

# Титульний аркуш

30.04.2021

(дата реєстрації емітентом електронного документа)

№ 52

(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).

В.о. генерального директора

(посада)

(підпис)

Ю.П. Власенко

(прізвище та ініціали керівника або уповноваженої особи емітента)

## Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік

### I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента: Публічне акціонерне товариство "Центренерго"
2. Організаційно-правова форма: Публічне акціонерне товариство
3. Ідентифікаційний код юридичної особи: 22927045
4. Місцезнаходження: 08711, Україна, Київська обл., Обухівський р-н, смт.Козин, вул. Рудиківська, 49
5. Міжміський код, телефон та факс: (044) 3640200, (044) 3640266
6. Адреса електронної пошти: kanc@centrenerg.com
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 29.04.2021, (протокол №16/2021) "Затвердити річну інформацію емітента цінних паперів (річний звіт) ПАТ "Центренерго" за 2020 рік"
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 діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасника фондового ринку (у разі здійснення оприлюднення): Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", 21676262, Україна, DR/00001/APA
9. 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 подання звітності та/або адміністративних даних до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку (у разі, якщо емітент не подає Інформацію до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку безпосередньо): Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", 21676262, Україна, DR/00002/ARM

### II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

Річну інформацію розміщено на власному веб-сайті учасника фондового ринку

<http://www.centrenerg.com/reg-info/>

(URL-адреса сторінки)

30.04.2021

(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	X
3. Відомості про участь емітента в інших юридичних особах	
4. Інформація щодо корпоративного секретаря	X
5. Інформація про рейтингове агентство	
6. Інформація про наявність філіалів або інших відокремлених структурних підрозділів емітента	X
7. Судові справи емітента	X
8. Штрафні санкції щодо 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 мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення	X
3) інформація про засновників та/або учасників емітента, відсоток акцій (часток, паїв)	X
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 емітента	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 такого емітента	
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	X
26. Інформація про вчинення значних правочинів	X
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. Відомості про 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 виникала 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:
- У складі інформації ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО" за 2020 рік відсутні:
- відомості про участь емітента в інших юридичних особах, у зв'язку з тим, що Товариство не володіє акціями (частками, паями) в інших юридичних особах;
  - інформація про рейтингове агентство, оскільки у звітному періоді Товариством не залучалось рейтингове агентство для визначення або оновлення рейтингової оцінки емітента або цінних паперів емітента;
  - інформація про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій; 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, оскільки у звітному періоді не відбувалися такі зміни;
  - інформація про облігації; інші цінні папери, випущені емітентом; похідні цінні папери; про забезпечення випуску боргових цінних паперів, у зв'язку з тим, що Товариство не здійснювало випуск таких цінних паперів;

- інформація про придбання власних акцій емітентом протягом звітного періоду, оскільки протягом звітного періоду Товариством не придбались власні акції;
- звіт про стан об'єкта нерухомості, оскільки Товариство не здійснювало емісію цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передання об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва;
- інформація про наявність у власності працівників емітента цінних паперів (крім акцій) такого емітента, оскільки Товариством не здійснювався випуск інших цінних паперів крім акцій;
- інформація про наявність у власності працівників емітента акцій у розмірі понад 0,1 відсотка розміру статутного капіталу такого емітента, оскільки у працівників Товариства відсутні пакети акцій понад зазначений розмір;
- 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, оскільки відсутні такі обмеження;
- 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, оскільки у звітному періоді Товариством не вчинялись правочини із заінтересованістю;
- річна фінансова звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо), оскільки Товариство не випускало забезпечені боргові цінні папери;
- Інформація про акціонерні або корпоративні договори, укладені акціонерами (учасниками) такого емітента, яка наявна в емітента, оскільки у Товариства відсутня інформація про такі договори;
- інформація про будь-які договори та/або правочини, умовою чинності яких є незмінність осіб, які здійснюють контроль над емітентом, оскільки у Товариства відсутня інформація про такі договори;
- інформація про випуски іпотечних облігацій; інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям; 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; інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття; відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду; відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття станом на кінець звітного року; 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; інформація про випуски іпотечних сертифікатів; інформація щодо реєстру іпотечних активів; основні відомості про ФОН; інформація про випуски сертифікатів ФОН; інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН; розрахунок вартості чистих активів ФОН; правила ФОН, оскільки Товариство не здійснювало випуск іпотечних облігацій, іпотечних сертифікатів та сертифікатів ФОН.

### III. Основні відомості про емітента

**1. Повне найменування**

Публічне акціонерне товариство "Центренерго"

**2. Скорочене найменування (за наявності)**

ПАТ "Центренерго"

**3. Дата проведення державної реєстрації**

01.09.1998

**4. Територія (область)**

Київська обл.

**5. Статутний капітал (грн)**

480229240,4

**6. Відсоток акцій у статутному капіталі, що належать державі**

78,289

**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)**

6765

**9. Основні види діяльності із зазначенням найменування виду діяльності та коду за КВЕД**

35.11 - Виробництво електроенергії

---

---

**10. Банки, що обслуговують емітента**

1) найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у національній валюті

АТ "Ощадбанк" України у м. Києві, МФО 300465

2) IBAN

UA163004650000000026008302872

3) поточний рахунок

UA163004650000000026008302872

4) найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у іноземній валюті

АТ "Ощадбанк" України у м. Києві, МФО 300465

5) IBAN

UA973004650000000026009301872

6) поточний рахунок

UA973004650000000026009301872

**11. Інформація про одержані ліцензії на окремі види діяльності**

Вид діяльності	Номер ліцензії	Дата видачі	Орган державної влади, що видав ліцензію	Дата закінчення строку дії ліцензії (за наявності)
1	2	3	4	5
Виробництво електричної енергії	995	07.06.2019	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	
Опис	Відповідно до норм Закону України "Про ринок електричної енергії"			

	та Закону України "Про ліцензування видів господарської діяльності" ліцензію видано на підставі рішення НКРЕКП від 07.06.2019 № 995. Паперова форма ліцензії відмінена Законом України "Про ліцензування видів господарської діяльності". Термін дії ліцензії безстроковий. В графі 2 замість номера ліцензії зазначено номер рішення органу ліцензування про видачу нової ліцензії. В графі 3 замість дати видачі зазначено дату рішення органу ліцензування.			
Транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами	АД № 041970	28.02.2013	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг	
Опис	Відповідно до частини шостої статті 21 Закону України "Про ліцензування видів господарської діяльності" ліцензія чинна станом на 28 червня 2015 року є безстроковою.			
Постачання теплової енергії	АД № 041967	28.02.2013	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг	
Опис	Відповідно до частини шостої статті 21 Закону України "Про ліцензування видів господарської діяльності" ліцензія чинна станом на 28 червня 2015 року є безстроковою.			
Централізоване водопостачання та водовідведення	2732	10.11.2015	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	
Опис	Ліцензія на право провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення переоформлена на підставі частини шостої статті 21 Закону України "Про ліцензування видів господарської діяльності", за формою та змістом затвердженим спільним наказом Міністерства економічного розвитку і торгівлі України та Державної регуляторної служби України від 14.07.2015 № 781/38 та зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 15 липня 2015 р. № 848/27293. В графі 2 замість номера ліцензії зазначено номер рішення органу ліцензування про переоформлення ліцензії на безстрокову. В графі 3 замість дати видачі зазначено дату рішення органу ліцензування.			
Надання послуг з перевезення небезпечних вантажів залізничним транспортом	АВ № 548926	26.07.2011	Міністерство інфраструктури України	
Опис	Строк дії ліцензії - необмежений.			
Надання послуг з перевезення пасажирів і небезпечних вантажів автомобільним транспортом	АД № 064762	24.07.2012	Головна державна інспекція на автомобільному транспорті Міністерства транспорту та зв'язку України	
Опис	Відповідно до п.2 Постанови Кабінету Міністрів України від 02.12.2015р. №1001 ліцензія є чинною та надає право Товариству провадити господарську діяльність з внутрішніх перевезень пасажирів автобусами та внутрішніх перевезень небезпечних вантажів та небезпечних відходів вантажними автомобілями. Строк дії ліцензії - необмежений.			
Придбання, зберігання,	-	25.05.2017	Державна служба України з	25.05.2022

знищення, використання прекурсорів, (списку 2 таблиці IV) "Переліку наркотичних засобів, психотропних речовин і прекурсорів"			лікарських засобів та контролю за наркотиками	
Опис	Товариство переоформило ліцензію зі строком дії до 25.05.2022р. В графі 2 не зазначено номер ліцензії, оскільки відповідно до Закону України "Про ліцензування видів господарської діяльності" ліцензія надається в електронному вигляді шляхом внесення до ліцензійного реєстру Державної служби України з лікарських засобів та контролю за наркотиками.			
Медицина практика	АД № 071100	19.12.2012	Міністерство охорони здоров'я України	
Опис	Строк дії ліцензії - необмежений.			
Проектування, монтаж, технічне обслуговування засобів протипожежного захисту та систем опалення, оцінка протипожежного стану об'єктів	АЕ №522908	14.01.2015	Державна служба України з надзвичайних ситуацій	
Опис	Види ліцензованих робіт зазначені у ліцензії. Строк дії ліцензії - необмежений.			
Освітня діяльність у сфері професійної (професійно-технічної) освіти	1004-л	05.12.2019	Міністерство освіти і науки України	
Опис	Наказом Міністерства освіти і науки України від 05.12.2019 № 1004-л чинну на день набрання чинності Закону України "Про ліцензування видів господарської діяльності" ліцензію, переоформлено на безстрокову та визнано раніше видану Товариству ліцензію АЕ № 636573 від 28.05.2015 недейсною. В графі 2 замість номера ліцензії зазначено номер рішення органу ліцензування про переоформлення ліцензії на безстрокову. В графі 3 замість дати видачі зазначено дату рішення органу ліцензування. Відповідно до Закону України "Про ліцензування видів господарської діяльності" ліцензія надається в електронному вигляді шляхом внесення до ліцензійного реєстру органу ліцензування.			
Господарська діяльність у будівництві, пов'язана із створенням об'єктів архітектури	АД № 075410	17.08.2012	Державна архітектурно-будівельна інспекція України	
Опис	Товариство проводить господарську діяльність за видами робіт, визначеними у додатку до ліцензії. Строк дії ліцензії - необмежений.			
Виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях, ТЕС, АЕС, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії	АЕ № 194660	03.06.2014	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики	
Опис	Відповідно до частини шостої статті 21 Закону України "Про ліцензування видів господарської діяльності" ліцензія чинна станом на 28 червня 2015 року є безстроковою.			

### 13. Інформація щодо корпоративного секретаря (для акціонерних товариств)



Дата призначення особи на посаду корпоративного секретаря	Прізвище, ім'я, по батькові особи, призначеної на посаду корпоративного секретаря	Контактні дані (телефон та адреса електронної пошти корпоративного секретаря)
1	2	3
26.05.2014	Кулик Діна Михайлівна	(044) 364 02 97, dina.kulyk@centrenergo.com
Опис	<p>26.05.2014 рішенням Наглядової ради ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО" (протокол №2) обрано Корпоративного секретаря ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО".</p> <p>Кулик Діна Михайлівна має вищу юридичну освіту та працювала за фахом понад 9 (дев'ять) років. Попереднє місце роботи: фахівець з корпоративного управління відділу управління корпоративними правами та майном ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО".</p> <p>Функціональні обов'язки корпоративного секретаря викладені в Положенні про корпоративного секретаря, затвердженого рішенням Наглядової ради Товариства від 26.05.2014 (протокол №2), зокрема корпоративний секретар:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- здійснює організаційно-технічне забезпечення підготовки та проведення засідань Наглядової ради Товариства, у тому числі повідомляє членів Наглядової ради та осіб, запрошених на засідання, про порядок денний, дату, час та місце проведення засідань Наглядової ради Товариства, забезпечує розсилання (вручення) членам Наглядової ради проектів рішень та документів, що стосуються порядку денного засідань Наглядової ради; сприяє дотриманню необхідного порядку їх проведення, організує голосування на засіданнях Наглядової ради Товариства, у тому числі шляхом заочного голосування (опитування) членів Наглядової ради Товариства;</li> <li>- виконує функції секретаря засідання Наглядової ради Товариства. Організує ведення протоколів засідань Наглядової ради Товариства та оформлення інших документів, що пов'язані з діяльністю Наглядової ради Товариства (планів, звітів тощо);</li> <li>- бере участь у розробці проектів рішень Наглядової ради відповідно до порядку денного засідань;</li> <li>- оформляє та надає на вимогу зацікавлених осіб витяги з протоколів засідань Наглядової ради Товариства, які засвідчуються його підписом та печаткою Товариства;</li> <li>- веде облік та організовує зберігання протоколів засідань Наглядової ради Товариства;</li> <li>- здійснює контроль за виконанням рішень Наглядової ради Товариства, аналіз їх дієвості та ефективності;</li> <li>- здійснює регулярну перевірку відповідності рішень Наглядової ради Товариства, в тому числі раніше прийнятих, та веде підготовку пропозицій щодо внесення змін та доповнень до них;</li> <li>- забезпечує зв'язок з акціонерами Товариства, у тому числі роз'яснює акціонерам їх права, вживає всіх можливих заходів для попередження порушень та розв'язання спорів, що виникають у зв'язку з порушенням прав акціонерів;</li> <li>- веде облік скарг та звернень акціонерів, які надійшли на адресу Наглядової ради, передає їх на розгляд відповідних органів та посадових осіб Товариства та здійснює контроль за їх належним розглядом та вчасним направленням відповідей;</li> <li>- забезпечує обмін інформацією про діяльність Товариства між членами Наглядової ради Товариства, Дирекції Товариства, акціонерами та іншими заінтересованими особами;</li> <li>- надає акціонерам Товариства за їх письмовими вимогами копії відповідних документів, надання яких передбачено Законом України "Про акціонерні товариства" та/або внутрішніми документами Товариства;</li> </ul>	

	<p>- приймає участь у провадженні процедур щодо уникнення конфлікту інтересів посадових осіб Товариства.</p> <p>Відповідно до законодавства України та внутрішніх документів Товариства корпоративний секретар не є посадовою особою.</p> <p>Особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. У звітному періоді займала посади: начальник департаменту з правових питань та корпоративного управління. На інших підприємствах, установах та організаціях не працює.</p>
--	--

## 15. Відомості про наявність філіалів або інших відокремлених структурних підрозділів емітента

### 1) Найменування

Трипільська теплова електрична станція Публічного акціонерного товариства "Центренерго"

### 2) Місцезнаходження

Україна, 08720, Київська обл., Обухівський р-н, м. Українка, вул. Промислова, 1

### 3) Опис

Трипільська теплова електрична станція Публічного акціонерного товариства "Центренерго" (ідентифікаційний код 00131334) є відокремленим підрозділом Товариства (без статусу юридичної особи) та знаходиться за адресою: 08720, Київська область, Обухівський р-н, м. Українка, вул. Промислова, 1. Дата і країна реєстрації - 22.03.1999р., Україна. Основними функціями Теплової електростанції є здійснення виробництва електричної та теплової енергії, а також здійснення інших видів господарської діяльності, які зазначені у Розділі 3 Статуту Товариства.

### 1) Найменування

Вуглегірська теплова електрична станція Публічного акціонерного товариства "Центренерго"

### 2) Місцезнаходження

Україна, 84792, Донецька обл., Бахмутський р-н, м. Світлодарськ, -

### 3) Опис

Вуглегірська теплова електрична станція Публічного акціонерного товариства "Центренерго" (ідентифікаційний код 00131245) є відокремленим підрозділом Товариства (без статусу юридичної особи) та знаходиться за адресою: 84792, Донецька область, Бахмутський р-н, м. Світлодарськ. Дата і країна реєстрації - 08.04.1999р., Україна. Основними функціями Теплової електростанції є здійснення виробництва електричної та теплової енергії, а також здійснення інших видів господарської діяльності, які зазначені у Розділі 3 Статуту Товариства.

### 1) Найменування

Зміївська теплова електрична станція Публічного акціонерного товариства "Центренерго"

### 2) Місцезнаходження

Україна, 63460, Харківська обл., Зміївський р-н, смт. Слобожанське, Балаклійське шосе, 2

### 3) Опис

Зміївська теплова електрична станція Публічного акціонерного товариства "Центренерго" (ідентифікаційний код 05471247) є відокремленим підрозділом Товариства (без статусу юридичної особи) та знаходиться за адресою: 63460, Харківська область, Зміївський р-н, смт. Слобожанське, Балаклійське шосе, 2. Дата і країна реєстрації - 05.07.2002 р., Україна. Основними функціями Теплової електростанції є здійснення виробництва та передачі (постачання) електричної та теплової енергії, а також здійснення інших видів господарської

діяльності, які зазначені у Розділі 3 Статуту Товариства.

1) Найменування

Відокремлений підрозділ "Ременерго" Публічного акціонерного товариства "Центренерго"

2) Місцезнаходження

Україна, 63460, Харківська обл., Зміївський р-н, смт. Слобожанське, Балаклійське шосе, 2

3) Опис

Відокремлений підрозділ "Ременерго" Публічного акціонерного товариства "Центренерго" (ідентифікаційний код 14193190) є відокремленим підрозділом Товариства (без статусу юридичної особи), який до 01.09.2020 знаходився за адресою: 18000, м. Черкаси, вул. Автомобілістів, 14. Дата і країна реєстрації - 24.09.1991р., Україна. 01.09.2020 Дирекцією ПАТ "Центренерго" було прийнято рішення про переведення "Ременерго" ПАТ "Центренерго" в іншу місцевість та встановлено наступне місцезнаходження: Балаклійське шосе, 2, смт. Слобожанське, Зміївський р-н, Харківська область, 63460, Україна. Нова редакція Положення про Відокремлений підрозділ "Ременерго" Публічного акціонерного товариства "Центренерго" була затверджена рішенням Наглядової ради від 21.10.2020 (протокол №18/2020). 08.07.2020 відповідні зміни щодо місцезнаходження були внесені в Єдиний державний реєстр юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань. Основними функціями "Ременерго" ПАТ "Центренерго" є здійснення ремонту основного та допоміжного обладнання теплових електростанцій, виготовлення та ремонт засобів малої механізації, а також інших видів господарської діяльності, які зазначені у Розділі 3 Статуту Товариства.

## 16. Судові справи емітента

№ з/п	Номер справи	Найменування суду	Позивач	Відповідач	Третя особа	Позовні вимоги	Стан розгляду справи
1	910/16418/19	Господарський суд м. Києва	ДП "Держвуглепостач"	ПАТ "Центренерго"	-	252445165,60 грн. - стягнення по Договору поставки вугілля №111/25 від 18.06.2019 р. боргу, пені, 3%, інфляційних	Рішенням Господарського суду м. Києва від 16.03.2021 позов задоволено. Рішення не набрало законної сили та оскаржується в Північному апеляційному господарському суді.
<b>Опис:</b>							
Провадження у справі відкрито 13.12.2019.							
2	910/13114/19	Господарський суд м. Києва	ТОВ "Укрдонінвест Трейдинг"	ПАТ "Центренерго"	-	1441971680,87 грн. - стягнення заборгованості, 3% річних та неустойки по Договору поставки вугілля №111/20 від 23.04.2019 р.	Рішенням Господарського суду м. Києва від 03.07.2020 позов задоволено. Рішення не набрало законної сили та оскаржується в Північному апеляційному господарському суді.
<b>Опис:</b>							
Провадження у справі відкрито 25.09.2019.							
3	910/10458/19	Господарський суд м. Києва	ТОВ "Шахтарськтранс"	ПАТ "Центренерго"	-	362751359,54 грн. - стягнення заборгованості, пені, 3% річних по Договорах поставки вугілля № 111/17 від 09.04.2019 р., № 111/19 від 17.04.2019 р., № 111/22 від 22.05.2019 р.	Постановою Верховного Суду КГС від 09.09.2020 задоволено касаційну

							скаргу ПАТ "Центренерго, рішення попередніх інстанцій скасовано та справу направлено на новий розгляд до Господарського суду м. Києва.
<b>Опис:</b>							
Провадження у справі відкрито 02.09.2019.							
4	905/1170/20	Господарський суд Донецької області	Публічне акціонерне товариство "По газопостачанню та газифікації "Донецькоблгаз"	ПАТ "Центренерго"	-	167279704,72 грн. - стягнення заборгованості за Договором № 08-158 Т/19 від 01.01.2019 (розподіл природного газу)	Триває судовий розгляд у Господарському у суді Донецької області
<b>Опис:</b>							
Провадження у справі відкрито 27.07.2020							
5	910/15493/18	Господарський суд м. Києва	ТОВ "Баланс Груп"	ПАТ "Центренерго"	-	1057697931,66 грн. - стягнення 3% та інфляційних за дог.№11 від 06.11.2018 р. про відступлення права вимоги	Триває судовий розгляд у Господарському у суді міста Києва
<b>Опис:</b>							
Провадження у справі відкрито 26.11.2018							
6	910/3012/20	Господарський суд м. Києва	ПАТ "Центренерго"	ДП "Енергоринок"	НКРЕКП, Кабінет Міністрів України	1699364665,68 - стягнення заборгованості, пені, 3%, інфляційних втрат за Договором № 71/01-ЕР від 07.09.1999 року	Триває судовий розгляд у Господарському у суді міста Києва
<b>Опис:</b>							
Провадження у справі відкрито 31.03.2020							
7	910/13278/20	Господарський суд м. Києва	ПАТ "Центренерго"	ДП "Держвуглепостач"	-	517096079,50 грн. - стягнення штрафних санкцій (пені) по Договору поставки вугілля №111/31 від 11.07.2019 р.	Рішенням Господарського суду м. Києва від 08.04.2021 позов задоволено. Рішення не

							набрало законної сили
<b>Опис:</b>							
Провадження у справі відкрито 13.10.2020							
8	910/3013/20	Господарський суд м. Києва	ПАТ "Центренерго"	ПрАТ "НЕК "Укренерго"	-	565476498,05 грн. - стягнення збитків за зловживання ОСП у вигляді надання диспетчерських команд на розвантаження і та відключення енергоблоків від енергомережі	Рішенням Господарського суду м. Києва від 22.09.2020 в позові відмовлено.
<b>Опис:</b>							
Провадження у справі відкрито 17.03.2020							
9	904/1693/19	Верховний Суд	ТОВ "ТРЕЙД КОММОДІТІ"	ПАТ "Центренерго"	-	335 940 446,36 грн. пеня за недоставку продукції.	Ухвалою Господарського суду Дніпропетровсь кої обл. від 24.07.2019 р. визнано кредиторські вимоги ПАТ "Центренерго". Постановою Господарського суду Дніпропетровсь кої обл. від 21.01.2020 р. визнано ТОВ ""ТРЕЙД КОММОДІТІ" банкрутом. Постанова про визнання
<b>Опис:</b>							
Провадження у справі відкрито 07.05.2019.							
10	372/2084/16-ц	Верховний Суд	109 фізичних осіб	ПАТ "Центренерго"	-	233 744 832,00 грн. - стягнення моральної шкоди	Рішенням Обухівського районного суду Київської області від 05.04.2019 р., яке залишене

							без змін Постановою Київського апеляційного суду від 31.10.20219 р. відмовлено у задоволенні позову. Постановою ВС КЦС від 29.09.2020 р. відмовлено у задоволенні касац
<b>Опис:</b>							
Провадження у справі відкрито 25.08.2016.							
11	372/2493/17-ц	Верховний Суд	41 фізична особа	ПАТ "Центренерго"	-	87 922 368,00 грн. - стягнення моральної шкоди.	Рішенням Обухівського районного суду Київської області від 06.05.2019 р., яке залишене без змін Постановою Київського апеляційного суду від 12.09.2019 р. відмовлено у задоволенні позову. Постановою ВС КЦС від 23.09.2020 р. відмовлено у задоволенні каса
<b>Опис:</b>							
Провадження у справі відкрито 05.02.2018							
12	372/3580/16-ц	Верховний Суд	77 фізичних осіб	ПАТ "Центренерго"	-	165 122 496,00 грн. - стягнення моральної шкоди.	Рішенням Обухівського

							районного суду Київської області від 06.05.2019 р., яке залишене без змін Постановою Київського апеляційного суду від 03.12.20219 р. відмовлено у задоволенні позову. Постановою ВС КЦС від 30.09.2020 р. відмовлено у задоволенні кас
<b>Опис:</b>							
Провадження у справі відкрито 22.07.2017.							
13	372/3579/16-ц	Васильківський міськрайонний суд Київської області	143 фізичних особи	ПАТ "Центренерго"	-	306 656 064,00 грн. - стягнення моральної шкоди.	Триває судовий розгляд у Васильківськом у міськрайонний суді Київської області
<b>Опис:</b>							
Провадження у справі відкрито 18.10.2017							



## 17. Штрафні санкції щодо емітента

№ з/п	Номер та дата рішення, яким накладено штрафну санкцію	Орган, який наклав штрафну санкцію	Вид стягнення	Інформація про виконання
1	192, 20.05.2020	Фонд соціального страхування України Управління виконавчої дирекції фонду в Донецькій області	перерахування грошовими коштами	Платіжне доручення № v/2858 від 28.05.2020 р. на 21 114,44 грн. (у т.ч. 7038,15 грн.). Перераховано до Бахмутського відділення УВД ФСС

### Опис:

Фондом соціального страхування України Управління виконавчої дирекції фонду в Донецькій області (Рішення № 192 від 20.05.2020 року.) накладено штраф в розмірі 50 % від суми неправомірно витрачених страхових коштів в розмірі 7038,15 грн. 28.05.2020 зазначену суму у повному обсязі перераховано до Бахмутського відділення УВД ФСС, що підтверджується платіжним дорученням № v/2858 від 28.05.2020 року на суму 7038,15 грн.

## XI. Опис бізнесу

### Зміни в організаційній структурі відповідно до попередніх звітних періодів

Протягом 2020 року в організаційній структурі ПАТ "Центренерго" відбулися наступні зміни:  
Наказом ПАТ "Центренерго" від 28.05.2020 р. № 18:

#### 1. Виведено:

- департамент з фінансово-економічних питань та енерготрейдингу, до складу якого входили відділ фінансово-економічного планування та аналізу, відділ планування, організації та стимулювання праці, відділ по забезпеченню роботи на ринках електричної енергії, відділ аналітичних розрахунків;
- департамент з виробництва, до складу якого входили виробничо-технічний відділ, відділ екології, відділ відомчого нагляду та надійності.

#### 2. Введено:

- департамент з економічних питань, до складу якого входять відділ фінансово-економічного планування та аналізу, відділ планування, організації та стимулювання праці;
- департамент з виробництва, енерготрейдингу та фінансів, до складу якого входять виробничо-технічний відділ, відділ екології, відділ відомчого нагляду та надійності, відділ по забезпеченню роботи на ринках електричної енергії, відділ аналітичних розрахунків, відділ фінансового планування та аналізу.

Наказом ПАТ "Центренерго" від 08.12.2020 р. № 87:

#### 1. Виведено:

- департамент з економічних питань, до складу якого входили відділ фінансово-економічного планування та аналізу, відділ планування, організації та стимулювання праці;
- департамент з виробництва, енерготрейдингу та фінансів, до складу якого входили виробничо-технічний відділ, відділ екології, відділ відомчого нагляду та надійності, відділ по забезпеченню роботи на ринках електричної енергії, відділ аналітичних розрахунків, відділ фінансового планування та аналізу;
- департамент з підготовки виробництва, до складу якого входили відділ підготовки проведення ремонтів, відділ контролю стану металів, відділ інформаційних технологій;
- відділ внутрішнього контролю;
- відділ роботи з персоналом.

## 2. Введено:

- департамент з економічних питань, до складу якого входять відділ економічного аналізу, відділ економічного планування та формування тарифів;
- департамент з виробництва, до складу якого входять виробничо-технічний відділ, відділ екологічного менеджменту, відділ відомчого нагляду та надійності;
- департамент з енерготрейдингу, до складу якого входять відділ по забезпеченню роботи на ринках електричної енергії, відділ аналітичних розрахунків;
- департамент з фінансових питань, до складу якого входять відділ фінансового планування, відділ управління платежами;
- департамент з підготовки виробництва, до складу якого входять відділ підготовки проведення ремонтів, відділ контролю стану металів;
- департамент по роботі з персоналом та соціальним питанням, до складу якого входять відділ розвитку персоналу та соціального забезпечення, відділ підбору та обліку персоналу, відділ оплати та стимулювання праці;
- департамент інформаційних технологій, до складу якого входять відділ кібербезпеки, відділ управління автоматизацією, відділ управління ІТ інфраструктурою;
- департамент внутрішнього контролю, до складу якого входять відділ управління внутрішнім контрольним середовищем, відділ операційного контролю, відділ фінансового контролю;
- департамент стратегічного розвитку, до складу якого входять відділ стратегічного аналізу зовнішнього та внутрішнього середовища, відділ планування стратегічного розвитку, відділ управління проектами розвитку;
- департамент вугледобувної промисловості, до складу якого входить відділ аналізу вугледобутку.

**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 чисельність штатних працівників облікового складу ПАТ "Центренерго" за 2020 рік становить 6594 осіб, в т.ч. по відокремленим підрозділам:

- Вуглегірська ТЕС - 2310 осіб,
- Зміївська ТЕС - 2305 осіб,
- Трипільська ТЕС - 1492 осіб,
- Ременерго - 315 особи,
- Апарат управління - 172 особи.

Середня чисельність позаштатних працівників, що працювали за трудовими угодами становить 3 особи, в т.ч. по відокремленим підрозділам:

- Вуглегірська ТЕС - 0 осіб,
- Зміївська ТЕС - 0 осіб,
- Трипільська ТЕС - 1 особа,
- Ременерго - 0 осіб,
- Апарат управління - 2 особи.

Середня чисельність позаштатних працівників, що працювали за сумісництвом становить 1 особа, в т.ч. по відокремленим підрозділам:

- Вуглегірська ТЕС - 0 осіб,
- Зміївська ТЕС - 0 осіб,
- Трипільська ТЕС - 1 особа,
- Ременерго - 0 осіб,

- Апарат управління - 0 осіб.

Чисельність працівників, які працювали у на умовах неповного робочого часу за період з 01 січня по 31 грудня 2020 року становить 41 особа.

Фонд оплати праці усіх працівників Товариства за звітний 201 рік складає 1 432 215,4 тис.грн., що на 15,1% більше ніж у 2019 році.

У звітному періоді дії щодо оптимізації та впорядкування організаційної структури ПАТ "Центренерго" доповнено заходами, спрямованими на підвищення професійного рівня працівників Товариства. Значна кількість працівників пройшли навчання в Спеціалізованому центрі підготовки кадрів, професійних закладах, центрах підвищення кваліфікації.

**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** ПАТ "Центренерго" не входить 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**

Спільну діяльність з іншими організаціями, підприємствами, установами ПАТ "Центренерго" не проводить.

**Будь-які пропозиції щодо реорганізації з боку третіх осіб, що мали місце протягом звітного періоду, умови та результати цих пропозицій**

Протягом звітного періоду пропозиції щодо реорганізації ПАТ "Центренерго" з боку третіх осіб не надходили.

**Опис обраної облікової політики (метод нарахування амортизації, метод оцінки вартості запасів, метод обліку та оцінки вартості фінансових інвестицій тощо)**

Для цілей організації бухгалтерського обліку ПАТ "Центренерго" використовується Положення про облікову політику ПАТ "Центренерго". Дане Положення розроблене з метою складання фінансової звітності відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ).

Основні принципи облікової політики

Починаючи з 31 грудня 2016 року Товариство використовує модель переоцінки для оцінки основних засобів. Справедлива вартість базувалась на результатах оцінок, проведених зовнішніми незалежними оцінювачами. Частота проведення переоцінок залежить від зміни справедливої вартості активів, які оцінюються. Подальші надходження основних засобів відображаються за первісною вартістю. Первісна вартість включає витрати, понесені безпосередньо на придбання об'єктів.

Знос основних засобів нараховується з метою списання первісної або справедливої вартості за мінусом залишкової вартості, протягом строку їх використання застосовуючи прямолінійний метод. Строк корисного використання об'єктів основних засобів визначається експертним шляхом при передачі об'єктів основних засобів в експлуатацію.

Нематеріальні активи відображаються за первісною вартістю, за вирахуванням накопиченої амортизації та накопичених збитків від знецінення. Подальші витрати на нематеріальні активи капіталізуються тільки у тому випадку, коли вони збільшують майбутні економічні вигоди, втілені у конкретних активах, до яких вони відносяться. Усі інші витрати відносяться на витрати у тому періоді, в якому вони були понесені.

Амортизація визнається на прямолінійній основі протягом очікуваного строку корисного використання нематеріальних активів, який, як передбачається, не перевищує період у десять

років.

На кожну звітну дату Товариство переглядає балансову вартість своїх основних засобів та нематеріальних активів з метою визначення чи існує будь-яке свідчення того, що ці активи зазнали збитку від зменшення корисності. За наявності такого свідчення Товариство оцінює суму відшкодування відповідного активу для визначення розміру збитку від знецінення (якщо таке знецінення мало місце). Якщо неможливо здійснити оцінку суми відшкодування окремого активу, Товариства оцінює суму відшкодування одиниці, яка генерує грошові кошти, до якої належить даний актив.

Товариство не визнає активи і зобов'язання за договорами операційної оренди землі, по яким орендні платежі залежать від нормативно-грошової оцінки землі та є змінними. На думку Керівництва, орендні платежі по таким земельним ділянкам, що перебувають у державній комунальній власності, не відповідають вимогам МСФЗ 16 та не підлягають визнанню в якості активів і зобов'язань за договорами операційної оренди в розумінні МСФЗ 16.

Запаси відображаються за найменшою з двох величин: первісної вартості та чистої вартості реалізації. Собівартість обчислюється за методом середньозваженої вартості та включає витрати, понесені на придбання запасів та доведення їх до теперішнього місця розташування та стану.

Передоплати відображаються за фактичною вартістю сплачених коштів, за вирахуванням резервів під знецінення.

Торгова та інша дебіторська заборгованість спочатку враховується за справедливою вартістю, а надалі оцінюється за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки мінус оціночний резерв під очікувані кредитні збитки.

Товариство застосовує спрощений підхід до оцінки резерву під очікувані кредитні збитки для торгової дебіторської заборгованості і активів за договором, які виникають внаслідок операцій, що належать до сфери застосування МСФЗ (IFRS) 15.

Кредиторська заборгованість з основної діяльності нараховується, коли контрагент виконав свої зобов'язання за договором, і спочатку враховується за справедливою вартістю, а надалі за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки.

Грошові кошти та їх еквіваленти включають грошові кошти в касі та грошові кошти на рахунках у банку, які швидко конвертуються у готівку, та депозити з первісним терміном погашення менше трьох місяців.

Прості акції класифікуються як власний капітал. Додаткові затрати, що безпосередньо відносяться до емісії простих акцій визнаються як зменшення власного капіталу за вирахуванням будь-яких податкових ефектів.

Прибуток на акцію розраховується діленням прибутку або збитку, що належить власникам Товариства, на середньозважену кількість випущених акцій з долею участі протягом звітного року. Товариство не має фінансових інструментів з розбавлюючим ефектом або конвертованих фінансових інструментів, які привели б до зміни кількості випущених акцій.

Державні гранти не визнаються доти, доки не має обґрунтованої впевненості в тому, що Товариство виконає всі вимоги їх надання, та в тому, що вони будуть отримані. Державні гранти визнаються у складі прибутку або збитку на систематичній основі протягом тих періодів, у яких Товариство визнає відповідні витрати, для компенсування яких ці гранти призначалися.

Резерви визнаються тоді, коли Товариство має теперішнє зобов'язання (юридичне або конструктивне) внаслідок минулої події, і існує ймовірність, що для погашення зобов'язання знадобиться вибуття ресурсів, котрі втілюють у собі економічні вигоди, і сума зобов'язання може бути достовірно оцінена.

Товариство робить визначені єдині соціальні внески до Державного пенсійного фонду України стосовно своїх працівників. Внески розраховуються як відсоток від поточної валової заробітної плати і відносяться на витрати того періоду, у якому вони були понесені.

Товариство здійснює виплати одноразових сум, виплати при досягненні певного віку та інші

виплати, визначені у колективній угоді. Зобов'язання, визнане у звіті про фінансовий стан стосовно пенсійного плану із визначеними виплатами, є теперішньою вартістю зобов'язання за пенсійним планом із визначеними виплатами на звітну дату. Зобов'язання за пенсійним планом із визначеними виплатами розраховується щороку із використанням методу прогнозної кредитної одиниці.

Виручка від реалізації готової продукції, товарів, робіт і послуг (дохід за договорами з покупцями) визнається тоді, коли (або в міру того, як) Товариство виконує свої обов'язки до виконання за договором шляхом передачі товарів або послуг (тобто, активів), які підлягають поставці покупцеві. В момент укладення договору Товариство визначає, чи виконує воно обов'язок до виконання протягом періоду або в певний момент часу. Якщо обов'язок до виконання не виконується протягом періоду, Товариство виконує обов'язок до виконання в певний момент часу. Товари або послуги вважаються переданими, коли (або в міру того, як) покупець отримує контроль над ними.

До набрання чинності Закону України "Про ринок електричної енергії" від 13 квітня 2017 року №2019-VIII із змінами та доповненнями, Товариство реалізовувало всю електроенергію, вироблену його електростанціями, Державному підприємству "Енергоринок", державному монополісту в галузі розподілу електроенергії, за цінами, розрахованими на підставі розрахунково-аналітичного методу прогнозованої оптової ціни, який використовує НКРЕКП.

01 липня 2019 року набрав чинності Закон України "Про ринок електричної енергії" від 13 квітня 2017 року №2019-VIII із змінами та доповненнями, яким вводиться в дію нова модель ринку електричної.

Товариство реалізує всю електроенергію, вироблену його електростанціями відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" та Правил ринку за умовами, що склалися на сегментах конкурентного ринку електричної енергії.

Витрати визнаються витратами певного періоду одночасно з визнанням доходу, для отримання якого вони були здійснені. Витрати, які неможливо прямо пов'язати з доходом певного періоду, відображаються у складі витрат того звітного періоду, в якому вони були здійснені.

Витрати за кредитами, які безпосередньо стосуються придбання, будівництва або виробництва кваліфікованих активів, тобто активів, для підготовки яких до їхнього використання за призначенням або продажу потрібен істотний період часу, додаються до первісної вартості цих активів до того часу, поки активи не будуть, в основному, готові до їхнього використання за призначенням або продажу.

Усі інші витрати за кредитами визнаються у складі прибутку або збитку того періоду, в якому вони були понесені.

Фінансові доходи визнаються у тому періоді, в якому вони нараховуються, беручи до уваги фактичну дохідність відповідного активу.

Поточні податкові зобов'язання (активи) за поточний і попередні періоди, оцінюються в сумі, що очікується до сплати податковим органам (відшкодування від податкових органів). Ця сума розраховується на основі податкових ставок та положень податкового законодавства, що діють або оголошені на звітну дату.

Відстрочений податок на прибуток нараховується за методом зобов'язань станом на звітну дату по всіх тимчасових різницях між податковою базою активів і зобов'язань та їх балансовою вартістю, відображеною для цілей фінансової звітності.

Умовні зобов'язання не визнаються у фінансовій звітності. Вони розкриваються у примітках до фінансової звітності, за виключенням випадків, коли ймовірність відтоку ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, є незначною.

Умовні активи не визнаються у фінансовій звітності, але розкриваються у примітках, якщо існує достатня ймовірність надходження економічних вигід.

Фінансові звіти складені на основі припущення, що Товариство є безперервно діючим і залишатиметься діючим в найближчому майбутньому не маючи ні наміру, ні потреби ліквідуватися або суттєво звужувати масштаби своєї діяльності.

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

Основним видом діяльності ПАТ "Центренерго" є виробництво електричної енергії. Поряд з виробництвом електричної енергії, з огляду на особливості технологічного процесу, теплові електричні станції (далі - ТЕС)

ПАТ "Центренерго" виробляють теплову енергію. Протягом звітної періоду емітент здійснював виробництво електричної та теплової енергії.

Основним видом продукції, за рахунок продажу якої емітент отримує дохід, є виробництво та відповідно продаж електричної енергії.

Вся вироблена електрична енергія Товариством, відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" та інших нормативно-правових актів продається на таких ринках: ринок двосторонніх договорів, ринок "на добу наперед" та внутрішньодобовий ринок, балансуючий ринок.

Всі ТЕС Товариства: Вуглегірська ТЕС м. Світлодарськ, Бахмутський р-н, Донецької області; Зміївська ТЕС смт. Слобожанське, Зміївський р-н, Харківської області; Трипільська ТЕС м. Українка, Обухівський р-н, Київської області - є єдиними виробниками та постачальниками теплової енергії, які забезпечують централізоване тепlopостачання (опалення, гаряче водопостачання) споживачів вищезазначених населених пунктів, у яких вони розташовані.

Частка ринку виробництва електричної енергії ПАТ "Центренерго" по Об'єднаній енергетичній системі України за вказаний період складає 6,7 %, а серед енергогенеруючих компаній (ТЕС) 25,33 %.

ПАТ "Центренерго" на різних сегментах ринку здійснює свою діяльність в конкурентних умовах з такими енергогенеруючими компаніями теплових електростанцій (АТ "ДТЕК Дніпроенерго", АТ "ДТЕК Західенерго",

ТОВ "ДТЕК Східенерго", ПАТ "Донбасенерго"). Крім того, на організованих сегментах ринку також продають свою електроенергію: ДП НАЕК "Енергоатом", ПрАТ "Укрідроенерго", ДП "Гарантований покупець" (електроенергія вироблена з альтернативних джерел енергії). Більшість з енергогенеруючих компаній мають визначені державними органами обов'язкові до виконання умови продажу/купівлі електричної енергії.

Продаж електричної енергії за двосторонніми договорами відбувається на платформі ТБ "Українська енергетична біржа", відповідно до статті 66 Закону України "Про ринок електричної енергії" та де продається ПАТ "Центренерго" основна частина електроенергії на довгострокові терміни.

Відповідно до підзаконного акту - Правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою Національної комісії що здійснює державне регулювання у

сферах енергетики та комунальних послуг 14 березня 2018 року №308 (у редакції постанови НКРЕКП від 24.06.2019 року №1169) Товариством здійснюється продаж електричної енергії на платформі ДП "Оператор ринка" за принципом попиту та пропозиції в межах доби.

Згідно статті 68 Закону України "Про ринок електричної енергії"

ПАТ "Центренерго" здійснює купівлю/продаж електричної енергії на балансуєчому ринку (у віданні ПрАТ "НЕК "Укренерго" - Оператора системи передачі).

На кожному із зазначених ринків діють свої умови, правила, різні цінові критерії на торгівлю електричною енергією. Співпадіння попиту та пропозиції - є основними критеріями торгівлі на вищезазначених ринках.

Інформація про основні види продукції за 2020 рік.

Електроенергія:

Обсяг виробітку млн кВтг 10 020,44

Обсяг реалізації (корисний відпуск) млн кВтг 9 079,12

Обсяг продукції тис грн 20 486 943

Дохід від реалізації тис.грн. 20 486 943

Середній тариф коп/кВтг 147,12

Теплоенергія

Обсяг відпуску теплоенергії тис. Гкал 243,28

Корисний відпуск теплоенергії тис. Гкал 177,313

Обсяг реалізованої продукції теплоенергії тис. Гкал 168,528

Обсяг продукції тис грн 96 810

Дохід від реалізації тис.грн. 96 810

Середній тариф реалізованої теплоенергії грн/тис. Гкал 574,44

Структура елементів операційних витрат:

Матеріальні витрати - 76,54%

Витрати на оплату праці і відрахування на соціальні заходи - 12,80%

Амортизація - 1,91%

Інші витрати - 8,75%

Всього: 100 %

В структурі виробничої собівартості основних видів продукції (електро, та тепло енергія) основну частку 76% складають витрати на паливо.

Структура палива на 83% складається з вугілля.

Протягом 2020 року основними постачальниками вугілля на ТЕС ПАТ "Центренерго" (займали більше 10 % в загальному об'ємі постачання) були:

- ТОВ "Д.Трейдінг" - ціна вугілля (при базових показниках якості) з січня становила 1980 грн/т без ПДВ, з липня -1660 грн/т без ПДВ та 1650 грн/т без ПДВ з листопада відповідно.

- ТОВ "Рекорд Систем" - ціна вугілля (при базових показниках якості) з січня становила 2200 грн/т без ПДВ, а з червня - 1950 грн/т без ПДВ.

Протягом 2020 року постачальниками природного газу були ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз Трейдинг" та ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЮНАЙТЕД ЕНЕРДЖИ".

Фактична ціна на природний газ без урахування податку на додану вартість та тарифів на послуги транспортування (потужності), розподіл природного газу становила:

у січні 5 225,00 грн./тис.м.3

у лютому 4 427,95 грн./тис.м.3

у березні 3 781,95 грн./тис.м.3

у квітні 3 865,55 грн./тис.м.3

у травні	3 000,00 грн./тис.м.3
у червні	2 386,99 грн./тис.м.3
у липні	2 751,32 грн./тис.м.3
у серпні	2 660,45 грн./тис.м.3
у вересні	3 750,00 грн./тис.м.3
у жовтні	4 640,00 грн./тис.м.3
у листопаді	5 225,00 грн./тис.м.3
у грудні	5 333,35 грн./тис.м.3

Протягом 2020 року єдиним постачальником мазуту на ТЕС ПАТ "Центренерго" була АТ "Укртатнафта". Фактична ціна на мазут становила:

у квітні	- 10 416,67 грн./тн без ПДВ
у травні	- 10 416,67 грн./тн без ПДВ
у вересні	- 8 450,00 грн./тн без ПДВ
у жовтні	- 8 450,00 грн./тн без ПДВ
у листопаді	- 8 666,67 грн./тн без ПДВ
у грудні	- 8 666,67 грн./тн без ПДВ

1. До факторів ризику стосовно фінансово-господарського стану емітента відносяться:

1.1. Погіршення ліквідності

На погіршення ліквідності можуть вплинути наступні зовнішні фактори:

- Відсутність доступу до кредитних ресурсів у зв'язку з відновленням процедури банкрутства;
- Неповні розрахунки НЕК "УКРЕНЕРГО" за відпущену ПАТ "Центренерго" електроенергію;

1.2. Зниження рентабельності

На погіршення рентабельності можуть вплинути наступні зовнішні фактори:

- зростання собівартості 1 кВтг більшими темпами ніж зростання тарифу на електроенергію;
- зниження обсягу виробництва через зменшення енергоспоживання в країні;

У випадку суттєвого зменшення доходів від реалізації ПАТ "Центренерго" управлінські рішення будуть спрямовані на мінімізацію витрат відповідно до визначених пріоритетів їх здійснення.

1.3. Погіршення ситуації в галузі може складатися з погіршення ситуації на ринках закупівель сировини і матеріалів. Товариством використовуються різні види матеріалів (дизпаливо, ПММ, бензин, запчастини й ін.) Постачання цих видів матеріальних ресурсів піддаються ризикам, до складу яких входять:

Ризик збільшення цін на закуповувані матеріали внаслідок погіршення кон'юнктури ринку, збільшення дефіциту сировини і матеріалів на внутрішньому ринку, а також у результаті збільшення тарифів по доставці природних монополій; ризик невиконання постачальниками своїх зобов'язань по складу і якості закуповуваної сировини;

З метою ослаблення ризиків по частковому чи повному зриві постачань емітентом створюється об'рунтований страховий запас основних видів сировини і матеріалів.

Політичний ризик, у зв'язу з нестабільною політичною ситуацією у країні (диверсифікації паливо забезпечення Товариства).

1.4. Собівартість - ризик зростання витрат на виробництво та збут продукції (робіт, послуг), що може призвести до зниження доходу ПАТ "Центренерго";

На зростання собівартості впливає:

- 1) зростання цін на паливо: вугілля, газ, мазут
- 2) зростання податкового навантаження;
- 3) інфляційні процеси в країні;

Зазначений ризик Товариство мінімізує шляхом проведення закупівель матеріалів та послуг із застосуванням процедур конкурсних торгів згідно чинного законодавства України.

2. Екологічні ризики - ризики, пов'язані зі шкідливим впливом діяльності ПАТ "Центренерго" на навколишнє середовище та застосуванням заходів впливу з боку державних органів, які



здійснюють нагляд у сфері охорони навколишнього середовища. Нарахування та оплата збитку у разі:

- невиконання заходів у терміни, передбачені програмами щодо зменшення забруднення атмосферного повітря та дозволами на викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря (за наднормативні викиди);
- скидання охолоджувальної води у водні об'єкти з перевищенням допустимих температур ;
- забруднення, засмічення земель, несанкціонованого складування відходів.

ПАТ "Центренерго" планує проводити реконструкцію і модернізацію обладнання, в тому числі газоочисного обладнання.

3. Ризиками, пов'язаними з судовими процесами, учасником яких виступає ПАТ "Центренерго" є можливе суб'єктивне оцінювання судом доказів по справі, неоднозначне трактування судами різних інстанцій норм матеріального права та порушення норм процесуального права.

4. До політичних та макроекономічних ризиків ПАТ "Центренерго" відносяться:

4.1. Податкове навантаження: основним нормативним документом, регламентуючим діяльність емітента у податковому просторі є Податковий Кодекс України. Зростання податкового навантаження може привести до зміни фінансових результатів діяльності емітента, зокрема зменшення чистого прибутку.

4.2. Ризики, пов'язані з невизначеністю регуляторного середовища для діяльності: у зв'язку з високим рівнем регуляторного упорядкування діяльності Товариства, зазначений ризик є значним.

Несвоєчасна підготовка роз'яснювальних документів по окремим питанням при прийнятті нових законів щодо господарської діяльності суб'єктів господарювання призводить до невизначеності регуляторного середовища.

4.3. Рецесія чи зниження темпів економічного розвитку: зниження темпів економічного розвитку приведе до зменшення обсягів виробництва, і відповідно до зменшення доходів Товариства.

Підхід ПАТ "Центренерго" до управління ризиками передбачає комплексну систему внутрішнього контролю та управління, засновану на стратегічному та поточному плануванні.

Ризик-менеджмент систематично виявляє та оцінює ризики ПАТ "Центренерго", які впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей, оцінка ризиків також може додатково проводитись у випадках суттєвих змін зовнішнього середовища, стратегії та цілей Товариства. Менеджмент інформований і розуміє, як ризики впливають на досягнення цілей підприємства. Усі рішення ПАТ "Центренерго" приймаються з врахуванням існуючих, а також потенційних загроз і можливостей.

ПАТ "Центренерго" для ефективного управління ризиками здійснює такі заходи:

- регулярно виявляє та оцінює ризики, які впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей;
- обирає оптимальну стратегію управління ризиками, порівнюючи ступінь зниження ризику та вартість заходів з їх управління;
- здійснює регулярний моніторинг ефективності заходів з управління ризиками.

**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**

Протягом 2016 року Товариством були відчужені наступні активи:

1. Палац культури:

державне майно:

а) Передано у комунальну власність територіальної громади м. Світлодарська Донецької області Палацу культури, який не увійшов до статутного капіталу ПАТ "Центренерго", але перебуває на балансі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго" разом з майном, що його обслуговує (у кількості

168 об'єктів ).

Підстава передачі:

- рішення Світлодарської міської ради від 26.05.2016 № VI/100-7.
- наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 30.08.2016 № 559 "Про безоплатну передачу майна з балансу ПАТ "Центренерго" у комунальну власність територіальної громади м. Світлодарська Донецької області".

б) Майно товариства:

основні засоби у кількості 189 об'єктів та товарно-матеріальні цінності у кількості 23511 об'єктів, які передані у комунальну власність територіальної громади міста Світлодарська є майном Товариства, яке обслуговує Палац культури.

Підстава передачі:

- рішення Світлодарської міської ради від 26.05.2016 № VI/100-7, Рішення Світлодарської міської ради "Про внесення змін до додатків 2,3 до рішення міської ради від 26.05.2016 № VI/100-7 "Про надання згоди на прийняття безоплатно у комунальну власність територіальної громади м. Світлодарська нерухомого та іншого окремого індивідуально визначеного майна об'єкта соціальної інфраструктури Палацу культури" від 18.10.2016 № VI/104-7
- Комісія з питань розпорядження майном ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО" (протокол від 04.10.2016 № 73, від 21.11.2016 № 77).
- Дирекція Товариства (протоколи від 20.10.2016 № 48/2016, від 24.11.2016 № 57/2016).
- Листи Фонду державного майна від 24.11.2016 № 10-17-22865, від 09.12.2016 № 10-17-24020.

2. Дитячий садок № 5:

передано у спільну комунальну власність територіальних громад Бахмутської районної ради Донецької області державного майна, яке не увійшло до його статутного капіталу, але перебуває на балансі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго" будинку Дитячого садка № 5 разом з майном, яке його обслуговує (у кількості 91 одиниць)

а) Підстава передачі (державне майно):

- Рішення Бахмутської районної ради від 03.06.2016 № 7/11-03.
- наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 14.12.2016 № 798 "Про безоплатну передачу майна з балансу ПАТ "Центренерго" у спільну комунальну власність територіальних громад Бахмутської районної ради Донецької області".

б) Майно Товариства:

Основні засоби у кількості 28 об'єктів та товарно-матеріальні цінності у кількості 476 об'єктів передано у спільну комунальну власність територіальних громад сіл, селищ, міст, що перебуває в управлінні Бахмутської районної ради (районну комунальну власність) яке є майном Товариства та обслуговує вищезазначений будинок Дитячого садка № 5.

Підстава передачі (майно Товариства):

- Рішення Бахмутської районної ради від 03.06.2016 № 7/11-103 "Про надання згоди на прийняття об'єктів державної власності, власності ПАТ "Центренерго" до спільної власності територіальних громад сіл, селищ, міст, що перебуває в управлінні Бахмутської районної ради (районну комунальну власність)"
- Комісія з питань розпорядження майном ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО" (протокол від 14.12.2016 № 81)
- Дирекція Товариства (протокол від 16.12.2016 № 63/2016)
- Лист Фонду державного майна від 21.12.2016 № 10-17-25036.

Протягом 2017 року Товариством були відчужені наступні активи:

1. Дитячий садок № 1:

Передано у комунальну власність територіальної громади м. Світлодарська Донецької області державне майно, яке не увійшло до статутного капіталу Товариства та перебувало на його балансі, та майно Товариства.

Підстава передачі державного майна - Дитячий садок № 1:

- рішення Світлодарської міської ради від 06.02.2017 № VI/110-1 "Про надання згоди на прийняття безоплатно у комунальну власність територіальної громади м. Світлодарська майна державної власності, власності ПАТ "Центренерго" дитячого садка № 1 разом з майном яке його обслуговує";

- наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 20.04.2017 № 283 "Про безоплатну передачу державного майна з балансу ПАТ "Центренерго" у комунальну власність територіальної громади м. Світлодарська Донецької області".

Підстава передачі майна Товариства, яке обслуговує Дитячий садок № 1:

- рішення Світлодарської міської ради від 06.02.2017 № VI/110-1 "Про надання згоди на прийняття безоплатно у комунальну власність територіальної громади м. Світлодарська майна державної власності, власності ПАТ "Центренерго" дитячого садка № 1 разом з майном яке його обслуговує";

- протокол засідання Комісії з питань розпорядження майном Товариства від 25.04.2017 № 85;

- протокол засідання Дирекції Товариства від 25.05.2017 № 32/2017;

- протокол засідання Наглядової ради Товариства від 19.06.2017 № 14/2017;

- лист Фонду державного майна України від 27.06.2017 № 10-17-12597.

2. Квартира № 146 в м. Українка:

Передано у комунальну власність м. Українки Обухівського району Київської області державне майно, яке не увійшло до статутного капіталу Товариства та перебувало на його балансі.

Підстава передачі державного майна - квартири:

- рішення Української міської ради від 09.02.2017 "Про надання згоди на безоплатне прийняття у власність територіальної громади міста Українка об'єкта права державної власності - квартири № 146 по вул. Соснова, 4 в м. Українка";

- наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 06.03.2017 № 177 "Про передачу державного майна з балансу ПАТ "Центренерго" у комунальну власність територіальної громади м. Українки Обухівського району Київської області".

Протягом 2018 року Товариством були відчужені наступні активи:

Державне майно:

1) об'єкти класифікаційної групи державного майна 7119.9 Інше обладнання та устаткування соціальної сфери у кількості 7 одиниць та класифікаційної групи державного майна 8300.1 Зелені насадження у межах населених пунктів у кількості 1234 одиниці, загальна кількість яких становить 1241 одиниця, передано у комунальну власність територіальної громади м. Світлодарська Донецької області.

Підстава передачі державного майна - розпорядження Кабінету Міністрів України від 25.10.2017 № 772-р "Про передачу окремого індивідуально визначеного майна у власність територіальної громади м. Світлодарська" (акт приймання-передачі від 19.01.2018 року, затверджений рішенням виконкому Світлодарської міської ради від 19.01.2018 № 1).

2) об'єкти класифікаційної групи державного майна 2112.1 Вулиці та дороги міст і населених пунктів у кількості 7 одиниць, класифікаційної групи державного майна 2112.5 Майдани, тротуари та пішохідні зони у кількості 2 одиниці та класифікаційної групи державного майна 8300.1 Зелені насадження у межах населених пунктів у кількості 72 одиниці, загальна кількість яких становить 81 одиниця, передано у комунальну власність територіальної громади м. Світлодарська Донецької області.

Підстава передачі державного майна - розпорядження Кабінету Міністрів України від 11.01.2018 № 14-р "Про передачу автомобільних доріг та окремого індивідуально визначеного майна у власність територіальної громади м. Світлодарська" (акт приймання-передачі від 30.11.2018 року, затверджений рішенням виконкому Світлодарської міської ради від 07.12.2018 № 85).

Протягом 2019 року Товариством відчужено наступні активи:

1. Дошкільний навчальний заклад № 4:

а) Державне майно:

передано у спільну власність територіальних громад сіл, селищ, міста Зміївського району Харківської області (у комунальну власність) дошкільного навчального закладу №5, який не увійшов до статутного капіталу ПАТ "Центренерго", але перебував на балансі Зміївської ТЕС ПАТ "Центренерго".

Підстава передачі:

- рішення Зміївської районної ради Харківської області від 04.09.2015 № 1068-VI "Про надання згоди на прийняття з державної власності Міністерства енергетики та вугільної промисловості України територіальних громад сіл, селищ, міста Зміївського району Харківської області дошкільних навчальних закладів №4 і №6, розташованих в смт. Комсомольське Зміївського району Харківської області" (із змінами);

- наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 14.12.2016 № 795 "Про безоплатну передачу державного майна з балансу ПАТ "Центренерго" у спільну власність територіальних громад Зміївської районної ради Харківської області" (акт приймання-передачі від 04 вересня 2019 р.).

б) Майно товариства:

майно ПАТ "Центренерго", яке обслуговує Дошкільний навчальний заклад №4.

Підстава передачі:

- рішення Зміївської районної ради Харківської області від 03.06.2016 № 192-VII "Про внесення змін до рішення LXXIV сесії районної ради V скликання від 04 вересня 2015 року № 1068-VI";

- протокол засідання Комісії з питань розпорядження майном ПАТ "Центренерго" від 14.12.2016 № 80;

- протокол засідання Дирекції ПАТ "Центренерго" від 16.12.2016 № 63/2016.

- протокол засідання Наглядової ради ПАТ "Центренерго" від 28.03.2019 № 7/2019;

- акт приймання-передачі, складений 04.09.2019 та затверджений рішенням LX сесії VII скликання Комсомольської селищної ради від 24.09.2019 № 1035-VII.

2. Дошкільний навчальний заклад № 6:

передано у спільну власність територіальних громад сіл, селищ, міста Зміївського району Харківської області (у комунальну власність) дошкільного навчального закладу №5, який не увійшов до статутного капіталу ПАТ "Центренерго", але перебував на балансі Зміївської ТЕС ПАТ "Центренерго".

Підстава передачі:

а) Державне майно:

- рішення Зміївської районної ради Харківської області від 04.09.2015 № 1068-VI "Про надання згоди на прийняття з державної власності Міністерства енергетики та вугільної промисловості України територіальних громад сіл, селищ, міста Зміївського району Харківської області дошкільних навчальних закладів №4 і №6, розташованих в смт. Комсомольське Зміївського району Харківської області" (із змінами);

- наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 14.12.2016 № 795 "Про безоплатну передачу державного майна з балансу ПАТ "Центренерго" у спільну власність територіальних громад Зміївської районної ради Харківської області" (акт приймання-передачі від 04 вересня 2019 р.).

б) Майно Товариства:

майно ПАТ "Центренерго", яке обслуговує Дошкільний навчальний заклад №4.

Підстава передачі:

- рішення Зміївської районної ради Харківської області від 03.06.2016 № 192-VII "Про внесення змін до рішення LXXIV сесії районної ради V скликання від 04 вересня 2015 року № 1068-VI";

- протокол засідання Комісії з питань розпорядження майном ПАТ "Центренерго" від 14.12.2016 № 80;

- протокол засідання Дирекції ПАТ "Центренерго" від 16.12.2016 № 63/2016.
- протокол засідання Наглядової ради ПАТ "Центренерго" від 28.03.2019 № 7/2019;
- акт приймання-передачі, складений 04.09.2019 та затверджений рішенням LX сесії VII скликання Комсомольської селищної ради від 24.09.2019 № 1035-VII.

3. Бокс №2 на території автотранспортного виробничого об'єднання:

Об'єкт права державної власності за результатами проведеного Регіональним відділенням ФДМУ по Донецькій області аукціону приватизовано юридичною особою.

Підстава приватизації:

- наказ Фонду державного майна України від 27.12.2018 №1637 (Додаток 8);
- договір купівлі-продажу посвідчений нотаріально 20.08.2019 та зареєстрований у реєстрі за № 942 (акт приймання-передачі державного майна від 24.09.2019).

4. Об'єкти житлової нерухомості - квартири у кількості 22-х одиниць в м. Українка:

Передано у комунальну власність територіальної громади міста Українка Обухівського району Київської області майно Товариства, яке перебувало на балансі Трипільської ТЕС.

Підстава передачі:

- рішення Української міської ради сьомого скликання від 28.12.2017 "Про розгляд звернення мешканців 3-го під'їзду житлового будинку по вул. Соснова, 6 в м. Українка щодо прийняття 22-х квартир даного під'їзду до комунальної власності територіальної громади м. Українка Обухівського району Київської області";
- протокол засідання Комісії з питань розпорядження майном ПАТ "Центренерго" від 15.05.2019 № 114;
- протокол засідання Дирекції ПАТ "Центренерго" від 23.05.2019 № 27/2019;
- протокол засідання Наглядової ради ПАТ "Центренерго" від 26.06.2019 № 15/2019;
- акти приймання-передачі.

Протягом 2020 року Товариством відчужено наступні активи:

1. Скульптури до дороги

Малі архітектурні форми (скульптури) та автомобільні дороги II-го мікрорайону м. Світлодарськ загальною кількістю 16 одиниць передано в комунальну власність територіальної громади м. Світлодарськ, які належали ПАТ "Центренерго" на праві власності та обліковувалися на балансі Вуглегірської ТЕС.

Підстава передачі:

- рішення Світлодарської міської ради від 21.10.2019 № VI/138-8 "Про надання згоди на прийняття (безоплатно) у комунальну власність територіальної громади м. Світлодарська майна ПАТ "Центренерго" (із змінами);
- протокол засідання Комісії з питань розпорядження майном ПАТ "Центренерго" від 17.02.2020 № 127;
- протокол засідання Дирекції ПАТ "Центренерго" від 01.09.2020 № 49/2020;
- протокол засідання Наглядової ради ПАТ "Центренерго" від 09.10.2020 № 15/2020;
- акт приймання-передачі, складений 30.11.2020 та затверджений рішенням виконкому Світлодарської міської ради від 23.12.2020 № 113.

**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**

Первісна (переоцінена) вартість основних засобів на початок 2020 року складає 5 941 944 тис.

грн. Залишкова вартість основних засобів на початок 2020 року становить 5 024 923 тис. грн.

За 2020 рік первісна вартість основних засобів збільшилася на 134 703 тис. грн. В тому числі: за рахунок: придбання, виготовлення - 133 613 тис. грн., безкоштовно отриманих основних засобів - 845 тис. грн., виявлених під час інвентаризації - 188 тис. грн., інше - 57 тис. грн.

За 2020 рік первісна вартість основних засобів зменшилася на 4 807 тис. грн. В тому числі: за рахунок: списання - 1 037 тис. грн., безкоштовно переданих - 3 770 тис. грн.

Первісна (переоцінена) вартість основних засобів станом на 31.12.2020 року складає 6 071 840 тис. грн. Залишкова вартість основних засобів станом на 31.12.2020 року складає 4 887 923 тис. грн.

Сума нарахованого зносу основних засобів станом на 31.12.2020 року складає 1 183 917 тис. грн.

Структура основних фондів:

1. Основні засоби виробничого призначення - залишкова вартість на початок 2020 року складала 4 929 913 тис. грн., залишкова вартість на кінець 2020 року складає 4 804 596 тис. грн., до яких входять:

- будівлі та споруди - залишок на початок 20 року 1 785 464 тис. грн., залишок на кінець 2020 року 1 674 881 тис. грн.;

- машини та обладнання - залишок на початок 2020 року 3 091 269 тис. грн., залишок на кінець 2020 року 3 076 321 тис. грн.;

- транспортні засоби - залишок на початок 2020 року 36 892 тис. грн., залишок на кінець 2020 року 36 640 тис. грн.;

- інші - залишок на початок 2020 року 16 288 тис. грн., залишок на кінець 2020 року 16 754 тис. грн.

2. Основні засоби невиробничого характеру - залишок на початок 2020 року 95 010 тис. грн., залишок на кінець 2020 року 83 327 тис. грн., до яких входять:

- будівлі та споруди - залишок на початок 2020 року 92 860 тис. грн., залишок на кінець 2020 року 80 926 тис. грн.;

- машини та обладнання - залишок на початок 2020 року 822 тис. грн., залишок на кінець 2020 року 802 тис. грн.;

- транспортні засоби - залишок на початок 2020 року 60 тис. грн., залишок на кінець 2020 року 60 тис. грн.;

- інші - залишок на початок 2020 року 1 268 тис. грн., залишок на кінець 2020 року 1 539 тис. грн.

Всього - залишок основних засобів початок 2020 року складав 5 024 923 тис. грн., на кінець 2020 року 4 887 923 тис. грн.

В бухгалтерському обліку застосовується прямолінійний метод нарахування амортизації основних засобів. За звітний період метод нарахування амортизації основних засобів не змінювався.

Станом на 31 грудня 2020 року строки корисного використання основних засобів Товариства не переглядалися.

Стан потужностей ПАТ "Центренерго"

Сумарна проектна встановлена потужність електростанцій ПАТ Центренерго - 7800 МВт. На електростанціях Товариства встановлено 23 енергоблоки, в тому числі:

- на Вуглегірській ТЕС - 4х300 МВт (пиловугільні) та 3х800 МВт (газотурбінні);

- на Зміївській ТЕС - 6х200 МВт (пиловугільні) та 4х300 МВт (пиловугільні);

- на Трипільській ТЕС - 4х300 МВт (пиловугільні) та 2х300 МВт (газотурбінні).

Зміна встановленої потужності енергоблоків Зміївської ТЕС (проти проектної 2400 МВт) сталася через їх перемаркування у зв'язку зі спалюванням непроектного палива (лист ВЕО Харківенерго 2-06/12 від 13.02.91 року). Блоки 200 МВт були перемарковані у блоки 175 МВт, блоки 300 МВт у блоки 275 МВт. Таким чином встановлена потужність електростанції зменшилась на 250 МВт.

Проведена реконструкція енергоблока ст.№ 8 впродовж 2004-2005 років збільшила його встановлену потужність, а також Зміївської ТЕС в цілому на 25 МВт.

Після покращення технічного стану основного обладнання Зміївської ТЕС, у 2013 році збільшено встановлену потужність на енергоблоках ст.№ 3 та ст.№ 4 до 180 МВт, на енергоблоках ст.№ 5 та ст.№ 6 до 185 МВт, на енергоблоках ст.№ 7, ст.№ 10 до 290 МВт, на енергоблоці ст.№ 9 до 280 МВт.

У зв'язку з виконанням технічного переоснащення устаткування енергоблоків ст.№ 2, ст.№ 5 Зміївської ТЕС на використання вугілля газової групи впродовж 2017-2018 років та зміною паспортних характеристик (параметрів) їх обладнання, встановлена потужність енергоблока ст.№ 5 була збільшена на 5 МВт.

Також успішно проведена реконструкція енергоблоку ст.№ 2 Трипільської ТЕС дозволила збільшити його встановлену потужність на 25 МВт, до 325 МВт.

Таким чином, на сьогоднішній день встановлена потужність Зміївської ТЕС становить 2270 МВт, встановлена потужність Трипільської ТЕС становить 1825 МВт, а в цілому по Товариству складає - 7695 МВт.

Пріоритетність залучення в роботу устаткування електростанцій визначається його потенційною собівартістю виробленого 1 кВт.год., що, в тому числі, залежить від виду використовуваного палива та рівня економічності.

Таким чином, на сьогоднішній день

по Вуглегірській ТЕС - внаслідок пошкодження повітряних ліній видачі електроенергії з ВРП-110кВ та спричиненого цим обмеженням максимально можливого навантаження енергоблоків ст.№1 та ст.№2, найбільш пріоритетними є енергоблоки ст.№3 та ст.№4 (обмеження по видачі потужності відсутні).

У зв'язку зі значним збільшенням вартості природного газу й мазуту, та, відповідно, економічною недоцільністю роботи газомазутних енергоблоків, протягом останніх 10-15 років енергоблоки ст.№5-7 Вуглегірської ТЕС включаються в роботу у випадках виключної потреби ОЕС України, в разі недостатності генеруючих потужностей.

по Зміївській ТЕС - найбільш пріоритетним устаткуванням, на разі, є енергоблоки ст.№2, ст.№5 та ст.№6, які переведені на спалювання вугілля газової групи.

Серед устаткування, що використовує вугілля антрацитової та пісної груп більш пріоритетним є енергоблок ст.№8, який має найбільш привабливий рівень питомих витрат умовного палива.

Пріоритетність залучення енергоблоків 300 МВт ст.№7,9,10 або енергоблоків 200 МВт ст.№1,3, 4 обумовлена плановим режимом роботи устаткування в ОЕС України. В разі базового режиму роботи - більш пріоритетними будуть блоки 300 МВт, в разі маневреного - енергоблоки 200 МВт з можливістю більш швидкого, в порівнянні з блоками 300 МВт, пуску та набору навантаження.

по Трипільській ТЕС - найбільш пріоритетним устаткуванням, на сьогоднішній день, є енергоблоки ст.№4 та ст.№3, які переведені на спалювання вугілля газової групи.

Серед устаткування, що використовує вугілля антрацитової та пісної груп більш пріоритетним є енергоблок ст.№2, який має найбільш привабливий рівень питомих витрат умовного палива.

У зв'язку зі значним збільшенням вартості природного газу й мазуту, та, відповідно, економічною недоцільністю роботи газомазутних енергоблоків, протягом останніх 10-15 років енергоблоки ст.№5,6 Трипільської ТЕС включаються в роботу у випадках виключної потреби ОЕС України, в разі недостатності генеруючих потужностей.

Завантаження виробничих потужностей ПАТ "Центрэнерго"

Частка використання встановленої потужності електростанцій ПАТ "Центрэнерго" відображена в нижченаведеній таблиці:

Рік Вуглегірська ТЕС Зміївська ТЕС Трипільська ТЕС ПАТ "Центрэнерго"

2012 18,5 36,0 33,9 27,2

2013 7,3 36,5 28,5 20,7

2014 11,6 25,2 24,5 18,6

2015 14,1 5,9 17,7 12,5

2016 15,4 11,5 16,8 14,6  
2017 13,1 6,7 5,2 9,3  
2018 13,7 10,9 13,8 12,9  
2019 13,3 15,2 18,3 15,1  
2020 11,7 17,5 17,6 14,8

У зв'язку зі значним збільшенням вартості природного газу й мазуту та, як наслідок, економічною недоцільністю роботи газо-мазутних енергоблоків, на протязі останніх 10-15 років зазначені блоки включаються в роботу у випадках виключної потреби ОЕС України, в разі недостатності генеруючих потужностей.

Зазначене вплинуло на значне зниження використання встановленої потужності по Вуглегірській та Трипільській ТЕС, частка встановленої потужності газомазутних енергоблоків яких складає 66,7% та 32,9% відповідно (в цілому по Товариству - 39,0%).

Падіння ж частки використання встановленої потужності по Зміївській та Трипільській ТЕС, яке спостерігається з 2014 року по 2017 рік включно, було обумовлено виникненням збройного конфлікту на Сході України та потраплянням більшості вуглевидобувних і вуглезбагачувальних підприємств-постачальників вугільної продукції антрацитової та пісної груп в зону проведення антитерористичної операції.

Внаслідок цього, постачання даних марок вугілля на Зміївську ТЕС та Трипільську ТЕС стало неритмічним й не прогнозованим.

Припинення товарообігу з окупованими територіями Донецької та Луганської областей відповідно до рішення Ради національної оборони та безпеки України від 15 березня 2017 року "Про невідкладні додаткові заходи з протидії гібридним загрозам національній безпеці України" взагалі унеможливило постачання на електростанції вугілля антрацитової і пісної груп українського походження.

Таким чином, залучення в роботу устаткування Трипільської та Зміївської ТЕС було обумовлено виключною можливістю закупівлі з боку ПАТ "Центренерго" вугільної продукції іноземного походження.

Разом з тим, в рамках схваленої Міненерговугілля "Програми першочергових заходів з розширення паливної бази ТЕС ПАТ "Центренерго" із залученням вітчизняного вугілля газової групи", на Зміївській ТЕС було виконано переоснащення систем подачі, приготування та спалювання вугілля котлів енергоблоків ст.№2, ст.№5, ст.№6 на використання вугілля марок "Г" та "ДГ", а на Трипільській ТЕС аналогічні проекти було впроваджено на енергоблоках ст.№4 та ст.№3.

На сьогоднішній день та в середньостроковій перспективі завантаження виробничих потужностей ТЕС ПАТ "Центренерго", на думку фахівців Товариства, визначатиметься спроможністю наявних у ПАТ "Центренерго" енергоблоків використовувати вугілля газової групи.

Так, впродовж 2020 року частка використання встановленої потужності енергоблоків ст.№2, ст.№5 та ст.№6 Зміївської ТЕС по-блочно склала 41,8%, 43,1% та 53,3% відповідно; енергоблоків ст.№3 та ст.№4 Трипільської ТЕС - 36,4% та 38,9% відповідно.

Суттєвих змін щодо перерозподілу обсягів виробітку електроенергії (структури виробництва) між ключовими представниками теплової генерації не передбачається.

На даний час частка виробництва електроенергії електростанціями ПАТ "Центренерго" з-поміж інших теплових енергогенеруючих компаній України складає від 14 до 20%.

По капітальним інвестиціям ПАТ "Центренерго" за 12 місяців 2020 року передбачалось планом витрат на суму 547 124 тис. грн. без ПДВ.

Фактичні витрати склали 50 726 тис.грн., у т.ч. за рахунок:

- власних коштів (амортизаційні відрахування) - 50 726 тис.грн.

Із загального обсягу витрат з капітальних інвестицій:

-капітальне будівництво: при плані 304 168,3 тис.грн. фактично виконано 17 301 тис.грн. за



рахунок власних коштів (амортизаційні відрахування) на реалізацію заходів: "Реконструкції золівдвалу Вуглегірської ТЕС", "Роботи з монтажу будинкових лічильників тепла та гарячого водопостачання на будинках м. Світлодарська", "Технічне переоснащення установки оперативного постійного струму №4 Зміївської ТЕС ПАТ "Центренерго", "Технічне переоснащення систем подачі, приготування та спалювання вугілля марки "А" та "П" з переведенням котлоагрегату ст.№10 Зміївської ТЕС ПАТ "Центренерго" на використання кам'яного вугілля, що знаходиться за адресою Балаклійське шосе 2, смт.Слобожанське, Зміївський р-н, Харківська обл", "Оснащення вузлами комерційного обліку споживання теплової енергії будівель смт. Слобожанське", "Оснащення будівель смт. Слобожанське вузлами комерційного обліку водопостачання", "Технічне переоснащення котлоагрегату ст. №1 Трипільської ТЕС в частині використання непроєктного палива (вугілля марок "Г" та "ДГ")", "Технічне переоснащення ПГОУ", "Протипожежні заходи у головному корпусі", "Технічне переоснащення. Впровадження автоматизованої системи обліку та передачі даних на акцизних складах АТЦ та ЦПП Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго" у систему електронного адміністрування реалізації пального".

-придбання (виготовлення) основних засобів: при плані 109 932,3 тис.грн. фактично виконано 27 510 тис.грн.

-придбання виготовлення інших необоротних матеріальних активів: при плані 12 495 тис.грн., фактично виконано 3 926 тис.грн.

-придбання (створення) нематеріальних активів: при плані 32 105 тис.грн., фактично виконано 421 тис.грн.

-модернізація, модифікація (добудова, дообладнання, реконструкція) основних засобів: при плані 88 423 тис.грн., фактично виконано 1 568 тис.грн.

### **Проблеми, які впливають на діяльність емітента; ступінь залежності від законодавчих або економічних обмежень**

1. Скорочення споживання електроенергії.
2. Необхідність у диверсифікації джерел постачання енергоносіїв.
3. Близьке до монопольного становище вертикально-інтегрованих компаній у видобутку та постачанні енергоносіїв.
4. Постійні зміни законодавчих актів та відсутність підзаконних актів - механізмів.
5. Надмірне державне регулювання господарських відносин у ПЕК.
6. Підприємства-посередники при продажі електроенергії контролюють розподіл грошових потоків між постачальниками, що дозволяє впливати на ефективність їх діяльності, в деяких випадках зумовлює неплатоспроможність.
7. Ризики від впровадження нового ринку електроенергії.

### **Опис обраної політики щодо фінансування діяльності емітента, достатність робочого капіталу для поточних потреб, можливі шляхи покращення ліквідності за оцінками фахівців емітента**

Фінансова політика Товариства, полягає у достатньому фінансовому забезпеченні необхідного обсягу і складу оборотних активів, оптимізації структури джерел їх фінансування для досягнення прибуткової діяльності підтримки високого рівня фінансової стійкості.

Фінансова політика Товариства включає в себе такі основні складові:

облікова політика - облікову політику Товариство здійснює у відповідності до законодавства України та міжнародних положень (стандартів) бухгалтерського обліку;

кредитна політика - вирішення питань, пов'язаних з забезпеченням оборотними засобами, а саме визначення розміру власного оборотного капіталу та потреби в залученому; планування необхідних обсягів залучення кредитних коштів; аналіз структури капіталу і фінансової стійкості Товариства.

політика управління грошовими засобами - мінімізація розривів між надходженням коштів і їх

використанням, застосуванням оптимальних схем розрахунків, оптимізація залишків коштів на рахунках Товариства.

політика управління витратами - організація системи планів та бюджетування, а саме розробка кошторисів (бюджетів) за основними елементами витрат і здійснення ефективного контролю за їх виконанням.

Основними шляхами для покращення ліквідності є - збалансування грошових потоків Товариства, підвищення оборотності дебіторської заборгованості, оптимізація виробничих запасів.

**Вартість укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів) на кінець звітного періоду (загальний підсумок) та очікувані прибутки від виконання цих договорів**

-

**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)**

Проектом плану капітальних інвестицій ПАТ "Центренерго" на 2021 рік передбачається витрат на суму 198 003 тис.грн. без ПДВ, у т.ч. за рахунок:

- власних коштів (амортизаційні відрахування) - 198 003 тис.грн.,

З обсягу капітальних інвестицій:

капітальне будівництво - 122 729 тис.грн., в тому числі заходи з "Реконструкції золовідвалу Вуглегірської ТЕС", "Система вимірювання, обліку та передачі даних на акцизних складах палива", "Роботи з монтажу будинкових лічильників тепла та гарячого водопостачання на будинках м.Світлодарська", "Технічне переоснащення акцизних складів палива Зміївської ТЕС ПАТ "Центренерго" системою електронного адміністрування", "Вогнезахисна обробка металевих конструкцій покриття машзалу енергоблоків №1-10 (бл.6)", "Будівництво вагів вагонних", "Вузли комерційного обліку водопостачання", "Технічне переоснащення систем подачі, приготування та спалювання вугілля марки "А" та "П" з переведенням котлоагрегату с.10 Зміївської ТЕС ПАТ "Центренерго" на використання кам'яного вугілля", "Модернізація системи кондиціонування щитів керування", "Будівництво сіркоочистки димових газів на енергоблоці №2 Трипільської ТЕС", "Технічне переоснащення котлоагрегату ст. №4, № 1 Трипільської ТЕС в частині використання непроектного палива (вугілля марок "Г" та "ДГ")", "Протипожежні заходи у головному корпусі".

- придбання (виготовлення) основних засобів - 15 201 тис.грн.;

- придбання виготовлення інших необоротних матеріальних активів - 8 754 тис.грн.;

- придбання (створення) нематеріальних активів - 5 711 тис.грн.;

- модернізація, модифікація (добудова, дообладнання, реконструкція) основних засобів - 45 608 тис.грн.

Заходи, що планує вчиняти емітент в майбутньому для ефективного використання позитивних чинників та зменшення впливу негативних чинників:

- реалізація інвестиційної програми;

- подальша постійна оптимізація техніко-економічних показників в т.ч. структури палива (в частині скорочення обсягів споживання природного газу);

- подальше постійне дотримання суворої економії та раціонального використання матеріально-грошових ресурсів.

В 2021 році основними негативними чинниками, що можуть вплинути на операційну діяльність емітента є:

- зростання ціни на вугільну продукцію вітчизняного походження та її транспортування;

- вихід Товариства на ринок імпортової вугільної продукції через критичну ситуацію з

забезпеченням вугілля вітчизняного видобутку значно впливає на показники виробничо-господарської та фінансової діяльності: валютна складова в ціні вугілля та коливання курсу гривні до долару США призводять до зміни його ціни, виникнення витрат, безпосередньо пов'язаних з придбанням імпортного вугілля, зміна умов розрахунків за вугілля в частині здійснення передплати, необхідність довготермінового відволікання обігових коштів на постачання імпортного вугілля антрацитової групи, що здійснюється виключно за акредитивної формою оплати.

**Опис політики емітента щодо досліджень та розробок, вказати суму витрат на дослідження та розробку за звітний рік**

Товариство не проводить роботу у сфері досліджень та розробок.

**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**

-

#### IV. Інформація про органи управління

Орган управління	Структура	Персональний склад
Вищий орган Товариства - Загальні збори	акціонери, згідно переліку осіб, які мають право на участь у загальних зборах, на дату визначену у встановленому порядку.	акціонери, згідно переліку осіб, які мають право на участь у загальних зборах, на дату визначену у встановленому порядку.
Наглядова рада	5 (п'ять) членів Наглядової ради. 31.01.2019 рішенням Наглядової ради (протокол №1/2019) було утворено: - комітет Наглядової ради ПАТ "Центренерго" з питань аудиту; - комітет Наглядової ради ПАТ "Центренерго" з питань визначення винагороди посадовим особам товариства та призначень.	Членів Наглядової ради обрано 25.04.2017 річними Загальними зборами акціонерів ПАТ "Центренерго" (протокол № 1): 1. Асташев Євген Вікторович представник акціонера - Фонду державного майна України. 2. Денисенко Віталій Миколайович представник акціонера - Фонду державного майна України. 3. Візір Олександр Сергійович представник акціонера - Фонду державного майна України. 4. Тараканов Юрій Костянтинович представник акціонера - Громка Ярослава Андрійовича. 5. Малий Ігор Анатолійович представник акціонера - Громка Ярослава Андрійовича. 05.05.2017р. на засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол № 11/2017) було здійснено розподіл обов'язків між членами Наглядової ради, зокрема обрано Голову Наглядової ради - Асташева Євгена Вікторовича та Заступника Голови Наглядової ради - Візіра Олександра

		<p>Сергійовича.</p> <p>У зв'язку із заміною акціонерами своїх представників у складі Наглядової ради, протягом 2020 року Наглядова рада діяла у такому складі:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Слєпкань Сергій Петрович представник акціонера - Фонду державного майна України (набуто повноважень 20.12.2019 на підставі листа акціонера ПАТ "Центренерго" - Фонду державного майна від 17.12.2019 №10-17-22461 про заміну членів Наглядової ради Товариства).</li> <li>2. Шевчук Олеся Михайлівна представник акціонера - Фонду державного майна України (набуто повноважень 20.12.2019 на підставі листа акціонера ПАТ "Центренерго" - Фонду державного майна від 17.12.2019 №10-17-22461 про заміну членів Наглядової ради Товариства).</li> <li>3. Андрієнко Поліна Григорівна представник акціонера - Фонду державного майна України (набуто повноважень 20.12.2019 на підставі листа акціонера ПАТ "Центренерго" - Фонду державного майна від 17.12.2019 №10-17-22461 про заміну членів Наглядової ради Товариства).</li> <li>4. Горбан Михайло Вікторович представник акціонера - Громка Ярослава Андрійовича (набуто повноважень 06.11.2019 на підставі листа акціонера ПАТ "Центренерго" - Громка Ярослава Андрійовича без номера та дати про заміну члена наглядової ради Товариства).</li> <li>5. Столітній Михайло Миколайович представник акціонера - Громка Ярослава Андрійовича (набуто повноважень 06.11.2019 на підставі листа акціонера ПАТ "Центренерго" - Громка Ярослава Андрійовича без номера та дати про заміну члена наглядової ради Товариства).</li> </ol> <p>09.01.2020 на засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол № 1/2020) було обрано Голову Наглядової ради - Слєпканя Сергія Петровича, заступника Голови Наглядової ради - Шевчук Олесю Михайлівну.</p>
Виконавчий орган Товариства (колегіальний) - Дирекція	9 (дев'ять) членів Дирекції	Протягом звітнього періоду Дирекція працювала у складі, обраному відповідно до рішень Наглядової ради з урахуванням вимог Статуту.

		<p>Станом на 31.12.2020 до складу Дирекції входили:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Корчинський О.С. - виконуючий обов'язки генерального директора ПАТ "Центренерго", член Дирекції;</li> <li>- Потапенко В.І. - член Дирекції;</li> <li>- Уваров О.І. - член Дирекції;</li> <li>- Громко Я.А. - член Дирекції;</li> <li>- Помилуйко Я.В. - член Дирекції;</li> <li>- Міненко К.П. - член Дирекції;</li> <li>- Лоза Д.О. - член Дирекції.</li> </ul> <p>У звітному періоді у структурі Виконавчого органу відбулися наступні зміни:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 25.05.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол № 7/2020) припинено повноваження членів дирекції ПАТ "Центренерго" у повному складі (Потапенко В.І., Громко Я.А., Уваров О.І., Помилуйко Я.В., Колесніков С.І., Лоза Д.О., Сагір В.Г., Завальнюк І.О.) та обрано до її складу Потапенка Володимира Івановича, Громка Ярослава Андрійовича, Уварова Олександра Ігоровича, Помилуйко Ярославу Валеріївну, Лозу Дмитра Олексійовича, Міненко Катерину Петрівну, Лісняка Юрія Михайловича, Завальнюк Ірину Олександрівну.</li> <li>- 29.05.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол № 8/2020) припинено виконання Потапенком Володимиром Івановичем обов'язків генерального директора ПАТ "Центренерго" та обрано замість нього Корчинського Олександра Сигізмундовича виконуючим обов'язки генерального директора ПАТ "Центренерго" та членом Дирекції ПАТ "Центренерго".</li> <li>- 28.08.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол № 11/2020) припинено з 30.07.2020 повноваження члена дирекції ПАТ "Центренерго" Завальнюк Ірини Олександрівни.</li> <li>- 24.12.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол № 27/2020) припинено повноваження члена Дирекції ПАТ "Центренерго" Лісняка Юрія Михайловича.</li> </ul>
--	--	--

## V. Інформація про посадових осіб емітента

### 1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

№ з/п	Посада	Прізвище, ім'я, по батькові	Рік народження	Освіта	Стаж роботи (років)	Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав	Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Виконуючий обов'язки Генерального директора ПАТ "Центренерго"	Корчинський Олександр Сигізмундович	1960	Вища	40	ТОВ "Рівнетеплоенерго", 36598008, Директор ТОВ "Рівнетеплоенерго"	29.05.2020, до обрання Генерального директора Товариства в установленому законодавством порядку
<b>Опис:</b> Посадова особа згоди на розкриття заробітної плати (винагороди) не надавала. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи становить 40 (сорок) років. До обрання виконуючим обов'язки Генерального директора ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО" особа протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: Генеральний директор ТОВ "ТехНова" (Чернігівська теплоелектроцентраль - ТЕЦ), Генеральний директор ТОВ "Укртеплоенерго", Генеральний директор ТОВ "Енерготехсервіс ТКР", Директор ТОВ "Рівнетеплоенерго". На інших підприємствах не працює.							
2	член Дирекції (Директор) ПАТ "Центренерго"	Громко Ярослав Андрійович	1948	Вища	50	ПАТ "Центренерго", 22927045, член Дирекції (Директор) ПАТ "Центренерго"	25.05.2020, визначається контрактом
<b>Опис:</b> Посадова особа згоди на розкриття заробітної плати (винагороди) не надавала. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи становить 50 (п'ятдесят) років. До обрання членом Дирекції особа протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: член Дирекції ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО". На інших підприємствах не працює.							
3	член Дирекції (Директор) ПАТ "Центренерго"	Уваров Олександр Ігорович	1975	Вища	20	ПАТ "Центренерго", 22927045, член Дирекції (Директор) ПАТ "Центренерго"	25.05.2020, визначається контрактом

	<b>Опис:</b> Посадова особа згоди на розкриття заробітної плати (винагороди) не надавала. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи становить 20 (двадцять) років. До обрання членом Дирекції особа протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: заступник директора з комерції ДП "Завод порошкової металургії", член Дирекції (Директор) ПАТ "Центренерго". На інших підприємствах не працює.						
4	член Дирекції (Директор) ПАТ "Центренерго"	Лоза Дмитро Олексійович	1980	Вища	21	ПАТ "Центренерго", 22927045, член Дирекції (Директор) ПАТ "Центренерго"	25.05.2020, визначається контрактом
	<b>Опис:</b> Посадова особа згоди на розкриття заробітної плати (винагороди) не надавала. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи становить 21 (двадцять один) рік. До обрання членом Дирекції особа протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: Провідний юрисконсульт ТОВ "АСТЕЛІТ", член Дирекції ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО" На інших підприємствах не працює.						
5	член Дирекції (Директор) ПАТ "Центренерго"	Помилуйко Ярослава Валеріївна	1986	Вища	11	ПАТ "Центренерго", 22927045, член Дирекції (Директор) ПАТ "Центренерго"	25.05.2020, визначається контрактом
	<b>Опис:</b> Посадова особа згоди на розкриття заробітної плати (винагороди) не надавала. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи становить 11 (одинадцять) років. До обрання членом Дирекції особа протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: менеджер департаменту фінансової звітності по МСФО, керівник департаменту фінансової звітності по МСФО ТОВ "ДТЕК ЕНЕРГО"; радник генерального директора, заступник директора з економіки, директор з економіки та фінансових питань ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО", член Дирекції ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО". На інших підприємствах не працює.						
6	член Дирекції (Директор) ПАТ "Центренерго"	Потапенко Володимир Іванович	1957	Вища	37	ПАТ "Центренерго", 22927045, в.о. генерального директора ПАТ "Центренерго"	25.05.2020, визначається контрактом
	<b>Опис:</b> Посадова особа згоди на розкриття заробітної плати (винагороди) не надавала. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи становить 37 (тридцять сім) років. До обрання членом Дирекції особа протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: заступник директора з капітального будівництва ТОВ "Збагачувальна фабрика Теплогірська", член Дирекції ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО", в.о. генерального директора ПАТ "Центренерго". На інших підприємствах не працює.						
7	член Дирекції	Міненко Катерина Петрівна	1987	Вища	11	ПАТ "Центренерго", 22927045,	25.05.2020,

	(Директор) ПАТ "Центренерго"					фінансовий директор ТОВ Рівнетеплоенерго	визначається контрактом
	<b>Опис:</b> Посадова особа згоди на розкриття заробітної плати (винагороди) не надавала. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи становить 11 (одинадцять) років. До обрання членом Дирекції особа протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: в.о. начальника планово-економічного відділу КЕП Чернігівська ТЕЦ ТОВ фірма ТЕХНОВА, заступник директора з економіки та фінансів КЕП Чернігівська ТЕЦ ТОВ фірма ТЕХНОВА, фінансовий директор ТОВ ФІРМА ТЕХНОВА, фінансовий директор ТОВ Рівнетеплоенерго. На інших підприємствах не працює.						
8	Начальник департаменту бухгалтерського та податкового обліку - Головний бухгалтер ПАТ "Центренерго"	Кувшинова Наталія Олександрівна	1975	Вища	23	ПАТ "Центренерго", 22927045, уповноважений з антикорупційної діяльності ПАТ "Центренерго".	04.11.2020, визначається контрактом
	<b>Опис:</b> Посадова особа згоди на розкриття заробітної плати (винагороди) не надавала. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи становить 23 (двадцять три) роки. До обрання членом Дирекції особа протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: фінансовий директор, заступник Голови правління з фінансових питань ПАТ "Сумиобленерго"; провідний бухгалтер (з дипломом спеціаліста) відділу бухгалтерського обліку департаменту бухгалтерського та податкового обліку, уповноважений з антикорупційної діяльності ПАТ "Центренерго". На інших підприємствах не працює.						
9	Голова Наглядової ради ПАТ "Центренерго" - представник акціонера	Слепкань Сергій Петрович	1963	Вища	34	Фонд державного майна України, 00032945, позаштатний радник Голови Фонду державного майна України	20.12.2019, на 3 роки з моменту обрання складу наглядової ради загальними зборами (з 25.04.2017)
	<b>Опис:</b> Виплата винагороди Слепканю С.П. за виконання обов'язків члена Наглядової ради ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО" не здійснюється згідно умов договору, укладеного з членом Наглядової ради. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Загальний стаж роботи становить 34 (тридцять чотири) роки.						



	<p>До обрання головою Наглядової ради особа протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: директор ГПУ "Полтавагазвидобування"; голова правління ПАТ "Дніпродзержинська ТЕЦ"; позаштатний радник Голови Фонду державного майна України; член Наглядової ради ПАТ "Центренего".</p> <p>Особа займає посади на інших підприємствах: Фонд державного майна України 00032945 (м.Київ) - позаштатний радник Голови Фонду.</p>						
	член Наглядової ради ПАТ "Центренего" - представник акціонера	Шевчук Олеся Михайлівна	1983	Вища	15	Фонд державного майна України, 00032945, заступник директора Юридичного департаменту - начальник Управління правового забезпечення Фонду державного майна України	20.12.2019, на 3 роки з моменту обрання складу наглядової ради загальними зборами (з 25.04.2017)
10	<p><b>Опис:</b></p> <p>Виплата винагороди Шевчук О.М. за виконання обов'язків члена Наглядової ради ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО" не здійснюється згідно умов договору, укладеного з членом Наглядової ради.</p> <p>Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.</p> <p>Загальний стаж роботи становить 15 (п'ятнадцять) років.</p> <p>До обрання членом Наглядової ради особа протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: начальник відділу правової експертизи нормативно-правових актів Управління правового забезпечення; заступник начальника Управління представництва інтересів Фонду в судах Юридичного департаменту; заступник начальника Управління представництва інтересів Фонду в судах - начальник відділу правової експертизи нормативно-правових актів Юридичного департаменту; заступник директора Юридичного департаменту - начальник відділу правової експертизи нормативно-правових актів; заступник директора Юридичного департаменту - начальник Управління правового забезпечення Фонду державного майна України.</p> <p>Особа займає посади на інших підприємствах: Фонд державного майна України 00032945 (м.Київ) - заступник директора Юридичного департаменту - начальник Управління правового забезпечення.</p>						
11	член Наглядової ради ПАТ "Центренего" - представник акціонера	Андрієнко Поліна Григорівна	1971	Вища	31	Фонд державного майна України, 00032945, головний спеціаліст відділу забезпечення діяльності органів управління господарських товариств Управління корпоративних прав держави Департаменту управління державними підприємствами та корпоративними правами держави Фонду державного	20.12.2019, на 3 роки з моменту обрання складу наглядової ради загальними зборами (з 25.04.2017)



13	член Наглядової ради ПАТ "Центренего" - представник акціонера	Столітній Михайло Миколайович	1991	Вища	7	АТ КБ "Приватбанк", 14360570, юрисконсульт відділу повернення проблемних заборгованостей АТ КБ "Приватбанк",	06.11.2019, на 3 роки з моменту обрання складу наглядової ради річними загальними зборами (з 25.04.2017)
	<p><b>Опис:</b>  Посадова особа згоди на розкриття заробітної плати (винагороди) не надавала.  Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.  Загальний стаж роботи становить 7 (сім) років.  До обрання членом Наглядової ради особа протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: Броварський міськрайонний відділ Державної виконавчої служби Головного територіального управління юстиції у Київській області, державний виконавець; АТ КБ "Приватбанк", юрисконсульт відділу повернення проблемних заборгованостей..  Особа не займає посади на інших підприємствах.</p>						

## 2. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента

Посада	Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування 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
член Дирекції (Директор) ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО"	Громко Ярослав Андрійович	1 000	0,00027	1 000	0

### **3. Інформація про будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення**

Контрактами (договорами) з посадовими особами, внутрішніми нормативними документами Товариства та рішеннями його органів не передбачені будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам Товариства в разі їх звільнення. При звільненні їм виплачуються лише ті винагороди та/або компенсації, які прямо передбачені чинним законодавством України.

## VI. Інформація про засновників та/або учасників емітента та відсоток акцій (часток, паїв)

Найменування юридичної особи засновника та/або учасника	Ідентифікаційний код юридичної особи засновника та/або учасника	Місцезнаходження	Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Держава Україна, в особі керуючого рахунком Фонду державного майна України	00032945	01133, Україна, Київська обл., Печерський р-н, м.Київ, вул.Генерала Алмазова, 18/9	78,29
інші юридичні особи згідно реєстру акціонерів, у кількості 190 особи	-	-, -, - р-н, -, -	16,82
Акціонери, інформація по яким не була розкрита депозитарними установами у реєстрі акціонерів.	-	-, -, - р-н, -, -	0,03
Частка в акціонерному капіталі, яка оформлена глобальним сертифікатом до розподілу за власниками.	-	-, -, - р-н, -, -	0,04
<b>Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>			<b>Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)</b>
Фізичні особи згідно реєстру акціонерів, у кількості 2429 осіб			4,82
<b>Усього</b>			<b>100</b>

## VII. Звіт керівництва (звіт про управління)

### 1. Вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента

З 01 липня 2019 року введено в дію Закон України "Про ринок електричної енергії".

Нова модель передбачає організацію ринку електричної енергії з наступних складових:

- Двосторонні договори - позабіржова торгівля з купівлі-продажу електричної енергії, що укладаються наперед. Форвардна торгівля буде здійснюватися повністю на двосторонній основі, тобто і ціна встановлюється виключно сторонами договору.

- Ринок "на добу наперед" - оптовий ринок електроенергії, де здійснюється торгівля погодинними блоками електроенергії на наступну добу. Він має забезпечити можливість купувати та продавати електроенергію з метою доповнення фізичних номінацій, зареєстрованих раніше до закриття платформи реєстрації позабіржових договорів.

- Внутрішньодобовий ринок - дає можливість учасникам ринку скорегувати свої торговельні позиції на основі їх ризиків з урахуванням ринкових і системних умов, що змінюються при наближенні режиму реального часу. Здатність учасників ринку корегувати свої позиції також має важливе значення для інтеграції до ринку електроенергії непрогнозованих ВДЕ, таких як енергія вітру і сонячна енергія.

- Балансуючий ринок -має забезпечити процес узгодження в реальному часі навантаження енергосистеми (прогноз якого було зроблено з урахуванням всієї актуальної інформації про

енергосистему) та наявних джерел генерації і, відповідно, можливість продавати та перепродавати заявки для коректування постачання електроенергії.

- Ринок допоміжних послуг.
- Роздрібний ринок.

Балансуючий ринок та ринок допоміжних послуг, ринок "на добу наперед" та внутрішньодобовий ринок, двосторонні договори починають діяти з 1 липня 2019 року. При цьому балансуючий ринок, ринок "на добу наперед", внутрішньодобовий ринок та двосторонні договори запроваджуються одночасно.

При цьому, законопроектом передбачено, що основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними регулюються нормативно-правовими актами, які регламентують його впровадження, зокрема:

- правилами ринку, які, в тому числі, визначають правила функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг;
- правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку;
- кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу;
- кодексом комерційного обліку;
- правилами постачання електричної енергії споживачам.

Закон також передбачає трейдерську діяльність. Трейдери здійснюватимуть купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми (прямими) договорами або на ринку "на добу наперед" чи внутрішньодобовому ринку, крім продажу споживачу.

Діяльність з виробництва електричної енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства.

Виробники мають право на:

- вільний вибір контрагента за двостороннім договором;
- своєчасне та у повному обсязі отримання коштів за продану ними електричну енергію відповідно до укладених договорів на ринку електричної енергії та за допоміжні послуги;
- недискримінаційний доступ до електричних мереж у разі дотримання відповідних вимог кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу;
- доступ до інформації щодо діяльності на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення експорту та імпорту електричної енергії.

Виробники зобов'язані:

- дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;
- укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;
- пропонувати генеруючу потужність на балансуючому ринку згідно з правилами ринку;
- нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ними акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії та інше.

## **2. Інформація про розвиток емітента**

Інформація про розвиток у 2020 році

Фактично виробіток електроенергії ТЕС Товариства за 12 місяців 2020 року складає 10 020,442 млн. кВтг. Корисний відпуск електроенергії фактично склав 9 079,118 млн. кВтг.

За 12 місяців 2020 року Товариство отримало чистий дохід від реалізації електроенергії в сумі 20 486 943 тис. грн., теплової енергії 96 810 тис. грн.

Аналітика формування результату фінансово-господарської діяльності Товариства наведена у таблиці:

Найменування показника	Факт 12 місяців 2019 року	Факт 12 місяців 2020 року	Відхилення (факт-план)	
			тис. грн.	%
Чистий дохід від реалізації продукції	15 133 260	20 583 753	5 450 493	36%
Собівартість реалізованої продукції	-15 964 812	-20 518 287	-4 553 475	29%
<b>Валовий прибуток</b>	<b>-831 552</b>	<b>65 466</b>	<b>897 018</b>	<b>-108%</b>
Адміністративні витрати	-267 013	-295 082	-28 069	11%
Витрати на збут	-16 589	-51 368	-34 779	210%
Інші операційні доходи	278 410	1 349 423	1 071 013	385%
Інші операційні витрати	-1 249 557	-886 516	363 041	-29%
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності</b>	<b>-2 086 301</b>	<b>181 923</b>	<b>2 268 224</b>	<b>-109%</b>
Інші доходи	3 930	4 646	716	18%
Фінансові витрати	-84 484	-94 528	-10 044	12%
Інші витрати	-31 334	-91 054	-59 720	191%
<b>Фінансовий результат до оподаткування</b>	<b>-2 198 189</b>	<b>987</b>	<b>2 199 176</b>	<b>-100%</b>
Витрати з податку на прибуток	218 649	60 165	-158 484	-72%
<b>Чистий фінансовий результат</b>	<b>-1 979 540</b>	<b>61 152</b>	<b>2 040 692</b>	<b>-103%</b>

За 12 місяців 2020 року Товариство отримало чистий прибуток у розмірі 61 152 тис. грн.

#### Ліквідність та зобов'язання

Завданням Товариства є підтримання балансу між безперервністю фінансування та гнучкістю шляхом використання умов кредитування, що надаються, в основному, постачальниками. Товариство аналізує свої активи та зобов'язання за їх строками та планує свою ліквідність, залежно від очікуваних строків виконання зобов'язань за відповідними інструментами. У разі недостатньої або надмірної ліквідності Товариство перерозподіляє ресурси для досягнення оптимального фінансування своєї діяльності.

### 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:

У звітному періоді не укладались деривативи та не вчинялися правочини 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

У звітному періоді не укладались деривативи та не вчинялися правочини щодо похідних цінних паперів

#### 2) схильність емітента до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків



У звітному періоді не укладались деривативи та не вчинялися правочини щодо похідних цінних паперів

#### 4. Звіт про корпоративне управління:

##### 1) посилення на:

##### **власний кодекс корпоративного управління, яким керується емітент**

Товариство керується Кодексом корпоративного управління публічного акціонерного товариства "Центренерго", затвердженого загальними зборами Товариства (протокол № 1 від 30.03.2018), текст якого знаходиться у вільному доступі на власному веб-сайті Товариства за адресою: <http://www.centrenergogo.com/thesis-society/>

##### **кодекс корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який емітент добровільно вирішив застосовувати**

Товариство не застосовує у своїй діяльності кодекс корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або будь-який інший кодекс корпоративного управління, крім власного.

##### **вся відповідна інформація про практику корпоративного управління, застосовувану понад визначені законодавством вимоги**

Товариство не застосовує у своїй діяльності інформацію про практику корпоративного управління понад визначену законодавством.

##### **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**

Товариство не відхиляється від положень Кодексу корпоративного управління публічного акціонерного товариства "Центренерго".

Відповідно до пункту 1.3 цього Кодексу, крім діючої системи корпоративного управління в Товаристві також передбачено напрямки для подальшого розвитку корпоративного управління згідно принципів, закріплених у ньому.

Виходячи з цього, а також враховуючи, що основна стратегія корпоративного управління у Товаристві полягає у повному та неухильному виконанні усіх положень та принципів Кодексу корпоративного управління, Товариство веде активну роботу у напрямках, передбачених Кодексом, зокрема, в частині:

- обрання до складу Наглядової ради Товариства незалежних членів (директорів) Товариства;
- створення комітетів у Наглядовій раді.

##### **3) інформація про загальні збори акціонерів (учасників)**

Вид загальних зборів		річні	позачергові
		X	
Дата проведення		27.04.2020	
Кворум зборів		0	
Опис	23.03.2020 Наглядовою радою ПАТ "Центренерго" прийнято рішення (протокол №4/2020) про проведення 27 квітня 2020 року річних Загальних зборів Товариства та затверджено такий проект порядку денного цих річних Загальних зборів: 1. Обрання членів лічильної комісії річних Загальних зборів Товариства та прийняття рішення про припинення їх повноважень.		

2. Затвердження порядку проведення (регламенту) річних Загальних зборів Товариства.
3. Затвердження річного звіту Товариства за 2019 рік, у тому числі звіту Наглядової ради Товариства про роботу у 2019 році.
4. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Наглядової ради та Виконавчого органу про результати фінансово-господарської діяльності Товариства у 2019 році. Затвердження заходів за результатами розгляду звіту Наглядової ради.
5. Розгляд висновків зовнішнього (незалежного) аудитора та затвердження заходів за результатами їх розгляду.
6. Розподіл прибутку і збитків Товариства, отриманих за результатами діяльності Товариства у 2019 році, в тому числі затвердження розміру річних дивідендів, з урахуванням вимог, передбачених законодавством, відповідно до результатів фінансово-господарської діяльності Товариства у 2019 році.
7. Визначення основних напрямів діяльності Товариства на 2020 рік.
8. Встановлення чітких цілей діяльності Товариства на 2021 рік.
9. Прийняття рішення про зміну типу та найменування Товариства.
10. Внесення змін до Статуту Товариства шляхом викладення його в новій редакції.
11. Прийняття рішення про припинення повноважень Голови та членів Наглядової ради Товариства.
12. Обрання членів Наглядової ради Товариства.
13. Затвердження умов цивільно-правових договорів, що укладатимуться з членами Наглядової ради Товариства. Обрання особи, яка уповноважується на підписання договорів з членами Наглядової ради Товариства.
14. Обрання членів Ревізійної комісії Товариства.
15. Щодо доцільності внесення змін до Положення про винагороду членів Наглядової ради Товариства та Положення про винагороду членів Виконавчого органу Товариства.
16. Внесення змін до Положення про винагороду членів Наглядової ради Товариства шляхом викладення його в новій редакції.
17. Внесення змін до Положення про принципи формування Наглядової ради Товариства шляхом викладення його в новій редакції.
18. Внесення змін до принципів (кодексу) корпоративного управління Товариства шляхом викладення його в новій редакції.
19. Затвердження Звіту про винагороду членів Наглядової ради Товариства.
20. Обрання зовнішнього аудитора (аудиторської фірми) Товариства.
21. Прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів.

Зазначені річні Загальні збори акціонерів Товариства не були проведені через запровадження карантину та обмежувальних заходів з метою запобігання поширенню коронавірусної хвороби COVID-19 в Україні (постанови Кабінету Міністрів України №211 від 11.03.2020, № 641 від 22.07.2020 із змінами та доповненнями).

Згідно із рішенням Наглядової ради Товариства від 29.04.2020 (протокол №5/2020):

- втратили чинність усі рішення, прийняті Наглядовою радою ПАТ "Центренерго" 23.03.2020 (протокол №4/2020), у тому числі рішення про проведення 27 квітня 2020 року річних Загальних зборів Товариства;

- враховуючи закони України "Про акціонерні товариства", "Про внесення змін до деяких законодавчих актів, спрямованих на забезпечення додаткових соціальних та економічних гарантій у зв'язку з поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)", постанову Кабінету Міністрів України від 11.03.2020 № 211 "Про запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2", зобов'язано керівника

	Виконавчого органу ПАТ "Центренерго" вжити всіх заходів для скликання та проведення загальних зборів не пізніше трьох місяців після дати завершення карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України.
--	---

**Який орган здійснював реєстрацію акціонерів для участі в загальних зборах акціонерів останнього разу у звітному році?**

	Так	Ні
Реєстраційна комісія, призначена особою, що скликала загальні збори		X
Акціонери		X
Депозитарна установа		X
Інше (зазначити)	реєстрація акціонерів не здійснювалась, оскільки річні Загальні збори акціонерів Товариства не були проведені	

**Який орган здійснював контроль за станом реєстрації акціонерів або їх представників для участі в останніх загальних зборах у звітному році (за наявності контролю)?**

	Так	Ні
Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку		X
Акціонери, які володіють у сукупності більше ніж 10 відсотками голосуючих акцій		X

**У який спосіб відбувалось голосування з питань порядку денного на загальних зборах останнього разу у звітному році?**

	Так	Ні
Підняттям карток		X
Бюлетенями (таємне голосування)		X
Підняттям рук		X
Інше (зазначити)	голосування не здійснювалась, оскільки річні Загальні збори акціонерів Товариства не були проведені	

**Які основні причини скликання останніх позачергових зборів у звітному році?**

	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 у 2020 році не скликалися	

**Чи проводились у звітному році загальні збори акціонерів у формі заочного голосування?**

	Так	Ні
		X

**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 голосуючих акцій товариства		
Інше (зазначити)	Позачергові загальні збори акціонерів у 2020 році не скликалися	

<b>У разі скликання, але не проведення чергових загальних зборів зазначається причина їх не проведення</b>	У звітньому році річні Загальні збори акціонерів Товариства не були проведені через запровадження карантину та обмежувальних заходів з метою запобігання поширенню коронавірусної хвороби COVID-19 в Україні (постанови Кабінету Міністрів України №211 від 11.03.2020, № 641 від 22.07.2020 із змінами та доповненнями).
--	---

<b>У разі скликання, але не проведення позачергових загальних зборів зазначається причина їх не проведення</b>	У звітньому році відсутні випадки скликання, але не проведення позачергових загальних зборів акціонерів Товариства.
--	---

**4) інформація про наглядову раду та виконавчий орган емітента**

**Склад наглядової ради (за наявності)**

Персональний склад наглядової ради	Незалежний член наглядової ради	Залежний член наглядової ради	Функціональні обов'язки члена наглядової ради
Слепкань Сергій Петрович		X	Слепкань Сергій Петрович набув повноважень члена Наглядової ради 20.12.2019 на підставі повідомлення Фонду державного майна України про заміну члена наглядової ради. 09.01.2020 на засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол № 1/2020) Слепканя Сергія Петровича було обрано Головою Наглядової ради Товариства. Голова Наглядової ради організовує та керує роботою Наглядової ради; скликає засідання Наглядової ради та головує на них; затверджує порядок денний засідань

			<p>Наглядової ради; постійно підтримує контакти з іншими органами Товариства та їх посадовими особами, виступає від імені Наглядової ради та представляє її права та інтереси у взаємовідносинах із ними, а також - на підставі рішення Наглядової ради - представляє інтереси Наглядової ради у взаємовідносинах з сторонніми юридичними та фізичними особами; звітує перед Загальними зборами про діяльність Наглядової ради, загальний стан справ Товариства та вжиті Наглядовою радою заходи, спрямовані на досягнення мети Товариства; підписує від імені Наглядової ради розпорядження, що видаються на підставі рішень Наглядової ради; на підставі відповідних рішень Наглядової ради підписує від імені Товариства трудовий договір (контракт) з особою, обраною на посаду Генерального директора або директора, розриває такий договір (контракт), вносить зміни до нього; надає Наглядовій раді пропозиції щодо кандидатури для обрання Корпоративним секретарем; здійснює інші повноваження необхідні для ефективного виконання Наглядовою радою її функцій та задач. Функціональні обов'язки Голови Наглядової ради, як члена Наглядової ради визначені у Статуті Товариства та у Законі України "Про акціонерні товариства", вони є однаковими для кожного члена Наглядової ради.</p>
Шевчук Олеся Михайлівна		X	<p>Шевчук Олеся Михайлівна набула повноважень члена Наглядової ради 20.12.2019 на підставі повідомлення Фонду державного майна України про заміну члена наглядової ради.</p> <p>09.01.2020 на засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол № 1/2020) Шевчук Олеся Михайлівну було обрано заступником Голови Наглядової ради.</p> <p>У випадку відсутності Голови Наглядової ради його повноваження виконує Заступник Голови Наглядової ради, а саме організовує та керує роботою Наглядової ради; скликає засідання Наглядової ради та головує на них; затверджує порядок денний засідань Наглядової ради; постійно підтримує контакти з іншими органами Товариства та їх посадовими особами, виступає від імені Наглядової ради та представляє її права та</p>

			<p>інтереси у взаємовідносинах із ними, а також - на підставі рішення Наглядової ради - представляє інтереси Наглядової ради у взаємовідносинах з сторонніми юридичними та фізичними особами; звітує перед Загальними зборами про діяльність Наглядової ради, загальний стан справ Товариства та вжиті Наглядовою радою заходи, спрямовані на досягнення мети Товариства; підписує від імені Наглядової ради розпорядження, що видаються на підставі рішень Наглядової ради; на підставі відповідних рішень Наглядової ради підписує від імені Товариства трудовий договір (контракт) з особою, обраною на посаду Генерального директора або директора, розриває такий договір (контракт), вносить зміни до нього; надає Наглядовій раді пропозиції щодо кандидатури для обрання Корпоративним секретарем; здійснює інші повноваження необхідні для ефективного виконання Наглядовою радою її функцій та задач. Функціональні обов'язки заступника Голови Наглядової ради, як члена Наглядової ради визначені у Статуті Товариства та у Законі України "Про акціонерні товариства", вони є однаковими для кожного члена Наглядової ради.</p>
Андрієнко Поліна Григорівна		X	<p>Андрієнко Поліна Григорівна набула повноважень члена Наглядової ради 20.12.2019 на підставі повідомлення Фонду державного майна України про заміну члена наглядової ради.</p> <p>Функціональні обов'язки членів Наглядової ради визначені у Статуті Товариства та у Законі України "Про акціонерні товариства", вони є однаковими для кожного члена Наглядової ради.</p>
Горбан Михайло Вікторович		X	<p>Горбан Михайло Вікторович набув повноважень члена Наглядової ради 06.11.2019 на підставі повідомлення Громка Ярослава Андрійовича про заміну члена наглядової ради.</p> <p>Функціональні обов'язки членів Наглядової ради визначені у Статуті Товариства та у Законі України "Про акціонерні товариства", вони є однаковими для кожного члена Наглядової ради.</p>
Столітній		X	Столітній Михайло Миколайович набув

Михайло Миколайович			повноважень члена Наглядової ради 06.11.2019 на підставі повідомлення Громка Ярослава Андрійовича про заміну члена наглядової ради. Функціональні обов'язки членів Наглядової ради визначені у Статуті Товариства та у Законі України "Про акціонерні товариства", вони є однаковими для кожного члена Наглядової ради.
------------------------	--	--	---

<b>Чи проведені засідання наглядової ради, загальний опис прийнятих на них рішень; процедури, що застосовуються при прийнятті наглядовою радою рішень; визначення, як діяльність наглядової ради зумовила зміни у фінансово-господарській діяльності товариства</b>	<p>Засідання Наглядової ради скликалися по мірі необхідності та проводилися кожного місяця, що відповідає вимогам Статуту Товариства, яким передбачається їх проведення не рідше одного разу в квартал.</p> <p>У звітному періоді Наглядовою радою Товариства було проведено 28 засідань на яких розглянуто та прийнято відповідні рішення з 62 питань порядку денного, зокрема, з надання згоди на вчинення значних правочинів, з обрання аудиторської фірми для проведення аудиту фінансової звітності товариства за період з 01.01.2019 по 31.12.2019, з обрання оцінювачів майна Товариства, зі звітностей, з проведення річних загальних зборів акціонерів Товариства; з порядку денного зборів; з визначення дат складання переліків акціонерів, які мають бути повідомлені про проведення зборів та які мають право на участь у зборах; з обрання реєстраційної комісії, з обрання голови і секретаря зборів, з вибору депозитарної установи, яка надаватиме додаткові послуги з інформаційного та організаційного забезпечення проведення зборів, з кадрових питань, щодо зміни місцезнаходження Товариства, з планування діяльності, із внесення змін до нормативних актів Товариства тощо.</p> <p>За результатами розгляду окремих питань, Наглядовою радою надавались відповідні доручення Виконавчому органу.</p> <p>Роботу Наглядової ради організовував та вів її засідання Голова Наглядової ради у порядку, передбаченому Статутом та чинним законодавством України.</p> <p>У всіх засіданнях Наглядової ради приймала участь більшість її членів, тому відповідно до Статуту Товариства, засідання та всі прийняті на них рішення були правомочними.</p> <p>Рішення Наглядової ради з усіх питань приймалися більшістю від загальної кількості членів Наглядової ради шляхом відкритого голосування. На засіданнях Наглядової ради кожний член Наглядової ради має один голос.</p> <p>В умовах запровадження карантину та обмежувальних заходів з метою запобігання поширенню коронавірусної хвороби COVID-19 в Україні, завдяки злагодженій роботі всіх органів Товариства, в тому числі членів Наглядової ради Товариства вдалося досягти головної цілі - прибуткової діяльності Товариства, зокрема за результатами діяльності у 2020 році отримано чистий прибуток, у розмірі 61 152 тис. грн.</p>
---	---

**Комітети в складі наглядової ради (за наявності)?**

	Так	Ні	Персональний склад комітетів
3 питань аудиту	X		Слепкань Сергій Петрович - голова Шевчук Олеся Михайлівна - член Андрієнко Поліна Григорівна - член
3 питань призначень		X	
3 винагород		X	
Інше (вказати)	Комітет Наглядової ради ПАТ "Центренерго" з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень		Шевчук Олеся Михайлівна - голова Слепкань Сергій Петрович - член Андрієнко Поліна Григорівна - член

<b>Чи проведені засідання комітетів наглядової ради, загальний опис прийнятих на них рішень</b>	<p>У звітному періоді було проведено одне засідання Комітету з питань аудиту на якому було розглянуто та прийнято відповідне рішення з одного питання: 1) Представлення Наглядовій раді Товариства рекомендацій щодо обрання аудиторської фірми ПАТ "Центренерго" для проведення аудиту фінансової звітності товариства за період з 01.01.2019 по 31.12.2019 та станом на 31.12.2019, визначення умов договору, що укладатиметься з ним. Висновки Комітету з питань аудиту щодо незалежності проведеного зовнішнього аудиту Товариства, зокрема незалежності аудитора (аудиторської фірми) не надавались.</p> <p>У звітному періоді було проведено два засідання Комітету з винагород та призначень, на яких були розглянуті та прийняті відповідні рішення з двох питань: 1) Надання Наглядовій раді рекомендацій щодо кандидатур для обрання на посади членів Дирекції ПАТ "Центренерго"; 2) Надання Наглядовій раді рекомендацій щодо обрання особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження Генерального директора ПАТ "Центренерго".</p>
<b>У разі проведення оцінки роботи комітетів зазначається інформація щодо їх компетентності та ефективності</b>	<p>Відповідно до Положення про комітет наглядової ради публічного акціонерного товариства "Центренерго" з питань аудиту, затвердженого рішенням Наглядової ради від 31.01.2019 (протокол №1/2019) (далі - Положення про комітет з питань аудиту) Комітет з питань аудиту є консультативно-дорадчим органом, що забезпечує ефективне виконання Наглядовою радою своїх функцій. Комітет з питань аудиту створюється за рішенням наглядової ради Товариства, до складу якого входить 3 (три) члени Наглядової ради, два з яких повинні бути незалежними членами Наглядової ради.</p> <p>У звітному періоді з незалежних від Товариства причин, до складу Наглядової ради Товариства не обрані незалежні члени Наглядової ради та, як наслідок, незалежні члени відсутні у складі її комітетів.</p> <p>31.01.2019 рішенням Наглядової ради (протокол №1/2019) було</p>



	<p>утворено комітет Наглядової ради ПАТ "Центренерго" з питань аудиту.</p> <p>У 2020 році до складу Комітету з питань аудиту входили Провоторов Олександр Петрович (представник акціонера) - голова; Присяжнюк Ігор Володимирович (представник акціонера) - член; Коротка Олена Миколаївна (представник акціонера) - член, які були обрані рішенням Наглядової ради від 16.08.2019 (протокол №18/2019).</p> <p>09.01.2020 рішенням Наглядової ради (протокол №1/2020) було припинено повноваження у складі Комітету з питань аудиту Провоторова Олександра Петровича, Присяжнюка Ігоря Володимировича, Короткої Олени Миколаївни та замість них обрано:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Сlepкaня Сергія Петровича (представник акціонера) - голова;</li> <li>- Шевчук Олесю Михайлівну (представник акціонера) - член;</li> <li>- Андрієнко Поліну Григорівну (представник акціонера) - член.</li> </ul> <p>Функціональні повноваження Комітету з питань аудиту та його членів визначені у Законі України "Про акціонерні товариства" та Положенні про комітет наглядової ради публічного акціонерного товариства "Центренерго" з питань аудиту, затвердженого рішенням Наглядової ради від 31.01.2019 (протокол №1/2019).</p> <p>У звітному періоді було проведено одне засідання Комітету з питань аудиту на якому було розглянуто та прийнято відповідне рішення з одного питання: 1) Представлення Наглядовій раді Товариства рекомендацій щодо обрання аудиторської фірми ПАТ "Центренерго" для проведення аудиту фінансової звітності товариства за період з 01.01.2019 по 31.12.2019 та станом на 31.12.2019, визначення умов договору, що укладатиметься з ним. Висновки Комітету з питань аудиту щодо незалежності проведеного зовнішнього аудиту Товариства, зокрема незалежності аудитора (аудиторської фірми) не надавались.</p> <p>Відповідно до Положення про комітет наглядової ради публічного акціонерного товариства ПАТ "Центренерго" з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень, затвердженого рішенням Наглядової ради від 31.01.2019 (протокол №1/2019) (далі - Положення про комітет з винагород та призначень) Комітет з винагород та призначень є консультативно-дорадчим органом, що забезпечує ефективне виконання Наглядовою радою своїх функцій. Комітет з винагород та призначень створюється за рішенням наглядової ради Товариства, до складу якого входить 3 (три) члени Наглядової ради, два з яких повинні бути незалежними членами Наглядової ради.</p> <p>У звітному періоді з незалежних від Товариства причин, до складу Наглядової ради Товариства не обрані незалежні члени Наглядової ради та, як наслідок, незалежні члени відсутні у складі її комітетів.</p> <p>31.01.2019 рішенням Наглядової ради (протокол №1/2019) було утворено Комітет з винагород та призначень.</p> <p>У 2020 році до складу Комітету з винагород та призначень</p>
--	---

	<p>входили Присяжнюк Ігор Володимирович (представник акціонера) - голова; Провоторов Олександр Петрович (представник акціонера) - член; Коротка Олена Миколаївна (представник акціонера) - член, які були обрані рішенням Наглядової ради від 16.08.2019 (протокол №18/2019).</p> <p>09.01.2020 рішенням Наглядової ради (протокол №1/2020) було припинено повноваження у складі Комітету з винагород та призначень Присяжнюка Ігоря Володимировича, Провоторова Олександра Петровича, Короткої Олени Миколаївни та замість них обрано:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Шевчук Олесю Михайлівну (представник акціонера) - голова;</li> <li>- Слєпканя Сергія Петровича (представник акціонера) - член;</li> <li>- Андрієнко Поліну Григорівну (представник акціонера) - член.</li> </ul> <p>Функціональні повноваження Комітету з винагород та призначень та його членів визначені у Законі України "Про акціонерні товариства" та Положенні про комітет наглядової ради публічного акціонерного товариства ПАТ "Центренерго" з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень, затвердженого рішенням Наглядової ради від 31.01.2019 (протокол №1/2019).</p> <p>У звітному періоді було проведено два засідання Комітету з винагород та призначень, на яких були розглянуті та прийняті відповідні рішення з двох питань: 1) Надання Наглядовій раді рекомендацій щодо кандидатур для обрання на посади членів Дирекції ПАТ "Центренерго"; 2) Надання Наглядовій раді рекомендацій щодо обрання особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження Генерального директора ПАТ "Центренерго".</p>
--	---

### **Інформація про діяльність наглядової ради та оцінка її роботи**

<b>Оцінка роботи наглядової ради</b>	<p>Членів Наглядової ради обрано 25.04.2017 річними Загальними зборами акціонерів ПАТ "Центренерго" (протокол № 1):</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Асташев Євген Вікторович представник акціонера - Фонду державного майна України.</li> <li>2. Денисенко Віталій Миколайович представник акціонера - Фонду державного майна України.</li> <li>3. Візір Олександр Сергійович представник акціонера - Фонду державного майна України.</li> <li>4. Тараканов Юрій Костянтинович представник акціонера - Громка Ярослава Андрійовича.</li> <li>5. Малий Ігор Анатолійович представник акціонера - Громка Ярослава Андрійовича.</li> </ol> <p>05.05.2017р. на засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол № 11/2017) було здійснено розподіл обов'язків між членами Наглядової ради, зокрема обрано Голову Наглядової ради - Асташева Євгена Вікторовича та Заступника Голови Наглядової ради - Візіра Олександра Сергійовича.</p> <p>У зв'язку із заміною акціонерами своїх представників у складі Наглядової ради, протягом 2020 року Наглядова рада діяла у такому складі:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Слєпкань Сергій Петрович представник акціонера - Фонду державного майна України (набуто повноважень 20.12.2019 на</li> </ol>
--------------------------------------	---

	<p>підставі листа акціонера ПАТ "Центренерго" - Фонду державного майна від 17.12.2019 №10-17-22461 про заміну членів Наглядової ради Товариства).</p> <p>2. Шевчук Олеся Михайлівна представник акціонера - Фонду державного майна України (набуто повноважень 20.12.2019 на підставі листа акціонера ПАТ "Центренерго" - Фонду державного майна від 17.12.2019 №10-17-22461 про заміну членів Наглядової ради Товариства).</p> <p>3. Андрієнко Поліна Григорівна представник акціонера - Фонду державного майна України (набуто повноважень 20.12.2019 на підставі листа акціонера ПАТ "Центренерго" - Фонду державного майна від 17.12.2019 №10-17-22461 про заміну членів Наглядової ради Товариства).</p> <p>4. Горбан Михайло Вікторович представник акціонера - Громка Ярослава Андрійовича (набуто повноважень 06.11.2019 на підставі листа акціонера ПАТ "Центренерго" - Громка Ярослава Андрійовича без номера та дати про заміну члена наглядової ради Товариства).</p> <p>5. Столітній Михайло Миколайович представник акціонера - Громка Ярослава Андрійовича (набуто повноважень 06.11.2019 на підставі листа акціонера ПАТ "Центренерго" - Громка Ярослава Андрійовича без номера та дати про заміну члена наглядової ради Товариства).</p> <p>09.01.2020 на засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол № 1/2020) було обрано Голову Наглядової ради - Сlepкaня Сергія Петровича, заступника Голови Наглядової ради - Шевчук Олесю Михайлівну.</p> <p>Секретарем Наглядової ради є Кулик Діна Михайлівна, обрана Наглядовою радою Товариства 05.05.2017 (протокол № 11/2017), яка у звітному періоді займала посаду начальника департаменту з правових питань та корпоративного управління ПАТ "Центренерго", корпоративного секретаря ПАТ "Центренерго". Секретар Наглядової ради виконує обов'язки, визначені у п.17.10 Статуту Товариства, зокрема, але не виключно, повідомляє всіх членів Наглядової ради про проведення засідань Наглядової ради, надає їм необхідну інформацію та документацію, надсилає запити органам управління Товариства, здійснює облік кореспонденції, адресованої Наглядовій раді, оформлює документи Наглядової ради, в тому числі протоколи засідань та організовує їх належне зберігання.</p> <p>Функціональні обов'язки членів Наглядової ради визначені у Статуті Товариства та у Законі України "Про акціонерні товариства".</p> <p>У звітному періоді з незалежних від Товариства причин, до складу Наглядової ради Товариства не обрані незалежні члени Наглядової ради та, як наслідок, незалежні члени відсутні у складі її комітетів.</p> <p>31.01.2019 рішенням Наглядової ради (протокол №1/2019) було утворено:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- комітет Наглядової ради ПАТ "Центренерго" з питань аудиту;</li> <li>- комітет Наглядової ради ПАТ "Центренерго" з питань</li> </ul>
--	--

	<p>визначення винагороди посадовим особам товариства та призначень.</p> <p>24.12.2020 рішенням Наглядової ради (протокол №28/2020) запроваджено посаду внутрішнього аудитора ПАТ "Центренерго".</p> <p>Відповідно до чинного законодавства, Статуту ПАТ "Центренерго" Наглядова рада є колегіальним органом, що здійснює захист прав акціонерів Товариства і в межах компетенції, визначеної Статутом та Законом України "Про акціонерні товариства", здійснює управління Товариством, а також контролює та регулює діяльність Дирекції.</p> <p>Роботу Наглядової ради організовував та вів її засідання Голова Наглядової ради у порядку, передбаченому Статутом та чинним законодавством України.</p> <p>Засідання Наглядової ради скликалися по мірі необхідності та проводилися кожного місяця, що відповідає вимогам Статуту Товариства, яким передбачається їх проведення не рідше одного разу в квартал.</p> <p>У всіх засіданнях Наглядової ради приймала участь більшість її членів, тому відповідно до Статуту Товариства, засідання та всі прийняті на них рішення були правомочними.</p> <p>Рішення Наглядової ради з усіх питань приймалися більшістю від загальної кількості членів Наглядової ради шляхом відкритого голосування. На засіданнях Наглядової ради кожний член Наглядової ради має один голос.</p> <p>У звітному періоді Наглядовою радою Товариства було проведено 28 засідань на яких розглянуто та прийнято відповідні рішення з 62 питань порядку денного, зокрема, з надання згоди на вчинення значних правочинів, з обрання аудиторської фірми для проведення аудиту фінансової звітності товариства за період з 01.01.2019 по 31.12.2019, з обрання оцінювачів майна Товариства, зі звітностей, з проведення річних загальних зборів акціонерів Товариства; з порядку денного зборів; з визначення дат складання переліків акціонерів, які мають бути повідомлені про проведення зборів та які мають право на участь у зборах; з обрання реєстраційної комісії, з обрання голови і секретаря зборів, з вибору депозитарної установи, яка надаватиме додаткові послуги з інформаційного та організаційного забезпечення проведення зборів, з кадрових питань, щодо зміни місцезнаходження Товариства, з планування діяльності, із внесення змін до нормативних актів Товариства тощо.</p> <p>За результатами розгляду окремих питань, Наглядовою радою надавались відповідні доручення Виконавчому органу.</p> <p>Кількісний та якісний склад Наглядової ради, її структура у 2020 році були достатніми для прийняття легітимних рішень та вирішення питань, передбачених законодавством України, Статутом Товариства та рішеннями Загальних зборів Товариства.</p> <p>Оцінка роботи Наглядової ради, а саме:</p>
--	---

	<p>а) складу, структури та діяльності як колегіального органу</p> <p>Кількісний та якісний склад Наглядової ради, її структура у 2020 році були достатніми для прийняття легітимних рішень та вирішення питань, передбачених законодавством України, Статутом Товариства та рішеннями Загальних зборів Товариства.</p> <p>б) компетентності та ефективності кожного члена Наглядової ради</p> <p>Оцінка компетентності та ефективності членів Наглядової ради наведена нижче:</p> <p>1</p> <p>Прізвище, ім'я, по батькові Сlepкань Сергій Петрович Посада Голова Наглядової ради Освіта 1980-1986 рр.- Донецький медичний інститут ім.М.Горького, фах - Лікарська справа. 2003-2007 рр. - Донецький національний університет, спеціальність - Економіка. 2007-2009 рр. - Міжнародний інститут менеджменту. Стаж роботи (загальний) 34 роки Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність Позаштатний радник Голови Фонду державного майна України - компетентність в прийнятті рішень (бали від 1 до 5, де 5 - найвищий бал) 5 - ефективність в прийнятті рішень (підготовленість до засідань, обізнаність в матеріалах, наданих на розгляд Наглядової ради) (бали від 1 до 5, де 5 - найвищий бал) 5</p> <p>2</p> <p>Прізвище, ім'я, по батькові Шевчук Олеся Михайлівна Посада Заступник голови Наглядової ради Освіта 2000-2005 рр. - Київський Національний Технічний Університет України "Київський політехнічний інститут", спеціальність - правознавство Стаж роботи (загальний) 15 років Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність Фонд державного майна України, заступник директора Юридичного департаменту, заступник директора Юридичного департаменту - начальник відділу правової експертизи нормативно-правових актів; заступник директора Юридичного департаменту-начальник Управління правового забезпечення; заступник начальника Управління представництва інтересів Фонду у судах Юридичного департаменту; начальник відділу правової експертизи нормативно-правових актів Управління правового забезпечення - компетентність в прийнятті рішень (бали від 1 до 5, де 5 - найвищий бал) 5 - ефективність в прийнятті рішень (підготовленість до засідань,</p>
--	---

	<p>обізнаність в матеріалах, наданих на розгляд Наглядової ради) (бали від 1 до 5, де 5 - найвищий бал) 5</p> <p>3</p> <p>Прізвище, ім'я, по батькові Андрієнко Поліна Григорівна Посада Член Наглядової ради Освіта Київський національний університет імені Т. Шевченка. Геологічний факультет, 1996 р., спеціальність "Геофізичні методи пошуку та розвідки родовищ корисних копалин", кваліфікація-геофізик. Київський національний університет імені Т. Шевченка Інститут післядипломної освіти, економічний факультет, 1999 р., спеціальність "Фінанси і кредит", кваліфікація -економіст.</p> <p>Стаж роботи (загальний) 31 рік</p> <p>Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність Фонд державного майна України, головний спеціаліст відділу забезпечення діяльності органів управління господарських товариств Управління корпоративних прав держави Департаменту управління державними підприємствами та корпоративними правами держави</p> <p>- компетентність в прийнятті рішень (бали від 1 до 5, де 5 - найвищий бал) 5</p> <p>- ефективність в прийнятті рішень (підготовленість до засідань, обізнаність в матеріалах, наданих на розгляд Наглядової ради) (бали від 1 до 5, де 5 - найвищий бал) 5</p> <p>4</p> <p>Прізвище, ім'я, по батькові Горбан Михайло Вікторович Посада Член Наглядової ради Освіта у 2007 році закінчив Академію праці і соціальних відносин Федерації професійних спілок України, за спеціальністю "Правознавство" та здобув кваліфікацію юрист</p> <p>Стаж роботи (загальний) 13 років</p> <p>Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність АТ КБ "ПРИВАТБАНК" - юрисконсульт</p> <p>- компетентність в прийнятті рішень (бали від 1 до 5, де 5 - найвищий бал) 4,9</p> <p>- ефективність в прийнятті рішень (підготовленість до засідань, обізнаність в матеріалах, наданих на розгляд Наглядової ради) (бали від 1 до 5, де 5 - найвищий бал) 4,9</p> <p>5</p> <p>Прізвище, ім'я, по батькові Столітній Михайло Миколайович Посада Член Наглядової ради Освіта - у 2014 році закінчив Приватне акціонерне товариство "Вищий навчальний заклад "Міжрегіональна Академія управління персоналом" за спеціальністю "Правознавство" та здобув кваліфікацію магістр з правознавства.</p> <p>Стаж роботи (загальний) 7 років</p> <p>Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність АТ КБ "ПРИВАТБАНК" - юрисконсульт</p>
--	--

	<p>- компетентність в прийнятті рішень (бали від 1 до 5, де 5 - найвищий бал) 4,9</p> <p>- ефективність в прийнятті рішень (підготовленість до засідань, обізнаність в матеріалах, наданих на розгляд Наглядової ради) (бали від 1 до 5, де 5 - найвищий бал) 4,9</p> <p>в) незалежності кожного з незалежних членів Наглядової ради.</p> <p>Оцінка незалежності незалежних членів Наглядової ради не здійснювалась через відсутність незалежних членів Наглядової ради.</p> <p>г) виконання Наглядовою радою поставлених цілей.</p> <p>Встановлені Статутом, а також Загальними зборами Товариства цілі на 2020 рік досягаються Наглядовою радою шляхом прийняття відповідних рішень та контролем за їх виконанням. У 2020 році Наглядовою радою Товариства в межах своєї компетенції вживались всі можливі заходи для досягнення цілей, встановлених на 2020 рік. Зокрема, протягом звітного року Наглядовою радою Товариства для досягнення встановлених цілей здійснювався контроль за виконанням планових показників діяльності Товариства, шляхом розгляду квартальних звітів виконуючого обов'язки генерального директора про підсумки фінансово-господарської діяльності Товариства та Виконавчого органу про виконання показників фінансового плану Товариства. Також Наглядовою радою вживались заходи, направлені на захист інтересів акціонерів Товариства; забезпечення ефективного здійснення керівництва поточною діяльністю Товариства; прийняті відповідні рішення з питань, необхідних для забезпечення безперебійної роботи електростанцій Товариства та сталої роботи Товариства в цілому.</p> <p>В умовах запровадження карантину та обмежувальних заходів з метою запобігання поширенню коронавірусної хвороби COVID-19 в Україні, завдяки злагодженій роботі всіх органів Товариства, в тому числі членів Наглядової ради Товариства вдалося досягти головної цілі - прибуткової діяльності Товариства, зокрема за результатами діяльності у 2020 році отримано чистий прибуток, у розмірі 61 152 тис. грн.</p>
--	--

**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) наявність повної цивільної дієздатності; відсутність непогашеної судимості; бездоганна ділова репутація.	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)	-	

**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)	Виплата винагороди не здійснювалась членам наглядової ради - представникам держави згідно укладених з ними договорів.	

**Склад виконавчого органу**

Персональний склад виконавчого органу	Функціональні обов'язки члена виконавчого органу
Корчинський О.С. - член Дирекції, на якого покладено виконання повноважень та обов'язків Генерального директора ПАТ "Центренерго"	Дирекція підзвітна Загальним зборам і Наглядовій раді Товариства, організовує виконання їх рішень. Питання повноважень Дирекції визначаються в Статуті Товариства. Положення про Виконавчий орган ПАТ "Центренерго" в Товаристві не затверджувалося. З метою забезпечення вирішення питань, що відповідно до вимог чинного законодавства та внутрішніх документів Товариства відносяться до компетенції Дирекції, пов'язаних з керівництвом поточною діяльністю Товариства, що охоплює юридичні та фактичні дії, які здійснюються у внутрішній та зовнішній сфері діяльності Товариства, крім питань та дій, що належать до компетенції Загальних зборів, Наглядової ради, в тому числі і виключної компетенції цих органів, Дирекцією затверджено Розподіл повноважень між членами Дирекції Публічного акціонерного товариства "Центренерго", до якого, в міру необхідності, вносились відповідні зміни.



	Особа, що виконує повноваження Генерального директора та/або директора, має такий же обсяг прав і обов'язків, та несе таку ж відповідальність що і Генеральний директор та/або директор.
Потапенко В.І. - член Дирекції	<p>Дирекція підзвітна Загальним зборам і Наглядовій раді Товариства, організовує виконання їх рішень.</p> <p>Питання повноважень Дирекції визначаються в Статуті Товариства.</p> <p>Положення про Виконавчий орган ПАТ "Центренерго" в Товаристві не затверджувалося.</p> <p>З метою забезпечення вирішення питань, що відповідно до вимог чинного законодавства та внутрішніх документів Товариства відносяться до компетенції Дирекції, пов'язаних з керівництвом поточною діяльністю Товариства, що охоплює юридичні та фактичні дії, які здійснюються у внутрішній та зовнішній сфері діяльності Товариства, крім питань та дій, що належать до компетенції Загальних зборів, Наглядової ради, в тому числі і виключної компетенції цих органів, Дирекцією затверджено Розподіл повноважень між членами Дирекції Публічного акціонерного товариства "Центренерго", до якого, в міру необхідності, вносились відповідні зміни.</p>
Уваров О.І. - член Дирекції	<p>Дирекція підзвітна Загальним зборам і Наглядовій раді Товариства, організовує виконання їх рішень.</p> <p>Питання повноважень Дирекції визначаються в Статуті Товариства.</p> <p>Положення про Виконавчий орган ПАТ "Центренерго" в Товаристві не затверджувалося.</p> <p>З метою забезпечення вирішення питань, що відповідно до вимог чинного законодавства та внутрішніх документів Товариства відносяться до компетенції Дирекції, пов'язаних з керівництвом поточною діяльністю Товариства, що охоплює юридичні та фактичні дії, які здійснюються у внутрішній та зовнішній сфері діяльності Товариства, крім питань та дій, що належать до компетенції Загальних зборів, Наглядової ради, в тому числі і виключної компетенції цих органів, Дирекцією затверджено Розподіл повноважень між членами Дирекції Публічного акціонерного товариства "Центренерго", до якого, в міру необхідності, вносились відповідні зміни.</p>
Громко Я.А. - член Дирекції	<p>Дирекція підзвітна Загальним зборам і Наглядовій раді Товариства, організовує виконання їх рішень.</p> <p>Питання повноважень Дирекції визначаються в Статуті Товариства.</p> <p>Положення про Виконавчий орган ПАТ "Центренерго" в Товаристві не затверджувалося.</p> <p>З метою забезпечення вирішення питань, що відповідно до вимог чинного законодавства та внутрішніх документів Товариства відносяться до компетенції Дирекції, пов'язаних з керівництвом поточною діяльністю Товариства, що охоплює юридичні та фактичні дії, які здійснюються у внутрішній та зовнішній сфері діяльності Товариства, крім питань та дій, що належать до компетенції Загальних зборів, Наглядової ради, в тому числі і</p>

	виключної компетенції цих органів, Дирекцією затверджено Розподіл повноважень між членами Дирекції Публічного акціонерного товариства "Центренерго", до якого, в міру необхідності, вносились відповідні зміни.
Помилуйко Я.В. - член Дирекції	<p>Дирекція підзвітна Загальним зборам і Наглядовій раді Товариства, організовує виконання їх рішень.</p> <p>Питання повноважень Дирекції визначаються в Статуті Товариства.</p> <p>Положення про Виконавчий орган ПАТ "Центренерго" в Товаристві не затверджувалося.</p> <p>З метою забезпечення вирішення питань, що відповідно до вимог чинного законодавства та внутрішніх документів Товариства відносяться до компетенції Дирекції, пов'язаних з керівництвом поточною діяльністю Товариства, що охоплює юридичні та фактичні дії, які здійснюються у внутрішній та зовнішній сфері діяльності Товариства, крім питань та дій, що належать до компетенції Загальних зборів, Наглядової ради, в тому числі і виключної компетенції цих органів, Дирекцією затверджено Розподіл повноважень між членами Дирекції Публічного акціонерного товариства "Центренерго", до якого, в міру необхідності, вносились відповідні зміни.</p>
Міненко К.П. - член Дирекції	<p>Дирекція підзвітна Загальним зборам і Наглядовій раді Товариства, організовує виконання їх рішень.</p> <p>Питання повноважень Дирекції визначаються в Статуті Товариства.</p> <p>Положення про Виконавчий орган ПАТ "Центренерго" в Товаристві не затверджувалося.</p> <p>З метою забезпечення вирішення питань, що відповідно до вимог чинного законодавства та внутрішніх документів Товариства відносяться до компетенції Дирекції, пов'язаних з керівництвом поточною діяльністю Товариства, що охоплює юридичні та фактичні дії, які здійснюються у внутрішній та зовнішній сфері діяльності Товариства, крім питань та дій, що належать до компетенції Загальних зборів, Наглядової ради, в тому числі і виключної компетенції цих органів, Дирекцією затверджено Розподіл повноважень між членами Дирекції Публічного акціонерного товариства "Центренерго", до якого, в міру необхідності, вносились відповідні зміни.</p>
Лоза Д.О. - член Дирекції	<p>Дирекція підзвітна Загальним зборам і Наглядовій раді Товариства, організовує виконання їх рішень.</p> <p>Питання повноважень Дирекції визначаються в Статуті Товариства.</p> <p>Положення про Виконавчий орган ПАТ "Центренерго" в Товаристві не затверджувалося.</p> <p>З метою забезпечення вирішення питань, що відповідно до вимог чинного законодавства та внутрішніх документів Товариства відносяться до компетенції Дирекції, пов'язаних з керівництвом поточною діяльністю Товариства, що охоплює юридичні та фактичні дії, які здійснюються у внутрішній та зовнішній сфері діяльності Товариства, крім питань та дій, що належать до</p>

	компетенції Загальних зборів, Наглядової ради, в тому числі і виключної компетенції цих органів, Дирекцією затверджено Розподіл повноважень між членами Дирекції Публічного акціонерного товариства "Центренерго", до якого, в міру необхідності, вносились відповідні зміни.
Завальнюк І.О. - член Дирекції - Головний бухгалтер	Дирекція підзвітна Загальним зборам і Наглядовій раді Товариства, організовує виконання їх рішень. Питання повноважень Дирекції визначаються в Статуті Товариства. Положення про Виконавчий орган ПАТ "Центренерго" в Товаристві не затверджувалося. З метою забезпечення вирішення питань, що відповідно до вимог чинного законодавства та внутрішніх документів Товариства відносяться до компетенції Дирекції, пов'язаних з керівництвом поточною діяльністю Товариства, що охоплює юридичні та фактичні дії, які здійснюються у внутрішній та зовнішній сфері діяльності Товариства, крім питань та дій, що належать до компетенції Загальних зборів, Наглядової ради, в тому числі і виключної компетенції цих органів, рішенням Дирекції від 15.12.2016 (протокол № 61/2016) затверджено Розподіл повноважень між членами Дирекції Публічного акціонерного товариства "Центренерго", до якого, в міру необхідності, вносились відповідні зміни.

<b>Чи проведені засідання виконавчого органу: загальний опис прийнятих на них рішень; інформація про результати роботи виконавчого органу; визначення, як діяльність виконавчого органу зумовила зміни у фінансово-господарській діяльності товариства</b>	Інформація про проведені засідання і порядок прийняття рішення та загальний опис прийнятих на них рішень.  У звітному періоді було проведено 83 засідання Дирекції, на яких розглянулось 529 питань, пов'язаних з керівництвом поточною діяльністю Товариства, зокрема, щодо вчинення правочинів, дистанційної роботи у період карантину, звітності Товариства, обрання оцінювачів, Технічної стратегії ПАТ "Центренерго", технічного переоснащення котлоагрегатів ТЕС, розпорядження майном Товариства, переведення відокремленого підрозділу Товариства в іншу місцевість, сталої роботи в осінньо-зимовий період 2020/2021 років, призначення уповноваженої особи для проведення спрощених закупівель, питання продажу електричної енергії, затвердження локальних нормативних актів Товариства, питання повноважень членів Дирекції, питань пов'язаних з плануванням поточної діяльності Товариства, трудових відносин, заохочень та накладень стягнень на працівників Товариства тощо. Засідання Дирекції веде Генеральний директор, а в разі його відсутності - директор, уповноважений Дирекцією. Засідання Дирекції є правомочним, якщо на ньому присутні не менше половини членів Дирекції. Кожен член Дирекції має під час проведення засідань Дирекції один голос. Усі питання, що віднесені до компетенції Дирекції, крім випадків, прямо передбачених Статутом Товариства, вирішуються колегіально. Рішення Дирекції приймаються
--	--

простою більшістю голосів її членів, які присутні на його засіданні.

Інформація про результати роботи виконавчого органу та аналіз діяльності виконавчого органу, включаючи значення того, яким чином діяльність виконавчого органу зумовила зміни у фінансово-господарській діяльності товариства.

На 12 місяців 2020 року заплановано отримання прибутку у розмірі 48 104 тис. грн. Фактично отримано прибуток - 61 152 тис. грн.

Аналітика формування результату фінансово-господарської діяльності Товариства наведена у таблиці:

Найменування показника	Факт 12 місяців 2019 року	План 12 місяців 2020 року	Факт 12 місяців 2020 року	Відхилення (факт-план)	
				тис. грн.	%
Чистий дохід від реалізації продукції	15 133 260	25 074 960,00	20 583 752,90	-4 491 207	-18%
Собівартість реалізованої продукції	15 964 812	24 247 784	20 518 287	-3 729 497	-15%
<b>Валовий прибуток</b>	<b>-831 552</b>	<b>827 176</b>	<b>65 466</b>	<b>-761 710</b>	<b>-92%</b>
Адміністративні витрати	267 013	420 597	295 082	-125 515	-30%
Витрати на збут	16 589	49 514	51 368	1 854	4%
Інші операційні доходи	278 410	67 003	1 349 423	1 282 421	1914%
Інші операційні витрати	1 249 557	292 020	886 516	594 496	204%
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності</b>	<b>-2 086 301</b>	<b>132 048</b>	<b>181 923</b>	<b>49 875</b>	<b>38%</b>
Інші доходи	3 930	901	4 646	3 745	416%
Фінансові витрати	84 484	84 484	94 528	10 044	12%
Інші витрати	31 334	9	91 054	91 045	
<b>Фінансовий результат до оподаткування</b>	<b>-2 198 189</b>	<b>48 456</b>	<b>987</b>	<b>-47 469</b>	<b>-98%</b>
Дохід з податку на прибуток	218 649	0	60 165	60 165	
Витрати з податку на прибуток	0	352	0	-352	-100%
<b>Чистий фінансовий результат</b>	<b>-1 979 540</b>	<b>48 104</b>	<b>61 152</b>	<b>13 048</b>	<b>27%</b>

За 2020 рік Товариство отримало прибуток у розмірі 61 152 тис. грн.

	<p>Відхилення по отриманню чистого фінансового результату у 2020 році порівняно з планом, в основному, обумовлено:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) зменшенням обсягу чистого доходу від реалізації продукції на 4 491 207 тис. грн., яке відбулося за рахунок зменшення корисного відпуску та за рахунок зменшення тарифу для фактичних розрахунків за електроенергію;</li> <li>2) зменшенням собівартості реалізованої продукції на 3 729 497 тис. грн., яке відбулося за рахунок зменшення витрат на паливо, зменшення витрат на куповану електроенергію;</li> <li>3) зменшенням адміністративних витрат на 125 515 тис. грн.;</li> <li>4) збільшенням прибутку від іншої операційної діяльності на 1 282 421 тис. грн.;</li> <li>5) збільшенням інших операційних витрат на 594 496 тис. грн.</li> </ol> <p>Слід відзначити, що у 2020 році Товариство проводило свою діяльність в умовах складної ситуації з ліквідністю, що спричинена низкою факторів, які знаходяться поза межами впливу та контролю Товариства. Так, заборгованість ДП "Енергоринок" перед ПАТ "Центренерго" за вироблену та відпущену в ОЕС України електроенергію станом на 31.12.2020 становить 1,4 млрд. грн.</p> <p>Крім того, з 01.07.2019р. вступив в дію Закон України "Про ринок електричної енергії" від 13.04.2017 № 2019 - VIII, відповідно до якого, реалізація електричної енергії здійснюється на наступних ринках: ринку двосторонніх договорів, ринку на добу наперед, внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку. Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 №308 (у редакції постанови НКРЕКП від 24.06.2019 №1169) "Про затвердження Правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку" передбачає, що впродовж перших дев'яти місяців з дати початку роботи ринку на добу наперед та внутрішньодобового ринку учасники зазначених ринків у своїх заявках на торги зазначають ціни на електричну енергію не вище цін, визначених Оператором ринку, що дорівнюють у години мінімального навантаження 959,12 грн/МВт*год (без ПДВ), у години максимального навантаження 2048,23 грн/МВт*год (без ПДВ). Тобто, зазначеними рішеннями НКРЕКП встановлюються обмеження цін на ринку на добу наперед та внутрішньодобового ринку.</p> <p>Враховуючи, що ціна на ринку "на добу наперед" є ціновими бенчмарками на інших ринках електричної енергії, суттєво обмежується тариф для генеруючих компаній.</p> <p>З метою стабілізації фінансового стану, Дирекцією Товариства було прийнято ряд ефективних управлінських рішень, що мали суттєвий позитивний вплив на результати фінансово-господарської діяльності ПАТ "Центренерго":</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. заходи щодо упорядкування та оптимізації структури призвели до зменшення середньообліково кількості працівників на 1,5 % або на 103 працівників за 2020 рік, що вплинуло на економію витрат на оплату праці в Товаристві;</li> <li>2. завдяки дотриманню суворой економії та раціонального</li> </ol>
--	--

	<p>використання матеріально-грошових ресурсів, а також максимальному використанню умов відтермінування платежу по договорам на постачання паливно-мастильних матеріалів, ТМЦ та послуг ПАТ "Центренерго" отримало 7 728 тис. грн. відсотків по залишкам на поточних рахунках Товариства;</p> <p>4. завдяки ефективному плануванню використання грошових ресурсів, Товариством сплачено 2 780,8 млн. грн. платежів до бюджетів всіх рівнів;</p> <p>5. Дії щодо оптимізації та впорядкування організаційної структури ПАТ "Центренерго" доповнені в 2020 році заходами, спрямованими на підвищення професійного рівня працівників Товариства. Значна кількість працівників пройшли навчання в Спеціалізованому центрі підготовки кадрів, професійних закладах, центрах підвищення кваліфікації;</p> <p>6. ПАТ "Центренерго" провело аудит фінансової звітності за 2019 рік із залученням аудиторської компанії "Бейкер Тіллі Україна", яка є членом міжнародної мережі Baker Tilly International, що входить до п'ятірки кращих аудиторських компаній світу;</p> <p>7. Завдяки продуманій, ефективно спланованій та реалізованій ремонтній кампанії і роботам по підготовці об'єктів ТЕС до проходження ОЗП 2020-2021 років всі електростанції Товариства вчасно отримали Акти готовності до проходження ОЗП 2020-2021 років;</p> <p>8. За рахунок оптимізації витрат на проведення ремонтної програми 2020 року та впроваджених заходів по раціональному використанню коштів Товариства, заплановані обсяги робіт виконано, що дозволило підготувати обладнання ТЕС до надійної роботи в період проходження ОЗП 2019-2020 років.</p>
--	---

<b>Оцінка роботи виконавчого органу</b>	<p>Оцінка роботи Виконавчого органу, а саме:</p> <p>а) складу та діяльності Виконавчого органу</p> <p>До складу Виконавчого органу входять особи з належною кваліфікацією та компетентністю для прийняття ефективних управлінських рішень.</p> <p>Кількісний та якісний склад Виконавчого органу у 2020 році був достатнім для прийняття легітимних рішень та вирішення питань, передбачених законодавством України, Статутом Товариства та рішеннями Загальних зборів Товариства та Наглядової ради.</p> <p>б) компетентності та ефективності Виконавчого органу</p> <p>Оцінка компетентності та ефективності Виконавчого органу наведена нижче:</p> <p>Корчинський О.С. - виконуючий обов'язки Генерального директора ПАТ "Центренерго", Член Дирекції.</p> <p>Вищу освіту здобув у Київському державному університеті ім. Т.Г. Шевченка.</p>
---	---

З 2009 року працював в енергетичній галузі на вищих керівних посадах підприємств ТОВ "ТехНова" (Чернігівська теплоелектроцентрально - ТЕЦ), ТОВ "Укртеплоенерго", ТОВ "Енерготехсервіс ТКР", ТОВ "Рівнетеплоенерго". Володіє управлінням основними технологічними процесами підприємств генерації, транспортування, постачання електричної та теплової енергії. Має досвід розробки та впровадження стратегії розвитку підприємств. Співпрацював зі Світовим Банком по проекту "Підвищення енергоефективності у секторі централізованого теплозабезпечення України". З 29 травня 2020 року обрано на посаду виконуючого обов'язки генерального директора ПАТ "Центренерго".

Потапенко В.І. - Член Дирекції (Директор).

Вищу освіту здобув у Харківському автомобільно-дорожньому інституті.

В своєму активі має серйозний практичний досвід роботи на керівних посадах великих вугільних та вуглепереробних підприємств. В 2011 році працював на Вуглегірській ТЕС ПАТ "Центренерго" заступником директора з паливного та транспортного забезпечення.

Уваров О.І. - Член Дирекції (Директор).

Вищу освіту отримав у Донбаському гірничо-металургійному інституті за спеціальністю "Гірничі машини та обладнання".

Трудову діяльність за спеціальністю розпочав з 1993 року на шахті ім. Чеснокова в Луганській області. Має багаторічний успішний досвід комерційної діяльності у вугільній галузі та промисловому виробництві. У 2011 році працював в ПАТ "Центренерго" на посаді комерційного директора, директора з паливного та транспортного забезпечення. Загальний стаж роботи 20 років.

З липня 2019 року очолює напрямком матеріально-технічного та паливного забезпечення ПАТ "Центренерго" - член Дирекції (Директор).

Громко Я.А. - Член Дирекції (Директор).

Інженер-теплоенергетик за фахом, набув багаторічного досвіду в тепловій енергетиці працюючи на Бурштинській та Добротвірській ТЕС, впроваджуючи масштабні інноваційні проекти на енергетичному обладнанні електростанцій.

З 2003 року займав посаду Голови правління - генерального директора

ВАТ "Центренерго". За період керівництва Товариством було вперше в Україні виконано масштабну модернізацію енергоблоку ст.№ 8 Зміївської ТЕС.

Враховуючи успішний досвід роботи на енергетичних підприємствах, призначався на керівні посади Міністерства палива та енергетики України.

У 2002 році пройшов стажування за спеціальністю "Теплова енергетика" у Сполучених Штатах Америки. Закінчив

	<p>аспірантуру. За час роботи в енергетиці отримав ряд галузевих нагород.</p> <p>З 2014 року працював на посаді першого заступника Генерального директора ПАТ "Центренерго".</p> <p>У квітні 2015 року обрано членом Дирекції ПАТ "Центренерго".</p> <p>Помилуйко Я.В. - Член Дирекції (Директор) .</p> <p>Вищу освіту отримала за спеціальністю міжнародна економіка у Київському національному економічному університеті ім. В.Гетьмана. Має кваліфікацію АССА.</p> <p>За час професійної діяльності впевнено підтверджує кваліфікацію та якості економіста високого рівня. Маючи значний досвід роботи на великих металургійних та енергетичних підприємствах у сфері аудиту та управління фінансами.</p> <p>З 2015 року займала посаду директора з економіки та фінансових питань Товариства, Радника генерального директора ПАТ "Центренерго".</p> <p>У січні 2016 року обрано членом Дирекції ПАТ "Центренерго".</p> <p>Міненко К.П. - Член Дирекції (Директор).</p> <p>2009 року закінчила Чернігівський державний технологічний університет за спеціальністю "Фінанси". У 2018 році отримала сертифікат АССА DipIFR.</p> <p>З 2010 року працювала у ТОВ "ТехНова" (Чернігівська теплоелектроцентраль - ТЕЦ), де пройшла кар'єрний шлях від економіста до директора з економіки та фінансів КЕП "Чернігівська ТЕЦ" ТОВ фірма "ТехНова", згодом очоливши фінансову дирекцію ТОВ фірма "ТехНова". З 2018 року продовжила працювати в енергетичному секторі на посаді фінансового директора "Рівнетеплоенерго".</p> <p>Основними галузями спеціалізації є економічне планування та фінансове забезпечення підприємств енергетичного сектору. Володіє спеціальними знаннями комп'ютерних систем та програмного забезпечення.</p> <p>З червня 2020 року обрано на посаду Члена Дирекції (Директора) ПАТ "Центренерго".</p> <p>Лоза Д.О. - Член Дирекції (Директор).</p> <p>Вищу освіту отримав у Національному університеті "Києво-Могилянська академія" за спеціальністю Правознавство.</p> <p>Трудову діяльність за спеціальністю розпочав у 2004 році на ВАТ "Електрометалургійний завод "Дніпроспецсталь" у м. Запоріжжі. Має багаторічний успішний досвід роботи у сфері правознавства.</p> <p>З 2015 року займав посаду Директора з правових питань та корпоративного управління ПАТ "Центренерго".</p> <p>У листопаді 2015 року обрано членом Дирекції ПАТ "Центренерго".</p> <p>В умовах запровадження карантину та обмежувальних заходів з метою запобігання поширенню коронавірусної хвороби</p>
--	--



	COVID-19 в Україні, завдяки злагодженій діяльності Виконавчого органу, у тому числі шляхом прийняття ряду ефективних управлінських рішень за звітний період, а саме, за результатами 12 місяців 2020 року досягнуто головної цілі - прибуткової діяльності Товариства, зокрема отримано чистий прибуток, у розмірі 61 152 тис.грн.
--	--

## Примітки

-

## 5) опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками емітента

Система внутрішнього контролю.

Відповідно до вимог законодавства України у Товаристві створена система внутрішнього контролю, яка спрямована на забезпечення порядку здійснення і досягнення цілей внутрішнього контролю в Товаристві.

Метою запровадження системи внутрішнього контролю у Товаристві є створення внутрішнього механізму захисту від потенційних помилок, порушень, втрат та збитків, для забезпечення надійності, законності, ефективності, а також безпеки діяльності Товариства в цілому.

Товариство забезпечує функціонування системи внутрішнього контролю шляхом:

- контролю посадових осіб органів Товариства за дотриманням законодавства України та актів внутрішнього регулювання Товариства;
- розподілу обов'язків під час здійснення діяльності Товариства;
- контролю за інформаційною безпекою та обміном інформацією;
- впровадження процедур внутрішнього контролю;
- проведення моніторингу системи внутрішнього контролю;
- впровадження процедур внутрішнього аудиту.

В апараті управління Товариства створений та діє відділ внутрішнього контролю (а з 04.12.2020

- Департамент внутрішнього контролю, який включає відділ управління внутрішнім контрольним середовищем, відділ операційного контролю та відділ фінансового контролю), а також Уповноважений з антикорупційної діяльності, які виконують функції з внутрішнього контролю, які передбачені їх посадовими інструкціями та іншими внутрішніми документами Товариства.

Відповідно до чинного законодавства та статуту Товариства Наглядова рада Товариства контролює та регулює діяльність Дирекції Товариства.

До компетенції Наглядової ради Товариства у сфері внутрішнього контролю відноситься:

- запровадження та ліквідація посади внутрішнього аудитора Товариства або служби внутрішнього аудиту Товариства;
- призначення на посаду та звільнення з посади внутрішнього аудитора Товариства, призначення на посади та звільнення осіб з посад служби внутрішнього аудиту Товариства;
- визначення організаційної структури служби внутрішнього аудиту Товариства;
- затвердження умов трудових договорів, що укладаються з працівниками служби внутрішнього аудиту (з внутрішнім аудитором), включаючи голову, встановлення розміру їхньої винагороди, у тому числі заохочувальних та компенсаційних виплат.

Система управління ризиками.

Система управління ризиками являє собою частину загальної стратегії Товариства, яка полягає в розробці заходів по нейтралізації можливих фінансових наслідків ризиків, пов'язаних із здійсненням різноманітних аспектів господарської діяльності Товариства.

До ризиків, які можуть виникати при здійсненні господарської діяльності Товариства належать: ризик настання неплатоспроможності та банкрутства підприємства (фінансовий ризик); технічний ризик; операційний ризик; правовий ризик; ризик втрати ділової репутації та ризик настання форс-мажорних обставин. У складі ризиків виділяються ризики, які залежать від самого Товариства, і зовнішні ризики.

Основними цілями Товариства у сфері управління ризиками є:

- забезпечення реалізації цілей Товариства, визначених статутом та загальними зборами акціонерів Товариства;
- своєчасна адаптація Товариства до змін у внутрішньому та зовнішньому середовищі;
- забезпечення ефективного функціонування Товариства, його стабільності.
- своєчасне та повне інформаційне та аналітичне забезпечення процесів прийняття управлінських рішень, планування діяльності;
- вдосконалення процесів мінімізації наслідків ризиків, що реалізувалися.

Управління ризиками є сукупністю обраних Товариством управлінських заходів, спрямованих на досягнення поставленої мети управління ризиком і допомагає сконцентрувати зусилля і ресурси на найоптимальніших варіантах рішення. Система управління ризиками включає:

- визначення основних принципів управління ризиками господарської діяльності в Товаристві;
- виявлення, облік та опис ризиків окремо за кожним видом ризику;
- оцінювання ризиків та контроль (моніторинг) рівня ризиків;
- заходи щодо зниження (мінімізації) ризиків та ліквідації негативних наслідків реалізації ризиків, у тому числі порядок та джерела фінансування заходів по компенсації отриманих збитків;
- формування управлінської структури Товариства, розробка внутрішніх правил, процедур та технологій з урахуванням прийнятих Товариством основних принципів управління ризиками;
- контроль за ефективністю управління ризиками.

Діяльність з управління ризиками є для Товариства системною, інтегрованою в стратегічне та оперативне управління на всіх рівнях та охоплює всі підрозділи та працівників при виконанні своїх функцій.

У процесі управління ризиками задіяні вищий орган Товариства - Загальні збори акціонерів, Наглядова рада, Дирекція Товариства, відділ внутрішнього контролю, Уповноважений з антикорупційної діяльності, а також керівники підрозділів, з діяльністю яких пов'язано виникнення ризиків. Відповідальною за функціонування системи управління ризиками є Дирекція Товариства.

**Чи створено у вашому акціонерному товаристві ревізійну комісію або введено посаду ревізора? (так, створено ревізійну комісію / так, введено посаду ревізора / ні) ні**

**Якщо в товаристві створено ревізійну комісію:**

**Кількість членів ревізійної комісії 0 осіб.**

**Скільки разів на рік у середньому відбувалися засідання ревізійної комісії протягом останніх трьох років? 0**

**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	так	ні	ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів ревізійної комісії	ні	ні	ні	так
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	ні	ні	так
Прийняття рішення про додаткову емісію акцій	так	ні	ні	ні
Прийняття рішення про викуп, реалізацію та розміщення власних акцій	так	так	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 порядок розподілу прибутку		X
Інше (запишіть)	Положення про Зміївську теплову електричну станцію ПАТ "Центренерго"; Положення про Трипільську теплову електричну станцію ПАТ "Центренерго"; Положення про Вуглегірську теплову електричну станцію ПАТ "Центренерго"; Положення про відокремлений підрозділ "Ременерго" ПАТ "Центренерго" Положення про принципи формування Наглядової ради ПАТ "Центренерго"; Положення про комітет наглядової ради ПАТ "Центренерго" з питань аудиту; Положення про комітет	

	наглядової ради ПАТ "Центренерго" з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень; Положення про винагороду членів Наглядової ради ПАТ "Центренерго"; Положення про винагороду членів Дирекції Публічного акціонерного товариства "Центренерго"
--	--

**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 проводить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку	Документи надаються для ознайомлення безпосередньо в акціонерному товаристві	Копії документів надаються на запит акціонера	Інформація розміщується на власному веб-сайті акціонерного товариства
Фінансова звітність, результати діяльності	так	так	так	так	так
Інформація про акціонерів, які володіють 5 та більше відсотками голосуючих акцій	ні	так	ні	ні	так
Інформація про склад органів управління товариства	ні	так	так	так	так
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 проводилися аудиторські перевірки акціонерного товариства незалежним**

**аудитором (аудиторською фірмою) протягом звітного періоду?**

	Так	Ні
Не проводились взагалі		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	
Інше (зазначити)	-	

**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 та більше 10 відсотками голосуючих акцій		X
Інше (зазначити)	Ревізійна комісія у звітному році не проводила перевірок	

**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	Держава Україна, в особі керуючого рахунком Фонду державного майна України	00032945	78,289

**7) інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента**

Загальна	Кількість акцій	Підстава виникнення обмеження	Дата
----------	-----------------	-------------------------------	------

кількість акцій	з обмеженнями		виникнення обмеження
369 407 108	1 652 871	пункт 10 розділу VI Закону України "Про депозитарну систему України"	13.10.2014
Опис	Зазначена кількість акцій з обмеженнями, є різницею між загальною кількістю акцій та кількістю голосуючих акцій станом на 31.12.2020.		

## **8) порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента**

Відповідно до Статуту Товариства посадовими особами органів Товариства є фізичні особи - Голова та члени Наглядової ради, Генеральний директор та члени Дирекції.

Обрання та припинення повноважень посадових осіб органів Товариства здійснюється відповідно до Статуту Товариства та законодавства України, в тому числі законодавства про управління об'єктами державної власності.

Обрання та припинення повноважень голови та членів Наглядової ради. Члени Наглядової ради обираються акціонерами під час проведення Загальних зборів шляхом кумулятивного голосування на строк 3 роки. У разі не обрання нового складу Наглядової ради по закінченню трирічного строку, повноваження членів Наглядової ради припиняються, крім повноважень з підготовки, скликання і проведення Загальних зборів, на яких, у тому числі, буде обраний новий склад Наглядової ради.

Обраними до складу Наглядової ради вважаються кандидати, які набрали найбільшу кількість кумулятивних голосів акціонерів Товариства порівняно з іншими кандидатами.

Члени Наглядової ради вважаються обраними, а Наглядова рада вважається сформованою виключно за умови обрання повного кількісного складу Наглядової ради.

Член Наглядової ради, обраний як представник акціонера або групи акціонерів, може бути замінений таким акціонером або групою акціонерів у будь-який час.

Голова Наглядової ради обирається членами Наглядової ради на засіданні Наглядової ради із числа обраних Загальними зборами членів Наглядової ради. Таке рішення приймається більшістю голосів від кількісного складу Наглядової ради.

Головою Наглядової ради Товариства не може бути обрано члена Наглядової ради, який протягом попереднього року був Генеральним директором Товариства.

Повноваження членів Наглядової ради за рішенням Загальних зборів можуть бути припинені достроково лише за умови одночасного припинення повноважень усього складу Наглядової ради. У такому разі рішення про припинення повноважень членів Наглядової ради приймається Загальними зборами простою більшістю голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у Загальних зборах та є власниками голосуючих з відповідного питання акцій.

Без рішення Загальних зборів повноваження члена Наглядової ради припиняються:

- 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) у разі надання про себе завідомо недостовірної інформації під час перебування кандидатом на цю посаду, якщо цим Статутом чи діючим законодавством виключається можливість виконання такою особою обов'язків члена Наглядової ради;
- 7) у разі якщо незалежний член Наглядової ради протягом строку своїх повноважень перестає відповідати вимогам, визначеним пунктом 10<sup>2</sup> статті 2 Закону України "Про акціонерні товариства". У разі настання вищезазначених обставин такий Незалежний директор повинен скласти свої повноваження шляхом подання відповідного письмового повідомлення Товариству.

Дія договору між Товариством та членом Наглядової ради Товариства припиняється одночасно з припиненням повноважень члена Наглядової ради Товариства.

Обрання та припинення повноважень Генерального директора та членів Дирекції. Генеральний директор обирається та повноваження його припиняються Наглядовою радою.

Члени Дирекції обираються Наглядовою радою за поданням Генерального директора. Повноваження членів Дирекції припиняються Наглядовою радою.

Прийняття Наглядовою радою рішення про обрання особи на посаду Генерального директора та/або директора є підставою для укладення з особою, обраною на вказану посаду трудового договору (контракту) із Товариством.

Наглядова рада має право у будь-який момент прийняти рішення про припинення повноважень Генерального директора та/або члена Дирекції та розірвання з ним трудових відносин, а також трудового контракту. Таке рішення Наглядова рада має право прийняти незалежно від строку перебування обраної особи на посаді Генерального директора та/або члена Дирекції.

Повноваження особи, обраної на посаду Генерального директора та/або члена Дирекції припиняються достроково у разі:

- 1) складання повноважень за особистою заявою особи, обраної на посаду Генерального директора та/або члена Дирекції, за умови письмового повідомлення про це Наглядової ради не менш ніж за 14 (чотирнадцять) днів, або в коротший строк за згодою Наглядової ради.
- 2) неможливості виконання особою обов'язків та здійснення повноважень Генерального директора та/або члена Дирекції за станом здоров'я.
- 3) в разі набрання законної сили вироку чи рішення суду, яким особу засуджено до покарання, що виключає можливість виконання нею обов'язків та здійснення повноважень Генерального директора та/або члена Дирекції.
- 4) в разі смерті, визнання недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим особи, яка була обрана на посаду Генерального директора та/або члена Дирекції.
- 5) на підставах додатково визначених у трудовому договорі (контракті) Товариства із особою, обраною на посаду Генерального директора та/або члена Дирекції.

Повноваження особи, яка була обрана на посаду Генерального директора та/або директора, припиняються в момент прийняття Наглядовою радою рішення про припинення повноважень Генерального директора та/або директора, якщо інше не встановлено у відповідному рішенні Наглядової ради. Наслідком прийняття Наглядовою радою рішення про припинення повноважень Генерального директора є розірвання з ним трудового договору (контракту) та припинення трудових відносин із Товариством.

#### **9) повноваження посадових осіб емітента**

Відповідно до Статуту Товариства посадовими особами органів Товариства є фізичні особи - Голова та члени Наглядової ради, Генеральний директор та члени Дирекції. Повноваження посадових осіб визначені у Статуті Товариства, текст якого знаходиться у вільному доступі на власному веб-сайті Товариства за адресою: <http://www.centrenerg.com/other-document/>

#### **10) Висловлення думки аудитора (аудиторської фірми) щодо інформації, зазначеної у підпунктах 5-9 цього пункту, а також перевірки інформації, зазначеної в підпунктах 1-4 цього пункту**

Грунтуючись на результатах проведеної в ході аудиту роботи з урахуванням сформованих в процесі аудиту знань і розуміння діяльності Товариства та умов його роботи, в усіх суттєвих аспектах:

- інформація, яка міститься в звіті про корпоративне управління, що включається до складу річної інформації емітента цінних паперів за 2020 рік відповідно до вимог пунктів 1-4 частини третьої статті 401 Закону України "Про цінні папери і фондовий ринок", була підготовлена у відповідності до вимог Закону України "Про цінні папери і фондовий ринок" та узгоджується з

фінансовою звітністю;

- на нашу думку, звіт про корпоративне управління, що включається до складу річної інформації емітента цінних паперів за 2020 рік, містить всю інформацію, яка вимагається пунктами 5-9 частини третьої статті 401 Закону України "Про цінні папери і фондовий ринок".

**11) Інформація, передбачена Законом України "Про фінансові послуги та державне регулювання ринку фінансових послуг" (для фінансових установ)**



### 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
Держава Україна, в особі керуючого рахунком Фонду державного майна України	00032945	01133, Україна, Київська обл., Печерський р-н, м.Київ, Генерала Алмазова, 18/9	289 205 117	78,289	289 205 117	0
Прізвище, ім'я, по батькові (за наявності) фізичної особи			Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за типами акцій	
					Прості іменні	Привілейовані іменні
Усього			289 205 117	78,289	289 205 117	0

## Х. 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
Акція проста бездокументарна іменна	369 407 108	1,30	<p>Акціонери Товариства мають право:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Брати участь в управлінні Товариством у порядку та у спосіб, передбаченому цим Статутом та чинним законодавством.</li> <li>2) Брати участь у розподілі прибутку Товариства та одержувати його частку (дивіденди) у разі оголошення їх виплати та їх виплати в порядку, строки і способом, передбаченим законодавством та цим Статутом.</li> <li>3) Бути обраними до органів Товариства, крім випадків передбачених законом, та брати участь у діяльності органів Товариства.</li> <li>4) Отримувати інформацію та документи щодо господарської діяльності Товариства в обсязі і в порядку, визначених законодавством України та цим Статутом.</li> <li>5) Отримувати інформацію щодо особи, на яку покладено обов'язок із складання переліку акціонерів, які мають право на участь у Загальних зборах, її місцезнаходження та режим роботи.</li> <li>6) У випадках та порядку, визначеному законодавством України, придбавати додатково розміщені акції Товариства пропорційно частці належних їм акцій у загальній кількості акцій Товариства.</li> <li>7) У разі емісії Товариством (шляхом приватного розміщення) додаткових акцій, користуватися переважним правом на придбання додатково розміщуваних акцій у процесі емісії Товариством акцій (крім випадку прийняття Загальними зборами рішення про невикористання такого права) у порядку, встановленому законодавством.</li> <li>8) Уповноважувати третіх осіб на здійснення всіх або частини прав, які надаються акціями Товариства.</li> <li>9) Вносити пропозиції на розгляд Загальних зборів та інших органів Товариства.</li> <li>10) У разі ліквідації Товариства отримувати частину майна Товариства або вартість частини майна Товариства, у пропорційній частці належних акціонеру простих акцій у загальній кількості простих акцій.</li> <li>11) Продавати акції Товариства в разі прийняття Загальними зборами рішення про викуп Товариством розміщених ним акцій.</li> <li>12) Вимагати здійснення обов'язкового викупу Товариством належних йому голосуючих акцій у встановлених цим Статутом</li> </ol>	Публічна пропозиція не здійснювалась та акції не включені до біржового реєстру

			<p>та чинним законодавством випадках.</p> <p>13) У випадках порушення прав, наданих акціонерам чинним законодавством та цим Статутом, здійснювати їх захист.</p> <p>14) Продавати чи іншим чином відчужувати належні їм акції без згоди інших акціонерів Товариства.</p> <p>Акціонери (акціонер), які на дату складання переліку акціонерів, мають право на участь у Загальних зборах, сукупно є власниками 10 (десяти) і більше відсотків голосуючих акцій Товариства, мають також право:</p> <p>1) Призначати своїх представників для нагляду за реєстрацією акціонерів, проведенням Загальних зборів, голосуванням та підбиттям їх підсумків. Про призначення таких представників Товариство повідомляється письмово до початку реєстрації акціонерів.</p> <p>2) Вимагати від Наглядової ради скликання, а в передбачених законодавством України випадках - скликати позачергові Загальні збори самостійно та приймати необхідні для цього рішення.</p> <p>Акціонер (акціонери), який (які) є (сукупно є) власником (власниками) більш ніж 10 (десяти) відсотків голосуючих акцій, мають також право вимагати перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства, а також проведення аудиторської перевірки діяльності Товариства та укласти відповідний договір із аудитором (аудиторською фірмою).</p> <p>Обов'язки акціонерів:</p> <p>1) зберігати сувору конфіденційність отриманої від Товариства фінансової, комерційної, технічної, конфіденційної інформації та відомостей, що становлять комерційну таємницю Товариства, і здійснювати всі можливі розумні заходи, щоб запобігти розголошенню зазначеної інформації та відомостей.</p> <p>2) дотримуватися установчих документів Товариства і виконувати рішення загальних зборів Товариства;</p>	
<b>Примітки:</b>				
-				

## **XI. Відомості про цінні папери емітента**

### **1. Інформація про випуски акцій емітента**

[illegible]

**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**

[illegible]

## 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	0	0
Нараховані дивіденди на одну акцію, грн.	0	0	0	0
Сума виплачених/перерахованих дивідендів, грн.	0	0	0	0
Дата прийняття уповноваженим органом акціонерного товариства рішення про встановлення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів				
Дата складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів				
Спосіб виплати дивідендів	-	-	-	-
Дата (дати) перерахування дивідендів через депозитарну систему із зазначенням сум (грн) перерахованих дивідендів на відповідну дату				
Дата (дати) перерахування/відправлення дивідендів безпосередньо акціонерам із зазначенням сум (грн) перерахованих/відправлених дивідендів на відповідну дату				
Опис	<p>Станом на дату складання річної інформації за 2020 рік, ще не прийнято рішення про виплату дивідендів за результатами діяльності Товариства у 2020 році, оскільки ще не настав строк для прийняття такого рішення, не визначалась дата складання переліку осіб, що мають право на отримання дивідендів за 2020 рік, не розраховувався розмір дивідендів на одну акцію та відповідно не здійснювалась виплата дивідендів за цей період.</p> <p>Щодо дивідендів за результатами діяльності Товариства у 2019 році. За результатами діяльності у 2019 році, Товариством отримано збиток, у зв'язку із цим дивіденди за звітний 2019 рік не нараховувались, не приймалося рішення про виплату дивідендів за 2019 рік та про визначення дати складання переліку осіб, що мають право на отримання дивідендів за 2019 рік, не розраховувався розмір дивідендів на одну акцію та відповідно не здійснювалась виплата дивідендів за цей період.</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:	4 929 913	4 804 596	0	0	4 929 913	4 804 596
будівлі та споруди	1 785 464	1 674 881	0	0	1 785 464	1 674 881
машини та обладнання	3 091 269	3 076 321	0	0	3 091 269	3 076 321
транспортні засоби	36 892	36 640	0	0	36 892	36 640
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інші	16 288	16 754	0	0	16 288	16 754
2. Невиробничого призначення:	95 010	83 327	0	0	95 010	83 327
будівлі та споруди	92 860	80 926	0	0	92 860	80 926
машини та обладнання	822	802	0	0	822	802
транспортні засоби	60	60	0	0	60	60
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інвестиційна нерухомість	0	0	0	0	0	0
інші	1 268	1 539	0	0	1 268	1 539
Усього	5 024 923	4 887 923	0	0	5 024 923	4 887 923
Опис	<p>Первісна (переоцінена) вартість основних засобів на початок 2020 року складає 5 941 944 тис. грн. Залишкова вартість основних засобів на початок 2020 року становить 5 024 923 тис. грн.</p> <p>За 2020 рік первісна вартість основних засобів збільшилася на 134 703 тис. грн. В тому числі: за рахунок: придбання, виготовлення - 133 613 тис. грн., безкоштовно отриманих основних засобів - 845 тис. грн., виявлених під час інвентаризації - 188 тис. грн., інше - 57 тис. грн.</p> <p>За 2020 рік первісна вартість основних засобів зменшилася на 4 807 тис. грн. В тому числі: за рахунок: списання - 1 037 тис. грн., безкоштовно переданих - 3 770 тис. грн.</p> <p>Первісна (переоцінена) вартість основних засобів станом на 31.12.2020 року складає 6 071 840 тис. грн. Залишкова вартість основних засобів станом на 31.12.2020 року складає 4 887 923 тис. грн.</p> <p>Сума нарахованого зносу основних засобів станом на 31.12.2020 року складає 1 183 917 тис. грн.</p> <p>Структура основних фондів:</p> <p>1. Основні засоби виробничого призначення - залишкова вартість на початок 2020 року складала 4 929 913 тис. грн., залишкова вартість на кінець 2020 року складає 4 804 596 тис. грн., до яких входять:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- будівлі та споруди - залишок на початок 20 року 1 785 464 тис. грн., залишок на кінець 2020 року 1 674 881 тис. грн.;</li> <li>- машини та обладнання - залишок на початок 2020 року 3 091 269 тис. грн., залишок на кінець 2020 року 3 076 321 тис. грн.;</li> <li>- транспортні засоби - залишок на початок 2020 року 36 892 тис. грн., залишок на кінець 2020 року 36 640 тис. грн.;</li> <li>- інші - залишок на початок 2020 року 16 288 тис. грн., залишок на кінець 2020 року 16 754 тис. грн.</li> </ul> <p>2. Основні засоби не виробничого характеру - залишок на початок 2020</p>					

	<p>року 95 010 тис. грн., залишок на кінець 2020 року 83 327 тис. грн., до яких входять:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- будівлі та споруди - залишок на початок 2020 року 92 860 тис. грн., залишок на кінець 2020 року 80 926 тис. грн.;</li> <li>- машини та обладнання - залишок на початок 2020 року 822 тис. грн., залишок на кінець 2020 року 802 тис. грн.;</li> <li>- транспортні засоби - залишок на початок 2020 року 60 тис. грн., залишок на кінець 2020 року 60 тис. грн.;</li> <li>- інші - залишок на початок 2020 року 1 268 тис. грн., залишок на кінець 2020 року 1 539 тис. грн.</li> </ul> <p>Всього - залишок основних засобів початок 2020 року складав 5 024 923 тис. грн., на кінець 2020 року 4 887 923 тис. грн.</p> <p>В бухгалтерському обліку застосовується прямолінійний метод нарахування амортизації основних засобів. За звітний період метод нарахування амортизації основних засобів не змінювався.</p> <p>Станом на 31 грудня 2020 року строки корисного використання основних засобів Товариства не переглядалися.</p>
--	--

## 2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника		За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис.грн)		3 716 250	3 661 205
Статутний капітал (тис.грн)		480 229	480 229
Скоригований статутний капітал (тис.грн)		480 229	480 229
<b>Опис</b>	<p>Для визначення вартості чистих активів складено розрахунок за даними бухгалтерської звітності відповідно до Національного Положення(стандарту) бухгалтерського обліку №1 " Загальні вимоги до фінансової звітності". Визначення вартості чистих активів проводиться за формулою: Чисті активи = необоротні активи + оборотні активи - довгострокові зобов'язання і забезпечення - поточні зобов'язання і забезпечення. Згідно розрахунку вартість активів за звітний період складає 10 567 700 тис. грн., зобов'язань 6 851 450 тис. грн., чистих активів 3 716 250 тис. грн. Аналогічно за попередній період вартість активів складає 8 970 283 тис. грн., зобов'язань 5 309 078 тис. грн., чистих активів 3 661 205 тис. грн.</p>		
<b>Висновок</b>	Вартість чистих активів перевищує розмір статутного капіталу.		

## 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:				
0		0	0	
Зобов'язання за цінними паперами	X	305	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
0		0	0	
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
0		0	0	
за сертифікатами ФОН (за кожним	X	0	X	X



власним випуском):				
0		0	0	
за вексями (всього)	X	305	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами) (за кожним видом):	X	0	X	X
0		0	0	
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
0		0	X	
Податкові зобов'язання	X	500 775	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання та забезпечення	X	6 350 370	X	X
Усього зобов'язань та забезпечень	X	6 851 450	X	X
Опис	Зобов'язання за цінними паперами включає суму зобов'язань за вексями, які виникли у 2000, 2002 та 2013 роках і можуть бути погашені за пред'явленням. Загальна сума податкових зобов'язань до бюджету за 2020 рік включає суми: 365 тис.грн. - податок на прибуток; 237 209 тис. грн. - податок на додану вартість; 188 079 тис.грн.- екологічний податок; 12 314 тис.грн. - збір за спеціальне використання води; 12 030 тис.грн. - податок з доходів фізичних осіб; 45 867 тис. грн. - акцизний податок; 4 911 тис. грн. - інші податки і збори.			

#### 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	Електрична енергія	9079,118 млн.кВтг	20486943	99,5	9079,118 млн.кВтг	20486943	99,53
2	Теплова енергія	177,313 тисГкал	103652	0,5	168,528 тисГкал	96810	0,47

### 5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Матеріальні витрати	76,54
2	Витрати на оплату праці	10,44
3	Відрахування на соціальні заходи	2,36
4	Амортизація	1,91
5	Інші витрати	8,75

### 6. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	Товариство з обмеженою відповідальністю "УПР-ФІНАНС"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Товариство з обмеженою відповідальністю
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	36980202
<b>Місцезнаходження</b>	03143, Україна, Київська обл., Голосіївський р-н, м.Київ, вул. Метрологічна, 14Б, оф.405
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	серія АЕ №263297
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	15.09.2013
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 3627973
<b>Факс</b>	(044) 2486359
<b>Вид діяльності</b>	депозитарна діяльність депозитарної установи
<b>Опис</b>	депозитарні послуги щодо: - зберігання цінних паперів; - інформаційного та організаційного забезпечення проведення загальних зборів акціонерів; - підготовки та надання довідково-аналітичних матеріалів, що характеризують ринок цінних паперів, а також консультування з питань обігу цінних паперів та обліку прав власності на них.

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Акціонерне товариство
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	30370711
<b>Місцезнаходження</b>	04107, Україна, Київська обл., Шевченківський р-н, м.Київ, вул. Тропініна, 7-г
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	-
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку

<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 363-04-00
<b>Факс</b>	-
<b>Вид діяльності</b>	Центральний депозитарій цінних паперів
<b>Опис</b>	ПАТ "Центренерго" користується послугами Центрального депозитарію передбаченими Правилами Центрального депозитарію цінних паперів, затвердженими рішенням Наглядової ради ПАТ "Національний депозитарій України" (протокол від 04.03.2013 №4) та зареєстрованими рішенням НКЦПФР від 01.10.2013 №2092 із змінами, в порядку визначеному Регламентом провадження депозитарної діяльності Центрального депозитарію цінних паперів. Центральный депозитарій здійснює свою діяльність без ліцензії.

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	Акціонерне товариство "Фондова біржа ПФТС"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Приватне акціонерне товариство
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	21672206
<b>Місцезнаходження</b>	01004, Україна, Київська обл., Печерський р-н, м.Київ, вул. Шовковична, буд.42/44
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	серія АД №034421
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	05.03.2009
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 277-50-00
<b>Факс</b>	(044) 277-50-01
<b>Вид діяльності</b>	професійна діяльність на фондовому ринку - діяльність з організації торгівлі на фондовому ринку
<b>Опис</b>	20.04.2016р. Операційним управлінням ПАТ "Фондова біржа ПФТС" було прийнято рішення №160420/00003 від 20.04.2016р. про виключення простих іменних акцій ПАТ "Центренерго" із Біржового реєстру ПАТ "Фондова біржа ПФТС" та переведення до списку позалістингових цінних паперів з 25.04.2016р. (делістинг цінних паперів).

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "УКРАЇНСЬКА ПОЖЕЖНО-СТРАХОВА КОМПАНІЯ"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Приватне акціонерне товариство
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	20602681
<b>Місцезнаходження</b>	04080, Україна, Київська обл.,

	Подільський р-н, м.Київ, вул. Кирилівська, буд.40
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	серія АЕ №641976
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері ринків фінансових послуг
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	25.06.2015
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 463-64-21(044) 230-86-38
<b>Факс</b>	(044) 461-04-44
<b>Вид діяльності</b>	Страхова діяльність (65.12 Інші види страхування, крім страхування життя)
<b>Опис</b>	обов'язкове страхування цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "УКРАЇНСЬКА ПОЖЕЖНО-СТРАХОВА КОМПАНІЯ"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Приватне акціонерне товариство
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	20602681
<b>Місцезнаходження</b>	04080, Україна, Київська обл., Подільський р-н, м.Київ, вул. Кирилівська, буд.40
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	серія АЕ №641949
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері ринків фінансових послуг
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	25.06.2015
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 463-64-21(044) 230-86-38
<b>Факс</b>	(044) 461-04-44
<b>Вид діяльності</b>	Страхова діяльність (65.12 Інші види страхування, крім страхування життя)
<b>Опис</b>	обов'язкове страхування цивільної відповідальності суб'єктів господарювання за шкоду, яка може бути заподіяна пожежами та аваріями на об'єктах підвищеної небезпеки, включаючи пожежовибухонебезпечні об'єкти та об'єкти, господарська діяльність на яких може призвести до аварій екологічного і санітарно-епідеміологічного характеру.

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "УКРАЇНСЬКА ПОЖЕЖНО-СТРАХОВА КОМПАНІЯ"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Приватне акціонерне товариство
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	20602681
<b>Місцезнаходження</b>	04080, Україна, Київська обл., Подільський р-н, м.Київ, вул. Кирилівська, буд.40

<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	серія АЕ №641967
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері ринків фінансових послуг
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	25.06.2015
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 463-64-21(044) 230-86-38
<b>Факс</b>	(044) 461-04-44
<b>Вид діяльності</b>	Страхова діяльність (65.12 Інші види страхування, крім страхування життя)
<b>Опис</b>	обов'язкове особисте страхування від нещасних випадків на транспорті (страхування водіїв)

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "УКРАЇНСЬКА ПОЖЕЖНО-СТРАХОВА КОМПАНІЯ"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Приватне акціонерне товариство
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	20602681
<b>Місцезнаходження</b>	04080, Україна, Київська обл., Подільський р-н, м.Київ, вул. Кирилівська, буд.40
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	серія АЕ №641958
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері ринків фінансових послуг
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	25.06.2015
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 463-64-21(044) 230-86-38
<b>Факс</b>	(044) 461-04-44
<b>Вид діяльності</b>	Страхова діяльність (65.12 Інші види страхування, крім страхування життя)
<b>Опис</b>	обов'язкове страхування відповідальності суб'єктів перевезення небезпечних вантажів на випадок настання негативних наслідків під час перевезення небезпечних вантажів

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "УКРАЇНСЬКА ПОЖЕЖНО-СТРАХОВА КОМПАНІЯ"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Приватне акціонерне товариство
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	20602681
<b>Місцезнаходження</b>	04080, Україна, Київська обл., Подільський р-н, м.Київ, вул. Кирилівська, буд.40
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	серія АЕ №641975
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері ринків фінансових послуг
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	25.06.2015
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 463-64-21(044) 230-86-38
<b>Факс</b>	(044) 461-04-44

<b>Вид діяльності</b>	Страхова діяльність (65.12 Інші види страхування, крім страхування життя)
<b>Опис</b>	обов'язкове особисте страхування працівників відомчої та місцевої пожежної охорони і членів добровільних пожежних дружин (команд)

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "УКРАЇНСЬКА ПОЖЕЖНО-СТРАХОВА КОМПАНІЯ"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Приватне акціонерне товариство
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	20602681
<b>Місцезнаходження</b>	04080, Україна, Київська обл., Подільський р-н, м.Київ, вул. Кирилівська, буд.40
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	серія АЕ №641950
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері ринків фінансових послуг
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	25.06.2015
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 463-64-21(044) 230-86-38
<b>Факс</b>	(044) 461-04-44
<b>Вид діяльності</b>	Страхова діяльність (65.12 Інші види страхування, крім страхування життя)
<b>Опис</b>	обов'язкове страхування цивільної відповідальності громадян України, що мають у власності чи іншому законному володінні зброю, за шкоду, яка може бути заподіяна третій особі або її майну внаслідок володіння, зберігання чи використання цієї зброї

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	Товариство з обмеженою відповідальністю "БЕЙКЕР ТІЛЛІ УКРАЇНА"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Товариство з обмеженою відповідальністю
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	30373906
<b>Місцезнаходження</b>	04112, Україна, Київська обл., Шевченківський р-н, м.Київ, вул. Грекова, буд.3, кв.9
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	2091
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Аудиторська палата України
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	26.01.2001
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 284-18-65
<b>Факс</b>	(044) 284-18-66
<b>Вид діяльності</b>	аудит фінансової звітності
<b>Опис</b>	Послуги з аудиту фінансової звітності ПАТ "Центренерго".

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	Товариство з обмеженою відповідальністю "СХІДНА КОНСАЛТИНГОВА ГРУПА"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Товариство з обмеженою відповідальністю
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	31531279
<b>Місцезнаходження</b>	01011, Україна, Київська обл., Печерський р-н, м.Київ, вул. Панаса Мирного, буд. 7, оф. 3
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	№733/18
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Фонд державного майна України
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	17.09.2018
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 573-22-90
<b>Факс</b>	-
<b>Вид діяльності</b>	незалежна оцінка майна
<b>Опис</b>	визначення ринкової вартості майна з метою безоплатної передачі його у державну власність

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	Приватне підприємство "Центр експертних послуг"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Приватне підприємство
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	32609487
<b>Місцезнаходження</b>	87510, Україна, Донецька обл., Приморський р-н, м.Маріуполь, пр. Луніна, буд. 11-Б, кв. 37-38
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	№424/18
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Фонд державного майна України
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	25.05.2018
<b>Міжміський код та телефон</b>	(067) 621-16-20
<b>Факс</b>	(0629) 47-47-85
<b>Вид діяльності</b>	незалежна оцінка майна
<b>Опис</b>	визначення ринкової вартості майна з метою відчуження (продажу), надання в оренду або безоплатної передачі в комунальну власність

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	Приватне акціонерне товариство "Українська пожежно-страхова компанія"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Приватне акціонерне товариство
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	25943688
<b>Місцезнаходження</b>	04080, Україна, Київська обл., Подільський р-н, м.Київ, вул. Кирилівська,40
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	Серія АЕ № 641967
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері ринків



	фінансових послуг
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	25.06.2015
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 463-64-21(044) 230-86-38
<b>Факс</b>	(044) 461-04-44
<b>Вид діяльності</b>	Страхова діяльність (65.12 Інші види страхування, крім страхування життя)
<b>Опис</b>	Обов'язкове особисте страхування пасажирів від нещасних випадків на транспорті під час здійснення регулярних та спеціальних пасажирських перевезень

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕКСПЕРТНО ПРАВОВА КОНСАЛТИНГОВА КОМПАНІЯ "ЮРЕКС"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Товариство з обмеженою відповідальністю
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	39014597
<b>Місцезнаходження</b>	25006, Україна, Кіровоградська обл., Подільський р-н, м.Кропивницький, вул. А.Тарковського, 61/90, оф. 10
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	№32/20
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Фонд державного майна України
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	23.01.2020
<b>Міжміський код та телефон</b>	(0522) 27 44 55
<b>Факс</b>	-
<b>Вид діяльності</b>	Оцінка об'єктів у матеріальній формі
<b>Опис</b>	Незалежна оцінка майна: - Універмаг - Гастроном - Частина будівлі побутового корпусу - Частина будівлі об'єднаного допоміжного корпусу чотириповерхової - Павільйон "Смоленськ - 2" - Будівля торговельного павільйону "Кострома" - Адміністративно-побутові приміщення відділу "Побутсервіс" - Будівля блочної насосної станції №2

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЮРИДИЧНА ФІРМА "НЮАНС-ДЕ-ЮРЕ"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Товариство з обмеженою відповідальністю
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	31239492
<b>Місцезнаходження</b>	02125, Україна, Київська обл., Дніпровський р-н, м.Київ, пр-т. Визволителів, 3, оф. 12

<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	№ 569/19
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Фонд державного майна України
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	22.07.2019
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 536-16-50
<b>Факс</b>	(044) 516-51-60
<b>Вид діяльності</b>	Оцінка об'єктів у матеріальній формі
<b>Опис</b>	незалежна оцінка майна: - Квартира № 121 - Квартира № 73, 2-х кімн - Квартира № 76, 2-х кімн. - Квартира № 77, 2-х кімн. - Нежитлове приміщення - Будівля розморожуючого пристрою № 2 - Теплиця - 0,1 га - Їдальня у перетинці будинків готельного типу селища - Овочесховище 1000 т

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	Товариство з обмеженою відповідальністю "АВАНТИ-ГРУП"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Товариство з обмеженою відповідальністю
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	21482687
<b>Місцезнаходження</b>	04205, Україна, Київська обл., Оболонський р-н, м.Київ, пр. Оболонський, буд. 16-В, кв. 151
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	№136/19
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Фонд державного майна України
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	19.02.2019
<b>Міжміський код та телефон</b>	(067) 502-08-39
<b>Факс</b>	-
<b>Вид діяльності</b>	Оцінка об'єктів у матеріальній формі
<b>Опис</b>	незалежна оцінка майна: - Підсобне сільське господарство - Кафе "Енергетик" - База відпочинку "Чайка-2" - Готель "Енергетик" - ЗДО "Альонушка" - Відділ робочого постачання - Тимчасовий вугільний причал-залізобетонний - Компресор ДУО

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "АЖІО."
<b>Організаційно-правова форма</b>	Приватне підприємство
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	38764849
<b>Місцезнаходження</b>	18002, Україна, Черкаська обл.,

	Придніпровський р-н, м.Черкаси, вул. Леніна, буд. 5
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	№748/20
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Фонд державного майна України
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	18.08.2020
<b>Міжміський код та телефон</b>	(0472) 540292
<b>Факс</b>	(0472) 540292
<b>Вид діяльності</b>	Оцінка об'єктів у матеріальній формі. Оцінка цілісних майнових комплексів, паїв, цінних паперів, майнових прав та нематеріальних активів, у тому числі прав на об'єкти інтелектуальної власності.
<b>Опис</b>	Послуги з незалежної оцінки нерухомого майна ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО" (комплексів будівель і споруд), розташованих за адресою: Черкаська область, Золотоніський район, с. Гельмязів, вул. Корольова, буд.68; Черкаська область, м. Черкаси, вул. Автомобілістів, буд. 14; Черкаська область, проїзд Енерго-будівельників, буд. 4/1.

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	Адвокатське об'єднання "Сасенко Харенко"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Інші організаційно-правові форми
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	38705584
<b>Місцезнаходження</b>	01001, Україна, Київська обл., Печерський р-н, м.Київ, пров. Музейний, буд/ 10
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	-
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	-
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 499-60-00
<b>Факс</b>	(044) 499-62-50
<b>Вид діяльності</b>	Діяльність у сфері права (код 69.10)
<b>Опис</b>	79110000-8 (код згідно з ДК 021:2015) Послуги з юридичного консультування та юридичного представництва (надання юридичних послуг), а саме: послуги із представленням інтересів ПАТ "Центренерго" в іноземних юрисдикціях (у тому числі в іноземних державних органах, організаціях, установах, іноземних судах, іноземних фінансових установах, перед іншими юридичними та фізичними особами) в усіх відносинах, пов'язаних із

	виконанням арбітражного рішення, прийнятого Міжнародним комерційним арбітражним судом при Торгово-промисловій палаті України, 17.11.2017 року по справі № АС 105ш/2017.
--	--

**XIV. Інформація про вчинення значних правочинів або правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість (далі - правочинів із заінтересованістю), або про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів та відомості про осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість**

**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 інформації про прийняття рішення щодо попереднього надання згоди на вчинення значних правочинів в загальнодоступній інформаційній базі даних Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку	URL-адреса сторінки власного веб-сайту товариства, на якій розміщена інформація про прийняття рішення щодо попереднього надання згоди на вчинення значних правочинів
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	06.02.2020	Наглядова рада ПАТ "Центренерго"	1 200 000	8 423 246	14,246	зарахування зустрічних однорідних вимог між ПАТ "Центренерго" та ПрАТ НЕК "Укренерго" протягом строку дії договору про участь у балансуєчому ринку від 30.06.2019 № 0423-04013 із	07.02.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>

						граничною сукупною вартістю 1 200 000 000,00 грн.		
<b>Опис:</b>								
<p>06.02.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №3/2020) було надано попередню згоду на вчинення значних правочинів, а саме на зарахування зустрічних однорідних вимог між ПАТ "Центренерго" та ПрАТ НЕК "Укренерго" протягом строку дії договору про участь у балансуєчому ринку від 30.06.2019 № 0423-04013 із граничною сукупною вартістю 1 200 000 000,00 грн.</p> <p>Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 423 246 тис.грн.</p> <p>Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 14,246 відсотків.</p> <p>На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 06.02.2020 (протокол №3/2020) загальна кількість голосів - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.</p>								

### Інформація про 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 вчинення правочину	Дата розміщення інформації про прийняття рішення щодо надання згоди на вчинення значних правочинів в загальнодоступній інформаційній базі даних Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку	URL-адреса сторінки власного веб-сайту товариства, на якій розміщена інформація про прийняття рішення щодо надання згоди на вчинення значних правочинів
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	09.01.2020	Наглядова рада	2,2	8 423 246	0,00002	списання (ліквідація) майна Товариства згідно з переліком № 9 від 28.10.2019, яке обліковується	31.01.2020	10.01.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>

						на балансі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго", загальною залишковою (ліквідаційною) вартістю 2 210,00 грн.			
<b>Опис:</b>									
<p>09.01.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №1/2020) було надано згоду на вчинення значного правочину, а саме на списання (ліквідацію) майна Товариства згідно з переліком № 9 від 28.10.2019, яке обліковується на балансі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго", загальною залишковою (ліквідаційною) вартістю 2 210,00 грн.</p> <p>Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 423 246 тис.грн.</p> <p>Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,000026 відсотків.</p> <p>На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 09.01.2020 (протокол №1/2020) загальна кількість голосів - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.</p> <p>Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, списання основних засобів, що мають залишкову вартість відноситься до значних правочинів.</p>									
2	06.02.2020	Наглядова рада	0,3	8 423 246	0,000004	укладення з АТ "Ощадбанк" Договору оренди нерухомого майна, яке обліковується на балансі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго", а саме частини суспільно-допоміжного корпусу (убудоване нежитлове приміщення (вестибюля) першого поверху п'ятиповерхової будівлі з надбудовою), інвентарний № 00025, площею 1,0 кв. м, яке розташоване за адресою: 84580, Донецька обл., Бахмутський р-н, смт. Луганське, вул. Ситнік, 120, зі строком оренди 35 місяців, орендною платою за перший календарний місяць оренди у розмірі 300 грн. (без ПДВ).	10.02.2020	07.02.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/spec-ial-info/">http://www.centr-energo.com/spec-ial-info/</a>
<b>Опис:</b>									
<p>06.02.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №3/2020) було надано згоду на вчинення значного правочину, а саме укладення з АТ "Ощадбанк" Договору оренди нерухомого майна, яке обліковується на балансі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго", а саме частини суспільно-допоміжного корпусу (убудоване нежитлове приміщення (вестибюля) першого поверху п'ятиповерхової будівлі з надбудовою), інвентарний № 00025, площею 1,0 кв. м, яке розташоване за адресою: 84580, Донецька обл., Бахмутський р-н, смт. Луганське, вул. Ситнік, 120, зі строком оренди 35 місяців, орендною платою за перший календарний місяць оренди у розмірі 300 грн. (без ПДВ).</p> <p>Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 423 246 тис.грн.</p> <p>Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,000004 відсотків.</p> <p>На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 06.02.2020 (протокол №3/2020) загальна кількість голосів - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29</p>									

<p>п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.</p> <p>Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, договори оренди нерухомого майна відносяться до значних правочинів.</p>									
3	06.02.2020	Наглядова рада	3,7	8 423 246	0,00004	зарахування зустрічних однорідних вимог між ПАТ "Центренерго" та АТ "Українська залізниця" в особі регіональної філії "Південна залізниця" АТ "Українська залізниця" на суму 3 718,00 грн	29.02.2020	07.02.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>
<p><b>Опис:</b></p> <p>06.02.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №3/2020) було надано згоду на вчинення значного правочину, а саме на зарахування зустрічних однорідних вимог між ПАТ "Центренерго" та АТ "Українська залізниця" в особі регіональної філії "Південна залізниця" АТ "Українська залізниця" на суму 3 718,00 грн</p> <p>Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 423 246 тис.грн.</p> <p>Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,000044 відсотків.</p> <p>На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 06.02.2020 (протокол №3/2020) загальна кількість голосів - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.</p> <p>Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, правочини щодо зарахування зустрічних однорідних вимог відносяться до значних правочинів.</p>									
4	29.04.2020	Наглядова рада	0,86	8 970 283	0,00001	списання (ліквідація) майна Товариства згідно з переліком № 10 від 04.11.2019 (основні засоби - касові апарати у кількості 5 штук), яке обліковується на балансі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго", загальною залишковою (ліквідаційною) вартістю 860,00 грн.	31.05.2020	30.04.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>
<p><b>Опис:</b></p> <p>29.04.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №6/2020) було надано згоду на вчинення значного правочину, а саме на списання (ліквідацію) майна Товариства згідно з переліком № 10 від 04.11.2019 (основні засоби - касові апарати у кількості 5 штук), яке обліковується на балансі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго", загальною залишковою (ліквідаційною) вартістю 860,00 грн.</p> <p>Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.</p> <p>Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,00001 відсотків.</p> <p>На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 29.04.2020 (протокол №6/2020) загальна кількість голосів - 4 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 4 голоси; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.</p> <p>Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, списання основних засобів, що мають залишкову вартість відноситься до значних правочинів</p>									
5	29.04.2020	Наглядова рада	0,26	8 970 283	0,000003	списання (ліквідація) майна Товариства згідно з переліком № 1 від 30.01.2020 (основні засоби -	31.05.2020	30.04.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>



						вогнегасники у кількості 4 штуки), яке обліковується на балансі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго", загальною залишковою (ліквідаційною) вартістю 257,60 грн.			
<b>Опис:</b>									
<p>29.04.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №6/2020) було надано згоду на вчинення значного правочину, а саме на списання (ліквідацію) майна Товариства згідно з переліком № 1 від 30.01.2020 (основні засоби - вогнегасники у кількості 4 штуки), яке обліковується на балансі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго", загальною залишковою (ліквідаційною) вартістю 257,60 грн.</p> <p>Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.</p> <p>Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,000003 відсотків.</p> <p>На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 29.04.2020 (протокол №6/2020) загальна кількість голосів - 4 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 4 голоси; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.</p> <p>Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, списання основних засобів, що мають залишкову вартість відноситься до значних правочинів.</p>									
6	30.09.2020	Наглядова рада	0,51	8 970 283	0,000006	списання (ліквідація) майна Товариства згідно з переліком № 1/20 від 17.01.2020 (основні засоби - касові апарати у кількості 4 штуки), яке обліковується на балансі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго", загальною залишковою (ліквідаційною) вартістю 510,00 грн.		01.10.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>
<b>Опис:</b>									
<p>30.09.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №13/2020) було надано згоду на вчинення значних правочинів, а саме на списання (ліквідацію) майна Товариства згідно з переліком № 1/20 від 17.01.2020 (основні засоби - касові апарати у кількості 4 штуки), яке обліковується на балансі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго", загальною залишковою (ліквідаційною) вартістю 510,00 грн.</p> <p>Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.</p> <p>Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,000006 відсотків.</p> <p>На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 30.09.2020 (протокол №13/2020) загальна кількість голосів - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.</p> <p>Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, списання основних засобів, що мають залишкову вартість відноситься до значних правочинів.</p> <p>Станом на кінець звітного періоду правочин не вчинено.</p>									
7	02.10.2020	Наглядова рада	118,45	8 970 283	0,0013	зарахування зустрічних односторонніх вимог між ПАТ "Центренерго" та АТ "Українська залізниця" в особі регіональної філії "Південна залізниця" АТ	31.10.2020	06.10.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>

						"Українська залізниця" на суму 118 450,25 грн			
<b>Опис:</b>									
<p>02.10.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №14/2020) було надано згоду на вчинення значного правочину, а саме на зарахування зустрічних однорідних вимог між ПАТ "Центренерго" та АТ "Українська залізниця" в особі регіональної філії "Південна залізниця" АТ "Українська залізниця" на суму 118 450,25 грн. Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.</p> <p>Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,0013 відсотків.</p> <p>На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 02.10.2020 (протокол №14/2020) загальна кількість голосів - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.</p> <p>Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, правочини щодо зарахування зустрічних однорідних вимог відносяться до значних правочинів.</p>									
8	09.10.2020	Наглядова рада	3 169	8 970 283	0,035	безоплатна передача за залишковою балансовою вартістю в комунальну власність територіальної громади м. Світлодарська Бахмутського району Донецької області майна, що обліковується на балансі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго" та належить Товариству на праві приватної власності, згідно з переліком майна №2 від 11.12.2019, а саме п'ятнадцяти скульптур і композицій та автомобільної дороги, загальною залишковою (ліквідаційною) балансовою вартістю 3 169 440,99 грн.	30.11.2020	09.10.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>
<b>Опис:</b>									
<p>09.10.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №15/2020) було надано згоду на вчинення ПАТ "Центренерго" значних правочинів щодо безоплатної передачі за залишковою балансовою вартістю в комунальну власність територіальної громади м. Світлодарська Бахмутського району Донецької області майна, що обліковується на балансі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго" та належить Товариству на праві приватної власності, згідно з переліком майна №2 від 11.12.2019, а саме п'ятнадцяти скульптур і композицій та автомобільної дороги, загальною залишковою (ліквідаційною) балансовою вартістю 3 169 440,99 грн.</p> <p>Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.</p> <p>Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,035 відсотків.</p> <p>На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 09.10.2020 (протокол №15/2020) загальна кількість голосів - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.</p> <p>Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, правочини, предметом яких є відчуження Товариством нерухомого майна відносяться до значних правочинів.</p>									
9	19.10.2020	Наглядова рада	3 776	8 970 283	0,042	безоплатна передача у державну власність майна електричного		19.10.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/spec">http://www.centr-energo.com/spec</a>

						господарства системи розподілу електричної енергії, що є власністю ПАТ "Центренерго" та обліковується на балансі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго", у кількості 50 інвентарних одиниць, загальною залишковою балансовою вартістю 3 775 796,18 грн.			ial-info/
--	--	--	--	--	--	--	--	--	-----------

**Опис:**

19.10.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №16/2020) було надано згоду на вчинення ПАТ "Центренерго" значних правочинів щодо безоплатної передачі у державну власність майна електричного господарства системи розподілу електричної енергії, що є власністю ПАТ "Центренерго" та обліковується на балансі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго", у кількості 50 інвентарних одиниць, загальною залишковою балансовою вартістю 3 775 796,18 грн. Зазначене майно Товариства разом з об'єктами права державної власності сукупно складають єдину технологічну систему розподілу електричної енергії між споживачами м. Світлодарська Бахмутського району Донецької області.

Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.

Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,042 відсотки.

На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 19.10.2020 (протокол №16/2020) загальна кількість голосів - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.

Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, правочини щодо безоплатної передачі відносяться до значних правочинів.

Станом на кінець звітного періоду правочин не вчинено.

10	20.10.2020	Наглядова рада	0,3	8 970 283	0,000003	списання (ліквідація) майна, яке обліковується на балансі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго" (вогнегасник ВВК-2 (ОУ-3) інв. № 82208 та вогнегасник ВВК-2 інв. № 87230), загальною залишковою (ліквідаційною) вартістю 312,00 грн.	30.11.2020	21.10.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>
----	------------	----------------	-----	-----------	----------	--	------------	------------	---

**Опис:**

20.10.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №17/2020) було надано згоду на вчинення значних правочинів, а саме на списання (ліквідацію) майна, яке обліковується на балансі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго" (вогнегасник ВВК-2 (ОУ-3) інв. № 82208 та вогнегасник ВВК-2 інв. № 87230), загальною залишковою (ліквідаційною) вартістю 312,00 грн.

Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.

Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,000003 відсотків.

На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 20.10.2020 (протокол №17/2020) загальна кількість голосів - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.

Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, списання основних засобів, що мають залишкову вартість відноситься до значних правочинів.

11	21.10.2020	Наглядова рада	68,16	8 970 283	0,00076	оренда індивідуально визначеного нерухомого майна - частини Будівлі блочної насосної станції № 2, інв. № 00000225, площею 370,0 м2, яке розташоване за адресою: вул. Промислова, 1В, м. Українка, Обухівський р-н, Київська обл. та обліковується на балансі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго".	05.11.2020	22.10.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>
----	------------	----------------	-------	-----------	---------	--	------------	------------	---

**Опис:**

21.10.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №19/2020) було надано згоду на вчинення ПАТ "Центренерго" значного правочину, а саме укладення без застосування електронної торгової системи "ProZorro.Продажі" з ПрАТ "Київський картонно-паперовий комбінат" договору оренди індивідуально визначеного нерухомого майна - частини Будівлі блочної насосної станції № 2, інв. № 00000225, площею 370,0 м2, яке розташоване за адресою: вул. Промислова, 1В, м. Українка, Обухівський р-н, Київська обл. та обліковується на балансі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго". Плата за користування об'єктом оренди за перший місяць оренди складає 68 162,95 грн. без ПДВ.

Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.

Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,00076 відсотків.

На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 21.10.2020 (протокол №19/2020) загальна кількість голосів - 4 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 4 голоси; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.

Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, договори оренди нерухомого майна відносяться до значних правочинів.

12	21.10.2020	Наглядова рада	157,55	8 970 283	0,00176	оренда індивідуально визначеного нерухомого майна - частини Універмагу, інв. № 00005158, площею 531,60 м2, що розташоване за адресою: пл. М. Красноштана, 7, м. Українка, Обухівський р-н, Київська обл., та частини Гастроному, інв. № 00001920, площею 427,10 м2, що розташоване за адресою: пл. М. Красноштана, 6, м. Українка, Обухівський р-н, Київська обл., та обліковується на балансі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго".	05.11.2020	22.10.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>
----	------------	----------------	--------	-----------	---------	--	------------	------------	---

**Опис:**

21.10.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №19/2020) було надано згоду на вчинення ПАТ "Центренерго" значного правочину, а саме укладення без застосування електронної торгової системи "ProZorro.Продажі" з ТОВ "Альвар" договору оренди індивідуально визначеного нерухомого майна - частини Універмагу, інв. № 00005158, площею 531,60 м2, що розташоване за адресою: пл. М. Красноштана, 7, м. Українка, Обухівський р-н, Київська обл., та частини Гастроному, інв. № 00001920, площею 427,10 м2, що розташоване за адресою: пл. М. Красноштана, 6, м. Українка, Обухівський р-н, Київська обл., та обліковується на балансі Трипільської

ТЕС ПАТ "Центренерго". Загальна плата за користування об'єктом оренди за перший місяць оренди складає 157 549,78 грн. без ПДВ.  
Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.  
Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,00176 відсотків.  
На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 21.10.2020 (протокол №19/2020) загальна кількість голосів - 4 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 4 голоси; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.  
Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, договори оренди нерухомого майна відносяться до значних правочинів.

13	21.10.2020	Наглядова рада	2,41	8 970 283	0,00002	оренда індивідуально визначеного нерухомого майна - частини Торгівельного павільйону "Кострома", інв. № 00001859, площею 30,0 м2, яке розташоване за адресою: вул. Промислова, 1Б, м. Українка, Обухівський р-н, Київська обл. та обліковується на балансі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго".	05.11.2020	22.10.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/spec-ial-info/">http://www.centr-energo.com/spec-ial-info/</a>
----	------------	----------------	------	-----------	---------	--	------------	------------	---

**Опис:**  
21.10.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №19/2020) було надано згоду на вчинення ПАТ "Центренерго" значного правочину, а саме укладення без застосування електронної торгової системи "ProZorro.Продажі" з фізичною особою-підприємцем Дерев'янко Нелею Анатоліївною договору оренди індивідуально визначеного нерухомого майна - частини Торгівельного павільйону "Кострома", інв. № 00001859, площею 30,0 м2, яке розташоване за адресою: вул. Промислова, 1Б, м. Українка, Обухівський р-н, Київська обл. та обліковується на балансі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго". Плата за користування об'єктом оренди за перший місяць оренди складає 2 405,11 грн. без ПДВ.  
Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.  
Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,000027 відсотків.  
На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 21.10.2020 (протокол №19/2020) загальна кількість голосів - 4 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 4 голоси; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.  
Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, договори оренди нерухомого майна відносяться до значних правочинів.

14	21.10.2020	Наглядова рада	4,95	8 970 283	0,00005	оренда індивідуально визначеного нерухомого майна - частини адміністративно-побутових приміщень відділу "Побутсервіс", інв. № 00002860, площею 47,4 м2, яке розташоване за адресою: пл. М. Красноштана, 5, м. Українка, Обухівський р-н, Київська обл. та обліковується на балансі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго".	05.11.2020	22.10.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/spec-ial-info/">http://www.centr-energo.com/spec-ial-info/</a>
----	------------	----------------	------	-----------	---------	--	------------	------------	---

**Опис:**

21.10.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №19/2020) було надано згоду на вчинення ПАТ "Центренерго" значного правочину, а саме укладення без застосування електронної торгової системи "ProZorro.Продажі" з ТОВ "І.Т.Т. Технологія" договору оренди індивідуально визначеного нерухомого майна - частини адміністративно-побутових приміщень відділу "Побутсервіс", інв. № 00002860, площею 47,4 м2, яке розташоване за адресою: пл. М. Красноштана, 5, м. Українка, Обухівський р-н, Київська обл. та обліковується на балансі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго". Плата за користування об'єктом оренди за перший місяць оренди складає 4 951,90 без ПДВ.

Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.

Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,000055 відсотків.

На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 21.10.2020 (протокол №19/2020) загальна кількість голосів - 4 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 4 голоси; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.

Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, договори оренди нерухомого майна відносяться до значних правочинів.

15	21.10.2020	Наглядова рада	4,7	8 970 283	0,00005	оренда індивідуально визначеного нерухомого майна - частини будівлі чотириповерхової об'єднаного допоміжного корпусу, інв. № 00004498, площею 20,6 м2, яке розташоване за адресою: вул. Промислова, 1Б, м. Українка, Обухівський р-н, Київська обл. та обліковується на балансі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго".	05.11.2020	22.10.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>
----	------------	----------------	-----	-----------	---------	---	------------	------------	---

#### Опис:

21.10.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №19/2020) було надано згоду на вчинення ПАТ "Центренерго" значного правочину, а саме укладення без застосування електронної торгової системи "ProZorro.Продажі" з ПП Медичний центр "Евпраксія" договору оренди індивідуально визначеного нерухомого майна - частини будівлі чотириповерхової об'єднаного допоміжного корпусу, інв. № 00004498, площею 20,6 м2, яке розташоване за адресою: вул. Промислова, 1Б, м. Українка, Обухівський р-н, Київська обл. та обліковується на балансі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго". Плата за користування об'єктом оренди за перший місяць оренди складає 4 703,50 без ПДВ.

Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.

Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,000052 відсотків.

На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 21.10.2020 (протокол №19/2020) загальна кількість голосів - 4 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 4 голоси; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.

Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, договори оренди нерухомого майна відносяться до значних правочинів.

16	21.10.2020	Наглядова рада	8,02	8 970 283	0,00008	оренда індивідуально визначеного нерухомого майна - частини Будівлі побутового корпусу, інв. № 00000013, площею 88,50 м2, яке розташоване за адресою: вул. Промислова, 1Г, м. Українка, Обухівський р-н, Київська обл. та	05.11.2020	22.10.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>
----	------------	----------------	------	-----------	---------	---	------------	------------	---

						обліковується на балансі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго".			
<b>Опис:</b>									
<p>21.10.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №19/2020) було надано згоду на вчинення ПАТ "Центренерго" значного правочину, а саме укладення без застосування електронної торгової системи "ProZorro.Продажі" з фізичною особою-підприємцем Іваницьким Олександром Анатолійовичем договору оренди індивідуально визначеного нерухомого майна - частини Будівлі побутового корпусу, інв. № 00000013, площею 88,50 м2, яке розташоване за адресою: вул. Промислова, 1Г, м. Українка, Обухівський р-н, Київська обл. та обліковується на балансі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго". Плата за користування об'єктом оренди за базовий місяць оренди складає 8 019,09 без ПДВ.</p> <p>Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.</p> <p>Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,000089 відсотків.</p> <p>На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 21.10.2020 (протокол №19/2020) загальна кількість голосів - 4 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 4 голоси; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.</p> <p>Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, договори оренди нерухомого майна відносяться до значних правочинів.</p>									
17	21.10.2020	Наглядова рада	5,62	8 970 283	0,00006	оренда індивідуально визначеного нерухомого майна - частини Павільйону "Смоленськ-2", інв. № 00001893, площею 99,60 м2, яке розташоване за адресою: вул. Промислова, 1Б, м. Українка, Обухівський р-н, Київська обл. та обліковується на балансі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго".	05.11.2020	22.10.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>
<b>Опис:</b>									
<p>21.10.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №19/2020) було надано згоду на вчинення ПАТ "Центренерго" значного правочину, а саме укладення без застосування електронної торгової системи "ProZorro.Продажі" з фізичною особою-підприємцем Штатовим Михайлом Степановичем договору оренди індивідуально визначеного нерухомого майна - частини Павільйону "Смоленськ-2", інв. № 00001893, площею 99,60 м2, яке розташоване за адресою: вул. Промислова, 1Б, м. Українка, Обухівський р-н, Київська обл. та обліковується на балансі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго". Плата за користування об'єктом оренди за базовий місяць оренди складає 5 616,95 без ПДВ.</p> <p>Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.</p> <p>Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,000063 відсотків.</p> <p>На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 21.10.2020 (протокол №19/2020) загальна кількість голосів - 4 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 4 голоси; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.</p> <p>Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, договори оренди нерухомого майна відносяться до значних правочинів.</p>									
18	21.10.2020	Наглядова рада	4,6	8 970 283	0,00005	укладення між ПАТ "Центренерго" в особі Зміївської ТЕС ПАТ "Центренерго" та фізичною особою Демковичем Ростиславом	04.11.2020	22.10.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>

						Олеговичем додаткової угоди № 1 до Договору оренди нерухомого майна від 01.02.2018 № 19/30 в частині збільшення орендної плати.			
<b>Опис:</b>									
<p>21.10.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №19/2020) було надано згоду на вчинення ПАТ "Центренерго" значного правочину, а саме укладення між ПАТ "Центренерго" в особі Зміївської ТЕС ПАТ "Центренерго" та фізичною особою Демковичем Ростиславом Олеговичем додаткової угоди № 1 до Договору оренди нерухомого майна від 01.02.2018 № 19/30 в частині збільшення орендної плати. Плата за користування об'єктом оренди за місяць складає 4 600,00 грн. без ПДВ.</p> <p>Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.</p> <p>Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,000051 відсотків.</p> <p>На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 21.10.2020 (протокол №19/2020) загальна кількість голосів - 4 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 4 голоси; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.</p> <p>Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, договори оренди нерухомого майна відносяться до значних правочинів.</p>									
19	21.10.2020	Наглядова рада	0,4	8 970 283	0,000005	укладення між ПАТ "Центренерго" в особі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго" та АТ "Ощадбанк" додаткової угоди № 1 до Договору оренди нерухомого майна від 10.02.2020 № 15/30 в частині збільшення орендної плати та відшкодування податку на нерухоме майно.	19.11.2020	22.10.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>
<b>Опис:</b>									
<p>21.10.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №19/2020) було надано згоду на вчинення ПАТ "Центренерго" значного правочину, а саме укладення між ПАТ "Центренерго" в особі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго" та АТ "Ощадбанк" додаткової угоди № 1 до Договору оренди нерухомого майна від 10.02.2020 № 15/30 в частині збільшення орендної плати та відшкодування податку на нерухоме майно. Плата за користування об'єктом оренди за місяць складає 400,00 без ПДВ.</p> <p>Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.</p> <p>Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,000005 відсотків.</p> <p>На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 21.10.2020 (протокол №19/2020) загальна кількість голосів - 4 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 4 голоси; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.</p> <p>Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, договори оренди нерухомого майна відносяться до значних правочинів.</p>									
20	21.10.2020	Наглядова рада	0,45	8 970 283	0,000005	укладення між ПАТ "Центренерго" в особі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго" та КП "Веста" додаткової угоди № 1 до Договору оренди нерухомого майна від 06.11.2019 № 15/111 в частині відшкодування податку на	04.11.2020	22.10.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>



						нерухоме майно.			
<b>Опис:</b>									
<p>21.10.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №19/2020) було надано згоду на вчинення ПАТ "Центренерго" значного правочину, а саме укладення між ПАТ "Центренерго" в особі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго" та КП "Веста" додаткової угоди № 1 до Договору оренди нерухомого майна від 06.11.2019 № 15/111 в частині відшкодування податку на нерухоме майно. Плата за користування об'єктом оренди за перший місяць складає 450,00 грн. без ПДВ.</p> <p>Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.</p> <p>Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,000005 відсотків.</p> <p>На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 21.10.2020 (протокол №19/2020) загальна кількість голосів - 4 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 4 голоси; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.</p> <p>Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, договори оренди нерухомого майна відносяться до значних правочинів.</p>									
21	21.10.2020	Наглядова рада	3,15	8 970 283	0,00003	укладення між ПАТ "Центренерго" в особі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго" та фізичною особою Присяжним Олександром Олексійовичем додаткової угоди № 1 до Договору оренди нерухомого майна від 01.02.2018 № 21/3/1 в частині збільшення орендної плати.	30.10.2020	22.10.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>
<b>Опис:</b>									
<p>21.10.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №19/2020) було надано згоду на вчинення ПАТ "Центренерго" значного правочину, а саме укладення між ПАТ "Центренерго" в особі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго" та фізичною особою Присяжним Олександром Олексійовичем додаткової угоди № 1 до Договору оренди нерухомого майна від 01.02.2018 № 21/3/1 в частині збільшення орендної плати. Плата за користування об'єктом оренди за місяць складає 3 155,92 грн. без ПДВ.</p> <p>Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.</p> <p>Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,000035 відсотків.</p> <p>На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 21.10.2020 (протокол №19/2020) загальна кількість голосів - 4 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 4 голоси; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.</p> <p>Статутом ПАТ "Центренерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, договори оренди нерухомого майна відносяться до значних правочинів.</p>									
22	21.10.2020	Наглядова рада	3,17	8 970 283	0,00003	укладення між ПАТ "Центренерго" в особі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго" та фізичною особою Єзоповим Костянтином Геннадійовичем додаткової угоди № 1 до Договору оренди нерухомого майна від 01.02.2018 № 21/3/2 в частині збільшення орендної плати.	30.10.2020	22.10.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>

**Опис:**

21.10.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №19/2020) було надано згоду на вчинення ПАТ "Центренерго" значного правочину, а саме укладення між ПАТ "Центренерго" в особі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго" та фізичною особою Єзоповим Костянтином Геннадійовичем додаткової угоди № 1 до Договору оренди нерухомого майна від 01.02.2018 № 21/3/2 в частині збільшення орендної плати. Плата за користування об'єктом оренди за місяць складає 3 168,18 грн. без ПДВ. Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.

Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центрэнерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0.000035 відсотків.

На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 21.10.2020 (протокол №19/2020) загальна кількість голосів - 4 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 4 голоси; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.

Статутом ПАТ "Центрэнерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, договори оренди нерухомого майна відносяться до значних правочинів.

23	21.10.2020	Наглядова рада	3,16	8 970 283	0,00003	укладення між ПАТ "Центренерго" в особі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго" та фізичною особою Аврамчуком Миколою Вікторовичем додаткової угоди № 1 до Договору оренди нерухомого майна від 01.02.2018 № 21/3/3 в частині збільшення орендної плати.	30.10.2020	22.10.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>
----	------------	----------------	------	-----------	---------	---	------------	------------	---

**Опис:**

21.10.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №19/2020) було надано згоду на вчинення ПАТ "Центренерго" значного правочину, а саме укладення між ПАТ "Центренерго" в особі Трипільської ТЕС ПАТ "Центренерго" та фізичною особою Аврамчуком Миколою Вікторовичем додаткової угоди № 1 до Договору оренди нерухомого майна від 01.02.2018 № 21/3/3 в частині збільшення орендної плати. Плата за користування об'єктом оренди за місяць складає 3 162.05 грн. без ПДВ.

Вартість активів ПАТ "Центренерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.

Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центрэнерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0.000035 відсотків.

На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центренерго" 21.10.2020 (протокол №19/2020) загальна кількість голосів - 4 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 4 голоси; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1, п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.

Статутом ПАТ "Центрнерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, договори оренди нерухомого майна відносяться до значних правочинів.

24	13.11.2020	Наглядова рада	215,9	8 970 283	0,0024	зарахування зустрічних односторонніх вимог між ПАТ "Центренерго" та АТ "Українська залізниця" в особі регіональної філії "Південно-Західна залізниця" АТ "Українська залізниця" на суму 215 906,33 грн.	30.11.2020	17.11.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>
----	------------	----------------	-------	-----------	--------	---	------------	------------	---

**Опис:**

13.11.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центренерго" (протокол №21/2020) було надано згоду на вчинення значного правочину, а саме на зарахування зустрічних однорідних вимог між ПАТ "Центренерго" та АТ "Українська залізниця" в особі регіональної філії "Південно-Західна залізниця" АТ "Українська залізниця" на суму 215 906,33 грн.

Вартість активів ПАТ "Центрэнерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.  
 Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центрэнерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,0024 відсотків.  
 На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центрэнерго" 13.11.2020 (протокол №21/2020) загальна кількість голосів - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.  
 Статутом ПАТ "Центрэнерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, правочини щодо зарахування зустрічних однорідних вимог відносяться до значних правочинів.

25	14.12.2020	Наглядова рада	2 699	8 970 283	0,03	безоплатна передача за залишковою балансовою вартістю в комунальну власність територіальної громади м. Святогірська Донецької області, майна та товаро-матеріальних цінностей, які відносяться до ДОЦ "Зірковий", обліковуються на балансі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центрэнерго" та належать Товариству на праві приватної власності, у кількості 896 одиниць, загальною залишковою вартістю 2 698 845,83 грн.	29.01.2021	15.12.2020	<a href="http://www.centr-energo.com/special-info/">http://www.centr-energo.com/special-info/</a>
----	------------	----------------	-------	-----------	------	--	------------	------------	---

**Опис:**  
 14.12.2020 рішенням Наглядової ради ПАТ "Центрэнерго" (протокол №25/2020) було надано згоду на вчинення ПАТ "Центрэнерго" значних правочинів щодо безоплатної передачі за залишковою балансовою вартістю в комунальну власність територіальної громади м. Святогірська Донецької області, майна та товаро-матеріальних цінностей, які відносяться до ДОЦ "Зірковий", обліковуються на балансі Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центрэнерго" та належать Товариству на праві приватної власності, у кількості 896 одиниць, загальною залишковою вартістю 2 698 845,83 грн.  
 Вартість активів ПАТ "Центрэнерго" за даними останньої річної фінансової звітності складає 8 970 283 тис.грн.  
 Співвідношення граничної вартості правочину до вартості активів ПАТ "Центрэнерго" за даними останньої річної фінансової звітності становить 0,03 відсотків.  
 На засіданні Наглядової ради ПАТ "Центрэнерго" 14.12.2020 (протокол №25/2020) загальна кількість голосів - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 5 голосів; кількість голосів, що проголосували "проти" прийняття рішення - 0 голосів. Наглядова рада правомочна приймати таке рішення відповідно до пп.29 п.17.3, пп.17.11.5 п.17.11 розділу 17, пп. 20.1.1. п.20.1 та п.20.2 розділу 20 Статуту Товариства.  
 Статутом ПАТ "Центрэнерго" визначено додаткові критерії віднесення правочинів до значних правочинів, зокрема згідно пп. 20.1.1. п.20.1 розділу 20 Статуту Товариства незалежно від вартості, правочини, предметом яких є відчуження Товариством нерухомого майна та правочини щодо безоплатної передачі відносяться до значних правочинів.

<b>Підприємство</b> <b>Територія</b> <b>Організаційно-правова форма господарювання</b> <b>Вид економічної діяльності</b>	Публічне акціонерне товариство "Центренерго" Київська область, смт Козин Акціонерне товариство Виробництво електроенергії	<b>Дата</b> <b>за ЄДРПОУ</b> <b>за КОАТУУ</b> <b>за КОПФГ</b> <b>за КВЕД</b>	КОДИ
			31.12.2020
			22927045
			3223155400
			230
			35.11

**Середня кількість працівників:** 6594

**Адреса, телефон:** 08711 смт.Козин, вул. Рудиківська, 49, (044) 3640200

**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 31.12.2020 р.  
Форма №1

Код за ДКУД			1801001
Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Необоротні активи</b>			
Нематеріальні активи	1000	1 524	2 012
первісна вартість	1001	14 128	14 998
накопичена амортизація	1002	( 12 604 )	( 12 986 )
Незавершені капітальні інвестиції	1005	672 963	621 267
Основні засоби	1010	5 024 923	4 887 923
первісна вартість	1011	5 941 944	6 071 840
знос	1012	( 917 021 )	( 1 183 917 )
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	0	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	0	0
Відстрочені податкові активи	1045	160 563	222 069
Гудвіл	1050	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0
Інші необоротні активи	1090	0	0
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	<b>5 859 973</b>	<b>5 733 271</b>

II. Оборотні активи			
Запаси	1100	1 862 916	523 456
Виробничі запаси	1101	0	0
Незавершене виробництво	1102	0	0
Готова продукція	1103	0	0
Товари	1104	0	0
Поточні біологічні активи	1110	0	0
Депозити перестрахування	1115	0	0
Векселі одержані	1120	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	270 821	2 169 453
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	375 177	367 692
з бюджетом	1135	177 575	174 662
у тому числі з податку на прибуток	1136	171 052	171 052
з нарахованих доходів	1140	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	95 246	28 054
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	56 312	1 225 358
Готівка	1166	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0
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	272 263	345 754
Усього за розділом II	1195	3 110 310	4 834 429
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0
Баланс	1300	8 970 283	10 567 700

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	480 229	480 229
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0
Капітал у дооцінках	1405	2 550 049	2 548 318
Додатковий капітал	1410	1 207 473	1 207 473
Емісійний дохід	1411	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0
Резервний капітал	1415	368 709	368 709
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-945 255	-888 479
Неоплачений капітал	1425	( 0 )	( 0 )
Вилучений капітал	1430	( 0 )	( 0 )
Інші резерви	1435	0	0
Усього за розділом I	1495	3 661 205	3 716 250

II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	0	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	210	210
Довгострокові забезпечення	1520	753 280	937 296
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	0	0
Цільове фінансування	1525	41 856	38 257
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	795 346	975 763
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	0	0
Векселі видані	1605	34 897	305
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	0	0
товари, роботи, послуги	1615	3 560 731	3 231 975
розрахунками з бюджетом	1620	221 687	500 775
у тому числі з податку на прибуток	1621	365	365
розрахунками зі страхування	1625	12 075	14 019
розрахунками з оплати праці	1630	47 875	55 278
одержаними авансами	1635	74 716	1 229 986
розрахунками з учасниками	1640	16 333	16 333
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	125 149	279 183
Доходи майбутніх періодів	1665	3 599	3 599
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	416 670	544 234
Усього за розділом III	1695	4 513 732	5 875 687
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	0	0
Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0
Баланс	1900	8 970 283	10 567 700

Примітки: -

Керівник

Корчинський О.С.

Головний бухгалтер

Кувшинова Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство  
"Центренерго"Дата  
за ЄДРПОУ

КОДИ

31.12.2020

22927045

**Звіт про фінансові результати  
(Звіт про сукупний дохід)**

за 2020 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	20 583 753	15 133 260
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховування	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	( 20 518 287 )	( 15 964 812 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	( 0 )	( 0 )
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	65 466	0
збиток	2095	( 0 )	( 831 552 )
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	1 349 423	278 410
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	( 295 082 )	( 267 013 )
Витрати на збут	2150	( 51 368 )	( 16 589 )
Інші операційні витрати	2180	( 886 516 )	( 1 249 557 )
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
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	181 923	0
збиток	2195	( 0 )	( 2 086 301 )
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	0	0

Інші доходи	2240	4 646	3 930
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	( 94 528 )	( 84 484 )
Втрати від участі в капіталі	2255	( 0 )	( 0 )
Інші витрати	2270	( 91 054 )	( 31 334 )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>	2290	987	0
прибуток			
збиток	2295	( 0 )	( 2 198 189 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	60 165	218 649
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
<b>Чистий фінансовий результат:</b>	2350	61 152	0
прибуток			
збиток	2355	( 0 )	( 1 979 540 )

## 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	0	0
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	-7 448	-54 341
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-7 448	-54 341
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	( -1 341 )	( -9 781 )
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-6 107	-44 560
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	55 045	-2 024 100

## III. Елементи операційних витрат

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	10 791 306	12 773 124
Витрати на оплату праці	2505	1 472 198	1 268 633
Відрахування на соціальні заходи	2510	332 781	286 063
Амортизація	2515	269 055	316 226
Інші операційні витрати	2520	1 233 585	1 955 870
Разом	2550	14 098 925	16 599 916

## 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	369 407 108	369 407 108
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	369 407 108	369 407 108
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	0,170000	-5,360000



Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0,170000	-5,360000
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0,00	0,00

Примітки: -

Керівник

Корчинський О.С.

Головний бухгалтер

Кувшинова Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство  
"Центренерго"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

31.12.2020

22927045

## Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

За 2020 рік

Форма №3

Код за ДКУД

1801004

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	25 401 622	17 506 731
Повернення податків і зборів	3005	0	0
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	698	604
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	0	0
Надходження від повернення авансів	3020	0	0
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	0	0
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	0	0
Надходження від операційної оренди	3040	0	0
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	52 419	121 028
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	( 19 999 370 )	( 13 290 191 )
Праці	3105	( 1 171 569 )	( 1 001 734 )
Відрахувань на соціальні заходи	3110	( 336 358 )	( 295 357 )
Зобов'язань з податків і зборів	3115	( 0 )	( 0 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	( 0 )	( 0 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	( 0 )	( 0 )
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	( 2 471 062 )	( 2 853 279 )
Витрачання на оплату авансів	3135	( 0 )	( 0 )
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	( 0 )	( 0 )
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	( 0 )	( 0 )
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	( 0 )	( 0 )
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	( 0 )	( 0 )
Інші витрачання	3190	( 185 954 )	( 213 448 )
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	3195	1 290 426	-25 646
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	0	0

необоротних активів	3205	0	0
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	0	0
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	0	0
Витрачання на придбання:			
фінансових інвестицій	3255	( 0 )	( 0 )
необоротних активів	3260	( 120 809 )	( 135 891 )
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 )
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	3295	-120 809	-135 891
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	0	0
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	( 0 )	( 0 )
Сплату дивідендів	3355	( 0 )	( 242 416 )
Витрачання на сплату відсотків	3360	( 0 )	( 0 )
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 )
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	3395	0	-242 416
<b>Чистий рух коштів за звітний період</b>	3400	1 169 617	-403 953
Залишок коштів на початок року	3405	56 312	464 943
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-571	-4 678
Залишок коштів на кінець року	3415	1 225 358	56 312

Примітки: -

Керівник

Корчинський О.С.

Головний бухгалтер

Кувшинова Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство  
"Центренерго"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

01.01.2021

22927045

## Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)

За 2020 рік

Форма №3-н

Код за ДКУД

1801006

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		надход- ження	видаток	надход- ження	видаток
1	2	3	4	5	6
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>					
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 не грошових 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) дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги	3553	0	0	0	0
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
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
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	0	0	0	0
Сплачений податок на прибуток	3580	X	0	X	0
Сплачені відсотки	3585	X	0	X	0
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	3195	0	0	0	0
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>					
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: фінансових інвестицій	3255	X	0	X	0
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
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	3295	0	0	0	0
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>					
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
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	3395	0	0	0	0
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	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

Керівник

Корчинський О.С.

Головний бухгалтер

Кувшинова Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство "Центренерго"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

31.12.2020

22927045

## Звіт про власний капітал

За 2020 рік

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

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
<b>Залишок на початок року</b>	4000	480 229	2 550 049	1 207 473	368 709	-945 255	0	0	3 661 205
<b>Коригування:</b>	4005	0	0	0	0	0	0	0	0
Зміна облікової політики									
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Скоригований залишок на початок року</b>	4095	480 229	2 550 049	1 207 473	368 709	-945 255	0	0	3 661 205
<b>Чистий прибуток (збиток) за звітний період</b>	4100	0	0	0	0	61 152	0	0	61 152
<b>Інший сукупний дохід за звітний період</b>	4110	0	0	0	0	-6 107	0	0	-6 107
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	0	0	0	0	0	0	0	0
Накопичені курсові різниці	4113	0	0	0	0	0	0	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	0	0	0	0	0	0	0	0
Інший сукупний дохід	4116	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Розподіл прибутку:</b>	4200	0	0	0	0	0	0	0	0
Виплати власникам									
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	0	0	0	0	0	0	0	0

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
<b>Внески учасників:</b> 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
<b>Вилучення капіталу:</b> 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	-1 731	0	0	1 731	0	0	0
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Разом змін у капіталі</b>	4295	0	-1 731	0	0	56 776	0	0	55 045
<b>Залишок на кінець року</b>	4300	480 229	2 548 318	1 207 473	368 709	-888 479	0	0	3 716 250

Примітки: -

Керівник

Корчинський О.С.

Головний бухгалтер

Кувшинова Н.О.



# **Примітки до фінансової звітності, складеної відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності**

## **1. Загальна інформація**

Публічне акціонерне товариство "Центренерго" (далі – "Товариство") було створено з Державної акціонерної енергогенеруючої компанії "Центренерго", відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів від 23 липня 1998 року, створеної шляхом корпоратизації, відповідно до наказу Міністерства енергетики та електрифікації України від 31 серпня 1995 року №174 та Указу Президента України від 04 квітня 1995 року №282/95 "Про структурну перебудову в електроенергетичному комплексі України". Згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів від

29 березня 2011 року Відкрите акціонерне товариство "Державна енергогенеруюча компанія "Центренерго" було перейменовано на Публічне акціонерне товариство "Центренерго".

До вересня 2014 року найбільшим акціонером Товариства була НАК "Енергетична компанія України", яка здійснювала управління пакетом акцій у розмірі 78,289% акціонерного капіталу Товариства. Згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 03 вересня 2014 року № 398 "Про ліквідацію Національної акціонерної компанії "Енергетична компанія України" державний пакет акцій Товариства, було передано у розпорядження Міністерства енергетики та вугільної промисловості України. У 2016 році відбулися зміни щодо власника пакету простих іменних акцій Товариства у кількості 289 205 117 штук, що складає 78,289% статутного капіталу. Пакет акцій, який належить Державі Україна та знаходився в управлінні Міністерства енергетики та вугільної промисловості України був переданий до управління Фонду державного майна України. Інші юридичні та фізичні особи володіють 21,711% акцій відповідно.

Торгівля цінними паперами Товариства здійснюється на біржовому та позабіржовому фондовому ринку України. Операційним управлінням ПАТ "Фондова біржа ПФТС" було прийнято рішення №160420/00003 від 20 квітня 2016 року про виключення простих іменних акцій Товариства із Біржового реєстру ПАТ "Фондова біржа ПФТС" та переведення до списку позалістингових цінних паперів з 25 квітня 2016 року у зв'язку із заявою емітента про виключення акцій Товариства з біржового реєстру (Котирувального листа ПФТС 2-го рівня лістингу).

До складу Товариства входять три теплові електростанції: Трипільська ТЕС у Київській області, м. Українка, Зміївська ТЕС у Харківській області, смт. Слобожанське, Вуглегірська ТЕС у Донецькій області, м. Світлодарськ та відокремлений підрозділ "Ременерго", що розташований у Харківській області, смт. Слобожанське.

Юридична адреса Товариства: Україна, Київська область, Обухівський район, смт. Козин, вул. Рудиківська 49, Індекс 08711.

Основними видами діяльності Товариства є виробництво електричної енергії, що постачається в оптовий ринок електричної енергії України та виробництво теплової енергії.

Середньооблікова чисельність працівників Товариства в 2020 році складала 6 594 співробітників (2019 р.: 6 697 співробітників).

## **Умови функціонування та економічна ситуація**

Товариство здійснює свою діяльність в Україні. Протягом останніх років економіка України почала демонструвати ознаки відновлення та зростання після різкого спаду у 2014-2016 роках. Після відновлення протягом 2016-2019 років у 2020 році економіка України зазнала негативного впливу глобальної економічної кризи, обтяженої пандемією COVID-19.

Задля стимулювання економіки Національним банком України (далі - «НБУ») здійснюються заходи валютної лібералізації. Протягом 2018-2019 років відбувалося зміцнення національної валюти – української гривні, зокрема, щодо долара США та євро. Окрім цього, НБУ поступово зменшив облікову ставку з 18% річних у вересні 2018 року до 6% річних у червні 2020 року.

Проте, на початку червня 2020 року курси валют суттєво змінились. Станом на 31 грудня 2020 року офіційний обмінний курс національної валюти становив 28,2746 гривні за 1 долар США (станом на 31 грудня 2019 року – 23,6862) та 34,7396 гривні за 1 євро (станом на 31 грудня 2019 року – 26,4220).

Девальвація національної валюти призвела до тиску на індекс споживчих цін. Офіційний темп інфляції в Україні за 2020 рік сягнув 5,0% (2019 р.: 4,1%).

Банківська система залишається вразливою через її недостатню капіталізацію, погіршення якості активів, викликане економічною ситуацією, знеціненням національної валюти та іншими факторами. Остаточний результат політичної та економічної ситуації в Україні та її наслідки передбачити вкрай складно, проте вони можуть мати подальший негативний вплив на економіку України та бізнес Товариства.

Для подальшого забезпечення економічного розвитку основними ризиками залишаються: продовження російської збройної агресії проти України; відсутність консенсусу щодо напрямків проведення інституціональних реформ, а також низький рівень залучення іноземних інвестицій.

Товариство має функціонуючий відокремлений підрозділ Вуглегірську ТЕС, розташовану в Донецькій області, на кордоні з зоною проведення ООС. Балансова вартість основних засобів станом на 31 грудня 2020 року складала 1 784 859 тис. грн. (2019 р.: 1 871 339 тис. грн.). Виробництво електроенергії за 2020 рік складало 3 708,969 мільйонів кВт/г або 37,0 % від загальної кількості (2019 р.: 4 207 мільйонів кВт/г або 41%).

Керівництво не може передбачити всі тенденції, які можуть впливати на економіку України, а також те, який вплив (за наявності такого) вони можуть мати на майбутній фінансовий стан Товариства. Керівництво впевнене, що воно вживає усіх необхідних заходів для забезпечення стабільної діяльності та розвитку Товариства.

### **Спалах COVID-19**

Спалах захворювання COVID-19 вперше було зареєстровано незадовго до закінчення 2019 року. У той час в м. Ухань, столиці китайської провінції Хубей, було виявлено велику кількість випадків «пневмонії невідомого походження». 31 грудня 2019 року Китай повідомив Всесвітню організацію охорони здоров'я (ВООЗ) про новий тип вірусу. З тих пір вірусна інфекція поширилася по всьому світу. 11 березня 2020 р ВООЗ оголосила спалах COVID-19 пандемією.

Швидке поширення пандемії у 2020 році спонукало уряди багатьох країн, у тому числі України, до запровадження різних заходів боротьби зі спалахом, включаючи обмеження подорожей, закриття бізнесу, режим ізоляції певної території, карантину, тощо. Ці заходи вплинули на глобальний ланцюжок поставок, попит на товари та послуги, а також масштаби ділової активності, що спричинило волатильність на фінансових та товарних ринках. Криза, обтяжена карантинними заходами негативно позначилася на обсягах виробництва, капітальних інвестиціях та зайнятості. Це погіршило фінансовий стан значної частини підприємств, падіння доходів, тощо.

Управлінський персонал оцінив вплив COVID-19 на знецінення активів Товариства, його доходи від реалізації, здатність Товариства генерувати достатній грошовий потік для своєчасного погашення зобов'язань, та можливість продовжувати свою діяльність в осяжному майбутньому. На дату випуску цієї фінансової звітності, вплив COVID-19 на діяльність Товариства не був суттєвим.

Кінцевий вплив COVID-19 буде залежати від майбутніх подій, включаючи, серед іншого, від кінцевого географічного поширення та тяжкості вірусу, наслідків урядових та інших заходів, спрямованих на запобігання поширення вірусу, розробки ефективних методів лікування, тривалості спалаху, дій, які вживають урядові органи, замовники, постачальники та інші треті сторони, наявності робочої сили, термінів та ступеню відновлення нормальних економічних та операційних умов. Управлінський персонал продовжує докладати зусиль для виявлення, управління та пом'якшення наслідків пандемії COVID-19 на результати Товариства; однак, існують фактори, що знаходяться поза межами знань та контролю, включаючи тривалість та тяжкість цього спалаху, будь-яких подібних спалахів, а також вжитих подальших урядових та регуляторних дій.

При складанні цієї фінансової звітності враховувалися відомі та оцінювані результати вищезазначених подій на фінансовий стан і результати діяльності Товариства у звітному періоді.

## Державне регулювання ринку електроенергії в Україні

У червні 2017 року набрав чинності Закон України від 13 квітня 2017 року № 2019-VIII "Про ринок електричної енергії". З початку впровадження Закону України і до кінця 2020 року в нього було внесені зміни (13 разів).

Цей Закон визначає правові, економічні та організаційні засади функціонування ринку електричної енергії, регулює відносини, пов'язані з виробництвом, передачею, розподілом, купівлею-продажем, експортом/імпортом, постачанням електричної енергії для забезпечення надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам з урахуванням інтересів споживачів, розвитку ринкових відносин, мінімізації витрат на постачання електричної енергії та мінімізації негативного впливу на навколишнє природне середовище.

Ринок електричної енергії функціонує на конкурентних засадах, однак державному регулюванню підлягають тарифи на послуги з передачі електричної енергії; тарифи на послуги з розподілу електричної енергії; тарифи на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління; ціни на універсальні послуги, ціни, за якими здійснюється постачання електричної енергії споживачам постачальником "останньої надії", в частині методики (порядків) їх формування; ціни (тарифи) на послуги постачальника універсальних послуг, постачальника "останньої надії"; "зелені" тарифи; інші тарифи та ціни в рамках покладення спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії відповідно до цього Закону.

Новий ринок електричної енергії розпочав свою роботу з 1 січня 2019 року в частині роздрібного ринку та з 1 липня 2019 року в частині оптового ринку.

Відповідно до ст. 66 Закону України "Про ринок електричної енергії" господарські товариства, частка держави у статутному капіталі яких становить 50 відсотків та більше здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами на електронних аукціонах, порядок проведення яких затверджується Кабінетом Міністрів України. Згідно "Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами" затвердженого постановою Кабінету Міністрів України №499 від 5 червня 2019 року, організовує та проводить конкурс з відбору організаторів аукціонів Міністерство енергетики та вугільної промисловості України (Міністерство енергетики України). На даний час організатором електронних аукціонів обрано Торгову біржу "Українська енергетична біржа".

На виконання зазначеної статті Закону Товариство уклало договір з Торговою Біржею «Українська енергетична біржа», як відкритим торговим електронним майданчиком, де на основі попиту та пропозиції учасників торгів формуються справедливі ринкові ціни (двосторонні договори між покупцем та продавцем електричної енергії). Для здійснення своєї життєдіяльності Товариство постійно здійснює продаж електроенергії на зазначеному електронному майданчику.

Також, для виконання Закону та для повноцінної участі Товариства на всіх організованих сегментах ринку електричної енергії, Товариством укладено договори:

- з ДП «Оператором ринку» в частині участі та торгівлі на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (обов'язок продажу місячного обсягу електричної енергії виробниками на ринку "на добу наперед" не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії). Ринки "на добу наперед" та внутрішньодобовий ринок є оптовими ринками електроенергії що функціонують відповідно до Правил ринку "на добу наперед" (далі – "РДН") та внутрішньодобового ринку (далі - "ВДР"), затверджених постановою НКРЕКП № 308 від 14 березня 2019 року (у редакції постанови № 1169 від 24 червня 2019 року). Ціни на зазначених ринках залежать від обсягів та цін попиту та пропозиції електроенергії;

- з ПрАТ Національна енергетична компанія «Укренерго» (оператором системи передачі) в частині балансування ринку (завантаження/розвантаження енергоблоків з відповідною оплатою) та врегулювання небалансів (відповідальність за невиконання своїх обов'язків за недовироблену/перевироблену електроенергію);

про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (для централізованого управління Об'єднаною енергетичною системою України). Діяльність цього сегменту ринку також регулюється постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №307 «Про затвердження Правил ринку».

В період із запровадження Закону 01.07.2019 по 31 грудня 2020 року включно Товариство працювало/продавало електроенергію на всіх організованих сегментах ринку. Проте, слід зазначити, що торгівля на майже всіх ринках (за виключенням на ТБ «Українська енергетична біржа») здійснюється з обмеженнями.

Учасники РДН/ВДР у своїх заявках на торги зазначають ціни на електричну енергію не вище цін, визначених ОР, що дорівнюють:

- у години мінімального навантаження 959,12грн./МВт.год.
- на період дії постанови НКРЕКП від 08.04.2020 №766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)» ціна у години мінімального навантаження 1228,94грн./МВт.год;
- у години максимального навантаження 2048,23грн./МВт.год.

В своїх заявках на балансуєчу електричну енергію учасники ринку зобов'язані вказувати ціну не менше від значення 55% від ціни на РДН, що склалась на цей розрахунковий період та не більше 115% від обмеження ціни на РДН, що склалась на цей розрахунковий період.

Проте, починаючи з 11 березня 2020 року по теперішній час, Кабінетом Міністрів України було затверджена постанова №211 «Про запобігання поширенню на території України коронавірусу COVID-19» на основі якої, вже була затверджена постанова НКРЕКП «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)» від 08.04.2020 №766, яка часто змінювалися умови на ринках електричної енергії (14 разів за 9 місяців). Змінювалися заявки на ціни/% електричної енергії на РДН, балансуєчому ринку та інше.

Також на державному рівні за 2020 рік так і не вирішене питання погашення заборгованості ДП «Енергоринок» перед Товариством у розмірі близько 1,5 млрд.грн.

## **2. Основа складання фінансової звітності**

### **Заява про відповідність**

Фінансова звітність Товариства складена у відповідності до Міжнародних стандартів фінансової звітності ("МСФЗ") в редакції, затвердженій Радою з міжнародних стандартів фінансової звітності.

### **Основа оцінки**

Дана фінансова звітність складена на основі принципу історичної собівартості, за винятком основних засобів, щодо яких Товариство використовує модель переоцінки. Ця фінансова звітність представлена в тисячах українських гривень ("тис. грн."), а всі суми округлені до цілих тисяч, крім випадків, де вказано інше.

### **Зміна облікової політики**

У 2016 році Товариство перейшло з моделі обліку основних засобів по собівартості на модель переоціненої вартості, оскільки Товариство вважає, що модель переоцінки надає користувачам її фінансової звітності більш доречну інформацію, та провело переоцінку основних засобів станом на 31 грудня 2016 року. Зміни до облікової політики були застосовані перспективно. Інформація щодо зміни облікової політики та вплив на фінансову звітність Товариства розкрита у Примітці 4 та 5.

### **Безперервність діяльності**

Станом на 31 грудня 2020 року та на дату затвердження даної фінансової звітності, провадження у справі про банкрутство Товариства закрито.

Ухвалою Господарського суду м. Києва від 09 лютого 2004 року порушено провадження у справі №15/76-б про банкрутство Товариства за заявами кредиторів. Ухвалою Господарського суду м. Києва № 15/76-б-43/624-б від 17 листопада 2015 року за наслідками попереднього засідання по справі про банкрутство було затверджено реєстр вимог кредиторів. За наслідками апеляційного/касаційного оскарження, загальна сума боргу Товариства, що ввійшла до реєстру вимог кредиторів складає 136 406 тис. грн.

Ухвалою Господарського суду м. Києва від 19 серпня 2019 року, яка залишена без змін Постановами Північного апеляційного господарського суду від 15 жовтня 2019 р. та Верховного Суду Касаційного господарського суду від 03 грудня 2019 року провадження у справі № 15/76-б-43/624-б про банкрутство Товариства закрито.

Станом на дату затвердження даної фінансової звітності, провадження у справі про банкрутство Товариства закрито.

Товариство визнало зобов'язання щодо судових позовів, за якими відтік фінансових ресурсів вірогідний (Примітка 12 та 16) та розкрило судові позови щодо яких виникли потенційні зобов'язання (Примітка 26).

Станом на 31 грудня 2020 року короткострокові зобов'язання перевищували короткострокові активи Товариства на 1 041 258 тис. грн. Прибуток Товариства у 2020 році складав 61 152 тис. грн. (2019 р.: збиток 1 979 540 тис. грн.). Станом на 31 грудня 2019 року короткострокові зобов'язання перевищували короткострокові активи Товариства на 1 403 422 тис. грн. У 2020 році Товариство отримало позитивні грошові потоки від операційної діяльності в розмірі 1 290 426 тис. грн. (2019 р.: (25 646) тис. грн.). Ці умови вказують, що існує суттєва невизначеність, що може поставити під значний сумнів здатність Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі.

Керівництво вважає, що Товариство буде спроможне управляти своєчасністю виплати поточних зобов'язань, так як ці зобов'язання переважно представлені торговою кредиторською заборгованістю.

Керівництво Товариства вважає, що підготовка цієї фінансової звітності на основі припущення, що Товариство здатне продовжувати свою діяльність на безперервній основі, є обґрунтованою, оскільки Товариство і уряд України вжили певних ініціатив, направлених на покращення фінансових показників діяльності та ліквідності Товариства, включаючи, але не обмежуючись наступним:

- Розпочато процес приватизації Товариства. В лютому 2016 року пакет акцій у кількості 289 205 117 штук, що складає 78,289% статутного капіталу, який належить Державі та знаходився в управлінні Міністерства енергетики та вугільної промисловості України був переданий до управління Фонду державного майна України;
- Товариство вживає заходи для диверсифікації джерел постачання вугілля;
- Товариством реалізується проект по реконструкції частини енергоблоків для переходу на вугілля спалювання марки "Г" та скорочення об'єму використання вугілля антрацитової групи (марки "А").
- Товариство продовжує вести переговори з існуючими та потенційними кредиторами та забезпечує юридичний захист Товариства у судових справах.

На думку керівництва, поєднання вищезазначених заходів та інших дій дасть можливість Товариству продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Ця фінансова звітність не містить будь-яких коригувань, які стосуються можливості відшкодування та класифікації відображених сум активів або сум та класифікації зобов'язань, які могли б знадобитися, якби Товариство було не здатне продовжувати свою діяльність на безперервній основі.

## **Застосування нових та переглянутих Міжнародних стандартів фінансової звітності**

### ***Нові та переглянуті стандарти, які застосовуються у поточному році***

У поточному році Товариство застосувало низку поправок до стандартів МСФЗ та тлумачень, виданих Радою з МСБО, що набули чинності для періоду за рік, що починається 1 січня 2020 року, або пізніше.

- Поправки до МСФЗ 3 (IFRS) – «Визначення бізнесу».
- Поправки до МСФЗ (IFRS) 7, МСФЗ (IFRS) 9 та МСБО (IAS) 39 – «Реформа базової процентної ставки» – Фаза 1.
- Поправки до МСБО (IAS) 1 та МСБО (IAS) 8 – «Визначення суттєвості».
- Переглянуті Концептуальні основи фінансової звітності, випущені 29 березня 2018 року.

Їх застосування не мало суттєвого впливу на розкриття інформації або на суми, які відображаються у цій фінансовій звітності. Товариство достроково не застосовувало стандарти, роз'яснення або поправки, які були випущені, але ще не вступили в силу.

### ***Нові і переглянуті МСФЗ випущені, але які ще не набули чинності.***

На дату затвердження цієї фінансової звітності Товариство не застосовувало жоден з наведених нових або переглянутих стандартів які були випущені, але ще не вступили в силу:

- МСФЗ (IFRS) 17 «Договори страхування» (набуває чинності для річних облікових періодів, які починаються на або після 1 січня 2023 року).
- Поправки до МСБО (IAS) 1 «Класифікація зобов'язань як короткострокових або довгострокових» (набуває чинності для річних облікових періодів, які починаються на або після 1 січня 2023 року).
- Поправки до МСФЗ (IFRS) 3 «Посилання на Концептуальні основи» (вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2022 року або після цієї дати).
- Поправки до МСБО (IAS) 16 «Основні засоби: надходження до використання за призначенням» (вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2022 року або після цієї дати).
- Поправки до МСБО (IAS) 37 «Обтяжливі договори - витрати на виконання договору» (вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2022 року або після цієї дати).
- Поправки до МСФЗ (IFRS) 1 «Перше застосування Міжнародних стандартів фінансової звітності» - дочірня організація, вперше застосовує Міжнародні стандарти фінансової звітності» (вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2022 року або після цієї дати).
- Поправки до МСФЗ (IFRS) 9 «Фінансові інструменти» - комісійна винагорода під час проведення «тесту 10%» в разі припинення визнання фінансових зобов'язань (вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2022 року або після цієї дати).
- Поправки до МСБО (IAS) 41 «Сільське господарство» - оподаткування при оцінці справедливої вартості (вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2022 року або після цієї дати).
- Поправки до МСФЗ (IFRS) 16 Оренда - Облік поступок з оренди, пов'язаних з пандемією COVID-19 (поправки, вступають у силу з 1 червня 2020 року, для забезпечення надання полегшення застосування, в разі потреби, орендарі можуть негайно застосувати поправку до будь-якої фінансової звітності - проміжної або річної – яка ще не була затверджена до випуску).
- Поправки до МСФЗ (IFRS) 9, МСБО (IAS) 39, МСФЗ (IFRS) 4 МСФЗ (IFRS) 16 – Реформа базової процентної ставки – Фаза 2 (набуває чинності для річних облікових періодів, які починаються на або після 1 січня 2021 року).

Керівництво не очікує, що прийняття до застосування Стандартів, перелічених вище буде мати істотний вплив на фінансову звітність Товариства у майбутніх періодах.

### **3. Істотні облікові судження, оцінки та припущення**

Підготовка фінансової звітності у відповідності до МСФЗ потребує від керівництва винесення суджень та припущень, які мають вплив на суми активів, зобов'язань та потенційних зобов'язань, які представлені у звітності на дату фінансової звітності та відображених сум доходів від реалізації товарів, робіт та послуг за звітний період. Оцінки та судження базуються на досвіді керівництва та інших факторах, включаючи очікування майбутніх подій, котрі припускаються достовірними у відповідності до обставин. Таким чином, фактичні результати можуть відрізнятися від оціночних.

Оцінки та відповідні припущення переглядаються на постійній основі. Результати переглядів облікових оцінок визнаються у тому періоді, в якому здійснюється такий перегляд оцінки, якщо цей перегляд впливає як на поточний, так і майбутні періоди.

#### **Судження**

В ході застосування облікової політики керівництвом Товариства, крім облікових оцінок, були зроблені певні судження, які мають суттєвий вплив на суми, відображені у фінансовій звітності. Такі судження, зокрема, включають припущення щодо безперервності діяльності Товариства (Примітка 2).

#### **Оцінки та припущення**

Нижче представлені основні припущення, що стосуються майбутнього та інших основних джерел невизначеності оцінок на дату балансу, які несуть у собі значний ризик виникнення необхідності внесення суттєвих коригувань до балансової вартості активів та зобов'язань протягом наступного фінансового року.

##### *Ризики, пов'язані з вимогами податкового та іншого законодавства*

Українське законодавство щодо оподаткування та здійснення господарської діяльності, включаючи контроль за валютними та митними операціями, продовжує розвиватися. Законодавчі та нормативні акти не завжди чітко сформульовані, а їх інтерпретація залежить від точки зору місцевих, обласних і центральних органів державної влади та інших органів державного управління. Нерідко точки зору різних органів на певне питання відрізняються. Керівництво вважає, що Товариство дотримувалось всіх нормативних положень, і всі передбачені законодавством податки та відрахування були сплачені або нараховані. Водночас, існує ризик того, що операції й інтерпретації, що не були поставлені під сумнів у минулому, можуть бути поставлені під сумнів державними органами в майбутньому, хоча цей ризик значно зменшується з плином часу. Неможливо визначити суму непред'явлених позовів, що можуть бути пред'явлені, якщо такі взагалі існують, або імовірність будь-якого несприятливого результату.

Податковий Кодекс України не регулює питання погашення податкових зобов'язань або стягнення податкового боргу з суб'єктів господарювання, на яких поширюються судові процедури, визначені Законом України "Про відновлення платоспроможності боржника або визнання його банкрутом", що діяв до 21 жовтня 2019 року.

Товариство проводить операції з пов'язаними сторонами. Існує можливість того, що зі зміною тлумачення податкового законодавства в Україні та підходу податкових органів відповідно до нового Податкового кодексу такі операції можуть бути оскаржені у майбутньому. Наслідки оскарження таких операцій неможливо спрогнозувати, проте, на думку керівництва, вони будуть незначними.

### *Переоцінка основних засобів*

Товариство залучало професійних незалежних оцінювачів для визначення справедливої вартості своїх основних засобів станом на 31 грудня 2016 року. Справедлива вартість була визначена на основі амортизованої вартості заміщення або ринкових даних відповідно до Міжнародних стандартів оцінки. (Примітка 5).

### *Оцінки щодо строків корисного використання основних засобів*

Оцінка строків корисного використання об'єктів основних засобів вимагає від керівництва застосування професійних суджень, які базуються на досвіді роботи з аналогічними активами. Під час визначення строків корисного використання активів керівництво враховує умови очікуваного використання активу, його моральний знос, фізичний знос та умови, в яких буде експлуатуватися такий актив. Зміна будь-якої з цих умов або оцінок може у результаті призвести до коригування майбутніх норм амортизації. Зміна очікуваних строків корисного використання обліковується перспективно.

Станом на 31 грудня 2016 року в результаті оцінки справедливої вартості основних засобів, проведеної професійними незалежними оцінювачами, строки корисного використання основних засобів Товариства були переглянуті.

Станом на 31 грудня 2020 року строки корисного використання основних засобів не змінювались.

### *Оцінки щодо ліквідаційної вартості*

Станом на 31 грудня 2016 року в результаті оцінки справедливої вартості основних засобів, проведеної професійними незалежними оцінювачами, ліквідаційна вартість активів Товариства була переглянута.

З метою підтримання надійної роботи об'єднаної енергетичної системи України Товариство утримує на балансі активи, які переведено в режим консервації або знаходяться в резерві. Утримування подібних об'єктів регламентується законодавством та технологічними нормами. Час від часу Товариство проводить масштабні реконструкції та ремонти енергоблоків, що призводить до їх тимчасового виведення з експлуатації. З огляду цього оцінювач визначив ліквідаційну вартість таких об'єктів як вартість їх ліквідних складових (комплектуючих). Балансова вартість об'єктів, які тимчасово не використовуються Товариством станом на 31 грудня 2020 року становила 462 999 тис. грн., при цьому їх ліквідаційна вартість складала 458 011 тис. грн. (2019 р.: балансова вартість 457 136 тис. грн. з ліквідаційною вартістю 455 323 тис. грн.)

Згідно результатів оцінки станом на 31 грудня ліквідаційна вартість у порівнянні з балансовою вартістю основних засобів виглядає наступним чином:

	2020	2019
Балансова вартість	4 887 923	5 024 923
Ліквідаційна вартість	2 421 102	2 421 102
Балансова вартість активів, що досягли ліквідаційної вартості	1 377 066	1 393 526

Станом на 31 грудня 2020 року ліквідаційна вартість основних засобів не переглядалась.

### *Зменшення корисності нефінансових активів*

Основні засоби та нематеріальні активи перевіряються на предмет зменшення корисності у тих випадках, коли обставини дають підстави припустити потенційне зменшення корисності. Серед факторів, які Товариство вважає такими, що дають підстави для перегляду зменшення корисності, є наступні: значне падіння ринкових цін; значне погіршення операційних результатів у порівнянні з минулими періодами чи прогнозом; значні зміни у використанні активів чи усієї стратегії бізнесу, включаючи активи, щодо яких прийняте рішення про поступове виведення з експлуатації чи заміну, а також активи, які є пошкодженими чи виведеними з експлуатації; суттєві негативні галузеві чи економічні тенденції та інші фактори.



Оцінки суми відшкодування активів базуються на оцінках керівництва, включаючи оцінки операцій у майбутньому, майбутньої прибутковості активів, припущення щодо ринкових умов у майбутніх періодах, розвитку технологій, змін у законодавстві та інших факторів. Ці припущення використані у розрахунку вартості використання активу та включають прогнози щодо майбутніх грошових потоків і вибір відповідної ставки дисконтування. Товариство оцінює ці припущення на дату балансу, тому реальні результати можуть відрізнитись від припущень. Зміни обставин, припущень й оцінок керівництва можуть спричинити збитки від зменшення економічної корисності активів у відповідних періодах.

Товариство слідкує за внутрішніми та зовнішніми індикаторами зменшення корисності матеріальних та нематеріальних активів.

Станом на 31 грудня 2020 та 2019 років індикаторів зменшення корисності основних засобів та нематеріальних активів не було виявлено.

#### *Облік інвестицій*

Товариство обліковує інвестицію у підприємство ТОВ "Корпорація Южная" з відсотком володіння 100%, за методом участі в капіталі. Підприємство знаходиться на тимчасово окупованій території України в смт. Миколаївка, Автономної Республіки Крим.

У зв'язку з тимчасовою втратою контролю над підприємством та невизначеністю відносно строків подальшого його відновлення, станом на 31 грудня 2020 року та 31 грудня 2019 року відображено резерв під знецінення даної інвестиції.

#### *Зобов'язання з ліквідації основних засобів*

Зобов'язання з ліквідації основних засобів будуть понесені Товариством в кінці строку використання певних основних засобів. Остаточні зобов'язання з ліквідації основних засобів є невизначеними та оцінки витрат можуть змінюватися під впливом багатьох факторів, включаючи зміни у відповідних законодавчих вимогах, появі нових технологій по відновленню або виходячи з досвіду, отриманого на інших виробничих дільницях. Очікуваний час та витрати можуть також змінюватися, наприклад, під впливом змін у резервах або змін у законодавстві чи його тлумаченнях. Як наслідок може мати місце суттєве коригування до розрахованого резерву, яке буде мати вплив на майбутні фінансові результати.

Резерв на зобов'язання з ліквідації основних засобів представляє собою теперішню вартість витрат на ліквідацію виключно золовідвалів. Ці резерви оцінюються базуючись на оцінках Товариства. Зроблені припущення, базуючись на поточному економічному середовищі, вважаються, на думку керівництва, раціональною базою для оцінки майбутнього зобов'язання. Ця оцінка регулярно переглядається, щоб врахувати будь-які суттєві зміни щодо припущень. Однак, фактичні витрати з ліквідації в кінцевому результаті будуть насамперед залежати від майбутніх ринкових цін на обов'язкові роботи з ліквідації, що відобразатимуть ринкові умови у відповідний час.

До 31 грудня 2016 року Товариство відображало основні засоби за історичною вартістю, тому зміни у попередньо оцінених майбутніх платежах або у ставці дисконту відображались наступним чином:

- а) зміни у зобов'язаннях додаються до, або віднімаються від собівартості активу у поточному періоді;
- б) сума, що віднімається від собівартості активу, не повинна перевищувати його балансову вартість. Якщо зменшення зобов'язань перевищує балансову вартість активу, це перевищення слід визнавати негайно у складі прибутку чи збитку;
- в) якщо коригування приводить до додавання до собівартості активу, Товариство розглядає наявність ознак того, що нова балансова вартість активу може не бути повністю відшкодованою. При наявності таких ознак Товариство перевіряє актив на зменшення корисності шляхом оцінки суми його очікуваного відшкодування та обліковує збиток від зменшення корисності відповідно до МСБО 36.

Станом на 31 грудня 2016 року Товариство провело оцінку справедливої вартості основних засобів та перейшло на модель переоцінки для оцінки основних засобів. Відповідно до змін в моделі обліку основних засобів облік змін у попередньо оцінених майбутніх платежах або у ставці дисконту буде відображатись наступним чином:

- а) зміни у зобов'язаннях змінюють капітал у дооцінках, що був визнаний раніше за відповідним активом таким чином, що:
  - i. зменшення зобов'язання визнається в іншому сукупному доході та збільшує суму капіталу в дооцінках, крім сторнування сум попередніх уцінок, що були визнані раніше у складі сукупного доходу;
  - ii. збільшення зобов'язання визнається у складі сукупного доходу, крім тієї суми, що повинна бути визнана в іншому сукупному доході та зменшує раніше визнаний капітал в дооцінках, пов'язаний з цим активом;
- б) у разі, коли зменшення зобов'язання перевищує балансову вартість активу, що була б визнана, якби актив обліковувався за собівартістю, таке перевищення одразу визнається у сукупному доході;
- в) зміни капіталу в дооцінках, що виникає внаслідок зміни у зобов'язаннях, визнаються та розкриваються в іншому сукупному доході окремо.

#### *Зобов'язання з пенсійного забезпечення та інші виплати працівникам*

Витрати за пенсійним забезпеченням за програмою з фіксованою сумою виплат визначаються з використанням актуарних оцінок. Актуарна методика розрахунку передбачає здійснення припущень щодо ставки дисконтування, очікуваного рівня доходності активів, майбутнього збільшення заробітної плати, рівня смертності та майбутнього збільшення пенсій. У зв'язку з тим, що такі програми є довгостроковими за своєю природою, зроблені припущення містять елемент невизначеності.

Усі припущення переглядаються на звітну дату. При визначенні відповідної ставки дисконтування керівництво Товариства бере до уваги поточні відсоткові ставки по державним позикам. Рівень смертності базується на публічно наявних таблицях рівня смертності для України. Більш детальна інформація про використані припущення наводиться в Примітці 12.

#### *Забезпечення за судовими процесами*

Товариство виступає в якості відповідача у кількох судових процесах зі своїми контрагентами. Забезпечення за судовими процесами є оцінкою керівництвом можливих втрат, що можуть бути понесені в результаті негативних судових рішень. Більш детальна інформація про нараховані зобов'язання наводиться в Примітці 12 та 16, а також у Примітці 26 розкриті умовні зобов'язання. Зміни оцінок можуть суттєво вплинути на фінансову звітність.

#### *Оцінка очікуваних кредитних збитків*

Оцінка очікуваних кредитних збитків – це суттєва оцінка, яка передбачає визначення методології оцінки, моделей та вхідних параметрів. Наступні компоненти мають значний вплив на оціночний резерв під кредитні збитки: визначення дефолту, значне підвищення кредитного ризику, ймовірність дефолту, заборгованість на момент дефолту і розмір збитку в разі дефолту, а також моделі макроекономічних сценаріїв. Товариство регулярно аналізує та перевіряє коректність моделей і вхідних параметрів для зменшення різниці між оцінкою очікуваного кредитного збитку та фактичним кредитним збитком.

Станом на 31 грудня 2020 року Товариство має прострочену дебіторську заборгованість Державного підприємства "Енергоринок" в сумі 1 468 302 тис. грн. Товариство не має законодавчо затвердженого механізму для стягнення даної заборгованості. Керівництво вважає таку заборгованість сумнівною, тому станом на 31 грудня 2020 року та 31 грудня 2019 року по даній простроченій заборгованості в звітності відображено резерв під знецінення дебіторської заборгованості.

## *Відстрочені податкові активи*

Відстрочені податкові активи визнані щодо всіх оподатковуваних тимчасових різниць тією мірою, якою є ймовірним, що буде отримано оподатковуваний прибуток, щодо якого можна використати оподатковувану тимчасову різницю. Значні судження керівництва вимагаються для визначення суми відстрочених податкових активів, що можуть бути визнані на основі вірогідного часу виникнення та суми майбутнього прибутку до оподаткування та стратегії податкового планування.

## **4. Основні положення облікової політики**

### **Функціональна валюта та валюта подання**

Функціональною валютою та валютою подання цієї фінансової звітності Товариства є українська гривня. Операції у валютах, які відрізняються від функціональної валюти Товариства, вважаються операціями в іноземних валютах.

### **Операції в іноземних валютах**

Операції, деноміновані у валютах, які відрізняються від функціональної валюти, перераховуються у функціональну валюту із використанням курсу обміну валют, який переважав на дату операції. Монетарні активи і зобов'язання, деноміновані в іноземних валютах, перераховуються у функціональну валюту за курсами обміну, які діяли на звітну дату. Немонетарні статті, які оцінюються за історичною вартістю в іноземній валюті, перераховуються із використанням курсів обміну валют станом на дати первісних операцій. Немонетарні статті, які оцінюються за справедливою вартістю в іноземній валюті, перераховуються із використанням курсів обміну валют на дату визначення справедливої вартості. Курсові різниці визнаються у складі прибутку або збитку у тому періоді, в якому вони виникають.

### **Основні засоби**

До 31 грудня 2016 року основні засоби відображались за історичною вартістю, за вирахуванням будь-якого накопиченого зносу та накопичених збитків від знецінення, крім об'єктів основних засобів, які були придбані або побудовані Товариством до 2000 та 2001 років. Товариство використало справедливую вартість основних засобів як доцільну собівартість станом на дату переходу до МСФЗ, а саме 1 січня 2012 року. Керівництво використало результати оцінки основних засобів, виконаної незалежними професійними оцінювачами, для визначення їхньої справедливої вартості у 2000 та 2001 році.

Починаючи з 31 грудня 2016 року Товариство використовує модель переоцінки для оцінки основних засобів. Справедлива вартість базувалась на результатах оцінок, проведених зовнішніми незалежними оцінювачами. Частота проведення переоцінок залежить від зміни справедливої вартості активів, які оцінюються. Подальші надходження основних засобів відображаються за первісною вартістю. Первісна вартість включає витрати, понесені безпосередньо на придбання об'єктів. Первісна вартість активів, створених власними силами, включає вартість матеріалів, прямі витрати на оплату праці та відповідну частку виробничих накладних витрат. Первісна вартість придбаних та створених власними силами кваліфікованих активів, включає витрати на позики.

Будь-яке збільшення балансової вартості, яке виникає у результаті переоцінок, відображається у складі капіталу у дооцінках через інші сукупні доходи. Зменшення, які взаємно зараховують раніше визнані збільшення того самого активу, відображаються у складі капіталу у дооцінках через інші сукупні доходи; а всі інші зменшення включаються до звіту про сукупний дохід. У тій мірі в якій збиток від зменшення корисності того самого знеціненого активу був визнаний раніше у складі звіту про сукупний дохід, сторнування цього збитку від зменшення корисності також визнається у звіті про сукупний дохід.

Витрати, понесені для заміни компонента об'єкту основних засобів, який обліковується окремо, капіталізуються за балансовою вартістю заміненого компонента, який припиняє визнаватися. Подальші витрати включаються у балансову вартість активу або визнаються як окремий актив, залежно від обставин, тоді, коли існує вірогідність отримання Товариством майбутніх економічних вигід, пов'язаних із об'єктом, і вартість об'єкту можна визначити достовірно. Усі інші витрати на ремонт і обслуговування включаються до звіту про сукупний дохід протягом того фінансового періоду, у якому вони були понесені. Основні засоби припиняють визнаватися після вибуття або коли більше не очікується отримання майбутніх економічних вигід від продовження використання активу. Прибутки та збитки від вибуття, які визначаються шляхом порівняння надходжень із балансовою вартістю основних засобів, визнаються у звіті про сукупний дохід. Після продажу переоцінених активів суми, включені до складу капіталу у дооцінках, переводяться до складу нерозподіленого прибутку.

Сума, яка підлягає амортизації – це первісна вартість об'єкта основних засобів, за вирахуванням його ліквідаційної вартості. Ліквідаційна вартість активу – це очікувана сума, яку Товариство одержало б на даний момент від реалізації об'єкта основних засобів, після вирахування очікуваних витрат на вибуття, якби даний актив досяг того віку й стану, у якому, як можна очікувати, він буде перебувати наприкінці строку свого корисного використання.

Знос основних засобів нараховується з метою списання первісної або справедливої вартості за мінусом залишкової вартості, протягом строку їх використання застосовуючи прямолінійний метод. Строк корисного використання об'єктів основних засобів визначається експертним шляхом при передачі об'єктів основних засобів в експлуатацію. Строки корисного використання груп основних засобів представлені таким чином:

Будівлі та споруди	10-60 років
Машини та обладнання	3-50 років
Інші основні засоби	3-25 років

Інша вартість, строки корисного використання та метод нарахування амортизації переглядаються на кінець кожного фінансового року. Вплив будь-яких змін порівняно з попередніми оцінками обліковується як зміна облікової оцінки.

Прибуток або збиток, який виникає у результаті вибуття або списання об'єкта основних засобів, визначається як різниця між надходженнями від реалізації та балансовою вартістю активу і визнається у складі прибутку або збитку.

Незавершене будівництво включає витрати, безпосередньо пов'язані з будівництвом основних засобів, з урахуванням відповідно розподілених прямих змінних накладних витрат, понесених при будівництві. Незавершене будівництво не амортизується. Знос незавершеного будівництва, аналогічно основним засобам, починається з моменту готовності цих активів до експлуатації, тобто коли вони перебувають у тому місці й стані, які необхідні, щоб їх можна було використовувати за призначенням, визначеним керівництвом. Незавершене будівництво включає також суми передплат за основні засоби.

## **Нематеріальні активи**

Нематеріальні активи відображаються за первісною вартістю, за вирахуванням накопиченої амортизації та накопичених збитків від знецінення. Подальші витрати на нематеріальні активи капіталізуються тільки у тому випадку, коли вони збільшують майбутні економічні вигоди, втілені у конкретних активах, до яких вони відносяться. Усі інші витрати відносяться на витрати у тому періоді, в якому вони були понесені.

Амортизація визнається на прямолінійній основі протягом очікуваного строку корисного використання нематеріальних активів, який, як передбачається, не перевищує період у десять років.

## **Зменшення корисності основних засобів та нематеріальних активів**

На кожну звітну дату Товариство переглядає балансову вартість своїх основних засобів та нематеріальних активів з метою визначення чи існує будь-яке свідчення того, що ці активи зазнали збитку від зменшення корисності. За наявності такого свідчення Товариство оцінює суму відшкодування відповідного активу для визначення розміру збитку від знецінення (якщо таке знецінення мало місце). Якщо неможливо здійснити оцінку суми відшкодування окремого активу, Товариства оцінює суму відшкодування одиниці, яка генерує грошові кошти, до якої належить даний актив.

Сума очікуваного відшкодування являє собою більшу з величин: справедливої вартості за вирахуванням витрат на продаж та вартості використання. При проведенні оцінки вартості використання сума очікуваних майбутніх грошових потоків дисконтується до їхньої теперішньої вартості з використанням ставки дисконту до оподаткування, яка відображає поточні ринкові оцінки вартості грошей у часі та характерні для активу ризики, по відношенню до яких не були скориговані оцінки майбутніх грошових потоків.

Якщо, за оцінками, сума очікуваного відшкодування активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) менша від його балансової вартості, то балансова вартість активу (одиниці, яка генерує грошові потоки) зменшується до суми очікуваного відшкодування. Збитки від зменшення корисності одразу визнаються у складі прибутку або збитку.

У випадках коли збиток від зменшення корисності у подальшому сторнується, балансова вартість активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) збільшується до переглянутої оцінки його суми відшкодування, але таким чином, щоб збільшена балансова вартість не перевищувала балансову вартість, яка була б визначена за умови відсутності збитків від зменшення корисності активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти), визнаних у попередні роки.

## **Оренда**

Товариство не визнає активи і зобов'язання за договорами операційної оренди землі, по яким орендні платежі залежать від нормативно-грошової оцінки землі та є змінними. На думку Керівництва, орендні платежі по таким земельним ділянкам, що перебувають у державній комунальній власності, не відповідають вимогам МСФЗ 16 та не підлягають визнанню в якості активів і зобов'язань за договорами операційної оренди в розумінні МСФЗ 16.

## **Запаси**

Запаси відображаються за найменшою з двох величин: первісної вартості та чистої вартості реалізації. Собівартість обчислюється за методом середньозваженої вартості та включає витрати, понесені на придбання запасів та доведення їх до теперішнього місця розташування та стану.

## **Передоплати**

Передоплати відображаються за фактичною вартістю сплачених коштів, за вирахуванням резервів під знецінення.

## Класифікація фінансових активів.

Класифікація фінансових активів здійснюється виходячи з:

- бізнес-моделі, використовуваної Товариством для управління фінансовими активами та
- характеристик фінансового активу, пов'язаних з передбаченими договором грошовими потоками.

Товариство класифікує свої фінансові активи за наступними категоріями:

- фінансові активи, які оцінюються за амортизованою вартістю;
- фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід;
- фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток.

Фінансові активи класифікуються як оборотні активи, за винятком фінансових активів з терміном погашення більше 12 місяців після звітної дати. Ці фінансові активи класифікуються як необоротні активи.

МСФЗ (IFRS) 9 докорінно змінює порядок обліку збитків від знецінення за фінансовими активами, в результаті чого модель понесених збитків, передбачена МСФЗ (IAS) 39, замінюється на модель прогнозних очікуваних кредитних збитків (далі – "ОКЗ"). МСФЗ (IFRS) 9 вимагає, щоб Товариство створювала резерв під очікувані кредитні збитки щодо всіх фінансових активів, які не оцінюються за справедливою вартістю через прибутки/збитки, а також зобов'язань по наданню позик і договорів фінансової гарантії. Такий резерв під знецінення заснований на величині очікуваних кредитних збитків, пов'язаних з ймовірністю дефолту протягом наступних 12 місяців, якщо не відбулося значного збільшення кредитного ризику з моменту первісного визнання.

Товариство застосовує спрощений підхід до визнання очікуваних кредитних збитків на увесь строк дії торгової та іншої дебіторської заборгованості, як дозволено згідно з МСФЗ 9. Товариство відображає очікувані кредитні збитки та зміни очікуваних кредитних втрат на кожну звітну дату, щоб відобразити зміни в кредитному ризику після первісного визнання.

Товариство застосовує спрощений підхід МСФЗ 9 для оцінки очікуваних кредитних збитків (далі - "ОКЗ"), який використовує очікуваний збиток за весь період очікуваного збитку для торгової та іншої дебіторської заборгованості. Для оцінки очікуваних кредитних збитків торгова та інша дебіторська заборгованість групувалася на базі загальних характеристик кредитного ризику та строку існування заборгованості.

Відповідно до МСФЗ 9 допустимі збитки оцінюються за будь-якою з наступних основ:

- 12-місячні ОКЗ: це ОКЗ, які є наслідком можливих подій протягом 12 місяців після звітної дати; і
- діючі ОКЗ: це ОКЗ, що є результатом усіх можливих подій протягом очікуваного терміну дії фінансового інструменту.

При визначенні того, чи збільшився кредитний ризик фінансового активу з моменту первісного визнання та при оцінці ОКЗ, Товариство вважає, що обґрунтована та підтримувана інформація є актуальною та доступною без надмірних витрат або зусиль. Це включає в себе як кількісну, так і якісну інформацію та аналіз, засновану на історичному досвіді Товариства та обґрунтованій кредитній оцінці.

Товариство вважає фінансовий актив неплатоспроможним, коли малоімовірно, що позичальник сплатить свої кредитні зобов'язання перед Товариством в повному обсязі.

### *Оцінка ОКЗ*

ОКЗ (Очікувані кредитні збитки) - це зважена за ймовірністю оцінка кредитних збитків. Кредитні збитки оцінюються як поточна вартість усіх недоотриманих сум грошових коштів (тобто різниця між потоками грошових коштів, що надходять до суб'єкта господарювання відповідно до контракту та грошовими потоками, які Товариство очікує отримати). ОКЗ дисконтуються за ефективною процентною ставкою фінансового активу.

### *Кредитно-знецінені фінансові активи*

На кожну звітну дату Товариство визначає чи можуть бути фінансові активи віднесені до кредитно-знецінених. Фінансовий актив є "кредитно-знеціненим", коли відбулося одне або кілька подій, які мають негативний вплив на очікувані майбутні грошові потоки від фінансового активу.

#### *Визнання знецінення*

Збитки від знецінення, пов'язані з торговою та іншою дебіторською заборгованістю, включаючи договірні активи, відображаються як частина інших операційних витрат у звіті про прибутки та збитки.

#### **Торгова та інша дебіторська заборгованість**

Торгова та інша дебіторська заборгованість спочатку враховується за справедливою вартістю, а надалі оцінюється за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки мінус оціночний резерв під очікувані кредитні збитки.

Товариство застосовує спрощений підхід до оцінки резерву під очікувані кредитні збитки для торгової дебіторської заборгованості і активів за договором, які виникають внаслідок операцій, що належать до сфери застосування МСФЗ (IFRS) 15.

Відповідно до спрощеного підходу для оцінки очікуваних кредитних збитків Товариство використовує коефіцієнт погашення заборгованості. Коефіцієнт погашення заборгованості встановлюється в залежності від:

- кількості днів прострочення торгової дебіторської заборгованості (тобто скільки днів з моменту виникнення заборгованості вона не оплачена); і
- фінансового стану дебітора (тобто чи є дебітор банкрутом, і чи відома керівництву підприємства додаткова інформація про те, що дебіторська заборгованість не буде погашена в майбутньому).

Всі фінансові активи Товариства з метою нарахування оціночного резерву (резерву сумнівних боргів) розділені на групи. При нарахуванні оціночного резерву керівництвом використовується також додаткова інформація, яка піддається аналізу.

Товариство проводить нарахування оціночного резерву під збитки на кожну звітну дату. Нараховані суми оціночного резерву відображаються в Звіті про фінансовий стан в складі активів, а витрати по нарахуванню - в Звіті про прибутки та збитки - в складі інших операційних витрат.

Коли торгова дебіторська заборгованість стає безповоротною, вона списується за рахунок оціночного резерву під очікувані кредитні збитки. Повернення раніше списаних сум кредитується у складі прибутку або збитку.

#### **Кредиторська заборгованість по основній діяльності і інша кредиторська заборгованість**

Кредиторська заборгованість з основної діяльності нараховується, коли контрагент виконав свої зобов'язання за договором, і спочатку враховується за справедливою вартістю, а надалі за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки.

#### **Податок на додану вартість (ПДВ)**

ПДВ в Україні стягується за двома ставками: 20% при продажу на території України та імпорті товарів, робіт чи послуг та 0% при експорті товарів та виконанні робіт або наданні послуг за межі України. Податкове зобов'язання з ПДВ дорівнює загальній сумі ПДВ, акумульованій за звітний період, і виникає на дату відвантаження товарів клієнту або на дату надходження коштів від клієнта залежно від того, яка подія відбулася раніше. Податковий кредит з ПДВ – це сума, на яку платник податку має право зменшити свої зобов'язання з ПДВ за звітний період. Право на податковий кредит з ПДВ виникає в момент отримання податкової накладної, яка видається в момент надходження оплати постачальнику, або в момент отримання товарів, робіт, послуг залежно від того, яка подія відбувається раніше. Відповідно до Податкового кодексу України тимчасово, до 1 січня 2022 року, Товариства, які постачальник (виробник) електричної та теплової енергії, послуги з централізованого водопостачання та водовідведення, визначає дату виникнення податкових зобов'язань та податкового кредиту за касовим методом.

У тих випадках, коли під знецінення дебіторської заборгованості був створений резерв, збиток від знецінення обліковується за валовою сумою заборгованості, включаючи ПДВ.

### **Грошові кошти та їх еквіваленти**

Грошові кошти та їх еквіваленти включають грошові кошти в касі та грошові кошти на рахунках у банку, які швидко конвертуються у готівку, та депозити з первісним терміном погашення менше трьох місяців.

### **Акціонерний капітал**

Прості акції класифікуються як власний капітал. Додаткові затрати, що безпосередньо відносяться до емісії простих акцій визнаються як зменшення власного капіталу за вирахуванням будь-яких податкових ефектів.

### **Прибуток на акцію**

Прибуток на акцію розраховується діленням прибутку або збитку, що належить власникам Товариства, на середньозважену кількість випущених акцій з долею участі протягом звітного року. Товариство не має фінансових інструментів з розбавлюючим ефектом або конвертованих фінансових інструментів, які привели б до зміни кількості випущених акцій.

### **Державні гранти**

Державні гранти не визнаються доти, доки не має обґрунтованої впевненості в тому, що Товариство виконає всі вимоги їх надання, та в тому, що вони будуть отримані. Державні гранти визнаються у складі прибутку або збитку на систематичній основі протягом тих періодів, у яких Товариство визнає відповідні витрати, для компенсування яких ці гранти призначалися. При цьому державні гранти, основною умовою яких є прийняття Товариством зобов'язань на придбання, будівництво або отримання у інший спосіб необоротних активів, визнаються як державні гранти у звіті про фінансовий стан, із подальшим перенесенням до складу прибутків або збитків на системній та раціональній основі протягом строку корисного використання відповідних активів.

### **Резерви**

Резерви визнаються тоді, коли Товариство має теперішнє зобов'язання (юридичне або конструктивне) внаслідок минулої події, і існує ймовірність, що для погашення зобов'язання знадобиться вибуття ресурсів, котрі втілюють у собі економічні вигоди, і сума зобов'язання може бути достовірно оцінена. В разі якщо Товариство очікує компенсації деяких або всіх витрат, пов'язаних із резервами (наприклад, шляхом страхових контрактів), компенсація визнається як окремий актив, але тільки тоді, коли ймовірність отримання компенсації є цілком реальною. У звіті про сукупний дохід витрати, пов'язані із резервами, відображаються за вирахуванням суми компенсації. Коли вплив зміни вартості грошей у часі є суттєвим, сума резервів визначається шляхом дисконтування прогнозованих потоків грошових коштів із застосуванням ставки дисконту до оподаткування з урахуванням ризиків, пов'язаних з певним зобов'язанням (за наявності таких ризиків). При застосуванні дисконтування, збільшення суми резервів, що відображає плин часу, визнається як фінансові витрати.

### **Зобов'язання з пенсійних та інших виплат**

*Державний пенсійний план із визначеними внесками.* Товариство робить визначені єдині соціальні внески до Державного пенсійного фонду України стосовно своїх працівників. Внески розраховуються як відсоток від поточної валової заробітної плати і відносяться на витрати того періоду, у якому вони були понесені.

*Виплати працівникам: пенсійний план із визначеними виплатами.* Товариство здійснює виплати одноразових сум, виплати при досягненні певного віку та інші виплати, визначені у колективній угоді. Зобов'язання, визнане у звіті про фінансовий стан стосовно пенсійного плану із визначеними виплатами, є теперішньою вартістю зобов'язання за пенсійним планом із визначеними виплатами на звітну дату. Зобов'язання за пенсійним планом із визначеними виплатами розраховується щороку із використанням методу прогнозованої кредитної одиниці.



Теперішня вартість зобов'язання за пенсійним планом із визначеними виплатами визначається шляхом дисконтування очікуваного майбутнього вибуття грошових коштів із використанням відсоткових ставок за високоліквідними корпоративними облігаціями, деномінованими у валюті, у якій здійснюються виплати, і які мають терміни погашення, які приблизно відповідають умовам відповідного пенсійного зобов'язання.

Актuarні прибутки та збитки, які виникають у результаті досвіду внесення коригувань та змін в актуарні припущення, відносяться до інших сукупних доходів того періоду, у якому вони виникають. Актuarними прибутками та збитками є зміни в зобов'язаннях щодо визначених виплат, які походять від коригувань на основі набутого досвіду (тобто впливу різниць між попередніми актуарними припущеннями та тим, що фактично відбулось) та впливу змін в актуарних припущеннях. Витрати на вартість минулих послуг визнаються негайно у складі звіту про сукупний дохід.

## **Доходи**

Виручка від реалізації готової продукції, товарів, робіт і послуг (дохід за договорами з покупцями) визнається тоді, коли (або в міру того, як) Товариство виконує свої обов'язки до виконання за договором шляхом передачі товарів або послуг (тобто, активів), які підлягають поставці покупцеві. В момент укладення договору Товариство визначає, чи виконує воно обов'язок до виконання протягом періоду або в певний момент часу. Якщо обов'язок до виконання не виконується протягом періоду, Товариство виконує обов'язок до виконання в певний момент часу. Товариство або послуги вважаються переданими, коли (або в міру того, як) покупець отримує контроль над ними.

Для кожного обов'язку до виконання, виконуваного протягом періоду, Товариство визнає виручку протягом періоду, оцінюючи ступінь повноти виконання обов'язків до виконання. Для оцінки ступеня виконання обов'язків до виконання Товариство застосовує методи результатів і методи ресурсів в залежності від технологічних особливостей виробничого процесу і / або технологічних характеристик товарів або послуг, а також економічної доцільності.

Виручка оцінюється як частина ціни угоди (яка виключає оцінки змінного відшкодування, які є обмеженими), що розподіляється на обов'язок до виконання, коли (або в міру того, як) цей обов'язок до виконання виконується, без податку на додану вартість (ПДВ).

## **Реалізація продукції**

До набрання чинності Закону України "Про ринок електричної енергії" від 13 квітня 2017 року №2019-VIII із змінами та доповненнями, Товариство реалізовувало всю електроенергію, вироблену його електростанціями, Державному підприємству "Енергоринок", державному монополісту в галузі розподілу електроенергії, за цінами, розрахованими на підставі розрахунково-аналітичного методу прогнозованої оптової ціни, який використовує НКРЕКП.

01 липня 2019 року набрав чинності Закон України "Про ринок електричної енергії" від 13 квітня 2017 року №2019-VIII із змінами та доповненнями, яким вводиться в дію нова модель ринку електричної.

Товариство реалізує всю електроенергію, вироблену його електростанціями відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" та Правил ринку за умовами, що склалися на сегментах конкурентного ринку електричної енергії.

## **Витрати**

Витрати визнаються витратами певного періоду одночасно з визнанням доходу, для отримання якого вони були здійснені. Витрати, які неможливо прямо пов'язати з доходом певного періоду, відображаються у складі витрат того звітного періоду, в якому вони були здійснені.

## **Фінансові доходи та витрати**

Витрати за кредитами, які безпосередньо стосуються придбання, будівництва або виробництва кваліфікованих активів, тобто активів, для підготовки яких до їхнього використання за призначенням або продажу потрібен істотний період часу, додаються до первісної вартості цих активів до того часу, поки активи не будуть, в основному, готові до їхнього використання за призначенням або продажу.

Усі інші витрати за кредитами визнаються у складі прибутку або збитку того періоду, в якому вони були понесені.

Фінансові доходи визнаються у тому періоді, в якому вони нараховуються, беручи до уваги фактичну дохідність відповідного активу.

### ***Відстрочений податок на прибуток***

Відстрочений податок на прибуток нараховується за методом зобов'язань станом на звітну дату по всіх тимчасових різницях між податковою базою активів і зобов'язань та їх балансовою вартістю, відображеною для цілей фінансової звітності.

Відстрочені податкові зобов'язання визнаються по всіх оподатковуваних тимчасових різницях, за винятком:

- ситуацій, коли відстрочене податкове зобов'язання виникає від первісного визнання гудвілу, активу чи зобов'язання в господарській операції, яка не є об'єднанням компаній, та під час здійснення операції не впливає ні на обліковий, ні на оподатковуваний прибуток або збиток; та
- щодо оподатковуваних тимчасових різниць, пов'язаних з інвестиціями в дочірні та асоційовані підприємства, за винятком ситуацій, коли можна контролювати час сторнування тимчасової різниці й існує ймовірність, що тимчасова різниця не буде сторнована в найближчому майбутньому.

Відстрочені податкові активи визнаються щодо всіх оподатковуваних тимчасових різниць та перенесення на наступні періоди невикористаних податкових активів і невикористаних податкових збитків, якщо є ймовірним отримання майбутнього оподатковуваного прибутку, щодо якого можна використати оподатковувані тимчасові різниці, а також перенесені на наступні періоди невикористані податкові активи і невикористані податкові збитки, за винятком ситуацій:

- коли відстрочений податковий актив, пов'язаний з оподатковуваними тимчасовими різницями від первісного визнання активу чи зобов'язання в господарській операції, що не є об'єднанням компаній, та під час здійснення операції не впливає ні на обліковий, ні на оподатковуваний прибуток (податковий збиток); та
- щодо всіх оподатковуваних тимчасових різниць, пов'язаних з інвестиціями в дочірні й асоційовані підприємства у випадку, коли існує ймовірність, що тимчасова різниця буде сторнована в найближчому майбутньому, і буде отриманий оподатковуваний прибуток, до якого можна застосувати тимчасову різницю.

На кожну звітну дату Товариство переглядає балансову вартість відстрочених податкових активів і зменшує їх балансову вартість, якщо більше не існує ймовірності одержання достатнього оподатковуваного прибутку, що дозволив би реалізувати частину або всю суму такого відстроченого податкового активу. Невизнані раніше відстрочені податкові активи переоцінюються Товариством на кожну звітну дату й визнаються тоді, коли виникає ймовірність одержання в майбутньому оподатковуваного прибутку, що дає можливість реалізувати відстрочений податковий актив.

Відстрочені податкові активи та зобов'язання визначаються за податковими ставками, застосування яких очікується у році, в якому відбудеться реалізація активу чи погашення зобов'язання, на основі діючих або оголошених на звітну дату податкових ставок і положень податкового законодавства.

Відстрочені податкові активи та відстрочені податкові зобов'язання підлягають взаємозаліку при наявності повного юридичного права зарахувати поточні податкові активи в рахунок поточних податкових зобов'язань, якщо вони стосуються податків на прибуток, накладених тим самим податковим органом на той самий суб'єкт господарювання.

## **Умовні зобов'язання і активи**

Умовні зобов'язання не визнаються у фінансовій звітності. Вони розкриваються у примітках до фінансової звітності, за виключенням випадків, коли ймовірність відтоку ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, є незначною.

Умовні активи не визнаються у фінансовій звітності, але розкриваються у примітках, якщо існує достатня ймовірність надходження економічних вигід.

## **Сегментна звітність**

Відповідності до вимог МСФЗ 8 "Операційні сегменти" Товариство має розкривати інформацію про операційні сегменти, щоб надати можливість користувачам його фінансової звітності оцінити характер і фінансовий вплив видів економічної діяльності, якими воно займається, та економічні умови, за яких воно здійснює свою діяльність.

Станом на 31 грудня 2020 року та за рік, який закінчився на зазначену дату, доходи від сегменту "Виробництво та реалізація електроенергії" становлять 99% (2019 р.: 99%) доходів всіх операційних сегментів. Зважаючи на вищезазначене, Керівництво Товариства прийняло рішення не розкривати інформацію про операційні сегменти у фінансовій звітності за звітний період. Ризик концентрації наводиться в Примітці 28.

## **Перегляд порівняльних даних**

У разі необхідності в порівняльних даних за 2019 рік були внесені зміни відповідно до змін у презентації в поточному році. Ці зміни порівняльних даних були проведені в межах окремих статей та не мають суттєвого впливу на фінансову звітність Товариства.

## 5. Основні засоби

Рух основних засобів та незавершених капітальних інвестицій за рік, що закінчився 31 грудня представлений наступним чином:

	Будівлі та споруди	Машини та обладнання	Інші основні засоби	Незавершене будівництво	Всього
<b>Первісна або справедлива вартість</b>					
<b>Станом на 31 грудня 2018</b>	<b>2 361 640</b>	<b>3 339 049</b>	<b>105 712</b>	<b>710 165</b>	<b>6 516 566</b>
Надходження	-	-	331	176 999	177 330
Вибуття	(4 842)	(24)	(495)	(73 628)	(78 989)
Введення в експлуатацію	10 662	121 864	8 047	(140 573)	-
<b>Станом на 31 грудня 2019</b>	<b>2 367 460</b>	<b>3 460 889</b>	<b>113 595</b>	<b>672 963</b>	<b>6 614 907</b>
Надходження	-	-	1 090	81 917	83 007
Вибуття	(3 770)	(8)	(1 029)	-	(4 807)
Введення в експлуатацію	10 981	108 272	14 360	(133 613)	-
<b>Станом на 31 грудня 2020</b>	<b>2 374 671</b>	<b>3 569 153</b>	<b>128 016</b>	<b>621 267</b>	<b>6 693 107</b>
<b>Накопичення амортизації та знецінення</b>					
<b>Станом на 31 грудня 2018</b>	<b>(336 186)</b>	<b>(227 282)</b>	<b>(39 518)</b>	-	<b>(602 986)</b>
Нараховано за рік	(154 267)	(141 526)	(20 060)	-	(315 853)
Вибуло	1 318	12	488	-	1 818
<b>Станом на 31 грудня 2019</b>	<b>(489 135)</b>	<b>(368 796)</b>	<b>(59 090)</b>	-	<b>(917 021)</b>
Нараховано за рік	(130 484)	(123 252)	(14 961)	-	(268 697)
Вибуло	767	6	1 028	-	1 801
<b>Станом на 31 грудня 2020</b>	<b>(618 852)</b>	<b>(492 042)</b>	<b>(73 023)</b>	-	<b>(1 183 917)</b>
<b>Балансова вартість</b>					
<b>Станом на 31 грудня 2020</b>	<b>1 755 819</b>	<b>3 077 111</b>	<b>54 993</b>	<b>621 267</b>	<b>5 509 190</b>
<b>Станом на 31 грудня 2019</b>	<b>1 878 325</b>	<b>3 092 093</b>	<b>54 505</b>	<b>672 963</b>	<b>5 697 886</b>
<b>Станом на 31 грудня 2018</b>	<b>2 025 454</b>	<b>3 111 767</b>	<b>66 194</b>	<b>710 165</b>	<b>5 913 580</b>

### Об'єкти соціальної інфраструктури

Балансова вартість об'єктів соціальної інфраструктури та інших невиробничих активів станом на 31 грудня 2020 року становила 36 601 тис. грн. (2019 р.: 41 035 тис. грн.).

### Передоплати за основні засоби

Станом на 31 грудня 2020 року передоплати за основні засоби, які були визнані у складі незавершеного будівництва, становили 46 298 тис. грн. (2019 р.: 22 092 тис. грн.).

### Основні засоби, які тимчасово не використовуються

Балансова вартість об'єктів, які тимчасово не використовуються Товариством станом на 31 грудня 2020 року становила 462 999 тис. грн., при цьому їх ліквідаційна вартість складала 458 011 тис. грн. (2019 р.: балансова вартість 457 136 тис. грн. з ліквідаційною вартістю 455 323 тис. грн.) (Примітка 3).

Станом на 31 грудня 2020 року у складі об'єктів незавершеного будівництва обліковувались капітальні вкладення Товариства в будівництво повномасштабної сіркоочистки на реконструйованому енергоблоку №2 Трипільської ТЕС на загальну суму 468 469 тис. грн. (2019 р.: 468 453 тис. грн.). На момент затвердження фінансової звітності даний об'єкт не був завершений та не використовувався в роботі станції.

## Переоцінка основних засобів

Основні засоби Товариства, починаючи з 31 грудня 2016 року, оцінюються за справедливою вартістю на кінець звітного періоду, ґрунтуючись на Рівні 3 ієрархії справедливої вартості (вхідні дані не піддаються спостереженню для активу).

Товариство залучило професійних незалежних оцінювачів для визначення справедливої вартості своїх основних засобів станом на 31 грудня 2016 року із використанням методу вартості заміщення для більшості груп основних засобів. Справедлива вартість була визначена на основі амортизованої вартості заміщення або ринкових даних відповідно до Міжнародних стандартів оцінки. Ефект від переоцінки був відображений станом на 31 грудня 2016 року.

Якби основні засоби обліковувались з використанням моделі історичної собівартості, то балансова вартість кожної окремої групи основних засобів на 31 грудня була би наступною:

	2020	2019
Будівлі та споруди	633 603	680 730
Машини та обладнання	1 878 712	1 950 885
Інші основні засоби	34 500	27 582

## 6. Довгострокові фінансові інвестиції

Товариство володіє 100% корпоративних прав ТОВ "Корпорація Южная", яка є власником бази відпочинку "Южная" на березі Чорного моря. З березня 2014 року ТОВ "Корпорація Южная" знаходиться на тимчасово окупованій території України в смт. Миколаївка, Автономної Республіки Крим.

Відповідно до листа Міністерства фінансів України від 29 квітня 2014 року №31-08430-10-10/10149 у кварталній звітності майно, активи і зобов'язання, що перебувають на тимчасово окупованій території, у фінансовій звітності відображаються у сумі залишків на початок року. Товариство не має доступу до фінансової та іншої інформації підприємства, яка є достатньою та надійною для відображення інвестиції за методом участі в капіталі. В зв'язку з цим станом на 31 грудня 2016 року інвестиція в ТОВ "Корпорація Южная" була відображена за попередньою балансовою вартістю станом на попередні звітні дати в сумі 9 899 тис. грн.

У зв'язку з тимчасовою втратою контролю над підприємством та невизначеністю відносно строків подальшого його відновлення, станом на 31 грудня 2020 та 2019 років відображено резерв під знецінення даної інвестиції.

## 7. Запаси

Станом на 31 грудня 2020 року запаси були представлені наступним чином:

	2020	2019
Паливо	221 770	1 570 026
Запасні частини	157 580	160 171
Сировина та витратні матеріали	136 154	119 981
Інші запаси	7 952	12 738
<b>Всього</b>	<b>523 456</b>	<b>1 862 916</b>

Залишки по рахунках запасів відображені за вирахуванням резерву під знецінення запасів, який складає 6 990 тис. грн. (2019 р.: 7 004 ).

## 8. Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня 2020 року дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги була представлена наступним чином:

	2020	2019
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги, в тому числі:		
за електроенергію	1 293 921	220 564
за теплоенергію	42 333	38 462
за інші товари та послуги	833 199	11 795
<b>Всього</b>	<b>2 169 453</b>	<b>270 821</b>

Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги також включає заборгованість пов'язаних сторін (Примітка 27).

Залишки по рахунках дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги відображені за вирахуванням резерву під знецінення, який складає 1 474 489 тис. грн. (2019 р.: 1 475 138 тис. грн.).

Зміни в резерві під знецінення дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги були наступними:

	2020	2019
<b>Залишок на 1 січня</b>	<b>1 475 138</b>	<b>394 326</b>
Нарахування протягом року	1 494	1 081 870
Сторнування та використання резерву	(2 143)	(1 058)
<b>Залишок на 31 грудня</b>	<b>1 474 489</b>	<b>1 475 138</b>

Станом на 31 грудня 2020 року сума резерву під знецінення дебіторської заборгованості включає резерв по простроченій заборгованості Державного підприємства "Енергоринок" в сумі 1 468 302 тис. грн. (2019 р.: 1 468 302 тис. грн.)

Інформація про схильність Товариства кредитному і валютному ризикам, а також про збитки від знецінення, які пов'язані з дебіторською заборгованістю за продукцію, товари, роботи, послуги, розкривається у Примітці 28.

Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги, як правило, погашається протягом 30 днів.

Станом на 31 грудня 2020 року, аналіз дебіторської заборгованості за строками виникнення наведено у наступній таблиці:

	Всього	Не прост-рочені та не знецінені	Прострочені, але не знецінені				
			<30 днів	31-90 днів	91-180 днів	181-365 днів	>365 днів
31 грудня 2020	2 169 453	919 854	690 737	191 614	83 326	214 161	69 987
31 грудня 2019	270 821	258 771	-	-	-	-	12 050

## 9. Дебіторська заборгованість за виданими авансами, інша поточна дебіторська заборгованість та інші оборотні активи

Станом на 31 грудня 2020 року дебіторська заборгованість за виданими авансами, інша поточна дебіторська заборгованість та інші оборотні активи були представлені наступним чином:

	2020	2019
Передоплати постачальникам, в тому числі:		
за паливо	342 530	351 529
за інші товари та послуги	25 162	48 694
Розрахунки за претензіями	5 704	10 157
Фінансова гарантія згідно правил ринку	2 500	57 200
Податковий кредит з податку на додану вартість	345 698	272 235
Інша поточна дебіторська заборгованість	19 850	2 843
Інші оборотні активи	56	28
<b>Всього</b>	<b>741 500</b>	<b>742 686</b>

Розрахунки за претензіями представлені сумою вимог до постачальників за порушення умов договору.

Розподіл податкового кредиту за термінами реєстрації податкових накладних в Єдиному реєстрі податкових накладних наведено у наступній таблиці:

	Всього	< 15 днів	15-365 днів	> 365 днів
31 грудня 2020 року	345 698	222 572	122 653	473
31 грудня 2019 року	272 235	250 518	21 210	507

Залишки по рахунках дебіторської заборгованості за виданими авансами, іншої поточної дебіторської заборгованості та інших оборотних активів відображені за вирахуванням резерву під знецінення, який складає 1 956 тис. грн. (2019 р.: 23 536 тис. грн.).

Зміни в резерві під знецінення дебіторської заборгованості за виданими авансами, іншої поточної дебіторської заборгованості та інших оборотних активів були наступними:

	2020	2019
<b>Залишок на 1 січня</b>	<b>23 536</b>	<b>23 592</b>
Нарахування протягом року	27	54
Сторнування та використання резерву	(21 607)	(110)
<b>Залишок на 31 грудня</b>	<b>1 956</b>	<b>23 536</b>

## 10. Грошові кошти та їх еквіваленти

Станом на 31 грудня 2020 року грошові кошти та їх еквіваленти включали:

	2020	2019
Грошові кошти на банківських рахунках	1 225 348	56 304
Грошові кошти в касі	10	8
<b>Всього</b>	<b>1 225 358</b>	<b>56 312</b>
Грошові кошти, обмежені у використанні	103 156	-

Станом на 31 грудня 2020 року грошові кошти, обмежені у використанні включали покриті акредитиви, які доступні виключно для забезпечення оплати поставок палива іноземними постачальниками у сумі 103 156 тис. грн. (3 648 тис. доларів США за обмінним курсом на 31 грудня 2020 року). Станом та 31 грудня 2019 року у Товариства відсутні грошові кошти, обмежені у використанні.

Станом на 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 року грошові кошти на поточних банківських рахунках були розміщені у гривнях в українських державних банках.

## **11. Власний капітал**

### **Акціонерний капітал**

Станом на 31 грудня 2020 року зареєстрований, випущений та повністю сплачений акціонерний капітал становив 480 229 тис. грн. і складав 369 407 108 простих іменних акцій номінальною вартістю 1,30 грн. за акцію. (2019 р.: 480 229 тис. грн. і 369 407 108 простих іменних акцій номінальною вартістю 1,30 грн. за акцію).

### **Капітал у дооцінках**

Станом на 31 грудня 2020 року капітал у дооцінках складається з дооцінки основних засобів в сумі 2 548 318 тис. грн., що виникла в результаті незалежної оцінки основних засобів станом на 31 грудня 2016 з залученням незалежного професійного оцінювача. (2019 р.: 2 550 049 тис. грн.).

### **Додатковий капітал**

Станом на 31 грудня 2020 року додатковий капітал Товариства складається з активів, що не підлягають приватизації у сумі 2 934 тис. грн. (2019 р.: 2 934 тис. грн.) та фонду розвитку виробництва у сумі 1 204 539 тис. грн. (2019 р.: 1 204 539 тис. грн.).

Фонд розвитку виробництва формується на підставі рішення Загальних зборів акціонерів, як джерело виробничого розвитку.

В звітному періоді 2020 року Загальні збори акціонерів не проводилися. В 2019 році до фонду розвитку виробництва було спрямовано 45% чистого прибутку, отриманого за результатами господарської діяльності в 2018 році, що складає 224 608 тис. грн.

### **Резервний капітал**

Товариство формує резервний капітал на підставі рішень Загальних зборів акціонерів та використовує за окремими рішеннями Наглядової ради Товариства.

В звітному періоді 2020 року Загальні збори акціонерів не проводилися. В 2019 році до резервного капіталу було спрямовано 5% чистого прибутку, отриманого за результатами господарської діяльності в 2018 році, що складає 24 956 тис. грн.

### **Розподіл прибутку**

Прибуток кожного звітного періоду, що доступний для розподілу акціонерам, визначається на основі даних фінансової звітності. Відповідно до українського законодавства, розмір дивідендів обмежується розміром чистого прибутку звітного періоду або розміром інших резервів, що підлягають розподілу, але не перевищуючи розміру нерозподіленого прибутку, розрахованого за даними фінансової звітності.

### **Дивіденди**

За звітний період 2019 року Товариство отримало збиток, розподілу прибутку за 2019 рік не відбувалося.

03 квітня 2019 року прийнято рішення про виплату дивідендів за результатами діяльності Товариства за 2018 рік. Загальними зборами акціонерів Товариства було Розмір оголошених дивідендів склав 249 563 тис. грн., що становило 0,68 грн. на одну акцію.

### **Сума базового та розбавленого прибутку на акцію**

Прибуток на акцію розраховується шляхом ділення чистого прибутку за рік, що приходить на власників акцій Товариства, на середньозважену кількість простих акцій в обігу протягом року.

За звітний період 2020 року Товариство отримало прибуток в розмірі 61 152 тис. грн. (2019 - збиток 1 979 540 тис. грн. ).



Сума базового та розбавленого прибутку на акцію в 2020 році дорівнювала 0,17 грн. (2019 -збитку на акцію (5,36) грн).

## 12.Довгострокові та поточні забезпечення

Станом на 31 грудня 2020 року довгострокові та поточні забезпечення були представлені наступним чином:

	Зобов'язання з рекультивації золівідвалів	Зобов'язання з пенсійного забезпечення	Забезпечення за судовими процесами	Забезпечення за виплатами працівникам	Всього
<b>31 грудня 2018 року</b>	<b>376 432</b>	<b>219 863</b>	<b>59 964</b>	<b>100 912</b>	<b>757 171</b>
Нараховано за рік	-	17 686	-	235 560	253 246
Амортизація дисконту	54 583	29 901	-	-	84 484
Використано або сплачено	-	(27 850)	-	(271 287)	(299 137)
Зміни у оцінках	28 324	54 341	-	-	82 665
<b>31 грудня 2019 року</b>	<b>459 339</b>	<b>293 941</b>	<b>59 964</b>	<b>65 185</b>	<b>878 429</b>
Нараховано за рік	-	23 138	150 340	237 687	411 165
Амортизація дисконту	59 255	35 273	-	-	94 528
Використано або сплачено	-	(29 121)	(44)	(233 949)	(263 114)
Зміни у оцінках	88 023	7 448	-	-	95 471
<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>606 617</b>	<b>330 679</b>	<b>210 260</b>	<b>68 923</b>	<b>1 216 479</b>
Довгострокова	459 339	293 941	-	-	753 280
Поточна частина	-	-	59 964	65 185	125 149
<b>31 грудня 2019 року</b>	<b>459 339</b>	<b>293 941</b>	<b>59 964</b>	<b>65 185</b>	<b>878 429 018</b>
Довгострокова	606 617	330 679	-	-	937 296
Поточна частина	-	-	210 260	68 923	279 183
<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>606 617</b>	<b>330 679</b>	<b>210 260</b>	<b>68 923</b>	<b>1 216 479</b>

### Зобов'язання з рекультивації золівідвалів

Відповідно до вимог чинного законодавства, Товариство повинно провести рекультивацію земель, які зазнали змін у структурі рельєфу, екологічному стані ґрунтів і материнських порід внаслідок постійного зберігання продуктів горіння палива на земельних ділянках, що орендуються. Зобов'язання з ліквідації основних засобів являє собою теперішню вартість витрат на виведення з експлуатації зазначених золівідвалів.

Основні припущення, використані під час визначення суми зобов'язання з рекультивації золівідвалів, були представлені таким чином:

	2020	2019
Ставка дисконту	11,99%	12,9%
Довгострокова ставка інфляції	4,2-6,2%	4%-6%
Вартість рекультивації, тис. грн./га	3 672	3 515

Вплив на зобов'язання з рекультивації золівідвалів змін основних припущень наведено нижче:

	2020	2019
Збільшення/зменшення ставки дисконту на 1%	(86 476)/101 953	(68 371)/81 195

Збільшення/зменшення ставки інфляції на 1%  
Збільшення/зменшення вартості рекультивації на 1%

108 188/(92 518) 87 061/(73 753)  
3 709/(3 635) 3 550/(3 480)

### Пенсії та пенсійні програми

Товариство здійснює щомісячні обов'язкові відрахування до Державного пенсійного фонду, які розраховуються як певна частка заробітної плати за ставками, затвердженими законодавчо. Ці відрахування класифікуються як витрати на персонал і відображаються в звіті про сукупний дохід в періоді, в якому зарплата була нарахована.

Крім того, Товариство зобов'язане компенсувати Державному пенсійному фонду суми додаткових пенсій певним категоріям його теперішніх і колишніх працівників, а також мають юридичне зобов'язання перед своїми працівниками (у формі колективного договору) здійснювати одноразові виплати при виході на пенсію працівникам із тривалим стажем роботи. Без забезпечення, такі зобов'язання, є, по суті, дуже схожі на типові плани із встановленими виплатами.

Зміни в приведеній вартості зобов'язання з пенсійного забезпечення були наступні:

	2020	2019
<b>Зобов'язання з пенсійного забезпечення на 1 січня</b>	<b>293 941</b>	<b>219 863</b>
Вартість поточних послуг	23 138	17 686
Процентні витрати по зобов'язаннях з пенсійного забезпечення	35 273	29 901
Виплачені пенсії	(29 121)	(27 850)
Переоцінка зобов'язань в іншому сукупному доході	7 448	54 341
<b>Зобов'язання з пенсійного забезпечення на 31 грудня</b>	<b>330 679</b>	<b>293 941</b>

Основні припущення, використані Товариством при визначенні зобов'язань за пенсійною програмою, наведені нижче:

	2020	2019
Ставка дисконту	10,9%	12,0%
Темп росту заробітної плати	7%-19%	5%-20%
Темп плинності персоналу	3%-10%	3%-15%

Вплив на зобов'язання по плану з пенсійного забезпечення змін основних припущень наведено нижче:

	2020	2019
Збільшення/зменшення дисконтної ставки на 1%	(19 406)/21 727	(16 730)/18 674
Збільшення/зменшення заробітної плати на 1%	1 242/(1 176)	1 043/(990)
Збільшення/зменшення плинності персоналу на рівні 25%	(648)/696	(518)/556

### Забезпечення за судовими процесами

Товариство бере участь у низці судових розглядів як позивач або відповідач. Забезпечення за судовими процесами являють собою оцінку керівництвом вірогідного відтоку ресурсів Товариства, який виникає у разі негативного (несприятливого) рішення суду.

### Забезпечення за виплатами працівникам

Короткострокові забезпечення за виплатами працівникам являють собою забезпечення на виплату відпусток працівникам, що склали 68 922 тис. грн. станом на 31 грудня 2020 року (2019 р.: забезпечення на виплату відпусток працівникам у сумі 65 185 тис. грн.).

## 13. Державні гранти та субсидії

Фінансування з державного бюджету, головним чином, представлено фінансуванням ремонту першої черги Вуглегірської ТЕС.

	2020	2019
Державні гранти та субсидії	41 856	45 455
<b>Всього</b>	<b>41 856</b>	<b>45 455</b>
Довгострокові зобов'язання	38 257	41 856
Поточні зобов'язання	3 599	3 599
<b>Всього</b>	<b>41 856</b>	<b>45 455</b>

Товариство немає будь-яких невиконаних умов або умовних зобов'язань щодо вказаного фінансування.

#### 14. Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи та послуги

Станом на 31 грудня 2020 року поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи та послуги була представлена наступним чином:

	2020	2019
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи та послуги, в тому числі:		
за паливо	2 262 485	3 164 088
за придбання основних засобів	59 664	60 077
за електроенергію	756 496	153 755
за роботи та послуги	99 475	120 343
за інші ТМЦ	53 855	62 468
<b>Всього</b>	<b>3 231 975</b>	<b>3 560 731</b>

Інформація щодо схильності Товариства валютному ризику і ризику нестачі ліквідності в частині торгової та іншої кредиторської заборгованості розкривається у Примітці 28.

Станом на 31 грудня 2020 року по частині поточної кредиторської заборгованості за товари, роботи та послуги на загальну суму 1 329 124 в суді розглядається ряд позовів ключових постачальників вугілля проти Товариства про стягнення заборгованості за договорами поставки вугілля (Примітка 26).

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи та послуги, як правило, погашається протягом 30 - 60 днів.

#### 15. Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами

Станом на 31 грудня 2020 року поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами була представлена наступним чином:

	2020	2019
Аванси одержані за електроенергію	1 228 125	73 440
Інші аванси одержані	1 861	1 276
<b>Всього</b>	<b>1 229 986</b>	<b>74 716</b>

## 16. Інші поточні зобов'язання

Станом на 31 грудня 2020 року інші поточні зобов'язання були представлені наступним чином:

	2020	2019
Кредиторська заборгованість по рішенням суду	65 351	115 820
Зобов'язання з ПДВ, відображені за касовим методом	452 615	276 063
Розрахунки за договорами поруки	11 020	11 020
Позика Міністерства фінансів України	3 030	3 030
Інші зобов'язання	12 218	10 737
<b>Всього</b>	<b>544 234</b>	<b>416 670</b>

Станом на 31 грудня 2020 року інші поточні зобов'язання включають податкові зобов'язання в сумі 232 653 тис. грн., які будуть за касовим методом відображені в декларації з податку на додану вартість після здійснення Державним підприємством "Енергоринок" погашення заборгованості за електроенергію (2019 р.: 232 653 тис. грн.).

Державна фіскальна служба України у зв'язку із внесенням змін до Податкового кодексу України Законом України від 24 листопада 2015 року № 812-VIII "Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо створення передумов для нової моделі ринку природного газу та забезпечення стабільності розрахунків підприємств енергетичної галузі" затвердила окремі особливості застосування касового методу визначення дати виникнення податкових зобов'язань та податкового кредиту підприємствами енергетичної галузі. Згідно з положеннями закону, платники податку, які здійснюють постачання електричної та теплової енергії визначають дату виникнення податкових зобов'язань та податкового кредиту за касовим методом.

## 17. Податок на прибуток

Компонент (доходів)/витрат з податку на прибуток за роки, що закінчилися 31 грудня, були представлені таким чином:

	2020	2019
Поточний податок на прибуток	-	-
Відстрочений податок	(60 165)	(218 649)
<b>Всього</b>	<b>(60 165)</b>	<b>(218 649)</b>

Узгодження між (доходами)/витратами з податку на прибуток та результатом множення облікового прибутку на нормативну податкову ставку за роки, що закінчилися 31 грудня, є такими:

	2020	2019
<b>Прибуток/(збиток) до оподаткування</b>	<b>987</b>	<b>(2 198 189)</b>
Витрати/(доходи) з податку на прибуток за податковою ставкою у розмірі 18% (2019 р.: 18%)	178	(395 674)
Зміни в сумі невизнаного відстроченого податкового активу	(65 958)	168 026
Інші різниці	5 615	8 999
<b>Витрати/(доходи) з податку на прибуток</b>	<b>(60 165)</b>	<b>(218 649)</b>

Товариство не визнало потенційний відстрочений податковий актив щодо невикористаних перенесених податкових збитків у сумі 567 044 тис.грн станом на 31 грудня 2020 р. (2019: 933 477 тис.грн).

Відстрочені податки станом на 31 грудня включали:

	2020	2019
Основні засоби	(251 509)	(256 842)
Резерв під знецінення дебіторської заборгованості	267 018	269 760

Забезпечення	206 560	147 645
<b>Відстрочені податкові активи/(зобов'язання)</b>	<b>222 069</b>	<b>160 563</b>

Інформація про рух відстрочених податкових активів/(зобов'язань) представлена наступним чином:

	2020	2019
<b>Відстрочені податкові активи/(зобов'язання) станом на початок року</b>	<b>160 563</b>	<b>(67 865)</b>
Витрати/(доходи) з відстроченого податку на прибуток за рік, визнані в складі прибутку або збитку	60 165	218 649
Витрати/(доходи) з відстроченого податку на прибуток за рік, визнані в складі інших сукупних доходів	1 341	9 779
<b>Відстрочені податкові активи/(зобов'язання) станом на кінець року</b>	<b>222 069</b>	<b>160 563</b>

Природа тимчасових податкових різниць є наступною:

- i) Основні засоби – різниці між методами амортизації, строками корисного використання, різниці в принципі визнання ремонтів та модернізацій, різні бази оцінки вартості, а також різниці, що пов'язані з проведенням незалежної оцінки основних засобів станом на 31 грудня 2016 року;
- ii) Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги – різниці в оцінці, включаючи резерв сумнівних боргів;
- iii) Забезпечення за судовими процесами – різниці в періоді визнання та принципах оцінки;
- iv) Зобов'язання з пенсійного забезпечення – різниці в принципах визнання;
- v) Зобов'язання з рекультивації золівідвалів - різниці в принципах визнання;
- vi) Забезпечення на виплату винагороди працівникам - різниці в принципах визнання.

#### 18. Чистий дохід від реалізації продукції

Чистий дохід від реалізації продукції представлений наступним чином:

	2020	2019
Електроенергія	20 486 943	15 027 497
Теплоенергія	96 810	105 763
<b>Всього</b>	<b>20 583 753</b>	<b>15 133 260</b>

Дохід від реалізації електроенергії Товариства за 2020 рік, виробленої його електростанціями відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" та Правил ринку за умовами, що склалися на сегментах конкурентного ринку електричної енергії складає 20 486 943 тис. грн. ( II півріччя 2019 року – 7 835 555 тис. грн.). Дохід від реалізації електроенергії на сегментах конкурентного ринку електричної енергії включає дохід отриманий:

- від ДП «Оператора ринку» в частині участі та торгівлі на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку відповідно до Правил ринку 4 070 089 тис. грн. ( II півріччя 2019 року – 1 356 515 тис. грн.) ;
- від ПрАТ Національна енергетична компанія «Укренерго» (оператор системи передачі) в частині балансування ринку (завантаження/розвантаження енергоблоків) та врегулювання небалансів (відповідальність за невиконання своїх обов'язків за недовироблену/перевироблену електроенергію) 660 439 тис. грн. ( II півріччя 2019 року – 358 205 тис. грн.);

- від продажу електроенергії на відкритому торговому електронному майданчику «Українська енергетична біржа», де на основі попиту та пропозиції учасників торгів формуються справедливі ринкові ціни (двосторонні договори між покупцем та продавцем електричної енергії) 15 756 415 тис. грн.( II півріччя 2019 року – 6 120 835 тис. грн.)

Теплова енергія реалізується в містах, де розташовані теплові електростанції.

### 19. Собівартість реалізованої продукції

Собівартість реалізованої продукції представлена наступним чином:

	2020	2019
Матеріальні витрати	(10 765 307)	(12 744 168)
Вартість купованої електроенергії	(7 130 171)	(892 632)
Витрати на оплату праці	(1 448 826)	(1 259 139)
Податки, крім податку на прибуток	(534 935)	(581 719)
Послуги підрядників і постачальників	(377 762)	(185 026)
Амортизація	(252 960)	(298 206)
Інші витрати	(8 326)	(3 922)
<b>Всього</b>	<b>(20 518 287)</b>	<b>(15 964 812)</b>

### 20. Інші операційні доходи

Інші операційні доходи представлені наступним чином:

	Примітки	2020	2019
Дохід від реалізації запасів		704 713	6 162
Оприбуткування ТМЦ, в тому числі в результаті інвентаризації		526 121	84 226
Списання кредиторської заборгованості		56 954	854
Утримання соціальної інфраструктури		9 282	10 990
Дохід від курсових різниць		10 335	10 324
Оренда активів		8 668	8 531
Відсотковий дохід		7 728	76 146
Сторнування резерву сумнівних боргів	8, 9	705	1 168
Державні субсидії та компенсації		664	675
Зміни у забезпеченнях інших витрат та інших забезпеченнях		44	41 678
Інші доходи		24 209	37 656
<b>Всього</b>		<b>1 349 423</b>	<b>278 410</b>

### 21. Адміністративні витрати

Адміністративні витрати представлені наступним чином:

	2020	2019
Витрати на оплату праці	(253 674)	(224 517)
Послуги підрядників і постачальників	(14 057)	(17 589)
Податки, крім податку на прибуток	(11 052)	(2 418)
Амортизація	(4 236)	(4 497)
Матеріальні витрати	(3 855)	(3 819)
Інші витрати	(8 208)	(14 173)
<b>Всього</b>	<b>(295 082)</b>	<b>(267 013)</b>

### 22. Витрати на збут

Витрати на збут представлені наступним чином:

	2020	2019
Послуги підрядників і постачальників	(30 594)	(6 788)
Витрати на оплату праці	(20 506)	(9 676)
Амортизація	(168)	(70)
Матеріальні витрати	(5)	(6)
Інші витрати	(95)	(49)
<b>Всього</b>	<b>(51 368)</b>	<b>(16 589)</b>

### 23. Інші операційні витрати

Інші операційні витрати представлені наступним чином:

	Примітки	2020	2019
Реалізація запасів		(519 906)	(3 117)
Витрати на оплату праці		(81 973)	(61 364)
Забезпечення витрат по судових справах	12	(150 340)	-
Витрати від операційних курсових різниць		(26 668)	(13 022)
Матеріальні витрати		(23 736)	(25 976)
Амортизація		(11 691)	(13 453)
Утримання соціальної інфраструктури та соціальні витрати		(10 741)	(8 342)
Створення резерву сумнівних боргів та списання безнадійної заборгованості	8, 9	(1 521)	(1 081 924)
Біржові різниці при купівлі іноземної валюти		(364)	(1 961)
Інші витрати		(59 576)	(40 398)
<b>Всього</b>		<b>(886 516)</b>	<b>(1 249 557)</b>

### 24. Фінансові витрати

Фінансові витрати представлені наступним чином:

	Примітки	2020	2019
Амортизація дисконту за забезпеченнями	12	(94 528)	(84 484)
<b>Всього</b>		<b>(94 528)</b>	<b>(84 484)</b>

### 25. Інші витрати

	Примітки	2020	2019
Витрати від зміни в зобов'язанні з ліквідації основних засобів	12	(88 023)	(28 324)
Інші витрати		(3 031)	(3 010)
<b>Всього</b>		<b>(91 054)</b>	<b>(31 334)</b>

### 26. Умовні, контрактні зобов'язання та операційні ризики

#### Правові аспекти

Час від часу, та у процесі звичайної господарської діяльності до Товариства висуваються певні претензії. У випадку якщо ризик відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими претензіями, вважається вірогідним, у складі резерву на судові позови визнається відповідне зобов'язання (Примітка 12).

Якщо, за оцінками керівництва, ризик відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими претензіями, є ймовірним, або суму витрат неможливо достовірно оцінити, резерв не визнається, а відповідна сума розкривається у фінансовій звітності. Керівництво вважає, що воно сформулоало резерви стосовно усіх суттєвих збитків у цій фінансовій звітності.

Керівництво вважає, що максимальна відповідальність за зобов'язаннями, які можуть виникнути внаслідок таких судових процесів та спорів, не буде мати суттєвого негативного впливу на фінансовий стан або результати майбутніх операцій Товариства, крім тих, що включені до резерву під судові процеси. Товариство також визначає потенційні зобов'язання, нарахування яких, згідно з оцінками керівництва, не є обов'язковим. Такі потенційні зобов'язання можуть стати фактичними, і Товариство буде зобов'язане визнати додаткові суми збитків.



Станом на 31 грудня 2020 року в Васильківському міськрайонному суді Київської області, Київському апеляційному суді та Верховному Суді розглядається ряд позовів фізичних осіб (483 особи) проти Товариства про відшкодування моральної шкоди, пов'язаної з забрудненням навколишнього середовища в процесі роботи Трипільської ТЕС. Загальна сума позовних вимог складає 1 031 479 тис. грн.

Рішенням Обухівського районного суду Київської області 05 травня 2018 року по справі №372/569/17 було повністю відмовлено у позовних вимогах. Постановою Київського апеляційного суду від 11 лютого 2019 року рішення першої інстанції залишено без змін. Постановою Верховного Суду від 16.09.2020 р. відмовлено у задоволенні касаційної скарги, рішення попередніх інстанцій залишено без змін.

Рішенням Обухівського районного суду Київської області 05 квітня 2019 року по справі №372/2165/16 було повністю відмовлено у позовних вимогах. Постановою Київського апеляційного суду від 05 листопада 2019 року рішення першої інстанції залишено без змін. Постановою Верховного Суду від 01.09.2020 р. відмовлено у задоволенні касаційної скарги, рішення попередніх інстанцій залишено без змін.

Рішенням Обухівського районного суду Київської області 05 квітня 2019 року по справі №372/2084/16 було повністю відмовлено у позовних вимогах. Постановою Київського апеляційного суду від 31 жовтня 2019 року рішення першої інстанції залишено без змін. Постановою Верховного Суду від 29.09.2020 р. відмовлено у задоволенні касаційної скарги, рішення попередніх інстанцій залишено без змін.

Рішенням Обухівського районного суду Київської області 06 травня 2019 року по справі №372/2493/17 було повністю відмовлено у позовних вимогах. Постановою Київського апеляційного суду від 12 вересня 2019 року рішення першої інстанції залишено без змін. Постановою Верховного Суду від 23.09.2020 р. відмовлено у задоволенні касаційної скарги, рішення попередніх інстанцій залишено без змін.

Рішенням Обухівського районного суду Київської області 06 травня 2019 року по справі №372/3580/16-ц було повністю відмовлено у позовних вимогах. Постановою Київського апеляційного суду від 03 грудня 2019 року рішення першої інстанції залишено без змін. Постановою Верховного Суду від 30.09.2020 р. відмовлено у задоволенні касаційної скарги, рішення попередніх інстанцій залишено без змін.

Рішенням Обухівського районного суду Київської області 24 січня 2019 року по справі №372/2338/16 було повністю відмовлено у позовних вимогах. Постановою Київського апеляційного суду від 26 червня 2019 року рішення першої інстанції залишено без змін. Постановою Верховного Суду від 18.11.2020 р. відмовлено у задоволенні касаційної скарги, рішення попередніх інстанцій залишено без змін.

Рішенням Обухівського районного суду Київської області 05 липня 2019 року по справі №372/2085/16-ц було повністю відмовлено у позовних вимогах. Постановою Київського апеляційного суду від 23 вересня 2019 року рішення першої інстанції залишено без змін. Постановою Верховного Суду від 12.10.2020 р. відмовлено у задоволенні касаційної скарги, рішення попередніх інстанцій залишено без змін.

Рішенням Обухівського районного суду Київської області 05 липня 2019 року по справі №372/2439/16-ц було повністю відмовлено у позовних вимогах. Станом на дату затвердження фінансової звітності рішення оскаржується позивачами в Київському апеляційному суді.

Станом на 31 грудня 2020 року в Господарському суді міста Києва розглядається ряд позовів ключових постачальників вугілля проти Товариства про стягнення заборгованості за договорами поставки вугілля. Загальна сума позовних вимог станом на звітну дату складає 2 110 179 тис. грн., у тому числі сума штрафних санкцій 763 330 тис. грн. Керівництво Товариства на момент затвердження даної фінансової звітності не очікує у майбутньому відтоку ресурсів Товариства у зв'язку з даними справами в частині штрафних санкцій.

За відсутності остаточного рішення суду, Керівництво Товариства на момент затвердження даної фінансової звітності не має можливості достовірно оцінити можливі результати розгляду даних судових справ.

В серпні 2019 року у межах досудового розслідування у кримінальному провадженні, відкритому Національним антикорупційним бюро України (далі - "НАБУ"), на підставі ухвали Солом'янського районного суду м. Києва від 22 липня 2019 року про тимчасовий доступ до речей та документів, детективами НАБУ, згідно опису було вилучено оригінали усіх документів Товариства, що стосуються постачання вугільної продукції за період з 2016 року по 1 липня 2019 року.

В 2021 році в межах іншого досудового розслідування у кримінальному провадженні, відкритому НАБУ на підставі Ухвали Вищого антикорупційного суду м. Києва від 2 жовтня №991/8093/20 про тимчасовий доступ до речей та документів детективами НАБУ, згідно опису було вилучено оригінали документів Товариства, що стосуються договорів на придбання вугілля, природного газу та реалізації електроенергії за період 2019-2020 років.

Наразі слідство правоохоронних органів триває. За відсутності результатів завершеної перевірки, Керівництво Товариства на момент затвердження даної фінансової звітності не має можливості достовірно оцінити можливі результати даного розслідування.

### **Податкові ризики**

Для податкового середовища в Україні характерні складність податкового адміністрування, суперечливі тлумачення податковими органами податкового законодавства та нормативних актів, які, окрім іншого, можуть збільшити фінансовий тиск на платників податків.

Непослідовність у застосуванні, тлумаченні і впровадженні податкового законодавства може призвести до судових розглядів, які, у кінцевому рахунку, можуть стати причиною нарахування додаткових податків, штрафів і пені, і ці суми можуть бути суттєвими. Змушений вирішувати поточні економічні та політичні проблеми, уряд розглядає можливість впровадження певних реформ у податковій системі України. Наразі неможливо чітко визначити, які конкретні заходи будуть вжиті у рамках цих реформ, а також який загальний вплив вони матимуть на податкове середовище загалом і податкову позицію Товариства зокрема.

Товариство виступає в якості відповідача у кількох судових процесах з податковими органами. У випадках, коли ризик вибуття додаткових ресурсів у зв'язку з невизначеністю українського податкового законодавства та інших нормативно-правових актів, вважається вірогідним станом на 31 грудня 2020 року і сума може бути визначена з достатньою впевненістю, Товариство створює відповідне забезпечення в сумі можливих витрат у майбутньому. Товариство також визначає потенційні податкові зобов'язання, нарахування яких, згідно з оцінками керівництва, не є обов'язковим. Такі потенційні зобов'язання можуть стати фактичними, і Товариство буде зобов'язане сплатити додаткові суми податків та інших відрахувань. Станом на 31 грудня 2020 року та 31 грудня 2019 року за оцінками Товариства такі зобов'язання відсутні.

Товариство проводить операції з пов'язаними сторонами. Існує можливість того, що зі зміною тлумачення податкового законодавства в Україні та підходу податкових органів відповідно до нового Податкового кодексу такі операції можуть бути оскаржені у майбутньому. Наслідки оскарження таких операцій неможливо спрогнозувати, проте, на думку керівництва, вони будуть незначними.

Починаючи з 1 вересня 2013 року, у Податковому кодексі України запроваджені нові правила визначення та застосування справедливих ринкових цін, засновані на керівних принципах ОЕСР з трансфертного ціноутворення, унаслідок чого правила трансфертного ціноутворення в Україні значно змінилися. Товариство здійснює операції з імпорту вугільної продукції, які входять у сферу застосування нових правил українського законодавства із трансфертного ціноутворення.

За проведеним аналізом Товариством не виявлено операцій, що підпадають під визначення контрольованих, тому немає підстав для складання звіту з трансфертного ціноутворення за 2020 рік. Керівництво вважає, що Товариство в повній мірі дотримується вимог трансфертного ціноутворення.

## **Вплив держави на діяльність Товариства**

Функціонування електроенергетичної галузі є надзвичайно важливим для України з ряду причин, до яких належать економічні, стратегічні чинники та міркування державної безпеки. Український Уряд має можливість значного впливу на діяльність Товариства за рахунок права власності. Такий контроль може бути результатом соціальних та економічних ініціатив, що може негативним чином вплинути на поточну та майбутню діяльність Товариства. Керівництво не може оцінити рівень контролю, що може мати місце в майбутньому, та потенційний вплив на фінансовий стан та результати діяльності Товариства.

## **Ліцензування**

Товариство здійснює свою основну діяльність на основі нової ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, виданої на підставі рішення НКРЕКП від 07 червня 2019 № 995 «Про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії

ПАТ «Центренерго» та ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії серії АЕ № 194660 від 03 червня 2014 року.

Транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами здійснюється за ліцензією НКРЕКП серії АД № 041970 від 28 лютого 2013 року.

Постачання теплової енергії здійснюється за ліцензією НКРЕКП серії АД № 041967 від 28 лютого 2013 року.

Зазначені ліцензії (крім ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії) відповідно до частини шостої статті 21 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності» є безстроковими.

Керівництво вважає, що в найближчому майбутньому дії ліцензій не будуть призупинені.

## **Соціальні зобов'язання**

Товариство здійснює внески до обов'язкових і добровільних соціальних програм. Соціальні об'єкти Товариства, а також регіональні соціальні програми приносять суспільну користь у широкому розумінні і, як правило, не обмежуються тільки працівниками Товариства.

## **Зобов'язання із виробництва електроенергії**

За звітний період 2020 року Товариство згідно “Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України”, затвердженого Міністерством енергетики та вугільної промисловості України 04.11.2019 року, мало виробити 8 570 мільйонів кВт·годин електроенергії. Фактичне виробництво склало 10 020,442 мільйонів кВт·годин електроенергії (у 2019р. – 10 154,830 мільйонів кВт·годин електроенергії). Максимально можливий виробничий потенціал виробітку енергоблоків Товариства становив 53 180,160 мільйонів кВт·годин.

Згідно затвердженого Прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на 2021 рік, затверджений В.о. Міністра енергетики України О. Буславець 04.11.2020 року, для ПАТ «Центренерго» передбачено виробіток на рівні 8 110,0 млн. кВт·год. Зобов'язання по виконанню Прогнозного балансу електричної енергії законодавчо не врегульовано.

## **Страхування**

Товариство не має повного страхового покриття щодо свого виробничого обладнання на випадок переривання діяльності або виникнення зобов'язання перед третьою стороною у зв'язку зі шкодою, заподіяною майну чи навколишньому середовищу у результаті аварій, пов'язаних з майном чи діяльністю Товариства. За відсутності достатнього страхового покриття існує ризик того, що втрата чи знищення тих чи інших активів може мати значний негативний вплив на діяльність та фінансовий стан Товариства.

## **Умовні зобов'язання, пов'язані з охороною навколишнього середовища**

Товариство уже багато років працює у сфері енергетики України. У результаті звичайної діяльності Товариства навколишньому середовищу може бути завдана шкода. В Україні продовжує розвиватися законодавство про охорону навколишнього середовища, і позиція уряду щодо забезпечення дотримання вимог цього законодавства постійно переглядається. Товариство періодично здійснює оцінку своїх зобов'язань, передбачених законодавством про охорону навколишнього середовища.

Якщо зобов'язання будуть визначені, вони будуть визнані негайно. Якщо жодних поточних чи майбутніх відшкодувань не очікується, витрати, пов'язані із зобов'язаннями щодо охорони навколишнього середовища, відносяться на витрати. Витрати, спрямовані на продовження строку корисного використання відповідного майна або на зменшення чи запобігання забрудненню навколишнього середовища в майбутньому, капіталізуються. Потенційні зобов'язання, які можуть виникнути у результаті затвердження жорсткіших вимог законодавства, у результаті цивільних судових процесів чи змін законодавства, оцінити неможливо. У поточній ситуації із правозастосуванням за існуючого законодавства керівництво вважає, що Товариство не має суттєвих зобов'язань у зв'язку з охороною навколишнього середовища, які вимагають нарахування у цій фінансовій звітності.

### **Зобов'язання інвестиційного характеру**

Станом на 31 грудня 2020 року Товариство мало інвестиційні зобов'язання по договорам з капітального будівництва та поліпшення основних засобів стосовно об'єктів, які на звітну дату знаходились у стані незавершеного будівництва. Загальна сума таких інвестиційних зобов'язань станом на 31 грудня 2020 року становила 260 788 тис. грн. (2019 р.: 114 609 тис. грн.)

### **Інвестиційні зобов'язання і зобов'язання за капітальними витратами**

Відповідно до вимог Директив Європарламенту 2010/75/EU та 2001/80/EU, а також Національного плану скорочення викидів (далі - "НПСВ"), схваленого Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 8 листопада 2017 р. № 796-р, для операторів, які експлуатують великі спалювальні установки (далі - "ВСУ") встановлюються вимоги щодо поступового і неухильного скорочення викидів діоксиду сірки, оксидів азоту та речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, не диференційованих за складом (пилу). В кінці терміну дії НПСВ всяка опалювальна установка повинна дотримуватися вимог Директиви 2010/75/EU по викидах вище вказаних забруднюючих речовин.

Станом на 31 грудня 2020 року у складі об'єктів незавершеного будівництва обліковувались капітальні вкладення Товариства в будівництво повномасштабної сіркоочистки на реконструйованому енергоблоку №2 Трипільської ТЕС. На момент затвердження фінансової звітності даний об'єкт не був завершений та не використовувався в роботі станції.

Наразі залишаються відкритими питання можливості реалізації заходів з екологізації енергоблоків згідно НПСВ в умовах запровадження нової моделі ринку електричної енергії через відсутність механізму фінансування. Діючі цінові обмеження не передбачають отримання ТЕС достатнього прибутку для реалізації великих інвестиційних проєктів. В 2019 році, з метою недопущення суттєвого зростання ціни електроенергії для споживачів, нова модель ринку була запроваджена із ціновими обмеженнями.

Джерела і механізм фінансування з 2018 р на державному рівні не розроблені і не впроваджені. З 01 липня 2019 року, з впровадженням нової моделі ринку припинено повернення інвестиційної складової. Фінансування заходів з модернізації пилогазоочисного обладнання неможливо перенести в ціну на електроенергію в умовах нової моделі ринку.

Керівництво Товариства проводить періодичну переоцінку своїх інвестиційних зобов'язань відповідно до змін чинного законодавства, і, як очікується, буде продовжувати здійснювати капітальні інвестиції для забезпечення відповідності екологічним нормам.

## **27. Операції з пов'язаними сторонами**

У відповідності до МСБО 24 "Розкриття інформації щодо пов'язаних сторін", пов'язаними вважаються сторони, одна з яких має можливість контролювати або значною мірою впливати на операційні та фінансові рішення іншої сторони. При розгляді питання, чи є сторони пов'язаними сторонами, до уваги береться зміст взаємовідносин сторін, а не лише їх юридична форма.

Пов'язані сторони можуть проводити операції, які не проводились би між сторонами, що не є пов'язаними. Умови таких операцій можуть відрізнятися від умов операцій між сторонами, що не є пов'язаними.

Як зазначено у Примітці 1, Товариство знаходиться під безпосереднім контролем уряду України в особі Фонду державного майна України і, відповідно, усі контрольовані Державою підприємства вважаються пов'язаними сторонами під спільним контролем.

Пов'язаними сторонами Товариства є:

- акціонери Товариства;
- провідний управлінський персонал та члени їхніх сімей;
- інші пов'язані сторони включають Державу, суб'єкти господарювання, пов'язані з органами державної влади (прямо та опосередковано), а також суб'єкти господарювання, які контролюються, мають спільний контроль або знаходяться під їх суттєвим впливом.

Інформація про істотні обсяги та залишки за операціями із пов'язаними сторонами станом на і за роки, які закінчилися 31 грудня 2020 та 2019 років, представлена у таблицях нижче.

#### Доходи від реалізації, закупівлі та фінансові витрати

	2020	2019
Чистий дохід від реалізації продукції	4 754 491	8 973 606
Закупівлі та інші витрати	9 969 175	3 888 903

#### Дебіторська заборгованість, грошові кошти та їх еквіваленти, інвестиції та кредиторська заборгованість

	2020	2019
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	758 102	81
Дебіторська заборгованість за розрахунками за виданими авансами	35 996	126 044
Інша поточна дебіторська заборгованість	4 983	57 200
Грошові кошти та їх еквіваленти	1 225 358	56 312
Інші довгострокові зобов'язання	(210)	(210)
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	(1 410 641)	(722 828)
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	-	-
Інші поточні зобов'язання	(61 361)	(79 717)

Суми заборгованості пов'язаних сторін наведені за вирахуванням резерву у розмірі 1 468 302 тис. грн. (2019 р.: 1 468 302 тис. грн.).

У зв'язку з тимчасовою втратою контролю над підприємством ТОВ "Корпорація Южная" та невизначеністю відносно строків подальшого його відновлення, станом на 31 грудня 2020 та 2019 років відображено резерв під знецінення інвестиції в ТОВ "Корпорація Южная".

## Компенсація провідному управлінському персоналу

До провідного управлінського персоналу відносяться Члени Дирекції Товариства, кількість яких протягом 2020 року складала 11 осіб (2019 р.: 8 осіб). У 2020 році компенсація провідному управлінському персоналу, що включена до складу витрат на персонал, включала заробітну плату та становила 44 656 тис. грн. (2019 р.: 41 055 тис. грн.)

## Дивіденди

Заборгованість по оплаті дивідендів станом на 31 грудня 2020 року становили 16 333 тис. грн. (2019 р.: 16 333 тис. грн.). Протягом 2020 року дивіденди не нараховувалися.

Дивіденди, нараховані протягом 2019 року за результатами діяльності Товариства в 2018 році, становили 249 563 тис. грн. (Примітка 11).

Протягом звітного періоду дивіденди акціонерам Товариства не виплачувалися.

## 28. Цілі та політика управління фінансовими ризиками

Основними фінансовими інструментами Товариства є банківські кредити та позики, грошові кошти та їх еквіваленти. Головною метою фінансових інструментів є фінансування діяльності Товариства. Товариство також має інші фінансові інструменти, включаючи дебіторську та кредиторську заборгованість, що виникають в ході операційної діяльності. Товариство не здійснювало операцій з деривативами з метою управління процентними та валютними ризиками, що пов'язані з його діяльністю та джерелами фінансування.

Основними ризиками, пов'язаними з фінансовими інструментами Товариства, є ризик ліквідності, валютний, кредитний ризик та ризик концентрації. Товариство переглядає та узгоджує політику щодо управління кожним з цих ризиків, як зазначено нижче.

### Валютний ризик

Товариство здійснює свою операційну діяльність на території України і його залежність від валютного ризику визначається, головним чином, необхідністю придбання вугілля у іноземних постачальників, що деномінується у доларах США або Євро. Товариство не здійснює хеджування своїх валютних позицій.

У таблиці нижче розкривається інформація про чутливість прибутку або збитку до обґрунтовано можливих змін у курсах обміну валют, які застосовувались на звітну дату, за умови, що всі інші змінні величини залишалися незмінними.

Ризик розраховувався лише для монетарних залишків, деномінованих в іноземних валютах.

	<b>Зростання/ (зниження) курсу обміну валют</b>	<b>Ефект на прибуток до оподаткування</b>
<b>31 грудня 2020 року</b>		
Гривня/долар США	5,00%	(3 785)
Гривня/долар США	-5,00%	3 785
<b>31 грудня 2019 року</b>		
Гривня/долар США	5,00%	(5 146)
Гривня/долар США	-5,00%	5 146

## Кредитний ризик

Товариство приймає на себе кредитний ризик, який являє собою ризик того, що одна сторона за фінансовим інструментом стане причиною фінансового збитку для іншої сторони у результаті невиконання своїх зобов'язань. Кредитний ризик виникає у результаті продажу Товариством продукції на кредитних умовах та інших операцій з контрагентами, у результаті яких виникають фінансові активи. Політика Товариства полягає у тому, що клієнти, які бажають здійснювати оплату на кредитних умовах, мають пройти перевірку на платоспроможність. Істотні непогашені залишки також переглядаються на постійній основі.

Товариство не в повній мірі здатне управляти своїм кредитним ризиком, оскільки характер, умови та строки погашення за реалізацію електроенергії визначаються НКРЕКП та правилами ринку електроенергії.

Кредитний рейтинг фінансових установ, з якими працює Товариство, згідно з міжнародними рейтингом агентства Fitch, наступний:

Назва фінансової установи	Кредитний рейтинг	2020	2019
ПАТ "Державний ощадний банк України"	B (Fitch)	1 066 951	41 024
ПАТ "Укргазбанк"	B (Fitch)	158 397	15 280
Інші залишки грошових коштів	Не визначений	10	8
<b>Разом грошові кошти та їх еквіваленти</b>		<b>1 225 358</b>	<b>56 312</b>

## Ризик концентрації

Для Товариства властивий ризик концентрації щодо дебіторської заборгованості за товари, роботи і послуги (код рядка 1125), поточної кредиторської заборгованості за товари, роботи і послуги (код рядка 1615), поточної кредиторської заборгованості за отриманими авансами (код рядка 1635), чистого доходу від реалізації продукції (товарів, робіт та послуг) (код рядка 2000), закупок, та інших операційних доходів (код рядка 2120):

Станом на 31 грудня 2020 року:

- дебіторська заборгованість за товари, роботи і послуги від трьох покупців становила 98% від усієї дебіторської заборгованості за товари, роботи і послуги (код рядка 1125) (2019 р.: 87% від чотирьох ключових покупців) ;
- кредиторська заборгованість за товари, роботи і послуги від трьох постачальників становила 61% від усієї кредиторської заборгованості за товари, роботи і послуги (код рядка 1615) (2019 р.: 57%);
- поточна кредиторська заборгованість за отриманими авансами від одного покупця становила 100% від усієї заборгованості (код рядка 1635).

За рік, що закінчився 31 грудня 2020 року:

- Чистий дохід від реалізації чотирьом покупцям становив 93% від усього чистого доходу від реалізації (код рядка 2000) (2019 р.: 83%);
- Дохід від реалізації запасів від одного покупця в складі Інших операційних доходів становив 99% від усього доходу від реалізації запасів (код рядка 1125) (2019 р.: 0%);
- Закупки від трьох постачальників становили 60% від усіх закупок (2019 р.: 46%).

## Ризик управління капіталом

Товариство розглядає акціонерний капітал і позики як основне джерело фінансування.

Головною метою управління капіталом Товариства є підтримка достатньої кредитоспроможності та коефіцієнтів забезпеченості власними коштами з метою збереження можливості Товариству продовжувати свою діяльність. Управління ризиком капіталу, головним чином, стосується виконання вимог українського законодавства та нормативних вимог НКРЕКП, загальнодержавного регулятивного органу в галузі електроенергетики.

Політика Товариства стосовно управління капіталом націлена на забезпечення і підтримку оптимальної структури капіталу для зменшення загальних витрат на капітал та гнучкості, необхідних для доступу Товариства до ринків капіталу.

Керівництво намагається зберігати баланс між більш високою доходністю, яку можна досягти при вищому рівні позикових коштів, та перевагами і стабільністю, які забезпечує стійка позиція капіталу.

Протягом звітного періоду не було змін у підході до управління капіталом.

## Ризик ліквідності

Завданням Товариства є підтримання балансу між безперервністю фінансування та гнучкістю шляхом використання умов кредитування, що надаються, в основному, постачальниками та банками. Товариство аналізує свої активи та зобов'язання за їх строками та планує свою ліквідність, залежно від очікуваних строків виконання зобов'язань за відповідними інструментами. У разі недостатньої або надмірної ліквідності Товариство перерозподіляє ресурси для досягнення оптимального фінансування своєї діяльності.

У таблиці нижче подано аналіз фінансових зобов'язань Товариства, розподілених на групи за відповідними термінами погашення, на основі залишкового періоду на звітну дату до терміну погашення за договорами. Суми, які розкриваються у таблиці, є недисконтованими потоками грошових коштів за основною сумою боргу та відсотків.

Аналіз фінансових зобов'язань за термінами погашення станом на 31 грудня 2020 року був представлений таким чином:

<b>2020</b>	<b>За вимогою</b>	<b>Протягом 12 місяців</b>	<b>Від 1 до 5 років</b>	<b>Більше ніж 5 років</b>	<b>Всього</b>
Інші довгострокові зобов'язання	-	-	-	210	<b>210</b>
Векселі видані	305	-	-	-	<b>305</b>
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	2 694 157	537 818	-	-	<b>3 231 975</b>
Інші поточні зобов'язання	68 381	23 236	-	-	<b>91 617</b>
	<b>2 762 843</b>	<b>561 054</b>	<b>-</b>	<b>210</b>	<b>3 324 107</b>

Аналіз фінансових зобов'язань за термінами погашення станом на 31 грудня 2019 року був представлений таким чином:

<b>2019</b>	<b>За вимогою</b>	<b>Протягом 12 місяців</b>	<b>Від 1 до 5 років</b>	<b>Більше ніж 5 років</b>	<b>Всього</b>
Інші довгострокові зобов'язання	-	-	-	210	<b>210</b>
Векселі видані	34 897	-	-	-	<b>34 897</b>
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	1 484 031	2 076 700	-	-	<b>3 560 731</b>
Інші поточні зобов'язання	118 850	21 757	-	-	<b>140 607</b>
	<b>1 637 778</b>	<b>2 098 457</b>	<b>-</b>	<b>210</b>	<b>3 736 445</b>



## **29. Справедлива вартість фінансових інструментів**

Справедлива вартість фінансових активів та зобов'язань на 31 грудня 2020 року приблизно дорівнює їх балансовій вартості.

Визначення справедливої вартості фінансових інструментів та розкриття інформації здійснюється у відповідності до вимог МСФЗ 7 "Фінансові інструменти: розкриття інформації" та МСФЗ 13 "Справедлива вартість". Справедлива вартість визначається як сума, яка була б отримана при продажу активу або сплачена при передачі зобов'язання в рамках звичайної операції між учасниками ринку на дату оцінки, незалежно від безпосереднього спостереження цієї вартості або її встановлення за іншою методикою оцінки. При оцінці справедливої вартості активу або зобов'язання Товариство бере до уваги характеристики активу або зобов'язання, як якщо учасники ринку взяли до уваги цю характеристику при розрахунку вартості активу або зобов'язання на дату оцінки. З метою оцінки або розкриття інформації в цій фінансовій звітності справедлива вартість визначається на вищевказаній основі.

Оскільки для більшості фінансових інструментів Товариства не існує готового доступного ринку, при визначенні їхньої справедливої вартості необхідно застосовувати професійні судження на основі поточної економічної ситуації та конкретних ризиків, властивих для даного інструменту. Всі фінансові активи та зобов'язання відносяться до 3 рівня ієрархії. Оцінки, представлені у цій фінансовій звітності, не обов'язково відображають суми, за які Товариство могло б реалізувати на ринку повний пакет того або іншого інструменту.

На думку Керівництва Товариства балансова вартість фінансових активів та фінансових зобов'язань, визнана у фінансовій звітності приблизно дорівнює їх справедливій вартості.

Товариство використовує наступну ієрархію для визначення справедливої вартості фінансових інструментів та розкриття інформації про неї в розрізі видів оцінки:

- Рівень 1: ціни на активних ринках по ідентичним активам та зобов'язанням (без будь-яких коригувань);
- Рівень 2: інші методи, усі вихідні дані які значно впливають на справедливую вартість, спостерігаються на ринку, або безпосередньо, або опосередковано, і
- Рівень 3: методи, в яких використовуються вихідні дані, що роблять істотний вплив на справедливую вартість, які не ґрунтуються на спостережувані ринкової інформації (неспостережені вихідні дані).

Протягом звітного періоду не було переходів між рівнями оцінки справедливої вартості 1 і 2, а також переходів до / з Рівня 3.

## **30. Події після звітного періоду**

### **Зміна керівництва**

26 лютого 2021 року Наглядовою радою Товариства було прийняте рішення:

- про припинення виконання Корчинським Олександром Сігізмундовичем обов'язків генерального директора та обрання Власенко Юрія Петровича виконуючим обов'язки генерального директора Товариства;
- про припинення повноважень членів дирекції (директорів) Товариства та обрання членів дирекції (директорів) Товариства.

Виплати Членам Дирекції (Директорам) при припиненні повноважень у вигляді вихідної допомоги згідно контракту складала 5 779 тис.грн.

## **Реалізація золошлаку**

Реалізація рішення Дирекції Товариства прийнятого по додатковим діям, які можуть вплинути на коригування фінансової звітності Товариства за 2020 рік. В відображенні результатів роботи Товариства за 2020 рік було враховано реалізацію золошлаку за договором № 21/1 від 30.10.2020 р. з ТОВ «Юнайтед Енерджі» загальною вартістю 840 164 981,04 грн з ПДВ. 12.11.2020 Покупець сплатив продавцю 20 000 000 грн. У звітності за 2020 рік операція відображена в інших операційних доходах у сумі 700 137 484,20 грн. Дебіторська заборгованість на 31.12.2020 року становить 820 164 981,04 грн. Станом на дату випуску фінансової звітності оплати по договору не здійснювались, відвантаження товару не було.

У разі виконання рішення дирекції згідно Протоколу засідання № 24/2021 від 16.04.2021 р., яка погодилася з необхідністю:

1.1. Направлення договору купівлі-продажу золошлаків № 21/1 30.10.2020 між ПАТ «Центренерго» та ТОВ «Юнайтед Енерджі» на комплексну судову експертизу щодо виявлення можливості виконання ТОВ «Юнайтед Енерджі» своїх обов'язків по договору, зокрема у зв'язку з відсутністю потреби на ринках України у об'ємах, передбачених умовами договору, відсутність у покупця договорів постачання третім особам золошлаків тощо.

1.2. Оскарження у судовому порядку договору купівлі-продажу золошлаків № 21/1 від 30.10.2020 між ПАТ «Центренерго» та ТОВ «Юнайтед Енерджі» на предмет визнання зазначеного договору недійсним з урахуванням висновків судової експертизи (експертиз).

1.3. Відбору незалежної аудиторської компанії з метою отримання роз'яснень щодо можливості та шляхів коригування фінансової звітності за 2020 рік в частині дебіторської заборгованості ТОВ «ЮНАЙТЕД ЕНЕРДЖІ» у грудні 2020 року у сумі 820 164 981,00 грн., - існує вірогідність признання цього договору недійсним, що призведе до анулювання цієї операції, та коригування результату фінансової діяльності в цілому за 2020 рік.

Щодо вказаних операцій нове керівництво Товариства розпочало власне корпоративне розслідування

## **Затвердження фінансової звітності**

Дана фінансова звітність Товариства за рік, що закінчився 31 грудня 2020 року, була затверджена до випуску та підписана Керівництвом 23 квітня 2021 року.

**XV. Відомості про аудиторський звіт незалежного аудитора, наданий за результатами аудиту фінансової звітності емітента аудитором (аудиторською фірмою)**

1	<b>Найменування аудиторської фірми (П.І.Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)</b>	ТОВ "БЕЙКЕР ТІЛЛІ УКРАЇНА
2	<b>Розділ Реєстру аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності</b>	4 - суб'єкти аудиторської діяльності, які мають право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності підприємств, що становлять суспільний інтерес
3	<b>Ідентифікаційний код юридичної особи (реєстраційний номер облікової картки платника податків - фізичної особи)</b>	30373906
4	<b>Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора</b>	вул. Грекова, буд.3, кв.9, м. Київ, 04112 Україна
5	<b>Номер реєстрації аудиторської фірми (аудитора) в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності</b>	2091
6	<b>Дата і номер рішення про проходження перевірки системи контролю якості аудиторських послуг (за наявності)</b>	номер: 69-КЯ, дата: 29.12.2020
7	<b>Звітний період, за який проведено аудит фінансової звітності</b>	з 01.01.2020 по 31.12.2020
8	<b>Думка аудитора (01 - немодифікована; 02 - із застереженням; 03 - негативна; 04 - відмова від висловлення думки)</b>	02 - із застереженням
9	<b>Пояснювальний параграф (за наявності)</b>	<p>Спірні питання з постачальниками вугілля</p> <p>Ми також звертаємо увагу на розділ "Правові аспекти" Примітки 26 в фінансовій звітності, у якій йдеться про невизначеність щодо остаточного врегулювання судових процесів між Товариством та постачальниками вугілля. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.</p> <p>Концентрація операцій по реалізації електроенергії та закупівлі палива</p> <p>Ми звертаємо увагу на Примітку 28 до фінансової звітності, яка свідчить про суттєву концентрацію операцій та балансів з окремими покупцями електроенергії та постачальниками палива, в тому числі що зазначаються в питанні "Розслідування Національного антикорупційного бюро України", описаного в розділі "Основа для думки із застереженням" нашого</p>

		<p>звіту. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання. Дотримання вимог екологічного законодавства</p> <p>Ми звертаємо увагу на розділ "Інвестиційні зобов'язання і зобов'язання за капітальними витратами" Примітки 26 в фінансовій звітності, що описує ймовірність виникнення потреби у додаткових інвестиціях для модернізації спалювальних установок для дотримання вимог Директиви Європарламенту 2010/75/ЄС, а також Національного плану скорочення викидів по викидах забруднюючих речовин, який був введений в дію з 1 січня 2018 року та триватиме до 31 грудня 2033 року. На даний момент вірогідність і розмір інвестиційних зобов'язань та штрафів за порушення вимог екологічного законодавства не можуть бути достовірно оцінені, хоча вони і можуть виявитися суттєвими. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.</p>
10	<b>Номер та дата договору на проведення аудиту</b>	номер: 15/18, дата: 04.12.2020
11	<b>Дата початку та дата закінчення аудиту</b>	дата початку: 09.03.2021, дата закінчення: 30.04.2021
12	<b>Дата аудиторського звіту</b>	23.04.2021
13	<b>Розмір винагороди за проведення річного аудиту, грн</b>	1 400 000,00
14	<b>Текст аудиторського звіту</b>	
<p><b>ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА</b></p> <p>Акціонерам і Наглядовій раді Публічного акціонерного товариства "Центренерго"</p> <p>Звіт щодо аудиту фінансової звітності</p> <p>Думка із застереженням</p> <p>Ми провели аудит фінансової звітності Публічного акціонерного товариства "Центренерго" (далі - "Товариство"), що складається з:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Балансу (Звіту про фінансовий стан) на 31 грудня 2020 р.;</li> <li>- Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід), Звіту про власний капітал та Звіту про рух грошових коштів за рік, що закінчився зазначеною датою; та</li> <li>- приміток до фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик.</li> </ul> <p>На нашу думку, за винятком можливого впливу питань, описаних в параграфі (i), (ii) та (iii), а також впливу питання, описаного в параграфі (iv) в розділі "Основа для думки із</p>		

застереженням" нашого звіту, фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, фінансовий стан Товариства на 31 грудня 2020 р. та його фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності ("МСФЗ") та відповідає вимогам Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні".

Основа для думки із застереженням

(i) Розслідування Національного антикорупційного бюро України

Деякі операції Товариства є предметом розслідувань Національного антикорупційного бюро України. У межах досудових розслідувань було здійснено заходи по вилученню первинних документів, в тому числі що стосуються придбання вугілля, природного газу та реалізації електроенергії у період 2016-2020 роки. Наразі слідства Національного антикорупційного бюро України тривають. За відсутності результатів відповідних розслідувань, ми не мали змоги отримати належних доказів в достатньому обсязі щодо впливу цього питання на фінансову звітність Товариства станом на 31 грудня 2020 р. та за рік, який закінчився цією датою, та чи існувала потреба в будь-яких коригуваннях та розкриттів до цієї фінансової звітності. Наша аудиторська думка щодо фінансової звітності за рік, який закінчився 31 грудня 2019 р., була відповідним чином модифікована.

(ii) Оцінка основних засобів, включаючи незавершені капітальні інвестиції

Як вказано в Примітці 4, Товариство обліковує свої основні засоби, включаючи незавершені капітальні інвестиції, за моделлю переоцінки, згідно з якою переоцінку слід проводити з достатньою регулярністю так, щоб балансова вартість основних засобів суттєво не відрізнялася від їх справедливої вартості на кінець звітного періоду. Як зазначено у Примітці 5, Товариство проводило останню переоцінку основних засобів на 31 грудня 2016 р. Товариство не здійснило переоцінку основних засобів на 31 грудня 2020 р., тоді як існували фактори, що свідчили про те, що справедлива вартість основних засобів може істотно відрізнитись від їх балансової вартості, що суперечить МСБО 16 "Основні засоби". За умов відсутності поточної незалежної переоцінки, ми не мали змоги отримати аудиторські докази в достатньому обсязі щодо впливу цього питання на основні засоби (код рядка 1010) Товариства балансовою вартістю 4 887 923 тис. гривень та незавершені капітальні інвестиції (код рядка 1005) балансовою вартістю 621 267 тис. гривень станом на 31 грудня 2020 р., а також відповідного впливу на капітал у дооцінках та відстрочені податкові зобов'язання станом на цю дату, витрати з амортизації та витрати з податку на прибуток за рік, який закінчився цією датою. У зв'язку з цим ми не мали змоги визначити, чи існувала потреба в будь-яких коригуваннях цих сум. Наша аудиторська думка щодо фінансової звітності за рік, який закінчився 31 грудня 2019 р., була відповідним чином модифікована.

(iii) Облік операцій по реалізації золотшляків

Товариство визнало дохід від реалізації золотшляків у сумі 700 137 тис. гривень у складі інших операційних доходів (код рядка 2120) та собівартість реалізованих золотшляків у сумі 518 556 тис. гривень у складі інших операційних витрат (код рядка 2180) за рік, що закінчився 31 грудня 2020 р., а також відповідну дебіторську заборгованість у сумі 683 471 тис. гривень у складі дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги (код рядка 1125) станом на 31 грудня 2020 р. Крім того, Товариство визнало дохід від оприбуткування золотшляків у сумі 518 556 тис. гривень у складі інших операційних доходів (код рядка 2120) за рік, що закінчився 31 грудня 2020 р. Ми не мали змоги отримати прийнятні аудиторські

докази в достатньому обсязі для підтвердження того, що Товариство виконало зобов'язання щодо виконання та контроль над реалізованими активами було передано покупцю, оскільки реалізовані запаси залишаються у фізичному володінні Товариства станом на 31 грудня 2020 р., а також щодо визначення чистої вартості реалізації оприбуткованих золотшляків. Крім того, після 31 грудня 2020 р. та зміни управлінського персоналу, нове керівництво розпочало корпоративне розслідування стосовно здійснених Товариством операцій. Як наслідок, ми також не змогли отримати прийнятні аудиторські докази в достатньому обсязі щодо сутності зазначених операцій. У зв'язку з цим ми не мали змоги визначити, чи існувала потреба в будь-яких коригуваннях цих сум.

#### (iv) Оцінка очікуваних кредитних збитків

Товариство не оцінило та не визнало резерв під очікувані кредитні збитки за фінансовими активами, які оцінюються за амортизованою вартістю, зокрема за дебіторською заборгованістю за продукцію, товари, роботи, послуги (код рядка 1125) відображеною у сумі 2 169 453 тис. гривень станом на 31 грудня 2020 р. Управлінський персонал Товариства вважає, що Товариство не мало можливості зібрати всю обґрунтовано необхідну та підтверджувану інформацію, що є необхідною для визначення ймовірності настання дефолту по дебіторській заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги для цілей розрахунку резерву під очікувані кредитні збитки. МСФЗ 9 "Фінансові інструменти" вимагає проведення оцінки та визнання резерву під очікувані кредитні збитки по фінансовим активам, що оцінюються за амортизованою вартістю. Вплив цього відхилення від Міжнародних стандартів фінансової звітності на фінансову звітність станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2020 р., не був визначений.

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 Товариства згідно з Міжнародним Кодексом Етики Професійних Бухгалтерів Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (включаючи Міжнародні стандарти незалежності) ("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 із застереженням.

#### Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності

Ми звертаємо увагу на розділ "Безперервність діяльності" Примітки 2 в фінансовій звітності, який зазначає, що станом на 31 грудня 2020 р. поточні зобов'язання Товариства перевищували його поточні активи на суму 1 041 258 тис. гривень та Примітку 1, яка зазначає, що спалах захворювання COVID-19 може суттєво вплинути на діяльність Товариства. Як зазначено в Примітці 2, ці події або умови, разом із іншими питаннями, наведеними в Примітці 1 та 2, вказують, що існує суттєва невизначеність, що може поставити під значний сумнів здатність Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

#### Пояснювальний параграф

#### Спірні питання з постачальниками вугілля

Ми також звертаємо увагу на розділ "Правові аспекти" Примітки 26 в фінансовій звітності, у

якій йдеться про невизначеність щодо остаточного врегулювання судових процесів між Товариством та постачальниками вугілля. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

#### Концентрація операцій по реалізації електроенергії та закупівлі палива

Ми звертаємо увагу на Примітку 28 до фінансової звітності, яка свідчить про суттєву концентрацію операцій та балансів з окремими покупцями електроенергії та постачальниками палива, в тому числі що зазначаються в питанні "Розслідування Національного антикорупційного бюро України", описаного в розділі "Основа для думки із застереженням" нашого звіту. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

#### Дотримання вимог екологічного законодавства

Ми звертаємо увагу на розділ "Інвестиційні зобов'язання і зобов'язання за капітальними витратами" Примітки 26 в фінансовій звітності, що описує ймовірність виникнення потреби у додаткових інвестиціях для модернізації спалювальних установок для дотримання вимог Директиви Європарламенту 2010/75/ЄС, а також Національного плану скорочення викидів по викидах забруднюючих речовин, який був введений в дію з 1 січня 2018 року та триватиме до 31 грудня 2033 року. На даний момент вірогідність і розмір інвестиційних зобов'язань та штрафів за порушення вимог екологічного законодавства не можуть бути достовірно оцінені, хоча вони і можуть виявитися суттєвими. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

Ключові питання аудиту, що включають найзначніші оцінені ризики суттєвого викривлення, у тому числі оцінені ризики суттєвого викривлення внаслідок шахрайства

Ключові питання аудиту - це питання, що, на наше професійне судження, були значущими під час нашого аудиту фінансової звітності за поточний період. Ці питання розглядались в контексті нашого аудиту фінансової звітності в цілому та враховувались при формуванні думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань. Додаткового до питань, описаних в розділі "Основа для думки із застереженням", і питання, описаного в розділі "Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності", ми визначили, що нижче описані питання є ключовими питаннями аудиту, які слід відобразити в нашому звіті.

#### Ключове питання аудиту

Ризик перевищення управлінським персоналом своїх повноважень

Міжнародні стандарти аудиту вимагають від нас під час кожного аудиту розглядати ризик перевищення управлінським персоналом своїх повноважень як значний ризик. Управлінський персонал є у виключному положенні для можливості здійснення шахрайства через його здатність маніпулювати бухгалтерськими записами внаслідок обходу контролів, які за інших умов працюють ефективно. Враховуючи можливий вплив питань "Розслідування Національного антикорупційного бюро України" та "Облік операцій по реалізації золошлаків", описаних в розділі "Основа для думки із застереженням" нашого звіту, ми оцінюємо ризик перевищення управлінським персоналом своїх повноважень як такий, що потребує особливої уваги в ході аудиту поточного періоду і, таким чином, визначили, що він є ключовим питанням аудиту.

Яким чином наш аудит розглядав ключове питання аудиту

Наші процедури включали, серед іншого:

- тестування звірки з третіми сторонами та отримали від них листи-підтвердження (в тому числі від банків, окремих покупців та постачальників);
- аналіз оцінок та суджень управлінського персоналу, які мають суттєвий вплив на суми, відображені у фінансовій звітності;
- отримання доказів затвердження Наглядовою радою відповідних рішень управлінського персоналу;
- отримання та аналіз звітів незалежного оцінювача щодо оцінки забезпечення з рекультивації золівдвалів та пенсійного забезпечення;
- запити щодо оцінки юристів судових процесів, що тривають проти Товариства та запевнення управлінського персоналу щодо нарахування резерву сумнівної заборгованості;
- аналітичні процедури, які передбачали, серед іншого, ідентифікацію суттєвих та незвичайних операцій що не відносяться до звичайної діяльності Товариства;
- аналіз цін реалізації електроенергії та закупівлі вугілля.

Наше тестування не виявило суттєвої невідповідності, окрім можливого впливу питань "Розслідування Національного антикорупційного бюро України" та "Облік операцій по реалізації золошлаків", описаних в розділі "Основа для думки із застереженням" нашого звіту.

Визнання виручки від реалізації електричної енергії відповідно до Закону України "Про ринок електроенергії", 20 486 943 тис. гривень

Дивіться Примітку 18

Ключове питання аудиту

Виручка від реалізації електричної енергії є одним з ключових показників діяльності Товариства. Починаючи з 1 липня 2019 р. новий оптовий ринок електричної енергії розпочав свою роботу у відповідності до Закону України "Про ринок електроенергії". Ці обставини створюють ризик того, що виручка може бути відображена в некоректному періоді або може зазнати викривлення з метою досягнення контрольних показників.

Не дивлячись на те, що під час визнання виручки Товариством застосовується обмежене професійне судження, на додаток до зазначеного вище, ми зосередили свою увагу на цій області в якості ключового питання аудиту в зв'язку з суттєвістю суми виручки та змін Правил ринку електроенергії. В результаті чого виручка потребує значних зусиль під час проведення аудиту і вимагає від нас підвищеної уваги.

Яким чином наш аудит розглядав ключове питання аудиту

Наші процедури включали, серед іншого:

- аналіз облікової політики Товариства з визнання виручки від реалізації електроенергії, включаючи критерії її визнання;
- аналіз впливу Закону України "Про ринок електроенергії" на характер операцій по реалізації електроенергії;
- аналіз операцій, що проводяться за незвичними умовами;
- отримання розуміння заходів внутрішнього контролю в області визнання виручки від реалізації електроенергії;
- аналіз цін на предмет відповідності їх законодавству. Узгодження результатів тестування з результатами процедур пошуку пов'язаних сторін;
- проведення процедур націлених на підтвердження повноти відображення виручки у звітному періоді;
- проведення детального тестування на вибірковій основі через отримання зовнішніх



підтверджень від покупців електроенергії;

- аналітичні процедури, які передбачали, серед іншого, вивчення динаміки визнання виручки за місяцями на предмет виявлення незвичних операцій, співставлення з порівняльною інформацією за попередній рік, а також з очікуваними результатами діяльності Товариства; Наше тестування не виявило суттєвої невідповідності.

Забезпечення з рекультивації золівдвалів, 606 617 тис. гривень

Дивіться Примітку 12

Ключове питання аудиту

Товариство несе зобов'язання з рекультивації земель, які зазнали змін у структурі рельєфу, екологічному стані ґрунтів і материнських порід внаслідок постійного зберігання продуктів горіння палива на земельних ділянках, що орендуються, щодо яких у фінансовій звітності визнані забезпечення з рекультивації золівдвалів.

Ми зосередили свою увагу на цій області в якості ключового питання аудиту в зв'язку з суттєвістю даних забезпечень, невід'ємним фактором невизначеності, властивим припущенням, що лежать в основі оцінки цих зобов'язань.

Розрахунок забезпечення проводиться за допомогою математичних моделей, що готуються незалежним оцінювачем, є технічно складним і вимагає спеціалізованих знань. Ключові припущення, які були використані в моделі для визначення суми забезпечення, включають, серед іншого, ставку дисконтування, довгострокову ставку інфляції та очікувану вартість рекультивації 1 га золівдвалу. Будь-які зміни в цих припущеннях впливають на балансову вартість забезпечення з рекультивації золівдвалів.

Яким чином наш аудит розглядав ключове питання аудиту

Наші процедури включали, серед іншого:

- перевірку незалежності, об'єктивності і знань незалежного оцінювача шляхом проведення інтерв'ю, аналізу умов договору на проведення оцінки і оцінки професійної компетентності та попереднього досвіду оцінювача;
- перевірку математичної точності розрахунків та критичний аналіз коректності припущень, застосованих управлінським персоналом та незалежним оцінювачем;
- залучення наших внутрішніх експертів із оцінки для аналізу припущень і методів оцінки, які були використані незалежним оцінювачем;
- аналіз адекватності і повноти розкриття інформації про забезпечення з рекультивації золівдвалів у фінансовій звітності.

Ми не виявили суттєвої невідповідності в цих тестах.

Забезпечення за судовими процесами, 210 260 тис. гривень

Дивіться Примітки 12 та 26

Ключове питання аудиту

Ми зосередили свою увагу на цій області в якості ключового питання аудиту в зв'язку з тим, що визнання, оцінка та розкриття забезпечення і умовних зобов'язань щодо судових процесів, дій регулюючих органів і претензій від контрагентів є складним процесом і ґрунтується на значній кількості припущень управлінського персоналу.

На додаток для цього, як зазначено в розділі "Правові аспекти" Примітки 26 фінансової звітності, проти Товариства тривають судові процеси щодо постачання вугілля та його оплати та компенсацій за забруднення навколишнього середовища і є невизначеність стосовно їх

остаточного вирішення та наслідків для Товариства.

У зв'язку із суттєвістю сум, що оспоруються в рамках судових розглядів, і труднощів з їх оцінкою, це питання вважається ключовим питанням аудиту.

Яким чином наш аудит розглядав ключове питання аудиту

Наші процедури включали, серед іншого:

- перевірку математичної точності розрахунків та критичний аналіз коректності припущень, застосованих управлінським персоналом, з урахуванням положень чинного законодавства, поточної судової практики та врегулювання аналогічних питань у минулому;
- залучення внутрішніх експертів юридичних питань для проведення оцінки потенційної суми тих ризиків, рівень яких за результатами оцінки був вище, ніж "незначний", включаючи аналіз значних спорів Товариства;
- аналіз незавершених судових процеси Товариства для оцінки повноти забезпечень, зобов'язань та умовних зобов'язань, розкритих управлінським персоналом у фінансовій звітності;
- аналіз рішень судів, щоб переконатися у наявності результатів розгляду аналогічних справ, які підтверджують судження та облікові оцінки, сформовані Товариства;
- аналіз адекватності розкриттів інформації про забезпечення під судові позови і умовні зобов'язання у фінансовій звітності.

Ми не виявили суттєвої невідповідності в цих тестах.

#### Інша інформація

Управлінський персонал несе відповідальність за іншу інформацію. Інша інформація складається з інформації, яка міститься в Звіті про управління, підготовленому у відповідності до вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" та інших застосовних законодавчих і нормативних вимог та в Річній інформації емітента цінних паперів за 2020 рік (яка включає у складі звіту керівництва звіт про корпоративне управління) відповідно до Закону України "Про цінні папери і фондовий ринок", але не містять фінансової звітності та нашого звіту аудитора щодо неї. Очікується, що Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік буде надано нам після дати цього звіту аудитора.

Наша думка щодо фінансової звітності 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 зазначеною вище, та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією та фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інша інформація виглядає такою, що містить суттєве викривлення. Якщо, на основі проведеної нами роботи стосовно іншої інформації, отриманої до дати звіту аудитора, ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт. Ми дійшли до висновку, що інформація, наведена в Звіті про управління, є суттєво викривленою з того самого питання, яке наведене вище в параграфі (iv) розділу "Основа для думки із застереженням" нашого звіту. Також, ми не змогли отримати прийнятні аудиторські докази в достатньому обсязі стосовно питань, наведених в параграфі (i), (ii) та (iii) розділу "Основа для думки із застереженням" нашого звіту. Отже, ми не змогли визначити, чи інформація у Звіті про управління є суттєво викривленою у зв'язку з такими питаннями.

Коли ми ознайомимося з Річною інформацією емітента цінних паперів за 2020 рік, якщо ми

дійдемо висновку, що вона містить суттєве викривлення, нам потрібно буде повідомити інформацію про це питання Наглядовій раді.

Відповідальність управлінського персоналу та Наглядової ради за фінансову звітність

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання фінансової звітності відповідно до МСФЗ і вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" 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 управлінський персонал несе відповідальність за оцінку здатності Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі, розкриваючи, де це застосовано, питання, що стосуються безперервності діяльності, та використовуючи припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку, окрім випадків, коли управлінський персонал або планує ліквідувати Товариство чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

Наглядова рада несе відповідальність за нагляд за процесом фінансового звітування Товариства.

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, коли 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 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, а 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, доходимо висновку, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, що може поставили під значний сумнів здатність Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої

суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в нашому 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 Товариство 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 подання.

Ми повідомляємо Наглядовій раді разом з іншими питаннями інформацію про запланований обсяг та час проведення аудиту та суттєві аудиторські результати, включаючи будь-які суттєві недоліки заходів внутрішнього контролю, виявлені нами під час аудиту.

Ми також надаємо Наглядовій раді 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 застосовно, щодо відповідних застережних заходів.

З переліку всіх питань, інформація щодо яких надавалась Наглядовій раді, ми визначили ті, що були найбільш значущими під час аудиту фінансової звітності поточного періоду, тобто ті, які є ключовими питаннями аудиту. Ми описуємо ці питання в нашому звіті аудитора, крім випадків, якщо законодавчим чи регуляторним актом заборонено публічне розкриття такого питання, або коли 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

Інша інформація, яка вимагається статтею 14 Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність"

У відповідності до вимог статті 14 Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність" ми наводимо в нашому звіті незалежного аудитора наступну інформацію, яка вимагається на додаток до вимог Міжнародних стандартів аудиту:

Призначення і тривалість аудиторського завдання

Нас було призначено аудиторами Товариства 3 березня 2021 р. рішенням загальних зборів акціонерів для виконання обов'язкового аудиту фінансової звітності Товариства за рік, що закінчився 31 грудня 2020 р. Загальна тривалість виконання нами аудиторського завдання з обов'язкового аудиту фінансової звітності Товариства без перерв з урахуванням продовження повноважень, які мали місце, та повторних призначень складає 7 років; з моменту визнання Товариства підприємством, що становить суспільний інтерес у відповідності до Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" - 3 роки.

Надання неаудиторських послуг та незалежність

Ми підтверджуємо, що наскільки ми знаємо і переконані, ми не надавали Товариству або контролюваним ним суб'єктам господарювання заборонені законодавством неаудиторські послуги, зазначені у четвертій частині статті 6 Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність". Ми, включаючи ключового партнера з аудиту, були незалежними

по відношенню до Товариства при проведенні нашого аудиту. Крім того, ми не надавали Товариству або контролюваним ним суб'єктам господарювання інші послуги, крім послуг з обов'язкового аудиту, що не були розкриті у фінансовій звітності або у Звіті про управління.

#### Узгодженість з додатковим звітом для аудиторського комітету

Ми підтверджуємо, що аудиторська думка щодо фінансової звітності, викладена в цьому звіті незалежного аудитора, узгоджується з додатковим звітом для комітету наглядової ради з питань аудиту.

#### Узгодженість Звіту про управління з фінансовою звітністю

Грунтуючись на результатах проведеної в ході аудиту роботи з урахуванням сформованих в процесі аудиту знань і розуміння діяльності Товариства та умов його роботи, в усіх суттєвих аспектах:

- Звіт про управління, про який йде мова в розділі "Інша інформація" нашого звіту, складено у відповідності до Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" та інших застосовних законодавчих і нормативних актів, а наведена в ньому інформація узгоджується з фінансовою звітністю;
- ми дійшли до висновку, що інформація, наведена в Звіті про управління, є суттєво викривленою з того самого питання, яке наведене вище в параграфі (iv) розділу "Основа для думки із застереженням" нашого звіту. Також, ми не змогли отримати прийнятні аудиторські докази в достатньому обсязі стосовно питань, наведених в параграфі (i), (ii) та (iii) розділу "Основа для думки із застереженням" нашого звіту. Отже, ми не змогли визначити, чи ця інформація є суттєво викривленою у зв'язку з такими питаннями.

Пояснення щодо результативності аудиту в частині виявлення порушень, зокрема пов'язаних із шахрайством

Цілі нашого аудиту щодо шахрайства полягають у ідентифікації та оцінці ризиків суттєвого викривлення фінансової звітності внаслідок шахрайства, отриманні прийнятних аудиторських доказів в достатньому обсязі щодо оцінених ризиків суттєвого викривлення внаслідок шахрайства за допомогою виконання належних аудиторських процедури у відповідь на ці ризики, а також в прийнятті необхідних заходів щодо фактичних або підозрюваних випадків шахрайства, виявлених в ході аудиту. Однак основну відповідальність за запобігання і виявлення випадків шахрайства несуть ті, кого наділено найвищими повноваженнями, і управлінський персонал Товариства.

#### Інші питання

Грунтуючись на результатах проведеної в ході аудиту роботи з урахуванням сформованих в процесі аудиту знань і розуміння діяльності Товариства та умов його роботи, в усіх суттєвих аспектах:

- інформація, яка міститься в звіті про корпоративне управління, що включається до складу річної інформації емітента цінних паперів за 2020 рік відповідно до вимог пунктів 1-4 частини третьої статті 401 Закону України "Про цінні папери і фондовий ринок", була підготовлена у відповідності до вимог Закону України "Про цінні папери і фондовий ринок" та узгоджується з фінансовою звітністю;
- на нашу думку, звіт про корпоративне управління, що включається до складу річної інформації емітента цінних паперів за 2020 рік, містить всю інформацію, яка вимагається пунктами 5-9 частини третьої статті 401 Закону України "Про цінні папери і фондовий ринок".

Ключовий партнер з аудиту

Партнером завдання з аудиту, результатом якого є цей звіт незалежного аудитора, є Мукомела Володимир Олександрович.

Партнер

ТОВ "БЕЙКЕР ТІЛЛІ УКРАЇНА"

Володимир Мукомела

Номер реєстрації аудитора у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності: №100807.

23 квітня 2021 р.

м. Київ, Україна

Основні відомості про аудиторську фірму

Повне найменування: Товариство з обмеженою відповідальністю "БЕЙКЕР ТІЛЛІ УКРАЇНА"

Місцезнаходження: 04112, місто Київ, вулиця Грекова, 3, квартира 9.

Фактична адреса: 03150, місто Київ, вулиця Фізкультури, 28.

Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності: №2091.

## **XVI. Твердження щодо річної інформації**

Наскільки це відомо, річна фінансова звітність Товариства за 2020 рік, 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 Товариства.

## **XIX. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникала протягом звітного періоду**

<b>Дата виникнення події</b>	<b>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</b>	<b>Вид інформації</b>
1	2	3
09.01.2020	10.01.2020	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
09.01.2020	10.01.2020	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

06.02.2020	07.02.2020	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
06.02.2020	07.02.2020	Відомості про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів
29.04.2020	30.04.2020	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
25.05.2020	29.05.2020	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
29.05.2020	01.06.2020	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
28.08.2020	31.08.2020	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
30.09.2020	01.10.2020	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
02.10.2020	06.10.2020	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
09.10.2020	09.10.2020	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
19.10.2020	19.10.2020	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
20.10.2020	21.10.2020	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
21.10.2020	22.10.2020	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
04.11.2020	04.11.2020	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
13.11.2020	17.11.2020	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
14.12.2020	15.12.2020	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
24.12.2020	24.12.2020	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента