118	21'354
Матеріали для передавального обладнання	16'007	16'142
Паливо	11'949	5'864
Будівельні матеріали	610	1'337
Товари	12	7
Інші запаси	522	1'296
Запаси разом (рядок 1100)	48'218	46'000

10. Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість включала:

	31-12-2019	31-12-2018
	тис. грн.	тис. грн.
Дебіторська заборгованість за розподіл	4'713	-
Дебіторська заборгованість за поставку та транзит	23'266	161'396
Дебіторська заборгованість за реактивну енергію	4'666	1'530
Інша торговельна дебіторська заборгованість	1'212	333
	33'857	163'259
Резерв очікуваних кредитних збитків	(26'902)	(33'562)
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги разом (рядок 1125)	6'955	129'697

В середньому, контрактний термін погашення дебіторської заборгованості складає 30 днів.

10. Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги (продовження)

Рух резерву очікуваних кредитних збитків, що являє собою зменшення корисності дебіторської заборгованості, є таким:

	2019 р.	2018 р.
	тис. грн.	тис. грн.
На 1 січня	(33'562)	(32'415)
Зміна облікової політики	-	(1'038)
Списано за рік	4'148	2'010
Нараховано (Зменшено нарахування) за рік	2'512	(2'119)
На 31 грудня	(26'902)	(33'562)

Нижче наведено інформацію про вплив кредитного ризику на дебіторську заборгованість Компанії за допомогою матриці резервування:

31 грудня 2019 року	Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги за строками					Всього
	0-91 днів	92-183 днів	184-274 днів	274-364 днів	>365 днів	
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Очікуваний коефіцієнт знецінення	0,0094%	0,0371%	0,0373%	0,0571%	100,00%	
Валова балансова вартість до знецінення за розподіл	1'104	-	58	12	3'539	4'713
Резерв очікуваних кредитних збитків	-	-	-	-	(3'539)	(3'539)
Дебіторська заборгованість за розподіл	1'104	-	58	12	-	1'174

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 26, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

Очікуваний коефіцієнт знецінення	-	-	-	-	100.00%	
Валова балансова вартість до знецінення за поставку і транзит	-	-	-	-	23'266	23'266
Резерв очікуваних кредитних збитків	-	-	-	-	(23'266)	(23'266)
Дебіторська заборгованість за поставку і транзит	-	-	-	-	-	-
Очікуваний коефіцієнт знецінення	0,0772%	6,6712%	0,1985%	51,3011%	100.00%	
Валова балансова вартість до знецінення за реактивну	4566	18	-	8	74	4'666
Резерв очікуваних кредитних збитків	(4)	(1)	-	(4)	(74)	(83)
Дебіторська заборгованість за реактивну	4'562	17	-	4	-	4'583
Очікуваний коефіцієнт знецінення	0,0094%	0,0371%	0,0373%	0,0571%	100.00%	
Валова балансова вартість до знецінення <i>інша</i> торговельна	768	40	390	-	14	1'212
Резерв очікуваних кредитних збитків	-	-	-	-	(14)	(14)
Дебіторська заборгованість за інші послуги	-	-	-	-	-	1'198

31 грудня 2018 року

	Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги за строками					Всього
	0-91 днів	92-183 днів	184-274 днів	274-364 днів	>365 днів	
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Очікуваний коефіцієнт знецінення	1.22%	5.24%	17.02%	33.76%	100.00%	
Валова балансова вартість до знецінення	109'963	10'695	6'425	5'657	28'656	161'396
Резерв очікуваних кредитних збитків	(1'342)	(560)	(1'094)	(1'910)	(28'656)	(33'562)
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	108'621	10'135	5'331	4'785	-	128'872

Аналіз знецінення здійснюється на кожен звітний день, використовуючи матрицю резервування для оцінки очікуваних кредитних збитків. Ставки резервування базуються на днях прострочки, для групування різних клієнтів із подібними моделями збитків (тобто фізичні та юридичні особи). Розрахунок відображає результат зваженої ймовірності, та обґрунтованої інформації, яка є в наявності, на звітну дату про минулі події, поточні умови та прогнози щодо майбутніх економічних умов. Як правило, торгова дебіторська заборгованість списується, якщо термін прострочення дорівнює три роки. Максимальна сума кредитного ризику на звітну дату - це балансова вартість кожного класу фінансових активів.

Дебіторська заборгованість за поставлену електроенергію за видами споживачів, представлена наступним чином:

	31-12-2019	31-12-2018
	тис. грн.	тис. грн.
Фізичні особи	-	114'855
Комунальні підприємства	-	21'243
Промисловість	-	16'353
Бюджетні та муніципальні організації	-	621
Сільське господарство	-	686
Інші	-	7'638
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги разом (рядок 1125)	-	161'396

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 27, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

11. Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом включала:

	31-12-2019	31-12-2018
	тис. грн.	тис. грн.
Податок на прибуток до відшкодування	-	-
Інші податки до відшкодування	132	147
Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом разом (рядок 1135)	132	147

12. Інша поточна дебіторська заборгованість

Станом на 31 грудня інша дебіторська заборгованість включала:

	31-12-2019	31-12-2018
	тис. грн.	тис. грн.
Розрахунки з пов'язаними особами (I)	-	287'290
Розрахунки за реалізованими фінансовими інвестиціями (II)	-	21'107
Розрахунки за операційною орендою з іншими особами	271	200
Розрахунки за соціальним страхуванням	669	696
Інша поточна заборгованість (III)	7'729	3'694
Інша поточна дебіторська заборгованість разом (рядок 1155)	8'669	312'987

(I) Розрахунки з пов'язаними особами

В 2016 році Компанія за договором поруки (Договір "Про покладення боржником виконання обов'язку на іншу особу" від 09 листопада 2016 року) сплатила заборгованість ТОВ "ВС Енерджи Інтернейшнл Україна" (ТОВ «ВС ГРУП МЕНЕДЖМЕНТ») перед ПАТ "Альфа-Банк" за Договором про відкриття кредитної лінії №19-МВ/12 від 04 липня 2012 року у сумі 9 млн. доларів США. Позика прив'язана до іноземної валюти (долар США) та перераховується по курсу НБУ на звітну дату. Позика не має забезпечення та оцінюється за недисконтованою собівартістю. На дату затвердження фінансового звіту за 2019 рік дебіторська заборгованість в сумі 287 290 тис. грн. була погашена.

(II) Розрахунки за реалізованими фінансовими інвестиціями

На дату затвердження звіту за 2019 рік заборгованість у сумі 21 107 тис. грн. була погашена.

(III) Інша поточна дебіторська заборгованість

Інша поточна дебіторська заборгованість обліковується за амортизованою вартістю з урахуванням збитків від зменшення корисності.

Станом на 31 грудня інша дебіторська заборгованість включала:

	31-12-2019	31-12-2018
	тис. грн.	тис. грн.
Доходи за Договором про уточнення порядку розрахунків від 03.02.2017 р. (рядок 2120)	6'671	16'717
Витрати за Договором про уточнення порядку розрахунків від 03.02.2017 р	(2'726)	(36'873)
Разом результат від операцій за Договором про уточнення порядку розрахунків від 03.02.2017	3'945	(20'156)

	31-12-2019	31-12-2018
	тис. грн.	тис. грн.
Відсотки по кредиту (рядок 2250)	(2'396)	(36'774)
Курсова різниця (рядок 2250)	6'671	16'717
Витрати на купівлю валюти (рядок 2180)	(205)	(30)
Комісія банку (рядок 2130)	(125)	(69)
Разом результат від операцій за Договором про уточнення порядку розрахунків від 03.02.2017	3'945	(20'156)

Доходи за Договором про уточнення порядку розрахунків від 03.02.2017 р. повністю компенсують витрати за кредитним договором № 75-МВ/16 від 09.11.2016 р. як у 2017, 2018 роках, так і у 2019 році., що призводить до відсутності впливу даних операцій на фінансовий результат АТ "Житомиробленерго" у 2017-2018-2019 р.р.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 45, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

13. Грошові кошти та їх еквіваленти

Станом на 31 грудня грошові кошти та їх еквіваленти включали:

	31-12-2019	31-12-2018
	тис. грн.	тис. грн.
Рахунки в банках	77'287	108'818
Депозитні рахунки	24'001	1
Грошові кошти в касі	-	-
Гроші та їх еквіваленти разом (рядок 1165)	101'288	108'819

Станом на 31 грудня 2019 та 2018 років, не існує обмежень щодо використання коштів на поточних рахунках в банках. У звітному періоді Компанія не проводила суттєвих не грошових операцій.

14. Власний капітал

Акціонерний капітал затверджений, випущений і повністю сплачений - прості акції (номінальна вартість):

	Кількість акцій	Номінальна вартість однієї акції	Зареєстрований (пайовий) капітал
	тис. штук	грн.	тис. грн.
На 1 січня 2018 року	122'399	0.25	30'600
Внески учасників /(вилучення капіталу), протягом року	-	-	-
На 31 грудня 2018 року	122'399	0.25	30'600
Внески учасників, протягом періоду	-	-	-
На 31 грудня 2019 року	122'399	0.25	30'600

Структура акціонерного капіталу Компанії станом на 31 грудня 2019 та 2018 років представлена таким чином:

	31-12-2019		31-12-2018	
	Кількість акцій	Частка володіння	Кількість акцій	Частка володіння
	тис. штук	%	тис. штук	%
VS EnergyInternational N.V. (Нідерланди)	92'482	75.56%	92'482	75.56%
ТОВ "ВС Енерджи Інтернейшнл Україна"-				
ТОВ «ВС ГРУП МЕНЕДЖМЕНТ» (ЗЗ947089)	20'435	16.70%	19'159	15.65%
Інші юридичні та фізичні особи	9'482	7.74%	10'758	8.79%
	122'399	100.00%	122'399	100.00%

Всі акції мають номінальну вартість 0.25 гривні. Тримачі простих акцій мають право на отримання дивідендів по мірі їх оголошення, а також мають право одного голосу на акцію. Дивіденди акціонерам оголошуються і затверджуються на щорічних зборах акціонерів.

15. Капітал у дооцінках

Рух капіталу у дооцінках за 2019 та 2018 роки (рядок 1405):

	Фонд переоцінки основних засобів	Фонд справедливої вартості фінансових інвестицій	Разом
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
На 1 січня 2018 року	2'679'352	(6'520)	2'672'832
Дооцінка (уцінка)	3'510'768	6'219	3'516'987
Вплив податку на прибуток від переоцінки	(633'842)	(1'119)	(634'961)
Перекласифікація в нерозподілений прибуток	(197'472)	-	(197'472)
Інші зміни в капіталі	-	320	320
На 31 грудня 2018 року	5'358'806	(1'100)	5'357'706
Дооцінка (уцінка)	-	915	915
Вплив податку на прибуток від переоцінки	-	128	128
Перекласифікація в нерозподілений прибуток	(284'725)	-	(284'725)
Інші зміни в капіталі	-	-	-
На 31 грудня 2019 року	5'074'081	(57)	5'057'024

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 45, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

16. Додатковий капітал

У складі додаткового капіталу Компанія відображає вплив гіперінфляції. Додатковий капітал сформовано за рахунок нерозподіленого прибутку та складає 98'491 тис. грн. (2018 р.: 98'491 тис. грн.)

17. Резервний капітал

Згідно зі статутом Компанія створює резервний капітал у розмірі не менше ніж 15 відсотків статутного капіталу. Формування резервного капіталу відбувалося шляхом щорічних відрахувань від чистого прибутку Компанії або за рахунок нерозподіленого прибутку. Нерозподілений прибуток, за рахунок якого сформовано такий резервний капітал, не підлягає розподілу між акціонерами Компанії. Резервний капітал створюється для покриття збитків Компанії та інших цілей відповідно до чинного законодавства.

Станом на 31 грудня 2019 року резервний капітал складає 5'357 тис. грн. (31 грудня 2018 року: 5'357 тис. грн.).

18. Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) і дивіденди

Рух нерозподіленого прибутку (рядок 1420)

	2019 р. тис. грн.	2018 р. тис. грн.
Залишок на 1 січня	1'167'446	983'098
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	31'910	102'315
Дивіденди	-	(114'081)
Перекласифікація з фонду переоцінки основних засобів	284'725	197'472
Інші зміни в капіталі	(1'354)	(1'358)
Залишок на 31 грудня	1'482'727	983'098

Виплачені і оголошені дивіденди

	2019 р. тис. грн.	2018 р. тис. грн.
Дивіденди до виплати на 1 січня	8'882	9'055
Дивіденди, виплачені протягом року	(35)	(114'254)
Дивіденди, оголошені протягом року	-	114'081
Дивіденди до виплати на кінець періоду	8'847	8'882

19. Кредити та позики

	Відсоткова ставка %	Строк погашення	31-12-2019 тис. грн.	31-12-2018 тис. грн.
Забезпечений банківський кредит на суму 8'750'000 USD (I)	11.00%	04.01.2019	-	249'194
Забезпечений банківський кредит на суму ліміту 9'000'000 грн. (II)	9.00%	01.02.2019	-	240'727
Облігації серії С (III)	18.00%	23.03.2022	5'481	5'481
Поворотна фінансова допомога (IV)	15.00%	31.12.2024	85	105
Кредити та позики разом			5'566	495'507
Короткострокові кредити та позики (рядок 1600)			-	489'921
Довгострокові кредити та позики (рядки 1510+1515)			5'566	5'586
Кредити та позики разом			5'566	503'803

(I) Забезпечений банківський кредит на суму 8'750'000 USD

Банківський кредит отриманий 28 вересня 2016 року від ПАТ "Державний ощадний банк України". Сума кредиту підлягає виплаті до 27 вересня 2019 року. Кредит погашено 04 січня 2019 року.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 30, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

(II) Забезпечений банківський кредит на суму 9'000'000 USD

Банківський кредит отриманий 09 листопада 2016 року від ПАТ "Альфа-Банк". Сума кредиту підлягає виплаті до 01 лютого 2021 року. Кредит погашено 11 лютого 2019 року.

Станом на 31 грудня 2019 року (та на дату підготовки фінансової звітності за 2018 рік) всі договори застави майна завершено, майно із застави виведено.

(III) Облігації серії С

На звітну дату Компанія виступає емітентом облігацій серії С (проведена конвертація серії В в серію С).

Загальна інформація - У 2008 році Компанія отримала право на випуск 100'000 штук облігацій серії В номінальною вартістю 1'000 гривень кожна і терміном обігу до 26 вересня 2017 року. Виплата відсотків проводиться чотири рази на рік протягом терміну обігу облігацій. Для виплат звітного періоду відсоткова ставка склала 18% річних. В червні 2017 року керівництвом Компанії прийняте рішення про конвертацію облігацій серії В в серію С з терміном обігу до 23 березня 2022 року.

Забезпечення - Випуск облігацій Компанії серії С забезпечений договором поруки з ПрАТ "ПІВДЕННА ГЕНЕРУЮЧА КОМПАНІЯ" від 02 червня 2017 року №3-П/2017, згідно якого поручитель зобов'язується здійснювати забезпечення випуску облігацій та в повному обсязі відповідати за виконання емітентом зобов'язань перед власниками облігацій, які укладуть відповідний договір.

(IV) Поворотна фінансова допомога

Поворотна фінансова допомога отримана від Позикодавців для фінансування заходів, необхідних для виконання послуг приєднання об'єктів електроенергетики, та підлягає поверненню у строк не більше 10 років. Ця поворотна фінансова допомога обліковуються за амортизованою вартістю. Балансова вартість ґрунтується на поточній вартості із застосуванням ефективної ставки відсотка в розмірі 15%.

	31-12-2019	31-12-2018
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Довгострокова заборгованість, загальна сума	258	300
Неамортизований дисконт	(173)	(195)
Балансова вартість	85	105

20. Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня кредиторська заборгованість включала:

	31-12-2019	31-12-2018
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Торговельна кредиторська заборгованість	11'309	1'176
Відсотки до сплати	-	8'275
Інша кредиторська заборгованість	5'120	4'242
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги разом (рядок 1615)	16'429	13'723

21. Зобов'язання перед бюджетом

Станом на 31 грудня зобов'язання перед бюджетом склалися з:

	31-12-2019	31-12-2018
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
ПДВ до сплати	14'344	10'293
Податок на прибуток до сплати	16'794	20'629
Податок з доходу фізичних осіб до сплати	3'194	2'780
Єдиний соціальний внесок до сплати	2'596	2'678
Місцеві та інші податки до сплати	1'490	1'414
Зобов'язання перед бюджетом разом (рядки 1620+1625)	38'418	37'794

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 31, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

22. Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами

Станом на 31 грудня поточна кредиторська заборгованість включала договірні зобов'язання за одержаними авансами:

	31-12-2019	31-12-2018
	тис. грн.	тис. грн.
Одержані аванси за розподіл	67 474	-
Одержані аванси за електроенергію	4 710	175 346
Одержані аванси за підключення до електромереж	30 541	25 890
Одержані аванси за транзит електроенергії	-	2 419
Інші одержані аванси	1 214	1 649
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами разом (рядок 1635)	103 939	205 304

Всі залишки авансів (договірних зобов'язань) на початок звітного року включені у склад доходів від звичайної діяльності, які відображені у звітному році (дивись Примітку 25).

23. Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками

Станом на 31 грудня поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками включала:

	31-12-2019	31-12-2018
	тис. грн.	тис. грн.
Заборгованість по дивідендам компанії, пов'язаній стороні	138	138
Заборгованість по дивідендам третім особам	8 709	8 744
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками разом (рядок 1640)	8 847	8 882

24. Поточні забезпечення

Поточні забезпечення включають забезпечення виплат персоналу Компанії щорічних відпусток:

	2019 р.	2018 р.
	тис. грн.	тис. грн.
Залишок на 1 січня	36 006	31 076
Нараховано за рік	56 632	46 813
Використано у звітному році	(47 736)	(41 882)
Залишок на 31 грудня (рядок 1660)	47 902	36 006

25. Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)

Дохід від договорів з клієнтами

Нижче наведена деталізована інформація про дохід Компанії за договорами з покупцями:

	2019 р.	2018 р.
	тис. грн.	тис. грн.
Дохід від надання послуг розподілу	1 449 098	-
Дохід від продажу електроенергії про врегулюванню небалансів	612	-
Дохід від продажу електроенергії юридичним особам	-	2 769 341
Дохід від продажу електроенергії фізичним особам	-	859 735
Дохід від транзиту електроенергії	-	39 445
Дохід від реалізації реактивної електроенергії	64 784	57 709
Дохід від надання послуг	188 716	69 230
Чистий дохід від реалізації разом (рядок 2000)	1 703 210	3 795 460

Дохід від продажу електроенергії

Компанія визнає дохід від надання послуг розподілу електроенергії, коли вона задовольняє зобов'язання щодо виконання, надаючи послугу розподілу електроенергії клієнтові. Дохід визнається помісячно за методом оцінки за результатом. Компанія застосовує практичний прийом щодо визнання доходів у сумі на яку Компанія має право виставити рахунок на основі узгоджених обсягів розподіленої електроенергії.

Дохід від надання послуг

Дохід від надання послуг визнається в момент підписання акту виконаних робіт (наданих послуг) відповідно до умов договору та обсягів наданих послуг.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 32, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

26. Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)

За рік, що закінчився 31 грудня, собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) включала:

	2019 р. <i>тис. грн.</i>	2018 р. <i>тис. грн.</i>
Електроенергія	-	(2'579'300)
Заробітна плата та відповідні нарахування	(525'294)	(442'575)
Знос та амортизація	(431'521)	(302'726)
Матеріальні затрати та витрати на послуги	646'823)	(177'343)
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) разом (рядок 2050)	(1'603'638)	(3'501'944)

27. Інші операційні доходи

За рік, що закінчився 31 грудня, інші операційні доходи включали:

	2019 р. <i>тис. грн.</i>	2018 р. <i>тис. грн.</i>
Компенсація витрат, понесених Компанією, у зв'язку із виконанням зобов'язання за ТОВ « ВС Енерджи Інтернейшнл Україна» -ТОВ «ВС ГРУП МЕНЕДЖМЕНТ»	(3'945)	20'156
Дохід від реалізації товарів, запасів	4'719	2'661
Отримані штрафи, пені, неустойки	760	5'919
Відшкодування раніше списаних активів	5'743	996
Дохід від списання кредиторської заборгованості	611	262
Інші доходи операційної діяльності	29'037	25'580
Інші операційні доходи разом (рядок 2120)	36'925	55'574

28. Адміністративні витрати

За рік, що закінчився 31 грудня, адміністративні витрати включали:

	2019 р. <i>тис. грн.</i>	2018 р. <i>тис. грн.</i>
Заробітна плата та відповідні нарахування	(64'265)	(56'864)
Податки та збори	(11'568)	(11'714)
Професійні послуги	(12'954)	(10'057)
Знос і амортизація	(2'620)	(2'194)
Офісне приладдя та матеріали	(2'672)	(1'404)
Інші адміністративні витрати	(296)	(714)
Адміністративні витрати разом (рядок 2130)	(94'375)	(82'947)

29. Інші операційні витрати

За рік, що закінчився 31 грудня, інші операційні витрати включали:

	2019 р. <i>тис. грн.</i>	2018 р. <i>тис. грн.</i>
Відрахування на створення резерву очікуваних кредитних збитків	2'512	(2'645)
Собівартість реалізованих товарів	(4'257)	(1'076)
Витрати на утримання баз відпочинку	(2'039)	(2'387)
Втрати від знецінення запасів	(31)	(108)
Штрафи та пені виплачені	(390)	(147)
Інші витрати операційної діяльності	(13'584)	(10'690)
Інші операційні витрати разом (рядок 2180)	(17'789)	(17'053)

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 45, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

30. Інші фінансові доходи

За рік, що закінчився 31 грудня, інші фінансові доходи включали:

	2019 р. <i>тис. грн.</i>	2018 р. <i>тис. грн.</i>
Отримані дивіденди	1'013	2'326
Чистий прибуток від продажу фінансових інструментів	611	453
Дохід по облігаціям	4'175	14'906
Чистий прибуток від курсових різниць	5'116	8'602
Дохід від депозиту	3'792	-
Інші фінансові доходи разом (рядок 2220)	14'887	26'287

31. Інші доходи

За рік, що закінчився 31 грудня, інші доходи включали:

	2019 р. <i>тис. грн.</i>	2018 р. <i>тис. грн.</i>
Доходи по спільній діяльності	3	2
Безоплатно отримані основні засоби	2'684	3'093
Дооцінка фінансових інструментів	204	1'851
Інші доходи	2'684	1'328
Інші доходи разом (рядок 2240)	5'575	6'274

32. Фінансові витрати

За рік, що закінчився 31 грудня, фінансові витрати включали:

	2019 р. <i>тис. грн.</i>	2018 р. <i>тис. грн.</i>
Амортизація дисконту	(22)	(138)
Відсотки за банківськими кредитами	(2'629)	(49'346)
Відсотки за облігаціями	(957)	(875)
Інші витрати, пов'язані із залученням запозичень	(7)	-
Фінансові витрати разом (рядок 2250)	(3'615)	(50'359)

33. Інші витрати

За рік, що закінчився 31 грудня, інші витрати включали:

	2019 р. <i>тис. грн.</i>	2018 р. <i>тис. грн.</i>
Збитки від вибуття основних засобів	(3'634)	(1'182)
Уцінка основних засобів та фінансових інструментів	(141)	(105'132)
Інші витрати разом (рядок 2270)	(3'775)	(106'314)

34. Податок на прибуток

Податок на прибуток у звіті про фінансові результати

	2019 р. <i>тис. грн.</i>	2018 р. <i>тис. грн.</i>
Витрати з поточного податку на прибуток	62'970	80'646
Відстрочений податок на прибуток, визнаний у поточному році	(57'403)	(57'983)
Витрати (дохід) з податку на прибуток (рядок 2300)	5'567	22'663

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 34, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

34. Податок на прибуток (продовження)

Взаємозв'язок між витратами (доходом) з податку на прибуток та бухгалтерським прибутком, помноженим на ставку податку на прибуток, що діє в Україні, за 2018 та 2017 рр..

	2019 р. тис. грн.	2018 р. тис. грн.
Бухгалтерський прибуток (збиток) до оподаткування	37'477	124'978
Податок на прибуток, розрахований за ставкою 18% (2017 р.: 18%)	6'746	22'496
Податковий ефект від статей, що не підлягають оподаткуванню	(1'179)	167
Витрати (дохід) з податку на прибуток (рядок 2300)	5'567	22'663

Відстрочений податок на прибуток, визнаний в іншому сукупному доході

Відстрочений податок на прибуток, пов'язаний зі статтями, які відносяться безпосередньо до складу іншого сукупного доходу протягом року:

	2018 р. тис. грн.	2018 р. тис. грн.
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	-	(631'995)
Коригування капіталу в дооцінках	-	(1'847)
Дооцінка (уцінка) фінансових активів	(128)	(1'119)
Витрати (дохід) з податку на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом (рядок 2455)	(128)	(634'961)

Відстрочений податок на прибуток у балансі (звіті про фінансовий стан)

	31-12-2018 тис. грн.	31-12-2017 тис. грн.
Відстрочені податкові активи (рядок 1045)	-	-
Відстрочені податкові зобов'язання (рядок 1500)	(1'087'937)	(510'959)
Чисті відстрочені податкові активи / (зобов'язання)	(1'087'937)	(510'959)

Відстрочений податок на прибуток

Відстрочений податок на прибуток за 2019 рік відноситься до таких статей:

	31 грудня 2018 р. тис. грн.	Відображено у складі прибутку або збитку тис. грн.	Відображено у складі іншого сукупного доходу тис. грн.	31 грудня 2019 р. тис. грн.
Основні засоби	(1'088'249)	57'403	-	(1'030'846)
Коригування капіталу в дооцінках	-	-	-	-
Фінансові активи	312	-	129	441
	(1'087'937)	57'403	129	(1'030'405)

Відстрочений податок на прибуток за 2018 рік відноситься до таких статей:

	1 січня 2018 р. тис. грн.	Відображено у складі прибутку або збитку тис. грн.	Відображено у складі іншого сукупного доходу тис. грн.	31 грудня 2018 р. тис. грн.
Основні засоби	(514'237)	57'983	(631'995)	(1'088'249)
Коригування капіталу в дооцінках	1'847	-	(1'847)	-
Фінансові активи	1'431	-	(1'119)	312
	(510'959)	57'983	(634'961)	(1'087'937)

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 35, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

35. Розкриття компонентів іншого сукупного доходу згідно з МСБО (IAS) 1 "Подання фінансової звітності"

	2019 р. тис. грн.	2018 р. тис. грн.
<u>Інший сукупний дохід, що не підлягає перекласифікації до складу прибутку або збитку:</u>		
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	-	3'510'768
Вплив податку на прибуток від переоцінки необоротних активів	-	(633'842)
Дооцінка (уцінка) довговічних фінансових інструментів	915	6'219
Вплив податку на прибуток від переоцінки фінансових інструментів	(128)	(1'119)
Чистий інший сукупний дохід, що не підлягає перекласифікації до складу прибутку або збитку	1'043	2'882'026
<u>Статті, які у подальшому будуть перекласифіковані у прибуток або збиток:</u>		
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	-	-
Вплив зміни ставки оподаткування в іншому сукупному доході	-	-
Коригування капіталу у дооцінках	-	-
Чистий інший сукупний дохід, що підлягає перекласифікації до складу прибутку або збитку	-	-
Інший сукупний дохід після оподаткування (рядок 2460)	1'043	2'882'026

36. Договірні та умовні зобов'язання

Загальні умови функціонування

У 2019 році українська гривня була порівняно стабільною по відношенню до основних світових валют, що позитивно впливає на розвиток української економіки. Завдячуючи стабілізаційним та стимуляційним заходам, які приймаються Урядом України з метою підтримки банківського сектору і забезпечення ліквідності українських банків та компаній, існують позитивні очікування відносно розширення доступу до джерел капіталу, а також зниження вартості капіталу для Компанії та її контрагентів, що може позитивно вплинути на фінансовий стан, результати діяльності та економічні перспективи Компанії.

Зважаючи на вищезазначене, керівництво вважає, що воно вживає всіх необхідних заходів для підтримки стійкості та використання всіх наявних можливостей для розвитку бізнесу Компанії в нинішніх умовах.

Загальна інформація

В енергетичному секторі тривають процеси суттєвої реструктуризації та реформування, майбутній напрямок і наслідки яких у цей час невідомі. Можливі реформи політики встановлення тарифів, погашення державними організаціями заборгованості за електричну енергію та реструктуризація енергетичної галузі можуть зробити істотний вплив на підприємства цієї галузі. У зв'язку з невизначеністю щодо можливих змін у цьому секторі, у цей час неможливо оцінити потенційний вплив реформ на фінансовий стан і результати діяльності Компанії.

Інвестиційна програма

Згідно з Постановою НКРЕКП № 370 від 19.03.2019 року та №2160 від 24.10.2019 року Компанія повинна виконати інвестиційну програму, спрямовану на заміну, ремонт і модернізацію основних засобів.

За рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, Підприємство витратило кошти загальною сумою 184'871 тисяч гривень (без ПДВ). Виконання інвестиційної програми у 2019 році складає 100,07%.

Соціальні зобов'язання

Компанія підписала зі своїми працівниками колективний договір. За умовами такого договору Компанія має зобов'язання щодо здійснення своїм працівникам певних виплат у зв'язку із соціальним забезпеченням, сума яких може змінюватися з року в рік. Резерв під такі зобов'язання не враховується у фінансовій звітності Компанії, оскільки керівництво не може достовірно оцінити суму майбутніх виплат у зв'язку із соціальним забезпеченням.

Страховання

Страхова галузь в Україні знаходиться у стадії розвитку, тому багато форм страхового захисту, поширених в інших країнах, в Україні, як правило, ще не є загальнодоступними. Компанія не має повного страхового покриття з обладнання на випадок переривання діяльності або виникнення зобов'язань перед третьою стороною щодо пошкодження майна або нанесення шкоди навколишньому середовищу в результаті аварій, пов'язаних з майном або операціями Компанії. До тих пір, поки Компанія не отримає адекватного страхового покриття, існує ризик того, що втрата або пошкодження певних активів може зробити істотний негативний вплив на діяльність та фінансовий стан Компанії.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 36, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

36. Договірні та умовні зобов'язання (продовження)

Судові процеси

У ході звичайної господарської діяльності Компанія є об'єктом судових позовів і претензій. Коли ризик вибуття ресурсів, пов'язаний із такими судовими позовами і претензіями, вважався імовірним та сума такого вибуття могла бути достовірно оцінена, Компанія відповідним чином включала такі вибуття до звіту про фінансові результати. Якщо керівництво Компанії оцінює ризик вибуття ресурсів як імовірний або сума такого вибуття не може бути достовірно оцінена, Компанія не створює резерву під умовні зобов'язання. Такі умовні зобов'язання відображаються у цій фінансовій звітності. Ці умовні зобов'язання можуть реалізуватись у майбутньому, якщо вибуття ресурсів стане можливим. Станом на 31 грудня 2019 року Компанія не нараховувала умовні зобов'язання у складі інших поточних зобов'язань відсутні (2018: відсутні).

Поруки

На кінець 2018 року Компанія виступала поручителем перед ПАТ "Альфа-Банк" за виконання зобов'язань за Договорами про відкриття кредитної лінії:

- ▶ ПрАТ "Рівнеобленерго" на суму, що не перевищує 15'000 тис. доларів США;
- ▶ АТ "Одесаобленерго" на суму, що не перевищує 15'000 тис. доларів США;
- ▶ ПрАТ "Київобленерго" на суму, що не перевищує 26'000 тис. доларів США;
- ▶ ПАТ "Українська Інноваційно-фінансова Компанія" на суму, що не перевищує 8'000 тис. доларів США.

Станом на 31.03.2019 року всі договори поруки перед ПАТ "Альфа-Банк" завершені.

На кінець 2018 року Компанія виступала заставодавцем перед ПАТ "Державний ощадний банк України" за виконання зобов'язань за Договорами про відкриття кредитної лінії:

- ▶ АТ "Одесаобленерго" на суму, що не перевищує 5'000 тис. доларів США;
- ▶ АТ "Одесаобленерго" на суму, що не перевищує 15'000 тис. доларів США;
- ▶ АТ "Херсонобленерго" на суму, що не перевищує 17'500 тис. доларів США.

Станом на 31 грудня 2019 року всі договори застави перед ПАТ "Державний ощадний банк України" завершені.

На кінець 2018 року Компанія виступала заставодавцем перед АТ "Альфа-Банк" за виконання зобов'язань за Договорами про відкриття кредитної лінії:

- ▶ ТОВ "ВС Енерджі Інтернейшнл Україна" на суму, що не перевищує 80'000 тис. доларів США.

Станом на 31 грудня 2019 року всі договори застави перед АТ "Альфа-Банк" завершені.

На кінець 2018 року Компанія виступала поручителем перед ПАТ "Сбербанк" за виконання зобов'язань за Договорами про відкриття кредитної лінії:

- ▶ ПрАТ "Кіровоградобленерго" на суму, що не перевищує 14'900 доларів США;
- ▶ АТ "Херсонобленерго" на суму, що не перевищує 10'000 тис. доларів США.

Станом на 31 грудня 2019 року дані договори, по яких Компанія виступала поручителем, завершені.

На кінець 2018 року Компанія виступала поручителем та заставодавцем перед ПАТ "Сбербанк" за виконання зобов'язань за Договорами про відкриття кредитної лінії:

- ▶ ТОВ "ВС Енерджі Інтернейшнл Україна" на суму, що не перевищує 30'250 тис. доларів США.

Станом на 31 грудня 2019 року даний договір завершено.

Компанія виступає іпотекодавцем по іпотечному договору перед АТ «БАНК СІЧ» за виконання зобов'язань за Кредитним договором ТОВ «ЕНЕРГОБУДПРО-ЕКТ-1» на суму яка не може перевищувати 39 660 тис. грн. Предметом іпотеки є будівля пункту управління енергосистемою вартістю 52 576 тис. грн.

Оподаткування

У результаті нестабільної економічної ситуації в Україні податкові органи України приділяють все більшу увагу діловим колам. Зважаючи на це, закони і постанови, що впливають на діяльність підприємств, продовжують стрімко змінюватися. Ці зміни характеризуються незадовільним складанням законопроектів, неоднозначними трактуваннями і арбітражним застосуванням з боку держави. Зокрема, податкові декларації підлягають перевірці з боку різних органів влади, які за законом уповноважені застосовувати надзвичайно суворі штрафні санкції, а також стягувати пеню. Хоча, на думку Компанії, вона належним чином відобразила податкові зобов'язання в обліку, виходячи зі своєї інтерпретації податкового законодавства, вищезазначені факти можуть створювати податкові ризики для Компанії.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 37, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

Зобов'язання з операційної оренди – Компанія виступає як орендар

Мінімальна орендна плата майбутніх періодів за договорами оренди станом на 31 грудня:

	31-12-2019	31-12-2018
	тис. грн.	тис. грн.
Протягом одного року	32	2
Понад одного року, але не більше п'яти років	9	27
Понад п'ять років	-	3
Разом	41	32

36. Договірні та умовні зобов'язання (продовження)

Зобов'язання з операційної оренди – Компанія виступає як орендодавець

Мінімальна орендна плата до отримання у майбутніх періодах за договорами оренди станом на 31 грудня складає:

	31-12-2019	31-12-2018
	тис. грн.	тис. грн.
Протягом одного року	271	200
Понад одного року, але не більше п'яти років	-	-
Понад п'ять років	-	-
Разом	271	200

37. Операції з пов'язаними сторонами

Сторони вважаються пов'язаними, якщо одна сторона має можливість контролювати іншу сторону або здійснює значний вплив на іншу сторону при прийнятті фінансових та операційних рішень. Таке визначення пов'язаної сторони може відрізнятися від визначення відповідно до законодавства України.

Компанія розкриває інформацію про операції з пов'язаними сторонами окремо за такими категоріями:

- ▶ Дочірня компанія,
- ▶ Асоційована компанія
- ▶ Інші пов'язані сторони, які поділяються на дві групи: Енергетичні та інші компанії, що входять до Групи,
- ▶ Ключовий управлінський персонал.

Аналогічні за характером статті можуть розкриватися у сукупності, за винятком випадків, коли роздільне розкриття інформації необхідно для розуміння того, як операції між пов'язаними сторонами впливають на фінансову звітність підприємства.

Інформація про те, що операції між пов'язаними сторонами проводились на умовах, ідентичних до умов, на яких проводяться операції між непов'язаними сторонами, розкривається тільки в разі, якщо такі умови можна обґрунтувати.

Кінцевий бенефіціарний власник (контролер) АТ "Житомиробленерго"

Кінцевими бенефіціарними власниками АТ "Житомиробленерго" є фізичні особи:

- ▶ Пані Марина Ярославська громадянка Німеччини;
- ▶ Пан Віліс Дамбіс громадянин Латвії;
- ▶ Пан Валтс Вігантс громадянин Латвії;
- ▶ Пан Артурс Альтбергс громадянин Латвії;
- ▶ Пан Олег Сізерман громадянин Німеччини.

Операцій між кінцевими власниками і АТ "Житомиробленерго" за поточний фінансовий рік не було. Залишки в розрахунках на кінець звітного року відсутні.

Компанія зі значним впливом на АТ "Житомиробленерго"

Компанія ТОВ "ВСГруп Менеджмент" володіє 16,7 % акцій АТ "Житомиробленерго" і має значний вплив на Компанію.

Холдингова компанія

Компанія VS Energy International N.V. (Нідерланди) володіє 75,56% акцій АТ "Житомиробленерго" і є кінцевим власником, контролюючим Компанію.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 45, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

Наведена нижче таблиця містить інформацію про загальні суми операцій з пов'язаними сторонами:

	Енергетичні компанії, що входять до Групи		Інші компанії, що входять до Групи	
	2019 р. тис. грн.	2018 р. тис. грн.	2019 р. тис. грн.	2018 р. тис. грн.
Послуги пов'язаним сторонам	48	45	6	-
Придбання у пов'язаних сторін	104	240	288	384
Відшкодування витрат по займу	-	-	(3'945)	20'156
Отримані доходи по облігаціях	2'862	77'265	-	-
Продаж фінансових інструментів	-	-	-	276

37. Операції з пов'язаними сторонами (продовження)

Залишки в розрахунках між Компанією та пов'язаними сторонами на звітну дату представлені нижче:

	Заборгованість пов'язаних сторін		Заборгованість перед пов'язаними сторонами	
	31-12-2019 тис. грн.	31-12-2018 тис. грн.	31-12-2019 тис. грн.	31-12-2018 тис. грн.
Енергетичні компанії, що входять до Групи	6'909	6'940	-	-
Інші компанії, що входять до Групи	-	287'290	-	-

Умови операцій з пов'язаними сторонами

Операції з пов'язаними сторонами проводились на умовах, які не обов'язково є доступними для сторін, які не є зв'язаними.

Операції з провідним управлінським персоналом

Винагорода провідного управлінського персоналу за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року представлена у формі короткострокових винагород в сумі 21'238 тис. грн. (2018 р.: 16'931 тис. грн.).

38. Управління фінансовими ризиками: цілі та політика

Компанія відстежує і управляє фінансовими ризиками, які виникають в ході її діяльності. Цими ризиками є кредитний ризик, ринковий ризик та ризик ліквідності. Основні фінансові зобов'язання Компанії включають кредити та позики і торговельну та іншу кредиторську заборгованість. Основною метою даних фінансових зобов'язань є фінансування операцій Компанії для підтримки її діяльності.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 39, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

Категорії фінансових інструментів

Станом на 31 грудня 2019 року:

	Примітка	31-12-2019 тис. грн.
Фінансові активи		
<u>Фінансові активи, що обліковуються за амортизованою вартістю:</u>		
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	10	6'955
Інша поточна дебіторська заборгованість*	12	8'669
Грошові кошти та їх еквіваленти	13	101'288
<u>Фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через прибутки або збитки</u>		
Інвестиційні сертифікати	8	-
Дольові фінансові інструменти	8	-
<u>Фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід</u>		
Корпоративні облігації	8	23'397
Дольові фінансові інструменти	8	11'055
Фінансові зобов'язання		
<u>Зобов'язання, що обліковуються за амортизованою вартістю:</u>		
Кредити банків	19	-
Облігації	19	5'481
Поворотна фінансова допомога	19	85
Торговельна кредиторська заборгованість	20	11'309
Відсотки до сплати	20	-
Інша кредиторська заборгованість	20	5'120

* Інша поточна дебіторська заборгованість за вирахуванням "Розрахунків за соціальним страхуванням"

Станом на 31 грудня 2018 року:

	Примітка	31-12-2018 тис. грн.
Фінансові активи		
<u>Фінансові активи, що обліковуються за амортизованою вартістю:</u>		
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	10	129'697
Інша поточна дебіторська заборгованість*	12	312'291
Грошові кошти та їх еквіваленти	13	108'819
<u>Фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через прибутки або збитки</u>		
Інвестиційні сертифікати	8	67'062
Дольові фінансові інструменти	8	7'176
<u>Фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід</u>		
Корпоративні облігації	8	68'617
Дольові фінансові інструменти	8	30'436
Фінансові зобов'язання		
<u>Зобов'язання, що обліковуються за амортизованою вартістю:</u>		
Кредити банків	19	489'921
Облігації	19	5'481
Поворотна фінансова допомога	19	105
Торговельна кредиторська заборгованість	20	1'176
Відсотки до сплати	20	8'275
Інша кредиторська заборгованість	20	4'272

* Інша поточна дебіторська заборгованість за вирахуванням "Розрахунків за соціальним страхуванням"

Кредитний ризик

Кредитний ризик - це ризик невиконання контрагентами договірних зобов'язань і виникнення у Компанії пов'язаних із цим збитків.

Компанія схильна до кредитного ризику відносно торгової та іншої дебіторської заборгованості, а також інших фінансових активів.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 40, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

Компанія структурує рівень свого кредитного ризику шляхом встановлення лімітів на максимальну суму ризику щодо одного споживача або групи споживачів. Однак, ліміти щодо рівня кредитного ризику не можуть застосовуватися до усіх споживачів.

Ринковий ризик

Ринковий ризик - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовим інструментом коливатиметься внаслідок змін ринкових цін. Ринкові ціни включають в себе чотири типи ризику: ризик зміни процентної ставки, валютний ризик, ризик зміни цін на товари та інші цінові ризики, наприклад, ризик зміни цін на інструменти капіталу. Фінансові інструменти, піддані ринкового ризику включають в себе кредити та позики, а також фінансові активи, доступні для продажу.

Ризик зміни процентної ставки

Ризик зміни процентної ставки - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовим інструментом коливатиметься зважаючи змін ринкових процентних ставок. Ризик зміни ринкових процентних ставок відноситься до боргових зобов'язань Компанії з плаваючою процентною ставкою. Компанія управляє ризиком зміни процентних ставок, використовуючи кредити і позики з фіксованою процентною ставкою.

Валютний ризик

Валютний ризик - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовим інструментом коливатиметься внаслідок змін у валютних курсах. Схильність Компанії до ризику зміни валютних курсів обумовлена банківськими кредитами номінованими у доларах США.

Балансова вартість деномінованих в іноземній валюті грошових активів та зобов'язань Компанії станом на звітну дату представлена наступним чином

	Активи		Зобов'язання	
	31-12-2019	31-12-2018	31-12-2019	31-12-2018
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Долари США	-	-	-	498'196

38. Управління фінансовими ризиками: цілі та політика (продовження)

Аналіз чутливості до валютного ризику.

Компанія в основному схильна до ризику зміни курсу долара США.

У таблиці нижче представлені дані про можливий вплив підвищення або зниження української гривні на 5% по відношенню до відповідних валют. Аналіз чутливості до ризику розглядає тільки залишки по грошовим статтям, вираженим в іноземній валюті, та коригує перерахунок цих залишків на звітну дату за умови 5-відсоткового зміни курсів валют.

	31-12-2019		31-12-2018	
	Збільшення / зменшення	Вплив на прибуток до оподаткування	Збільшення / зменшення	Вплив на прибуток до оподаткування
	%	тис. грн.	%	тис. грн.
Зміна валютного курсу долара США	5%	-	5%	(24'910)
Зміна валютного курсу долара США	-5%	-	-5%	24'910

Ризик зміни цін на дольові фінансові інструменти

Дольові фінансові інструменти, що котируються і не котируються на ринку цінних паперів Компанії схильні до ризику, зумовленого невизначеністю відносно майбутньої вартості інвестиційних цінних паперів.

На звітну дату схильність ризику, пов'язаному з фінансовими інструментами, що котируються і не котируються, оціненими за справедливою вартістю, становила 36'452 тис. грн. (2018 р.: 37'612 тис. грн.).

Ризик ліквідності

Підхід керівництва Компанії до вирішення проблем ліквідності ґрунтується на ефективному здійсненні операційної діяльності та залученні фінансування для покриття потреб в оборотному капіталі.

Компанія здійснює контроль ризику нестачі грошових коштів шляхом планування поточної ліквідності. За допомогою цього інструменту аналізуються терміни платежів, пов'язаних з фінансовими інвестиціями та фінансовими активами (наприклад, дебіторська заборгованість, інші фінансові активи), а також прогнозовані грошові потоки від операційної діяльності. Метою Компанії є підтримка балансу між безперервністю фінансування і гнучкістю шляхом використання банківських овердрафтів, банківських кредитів, векселів.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 41, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

Нижче наведена інформація щодо договірних недисконтованих платежів за фінансовими зобов'язаннями Компанії в розрізі строків погашення цих зобов'язань.

31-12-2019	Менше	6 місяців –	1 рік –	Більше	Разом
	6 місяців	1 рік	5 років	5 років	
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Кредити банків	-	-	-	-	-
Облігації	-	-	5'481	-	5'481
Поворотна фінансова допомога	-	-	-	85	85
Торговельна кредиторська заборгованість	11'309	-	-	-	11'309
Відсотки до сплати	-	-	-	-	-
Інша кредиторська заборгованість	5'120	-	-	-	5'120
Разом	16'429		5'481	85	21'995

31-12-2018	Менше	6 місяців –	1 рік –	Більше	Разом
	6 місяців	1 рік	5 років	5 років	
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Кредити банків	489'921	-	-	-	489'921
Облігації	-	-	5'481	-	5'481
Поворотна фінансова допомога	-	-	-	105	105
Торговельна кредиторська заборгованість	1'176	-	-	-	1'176
Відсотки до сплати	8'275	-	-	-	8'275
Інша кредиторська заборгованість	4'272	-	-	-	4'272
Разом	503'644		5'481	105	509'230

38. Управління фінансовими ризиками: цілі та політика (продовження)

Ризик концентрації бізнесу

Основна господарська діяльність Компанії зосереджена на території України. Законодавство, що впливає на діяльність компаній в Україні, схильне до частих змін. Внаслідок цього активи і діяльність Компанії можуть бути схильні до ризику у разі негативних змін у політичному і діловому середовищі.

Управління капіталом

Компанія здійснює управління капіталом для забезпечення безперервної діяльності Компанії в осяжному майбутньому і одночасної максимізації прибутку акціонерів за рахунок оптимізації співвідношення позикових і власних коштів. Компанія здійснює контроль капіталу, використовуючи співвідношення власних і позикових коштів, яке розраховується шляхом ділення чистої заборгованості на суму капіталу. У чисту заборгованість включаються кредити і позики, торговельна та інша кредиторська заборгованість за вирахуванням грошових коштів та їх еквівалентів.

Співвідношення позикових і власних коштів на звітну дату представлено наступним чином:

	31-12-2019	31-12-2018
	тис. грн.	тис. грн.
Кредити банків	-	489'921
Облігації	5'481	5'481
Поворотна фінансова допомога	85	105
Торговельна кредиторська заборгованість	11'309	1'176
Відсотки до сплати	-	8'275
Інша кредиторська заборгованість	5'120	4'272
За вирахуванням грошей та їх еквівалентів	(101'288)	(108'819)
Чисті позикові кошти	400'411	400'411
Власний капітал	6'691'199	6'658'246
Співвідношення чистих позикових коштів до власного капіталу	6%	6%

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 42, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

39. Оцінка за справедливою вартістю

В таблиці нижче представлена ієрархія джерел оцінок справедливої вартості активів та зобов'язань Компанії за справедливою вартістю.

Ієрархія джерел оцінок активів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2019 року

	Разом <i>тис. грн.</i>	Оцінка справедливої вартості з використанням		
		Котирувань на активних ринках (Рівень 1) <i>тис. грн.</i>	Значні спостережувані вихідні дані (Рівень 2) <i>тис. грн.</i>	Значні неспостережувані вихідні дані (Рівень 3) <i>тис. грн.</i>
Активи, що оцінюються за справедливою вартістю:				
Основні засоби, що обліковуються за моделлю переоцінки	7'743'910	-	7'743'910	-
Інвестиційні сертифікати	-	-	-	-
Дольові фінансові інструменти	11'055	-	11'055	-
Корпоративні облігації	25'397	-	25'397	-
Активи, справедлива вартість яких розкривається				
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	6'955	-	6'955	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	8'669	-	8'669	-
Зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається				
Кредити банків	-	-	-	-
Облігації	5'481	-	5'481	-
Поворотна фінансова допомога	85	-	85	-
Торговельна кредиторська заборгованість	11'309	-	11'309	-
Відсотки до сплати	-	-	-	-
Інша кредиторська заборгованість	5'120	-	5'120	-

Ієрархія джерел оцінок активів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2018 року

	Разом <i>тис. грн.</i>	Оцінка справедливої вартості з використанням		
		Котирувань на активних ринках (Рівень 1) <i>тис. грн.</i>	Значні спостережувані вихідні дані (Рівень 2) <i>тис. грн.</i>	Значні неспостережувані вихідні дані (Рівень 3) <i>тис. грн.</i>
Активи, що оцінюються за справедливою вартістю:				
Основні засоби, що обліковуються за моделлю переоцінки	7'769'008	-	7'769'008	-
Інвестиційні сертифікати	67'062	-	67'062	-
Дольові фінансові інструменти	37'612	-	37'612	-
Корпоративні облігації	68'617	-	68'617	-
Активи, справедлива вартість яких розкривається				
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	128'119	-	128'119	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	312'987	-	312'987	-
Зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається				
Кредити банків	489'921	-	489'921	-
Облігації	5'481	-	5'481	-
Поворотна фінансова допомога	105	-	105	-
Торговельна кредиторська заборгованість	1'176	-	1'176	-
Відсотки до сплати	8'275	-	8'275	-
Інша кредиторська заборгованість	4'272	-	4'272	-

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 43, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

Дата (рік, місяць, число) 2020 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 22048622

40. Справедлива вартість фінансових інструментів

Фінансові активи і фінансові зобов'язання Компанії містять грошові кошти, фінансові активи, дебіторську і кредиторську заборгованість, облігації, векселі та позики. Облікова політика щодо їхнього визнання та оцінки розкривається у відповідних розділах цих приміток.

Протягом звітного періоду Компанія не використовувала жодних фінансових деривативів, процентних свопів і форвардних контрактів для зменшення валютних або відсоткових ризиків.

Нижче наведено порівняння балансової та справедливої вартості всіх фінансових інструментів, що належать Компанії, і які відображаються у звіті про фінансовий стан:

	Балансова вартість		Справедлива вартість	
	31-12-2019	31-12-2018	31-12-2019	31-12-2018
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Фінансові активи				
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	6'955	128'119	6'955	128'119
Інша дебіторська заборгованість	8'699	312'987	8'699	312'987
Корпоративні облігації	25'397	68'617	25'397	68'617
Інвестиційні сертифікати	-	67'062	-	67'062
Дольові фінансові інструменти	11'055	37'612	11'055	37'612
Разом	52'076	614'397	52'076	614'397
Фінансові зобов'язання				
Кредити банків	-	489'921	-	489'921
Облігації	5'481	5'481	5'481	5'481
Поворотна фінансова допомога	85	105	85	105
Торговельна кредиторська заборгованість	11'309	1'176	11'309	1'176
Відсотки до сплати	-	8'275	-	8'275
Інша кредиторська заборгованість	5'120	4'272	5'120	4'272
Разом	21'995	509'230	21'995	509'230

41. Зміни в зобов'язаннях, обумовлених фінансовою діяльністю

	Кредити банків	Облігації власної емісії	Відсотки до сплати за кредитами	Відсотки до сплати за облігаціями	Заборгованість по дивідендам	Поворотна фінансова допомога	Разом зобов'язання від фінансової діяльності
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
На 1 січня 2018 року	489'193	5'481	8'524	-	9'055	129	521'382
Рух коштів	-	-	(49'181)	(875)	(113'608)	(43)	(163'707)
Негрошові потоки							
Нараховані відсотки	-	-	49'346	875	-	-	50'221
Дивіденди, оголошені протягом року	-	-	-	-	114'081	-	114'081
Зміна валютних курсів	(8'272)	-	(414)	-	-	-	(8'686)
Інше	-	-	-	-	(646)	19	(627)
На 31 грудня 2018 року	489'921	5'481	8'275	-	8'882	105	512'664
Рух коштів	(483'253)	-	(10'674)	(957)	(33)	(43)	(494'960)
Негрошові потоки							
Нараховані відсотки	-	-	-	957	-	-	957
Дивіденди, оголошені протягом року	-	-	-	-	-	-	-
Зміна валютних курсів	(6'668)	-	2'399	-	-	-	(4'269)
Інше	-	-	-	-	(2)	23	21
На 31 грудня 2019 року	-	5'481	-	-	8'847	85	14'413

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 44, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

42. Події після звітної дати

Не існує подій, що відбулися після закінчення періоду, які вимагають коригування сум у фінансовій звітності або у примітках до неї. Ми не маємо жодних планів чи намірів, які могли б суттєво вплинути на балансову вартість або класифікацію активів та зобов'язань.

У зв'язку зі світовою пандемією коронавірусної хвороби (COVID-19) та запровадженням Кабінетом Міністрів України карантинних та обмежувальних заходів, спрямованих на протидію її подальшого поширення в Україні, повідомляємо наступне:

- управлінський персонал Компанії наразі оцінює додаткові ризики діяльності суб'єктів господарювання в енергетичній галузі України та їх можливий вплив на безперервність діяльності Компанії;
- очікується, що повний вплив може бути вагомим, але його неможливо виміряти чи оцінити на даний час з певним ступенем достовірності.

o

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 45, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

Підприємство **ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ "ЖИТОМИРПРОБЛЕНЕРГО"** Дата (рік, місяць, число) за ЄДРПОУ _____

Територія **ЖИТОМИРСЬКА** за КОАТУУ _____

Організаційно-правова форма господарювання **Акціонерне товариство** за КОПФГ _____

Вид економічної діяльності **Розподілення електроенергії** за КВЕД _____

Середня кількість працівників **3 579** _____ 402058

Адреса, телефон **Пушкінська, буд. 32/8, м. ЖИТОМИР, ЖИТОМИРСЬКА обл., 10008**

Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма №2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку _____
за міжнародними стандартами фінансової звітності _____

КОДИ		
2018	01	01
22048622		
1810136600		
230		
35.13		

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на **31 грудня 2017** р.

Форма №1 Код за ДКУД **1801001**

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	1 036	853
первісна вартість	1001	8 498	10 944
накопичена амортизація	1002	7 462	10 091
Незавершені капітальні інвестиції	1005	-	-
Основні засоби	1010	4 325 753	4 355 223
первісна вартість	1011	9 493 374	9 720 039
знос	1012	5 167 621	5 364 816
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
Знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	211 998	190 205
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	6 826	6 627
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	4 545 613	4 552 908
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	31 859	37 881
Виробничі запаси	1101	26 808	33 394
Незавершене виробництво	1102	1 331	583
Готова продукція	1103	3 706	3 887
Товари	1104	14	17
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестраховування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	87 041	122 152
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	1 088	28 419
з бюджетом	1135	7 279	140
у тому числі з податку на прибуток	1136	6 939	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	251 909	314 043
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	129 771	86 580
Готівка	1166	1	-
Рахунки в банках	1167	129 770	86 580
Витрати майбутніх періодів	1170	-	-
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-

резервах незароблених премій	1183	-	-
інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	-	-
Усього за розділом II	1195	508 947	589 215
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	5 054 560	5 142 123

Пасив	Код рядка	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	30 600	30 600
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	2 820 635	2 672 832
Додатковий капітал	1410	98 491	98 491
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	5 357
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	714 453	983 154
Неоплачений капітал	1425	(-)	(-)
Вилучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	3 664 179	3 790 434
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	539 473	510 959
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	482 638	498 193
Інші довгострокові зобов'язання	1515	5 607	5 610
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань			
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	1595	1 027 718	1 014 762
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	9 328	12 247
розрахунками з бюджетом	1620	8 772	33 332
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	2 107	2 713
розрахунками з оплати праці	1630	10 365	12 897
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	292 361	235 608
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	9 591	9 055
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	30 139	31 075
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	-	-
Усього за розділом III	1695	362 663	336 927
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	-	-
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	5 054 560	5 142 123

Керівник

Шекета Олексій Михайлович

Головний бухгалтер

Хойда Наталя Гуріївна

¹ Визначається в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.



Підприємство **ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ
"ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"**

(найменування)

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

КОДИ		
2018	01	01
22048622		

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за Рік 2017 р.

Форма №2 Код за ДКУД **1801003**

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	3 273 031	2 474 901
<i>Чисті зароблені страхові премії</i>	2010	-	-
<i>премії підписані, валова сума</i>	2011	-	-
<i>премії, передані у перестраховання</i>	2012	-	-
<i>зміна резерву незароблених премій, валова сума</i>	2013	-	-
<i>зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій</i>	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(2 971 273)	(2 378 505)
<i>Чисті понесені збитки за страховими виплатами</i>	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	301 758	96 396
збиток	2095	(-)	(-)
<i>Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань</i>	2105	-	-
<i>Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів</i>	2110	-	-
<i>зміна інших страхових резервів, валова сума</i>	2111	-	-
<i>зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах</i>	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	75 725	63 313
<i>у тому числі:</i>	2121	-	-
<i>дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	2122	-	-
<i>дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування</i>	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	(70 994)	(70 660)
Витрати на збут	2150	(-)	(-)
Інші операційні витрати	2180	(54 540)	(17 325)
<i>у тому числі:</i>	2181	-	-
<i>витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	251 949	71 724
збиток	2195	(-)	(-)
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	29 573	82 937
Інші доходи	2240	-	-
<i>у тому числі:</i>	2241	-	-
<i>дохід від благодійної допомоги</i>			
Фінансові витрати	2250	(71 608)	(157 751)
Втрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
Інші витрати	2270	(1 092)	(9 065)
<i>Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті</i>	2275	-	-

Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	208 822	-
збиток	2295	(-)	(12 155)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	(43 785)	1 593
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	165 037	-
збиток	2355	(-)	(10 562)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	1 703 628
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	(7 951)	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	1 847	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	(6 104)	1 703 628
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	(1 431)	-
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	(4 673)	1 703 628
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	160 364	1 693 066

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	154 665	139 392
Витрати на оплату праці	2505	349 394	347 038
Відрахування на соціальні заходи	2510	75 233	73 282
Амортизація	2515	213 979	190 343
Інші операційні витрати	2520	42 948	33 350
Разом	2550	836 219	783 405

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	122398540	122398540
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	122398540	122398540
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	1,34836	(0,08629)
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	1,34836	(0,08629)
Дивіденди на одну просту акцію	2650	-	-



Шекета Олексій Михайлович

Хойда Наталія Гуріївна

Підприємство **ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА
КОМПАНІЯ "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"**
(найменування)

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

КОДИ		
2018	01	01
22048622		

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

за **Рік 2017** р.

Форма №3 Код за ДКУД **1801004**

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	3 805 060	3 139 852
Повернення податків і зборів	3005	9	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	6 212	3 965
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	-	-
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	1 111	159
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	6 647	1 868
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	7 460	7 964
Надходження від операційної оренди	3040	1 890	1 030
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	28 414	13 934
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(2 941 670)	(2 247 335)
Праці	3105	(281 743)	(255 353)
Відрахувань на соціальні заходи.	3110	(74 421)	(65 042)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(226 779)	(215 068)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(39 945)	(26 124)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(107 228)	(118 712)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(79 606)	(70 232)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(3 187)	(1 495)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(2)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	-	-
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(36 583)	(254 886)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	292 418	129 593
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	34 214	75 083
необоротних активів	3205	776	1 623
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	13 344	7 817
дивідендів	3220	3 134	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-

Інші надходження	3250	39	469
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(58 967)	(112 369)
необоротних активів	3260	(241 023)	(202 710)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(-)	(-)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(-)	(-)
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-248 483	-230 087
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	-	456 787
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	226	168
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	-	226 728
Сплату дивідендів	3355	(34 818)	(15 207)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(52 491)	(25 206)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(-)	(-)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(-)	(-)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(-)	(-)
Інші платежі	3390	(43)	(43)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	-87 126	189 771
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-43 191	89 277
Залишок коштів на початок року	3405	129 771	40 494
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	86 580	129 771

Керівник

Шекета Олексій Михайлович

Головний бухгалтер

Хойда Наталія Гуріївна



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу: Вкуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	(143 130)	-	5 357	137 915	-	-	142
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	-	(147 803)	-	5 357	268 701	-	-	126 255
Залишок на кінець року	4300	30 600	2 672 832	98 491	5 357	983 154	-	-	3 790 434

Керівник

Шекета Олексій Михайлович

Головний бухгалтер

Хойда Наталя Гуріївна



**Приватне акціонерне товариство «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ
«ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»**

**Примітки до фінансової звітності
за період, що закінчився 31.12.2017 року.**

1. Загальна інформація

Приватне акціонерне товариство "Енергопостачальна компанія "Житомиробленерго" (далі – Компанія або Житомиробленерго) зареєстроване згідно з чинним законодавством України. Спочатку, Компанія була створена як державне підприємство і стала відкритим акціонерним товариством відповідно до законодавства України згідно з Указом Президента України № 282 "Про структурну перебудову в електроенергетичному комплексі України" від 04 квітня 1995 року. У квітні 2001 року Фонд державного майна України провів тендер із продажу контрольного пакета акцій Компанії. У результаті тендеру кінцевим власником, контролюючим Житомиробленерго стала компанія VS Energy International NV (Нідерланди). У березні 2011, у зв'язку зі зміною назви, Компанія була перереєстрована як Публічне Акціонерне Товариство "Енергопостачальна компанія "Житомиробленерго" згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів. Основною діяльністю Компанії є передача і поставка електроенергії фізичним та юридичним особам в Житомирській області України. Крім цього, Компанія надає послуги з транзиту електроенергії незалежним постачальникам. Компанія отримала ліцензії Національної комісії регулювання електроенергетики України ("НКРЕ") на постачання електроенергії за регульованим тарифом та на передачу електроенергії місцевими (локальними) електромережами від 14 квітня 2011 року. Ці ліцензії видані на необмежений термін.

Юридична адреса Компанії: вул. Пушкінська, 32/8, м. Житомир, 10008, Україна.

2. Основні положення облікової політики

2.1. Основа підготовки фінансової звітності

Фінансова звітність Компанії підготовлена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності ("МСФЗ").

Ця фінансова звітність була підготовлена відповідно до принципу оцінки за історичною вартістю, за винятком основних засобів і фінансових активів, доступних для продажу, які оцінюються за переоціненою та справедливою вартістю, відповідно. Фінансова звітність представлена в тисячах гривень, всі суми округлені до цілих тисяч, крім випадків, де вказано інше.

У фінансової звітності представлена порівняльна інформація за попередній період.

2.2. Облік інфляції

До 2001 року Україна розглядалася як країна з гіперінфляційною економікою. До відповідності вимогам МСБО 29 «Фінансова звітність в умовах гіперінфляції» у фінансовій звітності повинні бути використовуватися суми, виражені в одиницях виміру, що діяла на

звітну дату. Починаючи з 01 січня 2001 року, Україна більше не розглядається як країна з гіперінфляційною економікою. Суми, виражені в одиниці виміру, яка діяла на кінець 2000 року, були використані як основа для відображення балансової вартості у фінансових звітах наступних періодів. У даному звіті коефіцієнти перерахунку застосовані до Статутного капіталу Товариства. Результат впливу гіперінфляції в сумі 98 491 тис. грн. включено до складу додаткового капіталу станом на 01 січня 2012 року.

2.3. Нематеріальні активи

Нематеріальні активи Товариства, в основному, містять програмне забезпечення. Придбані ліцензії на програмне забезпечення капіталізуються на основі витрат, понесених на придбання і впровадження цього програмного забезпечення. Капіталізоване програмне забезпечення рівномірно амортизується протягом очікуваного терміну корисного використання, який не перевищує 10 років, ліцензії протягом терміну дії.

2.4. Основні засоби

Основні засоби відображаються за переоціненою вартістю за вирахуванням накопиченої амортизації та накопичених збитків від знецінення. Оцінка основних засобів здійснюється з достатньою регулярністю для того, щоб справедлива вартість переоціненого активу суттєво не відрізнялася від його балансової вартості.

Залишкова вартість, строки корисного використання та методи нарахування амортизації активів, аналізуються наприкінці кожного фінансового року і коригуються, якщо це необхідно.

Якщо об'єкти основних засобів включають основні частини, що мають різні терміни корисного використання, ці частини враховуються як окремі об'єкти основних засобів.

Компанія має у власності дві земельні ділянки, на яких розташовані виробничі бази. На земельні ділянки під виробничими базами та енергооб'єктами напругою 110/35 кВ є державні акти на постійне землекористування. Компанія сплачує податок за користування земельними ділянками відповідно до вимог ПКУ.

Земельні ділянки під об'єктами електропостачання напругою 10кВ використовуються згідно договорів оренди з органами місцевого самоврядування та райдержадміністраціями. Орендна плата в середньому становить 10% від нормативної грошової вартості землі, визначеної відповідно до вимог чинного законодавства.

Витрати на капіталізацію включають основні витрати на модернізацію та заміну основних засобів, що продовжують термін корисної експлуатації активів або збільшують їх здатність генерувати дохід. Витрати на ремонт та обслуговування, що не відповідають зазначеним критеріям капіталізації, відображаються у звіті про фінансові результати в тому періоді, в якому вони були понесені.

Знос відображається у звіті про фінансові результати і нараховується на основі прямолінійного методу з використанням норм зносу, що визначаються виходячи з передбачуваного терміну служби кожної одиниці основних засобів. Знос придбаних активів та активів, створених за рахунок власних коштів починається з моменту, коли відповідний актив введений в експлуатацію.

Прибутки або збитки, що виникають при вибутті активу, визначаються як різниця між виручкою від реалізації і балансовою вартістю активу, та визнаються у звіті про сукупні прибутки та збитки.

Ліквідаційна вартість об'єктів основних засобів побудованих, реконструйованих лініях електропередач, ЗТП, ЩТП, КТП та автотранспорту не більша 1% від первинної вартості об'єкта ОЗ, ліквідаційна вартість інших об'єктів ОЗ визначається комісією.

Довгострокові фінансові інвестиції, визначені як фінансові активи, доступні для продажу, відображено за справедливою вартістю. Збитки, що виникли від зміни справедливої вартості доступних для продажу фінансових активів визнано прямо у власному капіталі з відображенням у звіті про зміни у власному капіталі.

2.5. Грошові кошти та їх еквіваленти

До грошових коштів та їх еквівалентів Компанія відносить готівку в касі, кошти на поточних рахунках в банках та короткострокові високоліквідні фінансові інвестиції, які вільно конвертуються у певні суми грошових коштів і які характеризуються незначним ризиком зміни вартості. Щодо грошових коштів на звітні дати відсутні будь-які обмеження або обтяження.

Гроші та їх еквіваленти	31.12.2017 на кінець звітного періоду тис. грн.	31.12.2016 на початок звітного періоду тис. грн.
Рахунки в банках	86 580	129 769
Короткострокові депозити	-	1
Грошові кошти в касі	-	1
Всього	86 580	129 771

2.6. Операції в іноземних валютах

Українська гривня є функціональною валютою і валютою представлення фінансової звітності. Операції у валютах, відмінних від української гривні, спочатку відображаються за курсами обміну на дату здійснення операції. Монетарні активи та зобов'язання, деноміновані в таких валютах, перераховуються у гривні за курсами обміну, чинними на звітну дату. Курсові різниці, що виникають під час перерахунку, відображаються у звіті про фінансові результати.

2.7. Запаси

Запаси оцінюються за найменшим із двох показників: собівартості або чистої вартістю реалізації. Запаси списуються за методом ідентифікованої вартості відповідної одиниці запасів. Чиста вартість реалізації являє собою оціночну ціну продажу у ході звичайної господарської діяльності за вирахуванням оціночних витрат на завершення і витрат, необхідних для здійснення продажу.

2.8. Акціонерний капітал

Фінансові інструменти, випущені Товариством, класифікуються як власний капітал тією мірою, якою вони відповідають визначенню фінансового зобов'язання або фінансового активу. Прості акції Товариства класифікуються як пайові інструменти.

2.9. Дивіденди

Дивіденди визнаються в момент, коли їхня виплата є юридично обґрунтованою. У разі виплати остаточних дивідендів, їхнє визнання здійснюється у момент затвердження акціонерами на загальних зборах.

2.10. Оренда

Оренда, при якій за орендодавцем зберігаються усі ризики і вигоди, пов'язані з правом власності на актив, класифікується як операційна оренда. Платежі, пов'язані з операційною орендою відображаються як витрати у звіті про сукупні прибутки та збитки за відповідний період.

2.11. Податок на прибуток

Поточний податок

Поточні податкові активи і зобов'язання за поточний та попередні періоди оцінюються за сумою, передбачуваною до отримання як відшкодування від податкових органів або до сплати податковим органам. Податкові ставки та податкове законодавство, які застосовуються для розрахунку цієї суми, – це ставки і закони, прийняті або практично прийняті на звітну дату.

Відстрочений податок

Відстрочений податок на прибуток нарахований за методом балансових зобов'язань за всіма тимчасовими різницями на звітну дату між балансовою вартістю активів та зобов'язань, для цілей фінансового обліку та вартістю, що приймається до уваги у податковому обліку. При розрахунку сум відстрочених податкових зобов'язань використовувались ставки податку, які, як очікується, діятимуть у період сторнування тимчасових різниць, які призвели до виникнення відповідних відкладених зобов'язань.

2.12. Визнання доходів

Дохід від реалізації електроенергії та надання послуг з транзиту електроенергії визнається за принципом нарахування, коли існує ймовірність того, що Компанія одержить економічні вигоди, пов'язані з проведенням операції, і сума доходу може бути достовірно визначена. Дохід визнається за вирахуванням податку на додану вартість (ПДВ).

Сума доходу визначається на підставі застосування тарифів на реалізацію електроенергії, затверджених Національною комісією регулювання електроенергетики України. Методика визначення тарифів заснована, головним чином, на сумі виробничої собівартості і затвердженому коефіцієнті прибутку. Такий процес визначення тарифів може також підпадати під вплив соціально-політичних чинників.

2.13. Процентний дохід

Процентний дохід включається до складу доходів від фінансування в звіті про сукупні прибутки та збитки.

2.14. Фінансові витрати

Фінансові витрати включають витрати на виплату відсотків за наданими кредитами і позиками, прибутки та збитки від дисконтування фінансових інструментів, а також чистий

результат від торгівлі фінансовими інструментами. Фінансові витрати відображаються у звіті про сукупні прибутки та збитки.

2.15. Сегменти

Діяльність Компанії здійснюється в одному операційному сегменті. Компанія купує електроенергію у ДП "Енергоринок" з подальшою її реалізацією. Реалізація електроенергії здійснюється на території України.

3. Основні засоби

Первісна вартість	Земля	Будівлі	Передавальне обладнання	Офісне обладнання	Транспортні засоби	Інші	Незавершені капітальні інвестиції	Разом
31.12.2016	933	431827	7845526	11874	953186	180496	69 532	9493374
Надходження		13579	233108	1524	8077	23389	315078	594755
Вибуття		(295)	(1465)	(63)	(15165)	(1126)	(349976)	(368090)
Дооцінка								
Уцінка								
Рекласифікація		(25)		(1)		25	1	
31.12.2017	933	445086	8077169	13334	946098	202786	34633	9720039
Знос та знецінення								
31.12.2016		(39193)	(4096124)	(7741)	(916733)	(107830)		(5167621)
Амортизація за 12 місяців		(9565)	(175812)	(2392)	(10776)	(14868)		(160027)
Вибуття зносу		28	777	53	14488	872		16218
Дооцінка								
Уцінка								
Рекласифікація		3		(8)		5		
31.12.2017		(48727)	(4271159)	(10088)	(913021)	(121821)		(5364816)
Чиста балансова вартість 31.12.2017	933	396359	3806010	3246	33077	80965	34633	4355223

Станом на 01 квітня 2016 року основні засоби оцінені незалежною професійною компанією – оцінювачем ТОВ ЕА "УКРКОНСАЛТ" (код ЄДРПОУ 31502604, м. Одеса, Україна), з використанням ринкової вартості або амортизованої вартості заміщення щодо тих виробничих активів, для яких не існує активного ринку.

4. Зареєстрований (пайовий) капітал

Акціонерний капітал затверджений, випущений і повністю сплачений 30 600 тис. грн. – прості акції 122 399 шт. , номінальна вартість 0,25 грн.

Голова Правління

О.М.Шекета

ПрАТ «ЕК «ЖИТОМИР ОБЛЕНЕРГО»

Головний бухгалтер

Н.Г.Хойда



Додаток 1
до Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку
1 "Загальні вимоги до фінансової звітності"

Дата (рік, місяць, число)

КОДИ		
2019	12	31
00131819		
5310136700		
230		
35.13		

Підприємство АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"

за ЄДРПОУ

Територія Полтавська

за КОАТУУ

Організаційно-правова форма господарювання Акціонерне товариство

за КОПФГ

Вид економічної діяльності розподілення електроенергії

за КВЕД

Середня кількість працівників¹ 4 269

Адреса, телефон вул. Старий Поділ, 5, м. Полтава, Полтавська обл., 36022, тел. 516-267

Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знаку (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма № 2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

v

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на 31 грудня 2019 р.

Форма № 1 Код за ДКУД

1801001

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	11 211	12 519
первісна вартість	1001	41 212	47 393
накопичена амортизація	1002	(30 001)	(34 874)
Незавершені капітальні інвестиції	1005	77 171	43 856
Основні засоби	1010	1 108 221	1 165 297
первісна вартість	1011	3 635 426	3 659 495
знос	1012	(2 527 205)	(2 494 198)
Інвестиційна нерухомість	1015		
Довгострокові біологічні активи	1020		
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030		
інші фінансові інвестиції	1035	200	200
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	69	
Відстрочені податкові активи	1045	123 774	143 454
Інші необоротні активи	1090		
Усього за розділом I	1095	1 320 646	1 365 326
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	102 561	88 221
Виробничі запаси	1101	102 020	87 392
Товари	1104	541	829
Поточні біологічні активи	1110		
Векселі отримані	1120	2 000	2 000
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	697 752	85 620
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	26 462	20 527
з бюджетом	1135	68 095	68 118
у тому числі з податку на прибуток	1136	68 094	68 094
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	41 480	46 351
Поточні фінансові інвестиції	1160		
Гроші та їх еквіваленти	1165	26 168	60 152
Витрати майбутніх періодів	1170	38	
Інші оборотні активи	1190	153 669	108 754
Усього за розділом II	1195	1 118 225	479 743
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття			
Баланс	1300	2 438 871	1 845 069

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	232 967	232 967
Капітал у дооцінках	1405	152 382	131 954
Додатковий капітал	1410	23 061	27 015
Резервний капітал	1415	28 068	28 068
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	732 628	481 585
Неоплачений капітал	1425	()	()
Вилучений капітал	1430	()	(902)
Усього за розділом I	1495	1 169 106	900 687
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500		
Довгострокові кредити банків	1510		
Інші довгострокові зобов'язання	1515	1 140	2 753
Довгострокові забезпечення	1520		
Цільове фінансування	1525		
Усього за розділом II	1595	1 140	2 753
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600		
Векселі видані	1605		
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	2 918	
товари, роботи, послуги	1615	422 988	102 133
розрахунками з бюджетом	1620	22 273	17 939
у тому числі з податку на прибуток	1621		
розрахунками зі страхування	1625	6 407	6 758
розрахунками з оплати праці	1630	26 705	27 116
Поточна кредиторська заборгованість за отриманими авансами	1635	471 990	515 684
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	3 931	3 931
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	15 251	188
Поточні забезпечення	1660	69 651	106 881
Доходи майбутніх періодів	1665		
Інші поточні зобов'язання	1690	226 511	160 999
Усього за розділом III	1695	1 268 625	941 629
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття			
	1700		
Баланс	1900	2 438 871	1 845 069

Керівник

Стройний Руслан Вікторович

Головний бухгалтер

Дубініна Наталя Вікторівна



¹ Визначається в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за рік 2019 р.**

Форма Код за ДКУД 1801003

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
I	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	2 203 541	7 607 272
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(2 123 579)	(7 300 936)
Валовий:			
прибуток	2090	79 962	306 336
збиток	2095	()	()
Інші операційні доходи	2120	83 273	51 048
Адміністративні витрати	2130	(117 443)	(149 866)
Витрати на збут	2150	()	()
Інші операційні витрати	2180	(226 240)	(148 134)
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190		59 384
збиток	2195	(180 448)	()
Дохід від участі в капіталі	2200		
Інші фінансові доходи	2220	4 500	6 353
Інші доходи	2240	3 778	2 115
Фінансові витрати	2250	()	()
Втрати від участі в капіталі	2255	()	()
Інші витрати	2270	(118 981)	(6 073)
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290		61 779
збиток	2295	(291 151)	()
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	19 680	13 224
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305		
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350		75 003
збиток	2355	(271 471)	()

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400		
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405		
Накопичені курсові різниці	2410		
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415		
Інший сукупний дохід	2445		
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	0	0
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455		
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	0	0
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	(271 471)	75 003

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	673 639	2 574 151
Витрати на оплату праці	2505	688 196	650 513
Відрахування на соціальні заходи	2510	147 201	138 093
Амортизація	2515	153 158	154 571
Інші операційні витрати	2520	411 864	535 362
Разом	2550	2 074 058	4 052 690

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	220 879 965	220 960 000
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	220 879 965	220 960 000
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	(1,23)	0,34
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	(1,23)	0,34
Дивіденди на одну просту акцію	2650		

Керівник

Стройний Руслан Вікторович

Головний бухгалтер

Дубініна Наталя Вікторівна



Підприємство

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"

Дата (рік, місяць, число) за ЄДРПОУ

КОДИ		
2019	12	31
00131819		

ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ (ЗА ПРЯМИМ МЕТОДОМ)

за рік 2019 р.

Форма N 3

код за ДКУД

1801004

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	3 358 387	8 540 397
Повернення податків і зборів	3005	-	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	-	-
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	1 620	5 976
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	5 796	19 080
Інші надходження	3095	235 879	120 811
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(1 817 647)	(7 284 959)
Праці	3105	(517 071)	(513 019)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(141 969)	(141 611)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(323 308)	(342 624)
Зобов'язань з податку на прибуток	3116	(44)	(-)
Зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(172 798)	(179 072)
Зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(150 466)	(163 552)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(486 424)	(221 306)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	315 263	182 745
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Інші надходження	3250	-	-
Витрачання на придбання:			
фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(284 877)	(207 558)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-284 877	-207 558
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	-	-
Інші надходження	3340	4 500	6 353
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	(902)	(-)
Погашення позик	3350	(-)	(-)
Сплату дивідендів	3355	(-)	(2)
Інші платежі	3390	(-)	(-)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	3 598	6 351
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	33 984	-18 462
Залишок коштів на початок року	3405	26 168	44 630
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	60 152	26 168

Керівник

Стройний Руслан Вікторович

Головний бухгалтер

Дубініна Наталя Вікторівна



Підприємство

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

КОДИ		
2019	12	31
131819		

ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ
за рік 2019 р.

ФОРМА № 4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	232 967	152 382	23 061	28 068	732 628	-	-	1 169 106
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	232 967	152 382	23 061	28 068	732 628	-	-	1 169 106
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(271 471)	-	-	(271 471)
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників									
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу									
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	(902)	(902)
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	(20 428)	3 954	-	20 428	-	-	3 954
Разом змін в капіталі	4295	-	(20 428)	3 954	-	(251 043)	-	(902)	(268 419)
Залишок на кінець року	4300	232 967	131 954	27 015	28 068	481 585	-	(902)	900 687

Керівник

Стройний Руслан Вікторович

Головний бухгалтер

Дубініна Наталя Вікторівна



Додаток 1
до Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку
1 "Загальні вимоги до фінансової звітності"

Дата (рік, місяць, число)

Підприємство ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"
Територія Полтавська
Організаційно-правова форма господарювання Акціонерне товариство
Вид економічної діяльності розподілення електроенергії
Середня кількість працівників¹ 5 025

за ЄДРПОУ
за КОАТУУ
за КОПФГ
за КВЕД

КОДИ		
2018	12	31
00131819		
5310136700		
230		
35.13		

Адреса, телефон вул. Старий Поділ, 5, м. Полтава, Полтавська обл., 36022, тел. 516-267

Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знаку (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма № 2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

V

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на 31 грудня 2018 р.

Форма № 1 Код за ДКУД

1801001

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	12 044	11 211
первісна вартість	1001	37 709	41 212
накопичена амортизація	1002	(25 665)	(30 001)
Незавершені капітальні інвестиції	1005	145 065	77 171
Основні засоби	1010	1 004 340	1 108 221
первісна вартість	1011	3 392 659	3 635 426
знос	1012	(2 388 319)	(2 527 205)
Інвестиційна нерухомість	1015		
Довгострокові біологічні активи	1020		
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030		
інші фінансові інвестиції	1035		200
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	5 326	69
Відстрочені податкові активи	1045	110 550	123 774
Інші необоротні активи	1090		
Усього за розділом I	1095	1 277 325	1 320 646
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	92 564	102 561
Виробничі запаси	1101	89 712	102 020
Товари	1104	2 852	541
Поточні біологічні активи	1110		
Векселі отримані	1120	2 000	2 000
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	864 417	697 752
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	8 008	26 462
з бюджетом	1135	68 095	68 095
у тому числі з податку на прибуток	1136	68 094	68 094
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	636	41 480
Поточні фінансові інвестиції	1160		
Гроші та їх еквіваленти	1165	44 630	26 168
Витрати майбутніх періодів	1170	66	38
Інші оборотні активи	1190	182 993	153 669
Усього за розділом II	1195	1 263 409	1 118 225
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття			
Баланс	1300	2 540 734	2 438 871

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	232 967	232 967
Капітал у дооцінках	1405	168 091	152 382
Додатковий капітал	1410	13 394	23 061
Резервний капітал	1415	28 068	28 068
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	641 916	732 628
Неоплачений капітал	1425	()	()
Виучений капітал	1430	()	()
Усього за розділом I	1495	1 084 436	1 169 106
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500		
Довгострокові кредити банків	1510		
Інші довгострокові зобов'язання	1515	4 058	1 140
Довгострокові забезпечення	1520		
Цільове фінансування	1525		
Усього за розділом II	1595	4 058	1 140
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600		
Векселі видані	1605		
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	2 752	2 918
товари, роботи, послуги	1615	571 947	422 988
розрахунками з бюджетом	1620	20 984	22 273
у тому числі з податку на прибуток	1621		
розрахунками зі страхування	1625	6 294	6 407
розрахунками з оплати праці	1630	23 756	26 705
Поточна кредиторська заборгованість за отриманими авансами	1635	496 573	471 990
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	3 933	3 931
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645		15 251
Поточні забезпечення	1660	82 974	69 651
Доходи майбутніх періодів	1665		
Інші поточні зобов'язання	1690	243 027	226 511
Усього за розділом III	1695	1 452 240	1 268 625
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття			
	1700		
Баланс	1900	2 540 734	2 438 871

Керівник

Стройний Руслан Вікторович

Головний бухгалтер

Дубініна Наталя Вікторівна

¹ Визначається в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за Рік 2018 р.**

Форма Код за ДКУД

1801003

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
I	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	7 607 272	6 693 102
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(7 300 936)	(6 499 615)
Валовий:			
прибуток	2090	306 336	193 487
збиток	2095	()	()
Інші операційні доходи	2120	51 048	96 508
Адміністративні витрати	2130	(149 866)	(127 854)
Витрати на збут	2150	()	()
Інші операційні витрати	2180	(148 134)	(38 772)
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	59 384	123 369
збиток	2195	()	()
Дохід від участі в капіталі	2200		
Інші фінансові доходи	2220	6 353	2 731
Інші доходи	2240	2 115	1 881
Фінансові витрати	2250	()	()
Втрати від участі в капіталі	2255	()	()
Інші витрати	2270	(6 073)	(1 546)
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	61 779	126 435
збиток	2295	()	()
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	13 224	3 893
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305		
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	75 003	130 328
збиток	2355	()	()

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400		215
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405		
Накопичені курсові різниці	2410		
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415		
Інший сукупний дохід	2445		
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	0	215
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455		
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	0	215
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	75 003	130 543

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	2 574 151	2 441 525
Витрати на оплату праці	2505	650 513	524 481
Відрахування на соціальні заходи	2510	138 093	111 550
Амортизація	2515	154 571	134 222
Інші операційні витрати	2520	535 362	341 151
Разом	2550	4 052 690	3 552 929

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	220 960 000	220 960 000
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	220 960 000	220 960 000
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	0,34	0,59
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0,34	0,59
Дивіденди на одну просту акцію	2650		

Керівник

Головний бухгалтер



 Стройний Руслан Вікторович



 Дубініна Наталя Вікторівна



Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"

за ЄДРПОУ

Дата (рік, місяць, число)

КОДИ		
2018	12	31
00131819		

ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ (ЗА ПРЯМИМ МЕТОДОМ)

за Рік 2018 р.

Форма N 3

код за ДКУД

1801004

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	8 540 397	7 133 336
Повернення податків і зборів	3005	-	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	-	-
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	5 976	2 075
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	19 080	19 625
Інші надходження	3095	120 811	176 516
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(7 284 959)	(6 278 748)
Праці	3105	(513 019)	(392 277)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(141 611)	(108 314)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(342 624)	(221 829)
Зобов'язань з податку на прибуток	3116	(-)	(-)
Зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(179 072)	(91 450)
Зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(163 552)	(130 379)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(221 306)	(125 512)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	182 745	204 872
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Інші надходження	3250	-	-
Витрачання на придбання:			
фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(207 558)	(245 495)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-207 558	-245 495
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	-	-
Інші надходження	3340	6 353	2 731
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	(-)	(-)
Сплату дивідендів	3355	(2)	(5)
Інші платежі	3390	(-)	(-)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	6 351	2 726
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-18 462	-37 897
Залишок коштів на початок року	3405	44 630	82 527
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	26 168	44 630

Керівник

Стройний Руслан Вікторович

Головний бухгалтер

Дубініна Наталія Вікторівна



Підприємство

Публічне акціонерне товариство "Полтаваобленерго"

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

КОДИ		
2018	12	31
131819		

ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ
за Рік 2018 р.

ФОРМА № 4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (неокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	232 967	168 091	13 394	28 068	641 916	-	-	1 084 436
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	232 967	168 091	13 394	28 068	641 916	-	-	1 084 436
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	75 003	-	-	75 003
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників									
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу									
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	(15 709)	9 667	-	15 709	-	-	9 667
Разом змін в капіталі	4295	-	(15 709)	9 667	-	90 712	-	-	84 670
Залишок на кінець року	4300	232 967	152 382	23 061	28 068	732 628	-	-	1 169 106

Керівник

Головний бухгалтер

Стройний Руслан Вікторович

Дубініна Наталя Вікторівна



Додаток 1
до Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку
1 "Загальні вимоги до фінансової звітності"

Підприємство ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПОЛТАВАОБЛЕЕНЕРГО"

Територія Полтавська

Організаційно-правова форма господарювання Акціонерне товариство

Вид економічної діяльності розподілення електроенергії

Середня кількість працівників 5 029

Адреса, телефон вул. Старий Поділ, 5, м. Полтава, Полтавська обл., 36022, тел. 516-267

Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знаку (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма № 2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

за КОАТУУ

за КОПФГ

за КВЕД

КОДИ		
2017	12	31
00131819		
5310136700		
230		
35.13		

v

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на 31 грудня 2017 р.

Форма № 1 Код за ДКУД

1801001

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	7 485	12 044
первісна вартість	1001	30 259	37 709
накопичена амортизація	1002	(22 774)	(25 665)
Незавершені капітальні інвестиції	1005	135 915	145 065
Основні засоби	1010	945 570	1 004 340
первісна вартість	1011	3 217 788	3 392 659
знос	1012	(2 272 218)	(2 388 319)
Інвестиційна нерухомість	1015		
Довгострокові біологічні активи	1020		
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030		
інші фінансові інвестиції	1035		
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	6	5 326
Відстрочені податкові активи	1045	106 657	110 530
Інші необоротні активи	1090		
Усього за розділом I	1095	1 194 733	1 277 325
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	91 927	92 564
Виробничі запаси	1101	90 141	89 712
Товари	1104	1 786	2 852
Поточні біологічні активи	1110		
Векселі отримані	1120	2 000	2 000
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	781 459	864 417
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	29 600	8 008
з бюджетом	1135	91 536	68 095
у тому числі з податку на прибуток	1136	68 094	68 094
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	513	636
Поточні фінансові інвестиції	1160		
Гроші та їх еквіваленти	1165	82 527	44 630
Витрати майбутніх періодів	1170	72	66
Інші оборотні активи	1190	184 953	182 993
Усього за розділом II	1195	1 264 607	1 263 409
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття			
Баланс	1300	2 459 340	2 540 734

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	232 967	232 967
Капітал у дооцінках	1405	187 547	168 091
Додатковий капітал	1410	14 483	13 394
Резервний капітал	1415	28 068	28 068
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	491 917	641 916
Неоплачений капітал	1425	()	()
Вилучений капітал	1430	()	()
Усього за розділом I	1495	954 982	1 084 436
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500		
Довгострокові кредити банків	1510		
Інші довгострокові зобов'язання	1515	6 625	4 058
Довгострокові забезпечення	1520		
Цільове фінансування	1525		
Усього за розділом II	1595	6 625	4 058
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600		
Векселі видані	1605		
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	2 564	2 752
товари, роботи, послуги	1615	746 495	571 947
розрахунками з бюджетом	1620	8 149	20 984
у тому числі з податку на прибуток	1621		
розрахунками зі страхування	1625	3 865	6 294
розрахунками з оплати праці	1630	15 697	23 756
Поточна кредиторська заборгованість за отриманими авансами	1635	422 001	496 573
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	3 938	3 933
Поточні забезпечення	1660	72 112	82 974
Доходи майбутніх періодів	1665		
Інші поточні зобов'язання	1690	222 912	243 027
Усього за розділом III	1695	1 497 733	1 452 240
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття			
	1700		
Баланс	1900	2 459 340	2 540 734

Керівник

Ангелова Олена Петрівна

Головний бухгалтер

Дубініна Наталя Вікторівна

¹ Визначається в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за рік 2017 р.

Форма

Код за ДКУД

1801003

І. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	6 693 102	5 964 719
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(6 499 615)	(5 896 175)
Валовий:			
прибуток	2090	193 487	68 544
збиток	2095	()	()
Інші операційні доходи	2120	96 508	65 898
Адміністративні витрати	2130	(127 854)	(119 512)
Витрати на збут	2150	()	()
Інші операційні витрати	2180	(38 772)	(228 921)
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	123 369	
збиток	2195	()	(213 991)
Дохід від участі в капіталі	2200		
Інші фінансові доходи	2220	2 731	1046
Інші доходи	2240	1 881	2 236
Фінансові витрати	2250	()	()
Втрати від участі в капіталі	2255	()	()
Інші витрати	2270	(1 546)	(19 485)
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	126 435	
збиток	2295	()	(230 194)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	3 893	(40 003)
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	()	
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	130 328	
збиток	2355	()	(270 197)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	215	
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405		
Накопичені курсові різниці	2410		
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415		
Інший сукупний дохід	2445		
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	215	0
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455		
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	215	0
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	130 543	(270 197)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	2 441 525	2 087 579
Витрати на оплату праці	2505	524 481	482 804
Відрахування на соціальні заходи	2510	111 550	101 630
Амортизація	2515	134 222	95 454
Інші операційні витрати	2520	341 151	481 656
Разом	2550	3 552 929	3 249 123

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	220 960 000	220 960 000
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	220 960 000	220 960 000
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	0,59	(1,22)
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0,59	(1,22)
Дивіденди на одну просту акцію	2650		

Керівник

Ангелова Олена Петрівна

Головний бухгалтер

Дубініна Наталя Вікторівна

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПОЛТАВАОБДЕНЕРГО"

за ЄДРПОУ

Дата (рік, місяць, число)

КОДИ		
2017	12	31
00131819		

ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ (ЗА ПРЯМИМ МЕТОДОМ)

за 2017 р.

Форма N 3

код за ДКУД

1801004

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	7 133 336	7 535 175
Повернення податків і зборів	3005	-	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	-	-
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	2 075	37 663
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	19 625	14 551
Інші надходження	3095	176 516	161 866
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(6 278 748)	(6 762 952)
Праш	3105	(392 277)	(342 662)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(108 314)	(99 171)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(221 829)	(450 537)
Зобов'язань з податку на прибуток	3116	()	(122 040)
Зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(91 450)	(214 888)
Зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(130 379)	(113 609)
Витрачання на оплату авансів	3135	()	()
Інші витрачання	3190	(125 512)	(399 558)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	204 872	-305 625
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Інші надходження	3250	-	-
Витрачання на придбання:			
фінансових інвестицій	3255	()	()
необоротних активів	3260	(245 495)	(114 377)
Виплати за деривативами	3270	()	()
Інші платежі	3290	()	()
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-245 495	-114 377
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	-	-
Інші надходження	3340	2 731	-
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	()	()
Погашення позик	3350	()	()
Сплату дивідендів	3355	(5)	(13)
Інші платежі	3390	()	()
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	2 726	-13
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-37 897	-420 015
Залишок коштів на початок року	3405	82 527	502 542
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	44 630	82 527

Керівник

Ангелова Олена Петрівна

Головний бухгалтер

Дубініна Наталя Вікторівна

Підприємство

Публічне акціонерне товариство "Полтаваобленерго"

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

КОДИ		
2017	12	31
131819		

ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ
за 2017 рік

ФОРМА № 4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (паісовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Невикористований прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Видучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	232 967	187 547	14 483	28 068	491 917	-	-	954 982
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	232 967	187 547	14 483	28 068	491 917	-	-	954 982
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	130 328	-	-	130 328
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	215	-	-	-	-	-	215
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	215	-	-	-	-	-	215
Розподіл прибутку									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників									
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Видучення капіталу									
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Видучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	(19 671)	(1 089)	-	19 671	-	-	(1 089)
Разом змін в капіталі	4295	-	(19 456)	(1 089)	-	149 999	-	-	129 454
Залишок на кінець року	4300	232 967	168 091	13 394	28 068	641 916	-	-	1 084 436

Керівник

Ангелова Олена Петрівна

Головний бухгалтер

Дубійна Наталя Вікторівна

**Розрахунок оптимальної структури власного капіталу за критерієм максимальної рентабельності власного капіталу
для ПАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 2019 рік**

Показники	Варіанти структури капіталу																			
	1	2	3	4 (2019 рік)	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Сума власного капіталу	1511282.50	1511282.50	1511282.50	1511282.50	1511282.50	1511282.50	1511282.50	1511282.50	1511282.50	1511282.50	1511282.50	1511282.50	1511282.50	1511282.50	1511282.50	1511282.50	1511282.50	1511282.50	1511282.50	1511282.50
Можлива сума позик	0.00	79541.18	167920.28	290727.00	377820.63	503760.83	647692.50	813767.50	1007521.67	1236503.86	1511282.50	1847123.06	2266923.75	2806667.50	3526325.83	4533847.50	6045130.00	8563934.17	13601542.50	28714367.50
Загальна сума капіталу	1511282.50	1590823.68	1679202.78	1802009.50	1889103.13	2015043.33	2158975.00	2325050.00	2518804.17	2747786.36	3022565.00	3358405.56	3778206.25	4317950.00	5037608.33	6045130.00	7556412.50	10075216.67	15112825.00	30225650.00
Частка власного капіталу	100.00	95.00	90.00	83.87	80.00	75.00	70.00	65.00	60.00	55.00	50.00	45.00	40.00	35.00	30.00	25.00	20.00	15.00	10.00	5.00
Частка позикового капіталу	0.00	5.00	10.00	16.13	20.00	25.00	30.00	35.00	40.00	45.00	50.00	55.00	60.00	65.00	70.00	75.00	80.00	85.00	90.00	95.00
Коефіцієнт фінансової залежності	0.00	0.05	0.11	0.19	0.25	0.33	0.43	0.54	0.67	0.82	1.00	1.22	1.50	1.86	2.33	3.00	4.00	5.67	9.00	19.00
Економічна рентабельність	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20	11.20
Ставка відсотка за кредитом	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56
Премія за ризик, %	0.00	0.05	0.11	0.19	0.25	0.33	0.43	0.54	0.67	0.82	1.00	1.22	1.50	1.86	2.33	3.00	4.00	5.67	9.00	19.00
Ставка відсотка за кредитом	1.56	1.61	1.67	1.75	1.81	1.89	1.98	2.09	2.22	2.37	2.56	2.78	3.06	3.41	3.89	4.56	5.56	7.22	10.56	20.56
Сума прибутку без відсотку	169299.65	178210.16	188110.72	201868.00	211624.56	225732.87	241856.64	260461.00	282166.08	307817.54	338599.30	376221.44	423249.12	483713.28	564332.16	677198.60	846498.24	1128664.33	1692996.49	3385992.98
Сума сплачених відсотків	0.00	1278.98	2798.27	5081.00	6820.86	9514.28	12849.49	17038.49	22386.96	29348.40	38618.05	51304.56	69261.70	95776.39	137126.47	206531.11	335826.11	618485.90	1435685.88	5902329.16
Сума прибутку з урахуванням відсотку	169299.65	176931.18	185312.45	196787.00	204803.70	216218.59	229007.15	243422.51	259779.12	278469.14	299981.24	324916.88	353987.42	387936.89	427205.69	470667.49	510672.13	510178.43	257310.61	-2516336.18
Ставка податку на прибуток	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
Сума чистого прибутку	138729.06	144982.56	151850.42	161253.00	167822.12	177175.81	187655.13	199467.50	212870.58	228185.73	245813.37	266246.36	290067.61	317886.79	350064.79	385678.65	418459.62	418055.07	210847.81	-2061959.17
Рентабельність власного капіталу	9.18	9.59	10.05	10.67	11.10	11.72	12.42	13.20	14.09	15.10	16.27	17.62	19.19	21.03	23.16	25.52	27.69	27.66	13.95	-136.44
Приріст рентабельності	-	0.41	0.87	1.49	1.93	2.54	3.24	4.02	4.91	5.92	7.09	8.44	10.01	11.85	13.98	16.34	18.51	18.48	4.77	-145.62

**Розрахунок оптимальної структури власного капіталу за критерієм максимальної рентабельності власного капіталу
для ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2019 рік**

Показники	Варіанти структури капіталу																			
	1 (2019 рік)	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Сума власного капіталу	1034896.50	1034896.50	1034896.50	1034896.50	1034896.50	1034896.50	1034896.50	1034896.50	1034896.50	1034896.50	1034896.50	1034896.50	1034896.50	1034896.50	1034896.50	1034896.50	1034896.50	1034896.50	1034896.50	1034896.50
Можлива сума позик	0.00	54468.24	114988.50	182628.79	258724.13	344965.50	443527.07	557251.96	689931.00	846733.50	1034896.50	1264873.50	1552344.75	1921950.64	2414758.50	3104689.50	4139586.00	5864413.50	9314068.50	19663033.50
Загальна сума капіталу	1034896.50	1089364.74	1149885.00	1217525.29	1293620.63	1379862.00	1478423.57	1592148.46	1724827.50	1881630.00	2069793.00	2299770.00	2587241.25	2956847.14	3449655.00	4139586.00	5174482.50	6899310.00	10348965.00	20697930.00
Частка власного капіталу	100.00	95.00	90.00	85.00	80.00	75.00	70.00	65.00	60.00	55.00	50.00	45.00	40.00	35.00	30.00	25.00	20.00	15.00	10.00	5.00
Частка позикового капіталу	0.00	5.00	10.00	15.00	20.00	25.00	30.00	35.00	40.00	45.00	50.00	55.00	60.00	65.00	70.00	75.00	80.00	85.00	90.00	95.00
Коефіцієнт фінансової залежності	0.00	0.05	0.11	0.18	0.25	0.33	0.43	0.54	0.67	0.82	1.00	1.22	1.50	1.86	2.33	3.00	4.00	5.67	9.00	19.00
Економічна рентабельність	28.13	28.13	28.13	28.13	28.13	28.13	28.13	28.13	28.13	28.13	28.13	28.13	28.13	28.13	28.13	28.13	28.13	28.13	28.13	28.13
Ставка відсотка за кредитом	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01
Премія за ризик, %	0.00	0.05	0.11	0.18	0.25	0.33	0.43	0.54	0.67	0.82	1.00	1.22	1.50	1.86	2.33	3.00	4.00	5.67	9.00	19.00
Ставка відсотка за кредитом	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01	16.01
Сума прибутку без відсотку	291151.00	306474.74	323501.11	342530.59	363938.75	388201.33	415930.00	447924.62	485251.67	529365.45	582302.00	647002.22	727877.50	831860.00	970503.33	1164604.00	1455755.00	1941006.67	2911510.00	5823020.00
Сума сплачених відсотків	0.00	8720.36	18409.66	29238.87	41421.73	55228.98	71008.68	89216.04	110457.95	135562.03	165866.93	202506.25	248530.39	307704.30	386602.84	497060.79	662747.72	938892.60	1491182.37	3148051.66
Сума прибутку з урахуванням відсотку	291151.00	297754.37	305091.45	313291.72	322517.02	332972.36	344921.32	358708.58	374793.71	393803.42	416615.07	444495.97	479347.11	524155.70	583900.50	667543.21	793007.28	1002114.07	1420327.63	2674968.34
Ставка податку на прибуток	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07
Сума чистого прибутку	271471.00	277628.03	284469.16	292115.14	300716.87	310465.49	321606.78	334462.10	349459.99	367184.75	388454.48	414450.81	446946.22	488726.03	544432.45	622421.43	739404.91	934377.38	1324322.30	2494157.08
Рентабельність власного капіталу	26.23	26.83	27.49	28.23	29.06	30.00	31.08	32.32	33.77	35.48	37.54	40.05	43.19	47.22	52.61	60.14	71.45	90.29	127.97	241.01
Приріст рентабельності	-	0.59	1.26	1.99	2.83	3.77	4.84	6.09	7.54	9.25	11.30	13.82	16.96	20.99	26.38	33.91	45.22	64.06	101.73	214.77