

Титульний аркуш

29.12.2023

(дата реєстрації емітентом електронного документа)

№ 1

(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).

Головний виконавчий директор

(посада)

(підпис)

Таращук О. С.

(прізвище та ініціали керівника або уповноваженої особи емітента)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2021 рік

I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента: Акціонерне товариство "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"
2. Організаційно-правова форма: Акціонерне товариство
3. Ідентифікаційний код юридичної особи: 23269555
4. Місцезнаходження: 79026, Україна, Львівська обл., місто Львів, Козельницька, будинок 15
5. Міжміський код, телефон та факс: +380 (32) 239-07-10, +380 (32) 239-07-10
6. Адреса електронної пошти: KochkalovAO@dtek.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 01.12.2023,
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):
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

[https://dtek.com/investors_and_partners/
asset/zapadenergo/](https://dtek.com/investors_and_partners/asset/zapadenergo/)

(URL-адреса сторінки)

29.12.2023

(дата)

Зміст

Відмітьте (X), якщо відповідна інформація міститься у річній інформації	
1. Основні відомості про емітента	X
2. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності	
3. Відомості про участь емітента в інших юридичних особах	X
4. Інформація щодо корпоративного секретаря	
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	
- інформація про будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення	
3) інформація про засновників та/або учасників емітента, відсоток акцій (часток, паїв)	
11. Звіт керівництва (звіт про управління)	X
1) вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента	X
2) інформація про розвиток емітента	X
3) інформація про укладення деривативів або вчинення правочинів щодо похідних цінних паперів емітентом, якщо це впливає на оцінку його активів, зобов'язань, фінансового стану і доходів або витрат емітента	X
- завдання та політика емітента щодо управління фінансовими ризиками, у тому числі політика щодо страхування кожного основного виду прогнозованої операції, для якої використовуються операції хеджування	X
- інформація про схильність емітента до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків	X
4) звіт про корпоративне управління	X
- власний кодекс корпоративного управління, яким керується емітент	X
- кодекс корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який емітент добровільно вирішив застосовувати	X
- інформація про практику корпоративного управління, застосовувану понад визначені законодавством вимоги	X
- інформація про проведені загальні збори акціонерів (учасників)	X
- інформація про наглядову раду	X
- інформація про виконавчий орган	X
- опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками 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	
24. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента	X
1) інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)	X
2) інформація щодо вартості чистих активів емітента	X
3) інформація про зобов'язання емітента	X
4) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції	X
5) інформація про собівартість реалізованої продукції	X
6) інформація про осіб, послугами яких користується емітент	X
25. Інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів	
26. Інформація про вчинення значних правочинів	
27. Інформація про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість	
28. Інформація про осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість	
29. Річна фінансова звітність	X
30. 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

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:

Розділ "Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності" не заповнюється, оскільки зазначена інформація не розкривається приватним акціонерним товариством, щодо інших цінних паперів, крім акцій, якого не здійснено публічну пропозицію, відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів (абз.4, п. 5 гл. 4 розд. II Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів).

Розділ "Інформація щодо корпоративного секретаря" не заповнюється, оскільки зазначена інформація не розкривається приватним акціонерним товариством, щодо інших цінних паперів, крім акцій, якого не здійснено публічну пропозицію, відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів (абз.4, п. 5 гл. 4 розд. II Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів).

Розділ "Інформація про рейтингове агентство" не заповнюється, оскільки за звітний період, згідно чинного законодавства України, Товариство не потребувало рейтингової оцінки емітента або цінних паперів емітента.

Пункт "інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента" не заповнюється, оскільки інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента не заповнюється, оскільки посадові особи Товариства не володіють акціями

Товариства.

Пункт " інформація про будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення" не заповнюється, оскільки зазначена інформація не розкривається приватним акціонерним товариство, щодо інших цінних паперів, крім акцій, якого не здійснено публічну пропозицію, відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів (абз.4, п. 5 гл. 4 розд. II Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів).

Підрозділ "інформація про засновників та/або учасників емітента, відсоток акцій (часток, паїв)" не заповнюється, оскільки, засновником Товариства була держава Україна (державні підприємства). Станом на кінець звітного періоду в статутному капіталі емітента відсутні корпоративні права, які належать державі.

Розділ "Інформація про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій" не заповнюється, оскільки фактів зміни акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій, за звітний рік не було.

Розділ "Інформація про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій" не заповнюється, оскільки зазначена інформація не розкривається приватним акціонерним товариство, щодо інших цінних паперів, крім акцій, якого не здійснено публічну пропозицію, відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів (абз.4, п. 5 гл. 4 розд. II Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів).

Розділ "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" не заповнюється, оскільки зазначена інформація не розкривається приватним акціонерним товариство, щодо інших цінних паперів, крім акцій, якого не здійснено публічну пропозицію, відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів (абз.4, п. 5 гл. 4 розд. II Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів).

Підрозділ "інформація про облігації емітента" не заповнюється, оскільки емітент не випускав облігації.

Підрозділ "інформація про інші цінні папери, випущені емітентом" не заповнюється, оскільки емітент не випускав інші цінні папери.

Підрозділ "інформація про похідні цінні папери емітента" не заповнюється, оскільки зазначені цінні папери емітентом не випускалися.

Підрозділ "інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів" не заповнюється, оскільки зазначена інформація не розкривається приватним акціонерним товариство, щодо інших цінних паперів, крім акцій, якого не здійснено публічну пропозицію, відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів (абз.4, п. 5 гл. 4 розд. II Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів).

Підрозділ "інформація про придбання власних акцій емітентом протягом звітного періоду" не заповнюється, оскільки викуп власних акцій емітентом протягом звітного періоду не здійснювався.

Розділ "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)" не заповнюється, оскільки зазначена інформація не розкривається приватним акціонерним товариство, щодо інших цінних паперів, крім акцій, якого не здійснено публічну пропозицію, відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів (абз.4, п. 5 гл. 4 розд. II Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів).

Розділ "Інформація про наявність у власності працівників емітента цінних паперів (крім акцій) такого емітента" не заповнюється, оскільки емітент не випускав інші цінні папери.

Розділ "Інформація про наявність у власності працівників емітента акцій у розмірі понад 0,1 відсотка розміру статутного капіталу такого емітента" не заповнюється, оскільки працівники емітента акціями емітента не володіють.

Розділ "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" не заповнюється, оскільки обмеження щодо обігу цінних паперів емітента відсутні.

Розділ "Інформація про виплату дивідендів та інших доходів за цінними паперами" не заповнюється, оскільки загальними зборами акціонерів Товариства у звітному році не приймалося рішення про нарахування та виплату дивідендів. Фактів виплат дивідендів на рахунок акціонерів не було.

Розділ "Інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів" не заповнюється, оскільки зазначена інформація не розкривається приватним акціонерним товариством, щодо інших цінних паперів, крім акцій, якого не здійснено публічну пропозицію, відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів (абз.4, п. 5 гл. 4 розд. II Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів).

Розділ "Інформація про вчинення значних правочинів" не заповнюється, оскільки зазначена інформація не розкривається приватним акціонерним товариством, щодо інших цінних паперів, крім акцій, якого не здійснено публічну пропозицію, відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів (абз.4, п. 5 гл. 4 розд. II Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів).

Розділ "Інформація про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість" не заповнюється, оскільки зазначена інформація не розкривається приватним акціонерним товариством, щодо інших цінних паперів, крім акцій, якого не здійснено публічну пропозицію, відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів (абз.4, п. 5 гл. 4 розд. II Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів).

Розділ "Інформація про осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість" не заповнюється, оскільки зазначена інформація не розкривається приватним акціонерним товариством, щодо інших цінних паперів, крім акцій, якого не здійснено публічну пропозицію, відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів (абз.4, п. 5 гл. 4 розд. II Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів).

Розділ "Річна фінансова звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо)" не заповнюється, оскільки зазначена інформація не розкривається приватним акціонерним товариством, щодо інших цінних паперів, крім акцій, якого не здійснено публічну пропозицію, відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів (абз.4, п. 5 гл. 4 розд. II Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів).

Розділ "Інформація про акціонерні або корпоративні договори, укладені акціонерами (учасниками) такого емітента, яка наявна в емітента" не заповнюється, оскільки емітент зазначеною інформацією не володіє.

Розділ "Інформація про будь-які договори та/або правочини, умовою чинності яких є незмінність осіб, які здійснюють контроль над емітентом" не заповнюється, оскільки емітент зазначеною інформацією не володіє.

Розділ "Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникала протягом звітного періоду" не заповнюється, оскільки фактів виникнення особливої інформації емітента протягом звітного періоду не виникало. Іпотечні цінні папери емітент не випускав

Розділ "Інформація про випуски іпотечних облігацій" не заповнюється, оскільки емітент іпотечні цінні папери не випускав.

Розділ "Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття" не заповнюється, оскільки емітент іпотечні цінні папери не випускав.

Підрозділ "інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям" не заповнюється, оскільки емітент іпотечні цінні папери не випускав.

Підрозділ "інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожну дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду" не заповнюється, оскільки емітент іпотечні цінні папери не випускав.

Підрозділ "інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття" не заповнюється, оскільки емітент іпотечні цінні папери не випускав.

Підрозділ "відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду" не заповнюється, оскільки емітент іпотечні цінні папери не випускав.

Підрозділ "відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття станом на кінець звітного року" не заповнюється, оскільки емітент іпотечні цінні папери не випускав.

Розділ "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" не заповнюється, оскільки емітент іпотечні цінні папери не випускав.

Розділ "Інформація про випуски іпотечних сертифікатів" не заповнюється, оскільки емітент іпотечні цінні папери не випускав.

Розділ "Інформація щодо реєстру іпотечних активів" не заповнюється, оскільки емітент іпотечні цінні папери не випускав.

Розділ "Основні відомості про ФОН" не заповнюється, оскільки емітент сертифікати ФОН не випускав.

Розділ "Інформація про випуски сертифікатів ФОН" не заповнюється, оскільки емітент сертифікати ФОН не випускав.

Розділ "Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН" не заповнюється, оскільки емітент сертифікати ФОН не випускав.

Розділ "Розрахунок вартості чистих активів ФОН" не заповнюється, оскільки емітент сертифікати ФОН не випускав.

Розділ "Правила ФОН" не заповнюється, оскільки емітент сертифікати ФОН не випускав.

III. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування

Акціонерне товариство "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"

2. Скорочене найменування (за наявності)

АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"

3. Дата проведення державної реєстрації

18.04.2000

4. Територія (область)

Львівська обл.

5. Статутний капітал (грн)

127905410

6. Відсоток акцій у статутному капіталі, що належать державі

0

7. Відсоток акцій (часток, паїв) статутного капіталу, що передано до статутного капіталу державного (національного) акціонерного товариства та/або холдингової компанії

0

8. Середня кількість працівників (осіб)

3125

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

35.11 - Виробництво електроенергії (основний)

33.14 - Ремонт і технічне обслуговування електричного устаткування

35.14 - Торгівля електроенергією

10. Банки, що обслуговують емітента

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

АТ "ПУМБ", МФО 334851

2) IBAN

UA783348510000000002600548448

3) поточний рахунок

UA783348510000000002600548448

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

АТ "ПУМБ", МФО 334851

5) IBAN

UA293348510000000002600243004

6) поточний рахунок

UA293348510000000002600243004

12. Відомості про участь емітента в інших юридичних особах

1) Найменування

Товариство з обмеженою відповідальністю українсько-польське спільне підприємство "ЕНТЕК"

2) Організаційно-правова форма

Товариство з обмеженою відповідальністю

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

14305223

4) Місцезнаходження

Україна, 77112, Івано-Франківська обл., місто Бурштин(пн)

5) Опис

Розмір внеску до СК: 30 000 грн., що становить 60 % статутного капіталу товариства.

1) Найменування

Приватне акціонерне товариство "ДОБРОТВІРСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ - 2"

2) Організаційно-правова форма

Акціонерне товариство

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

25555644

4) Місцезнаходження

Україна, 80411, Львівська область, Кам'янка-Бузький район, селище міського типу Добротвір, вулиця Промислова, будинок 2

5) Опис

Володіє часткою у статутному капіталі товариства у розмірі 99,8136%

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

1) Найменування

ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ "ЛАДИЖИНСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ" АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"

2) Місцезнаходження

Україна, 24321, Вінницька обл., Гайсинський р-н, місто Ладизин

3) Опис

Код ЄДРПОУ ВП: 05470928

Місцезнаходження ВП: Україна, 24321, Вінницька обл., Гайсинський р-н, місто Ладизин, вул.Наконечного, будинок 173

1) Найменування

ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ "ГАЛРЕМЕНЕРГО" АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"

2) Місцезнаходження

Україна, 79026, Львівська обл., місто Львів

3) Опис

Код ЄДРПОУ ВП: 05471201

Місцезнаходження ВП: Україна, 79026, Львівська обл., місто Львів, вул.Козельницька, будинок 15

1) Найменування

ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ "БУРШТИНСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ" АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"

2) Місцезнаходження

Україна, 77112, Івано-Франківська обл., місто Бурштин

3) Опис

Код ЄДРПОУ ВП: 00131541

Місцезнаходження ВП: Україна, 77112, Івано-Франківська обл., місто Бурштин(пн)

1) Найменування

ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ "ДОБРОТВІРСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ" АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"

2) Місцезнаходження

Україна, 80411, Львівська обл., Червоноградський р-н, селище міського типу Добротвір

3) Опис

Код ЄДРПОУ ВП: 00131618

Місцезнаходження ВП: Україна, 80411, Львівська обл., Червоноградський р-н, селище міського типу Добротвір, вул.Промислова, будинок 12

16. Судові справи емітента

№ з/п	Номер справи	Найменування суду	Позивач	Відповідач	Третя особа	Позовні вимоги	Стан розгляду справи
1	910/6639/21	Господарський суд м.Києва	АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"	ПрАТ "НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ "УКРЕНЕРГО"		Стягнення заборгованості за Договором про участь у балансуючому ринку, пені, 3% та інфляційних, у розмірі 1 394 187 605,98 грн	08.12.2021 Постанова ПАГС про залишення рішення суду 1-ї інстанції від 06.09.2021, про часткове задоволення позову, без змін, а скарги без задоволення
Опис:							
2	910/18611/21	Господарський суд м.Києва	АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"	ПрАТ "НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ "УКРЕНЕРГО"		Стягнення заборгованості за Договором про участь у балансуючому ринку, пені, 3% та інфляційних, у розмірі 438 092 746,30 грн	"Відкрито провадження.Знаходиться на розгляді."
Опис:							

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	1073300703, 07.05.2021	ЗАХІДНЕ МІЖРЕГІОНАЛЬНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС ПО РОБОТІ З ВЕЛИКИМИ ПЛАТНИКАМИ ПОДАТКІВ	Штраф	Справа № 380/19069/21 - відмовлено в скасуванні ППР Сплачено 80 000,00 грн.
Опис:				
Штраф за нерєєстрацію витратомірів та рівнемірів				
2	454, 17.03.2021	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	Пеня	Пеня у розмірі 850 000,00 грн. Ухвалою суду сплата розстрочена
Опис:				
3	393, 10.03.2021	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	Штраф	рішення від 19.10.2021 у справі №380/4504/21 про скасування постанови.
Опис:				
4	104, 27.01.2021	НКРЕКП	Штраф	Сплачено 8500,00 грн.
Опис:				
5	117, 27.01.2021	НКРЕКП	Штраф	Сплачено 85 000,00 грн.
Опис:				
6	393, 10.03.2021	НКРЕКП	Штраф	Штраф у розмірі 1 700 000,00 грн. скасовано у суді
Опис:				
7	454, 17.03.2021	НКРЕКП	Штраф	Штраф у розмірі 850 000,00 грн. Ухвалою суду сплата розстрочена.
Опис:				
8	2647, 17.12.2021	НКРЕКП	Штраф	Сплачено штраф у розмірі 85 000 грн.
Опис:				

9	70/21, 04.11.2021	ДЕІ Карпатського округу	Відшкодування заподіяної шкоди	Сплачено 31 320,00 грн.
Опис:				
10	004898/0705, 23.07.2021	ГУ ДПС у Франківській області	Штраф	Сплачено 1 020,00 грн.
Опис:				
штраф за порушення порядку заповнення 1ДФ				

XI. Опис бізнесу

Зміни в організаційній структурі відповідно до попередніх звітних періодів

ДАЕК "Західенерго" була створена внаслідок реструктуризації електроенергетики України згідно з наказом Міністерства України від 16.08.1995 № 155, відповідно до Указу Президента України від 04.04.1995 № 282/95 "Про структуру перебудови в електроенергетичному комплексі України". 18.04.2000 р. ДАЕК "Західенерго" була перейменована на ВАТ "Західенерго". На підставі Постанови Кабінету Міністрів України № 794 від 22.06.2004 державна частка акцій (70,1%) ВАТ "Західенерго" була передана до статутного фонду Національної акціонерної компанії "Енергетична компанія України". Згідно з рішенням чергових Загальних зборів акціонерів від 22.03.2011р. Відкрите акціонерне товариство "Західенерго" було перейменоване на Публічне акціонерне товариство "Західенерго".

Згідно з рішенням чергових Загальних зборів акціонерів від 28.03.2012 р. Публічне акціонерне товариство "Західенерго" було перейменоване на Публічне акціонерне товариство "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО".

Несплаченої частки статутного капіталу немає.

Зміни кількості акцій, які знаходяться в обігу, протягом звітного періоду не відбувалося.

Злиття, поділу, приєднання, перетворення, виділу емітента протягом звітного періоду не було.

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: 2021 р. - 3131 осіб.

Середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом: 2021 р. - 37 осіб.

Чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня): 2021 р. - 2 особи.

Фонд оплати праці всіх працівників за 2021 рік склав 715970,8 тис.грн.. Фонд оплати праці за 2021 рік зменшився в порівнянні з попереднім (2020) роком на 9002,7 тис.грн. за рахунок зменшення чисельності працівників.

Кадрова програма емітента, спрямована на забезпечення відповідності рівня кваліфікації працівників операційним потребам емітента. Протягом 2021 року було здійснено 5823 факти навчання (в т.ч. підготовка, навчання і підвищення кваліфікації працівників у навчально-тренувальних центрах АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" та у зовнішніх навчальних закладах).

Належність емітента до будь-яких об'єднань підприємств, найменування та місцезнаходження об'єднання, зазначаються опис діяльності об'єднання, функції та термін участі емітента у відповідному об'єднанні, позиції емітента в структурі об'єднання
Товариство не належить до будь-яких об'єднань підприємств.

Спільна діяльність, яку емітент проводить з іншими організаціями, підприємствами, установами, при цьому вказуються сума вкладів, мета вкладів (отримання прибутку, інші цілі) та отриманий фінансовий результат за звітний рік по кожному виду спільної діяльності
21 вересня 1998 року ДАЕК "Західенерго" (правонаступник - ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО") було укладено договір № 71 про спільну діяльність з ВАТ "ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС-2", код ЄДРПОУ 25555644 (перейменоване в ПрАТ "ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС-2"). Суми вкладів: ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" - 59386847,91 грн.; ПрАТ "ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС-2" - 63601281,43 грн.
Метою вкладів є досягнення спільних господарських цілей - завершення будівництва і наступної експлуатації енергетичних об'єктів ПрАТ "ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС-2".

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

Будь-які пропозиції щодо реорганізації ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" з боку третіх осіб протягом звітного періоду не надходили.

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

Основні засоби враховуються за переоціненою вартістю за вирахуванням накопиченого зносу і резерву на знецінення, якщо необхідно. Амортизація основних засобів розраховується лінійним методом для розподілу її первинної або переоціненої вартості до ліквідаційної вартості протягом терміну їх експлуатації: будівлі та споруди - 14 років; машини та обладнання - 20 років; транспортні засоби - 14 років; меблі, офісне та інше обладнання - 14 років Оцінка усіх основних засобів здійснюється за справедливою вартістю. Щорічно проводиться аналіз, щоб оцінити, чи відрізняється балансова вартість основних засобів від їх справедливої вартості на кінець звітного періоду. Аналіз базується на показниках цін, розвитку технологій, зміні валютних курсів з моменту останньої переоцінки, рентабельності базових підприємств та інших відповідних факторах. Якщо аналіз показує, що справедлива вартість об'єктів основних засобів суттєво відрізняється від балансової вартості, проводиться подальша переоцінка із залученням зовнішніх незалежних оцінювачів. Оскільки більшість основних засобів емітента є вузькоспеціалізованими, вони оцінюються за методом амортизованої вартості заміщення. Незавершене будівництво не амортизується. Запаси враховуються за собівартістю або чистою вартістю реалізації залежно від того, яка з цих сум менша. Чиста вартість реалізації - це розрахункова ціна реалізації у ході нормального ведення бізнесу за вирахуванням оціночних витрат на доведення запасів до завершеного стану та витрат на збут. Емітент 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 (боргові); фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід (корпоративні права); фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток. Дебіторська заборгованість з основної діяльності і інша дебіторська заборгованість спочатку враховується за справедливою вартістю чи номінальною вартістю (сумою вказаною в рахунку) залежно від того чи є суттєвий фінансовий компонент у транзакції продажу, а надалі оцінюється за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки мінус оціночний резерв під очікувані кредитні збитки. Аванси видані враховуються за первинною вартістю із врахуванням можливого знецінення. Грошові кошти і їх еквіваленти включають гроші в касі, грошові кошти на банківських рахунках до запитання і інші короткострокові високоліквідні

інвестиції з первинним терміном розміщення не більше трьох місяців, які схильні до незначного ризику зміни вартості. Позикові кошти враховуються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки. Емітент робить оцінки і припущення, які впливають на суми активів і зобов'язань, показані в звітності, протягом наступного фінансового року. Оцінки і судження постійно аналізуються і ґрунтуються на досвіді керівництва та інших чинниках, включаючи очікування майбутніх подій, яке при існуючих обставинах вважається обґрунтованим. При застосуванні облікової політики, окрім згаданих оцінок, керівництво також використовує певні судження.

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

Основні види продукції або послуг, що їх виробляє чи надає емітент:

- 1) Водопостачання та водовідведення (код за ДКПП - 36.00;37.00)
 - обсяг виробництва по регіону - 584,38 / 2 183,2 тис.куб.м./тис.грн.;
 - обсяг виробництва по підприємству - 584,38 / 2 183,2 тис.куб.м./тис.грн.;
 - частка підприємства на ринку - 100 %;
 - географічні межі товарного ринку - Львівська область, смт.Доброутвір.
- 2) Постачання пари та гарячої води (код за ДКПП - 35.30.):
 - обсяг виробництва по регіону - 37,648 / 9 183,72 тис.Гкал./тис.грн.;
 - обсяг виробництва по підприємству - 37,648 / 9 183,72 тис.Гкал./тис.грн.;
 - частка підприємства на ринку - 100 %;
 - географічні межі товарного ринку - Львівська область, смт.Доброутвір.
- 3) Водопостачання та водовідведення (код за ДКПП - 36.00;37.00)
 - обсяг виробництва по регіону - 1401.039 / 9866.16 тис.куб.м./тис.грн.;
 - обсяг виробництва по підприємству - 1401.039 / 9866.16 тис.куб.м./тис.грн.;
 - частка підприємства на ринку - 100 %;
 - географічні межі товарного ринку - Вінницька область, м.Ладизин
- 4) Постачання пари та гарячої води (код за ДКПП - 35.30.):
 - обсяг виробництва по регіону - 83.552 / 40783.28 тис.Гкал./тис.грн.;
 - обсяг виробництва по підприємству - 83.552 / 40783.28 тис.Гкал./тис.грн.;
 - частка підприємства на ринку - 100 %;
 - географічні межі товарного ринку - Вінницька область, м.Ладизин.
- 5) Постачання пари та гарячої води (код за ДКПП - 35.30.):
 - обсяг виробництва по регіону - 53,5/318,5 тис.Гкал.
 - обсяг виробництва по підприємству - 53,5/ 24547,6тис.Гкал./тис.грн.;
 - частка підприємства на ринку - 16,8%;

- географічні межі товарного ринку - Івано-Франківська область, м.Бурштин

м. Ладижин. Виробництво та постачання теплової енергії має яскраво виражений сезонний характер - понад 90% теплової енергії виробляється та постачається протягом опалювального сезону.

м. Бурштин, смт. Добротвір. Виробництво та постачання теплової енергії не має вираженого сезонного характеру - 100% теплової енергії виробляється та постачається протягом опалювального сезону.

Основні ринки збуту, їх межі та основні клієнти.

Територія- м.Ладижин.

Теплова енергія реалізується:- безпосередньо і методом прямих продаж населенню (74%), бюджетним організаціям (18%) та іншим споживачам (8%). Види діяльності у сферах теплопостачання, що впроваджуються емітентом на територіальному ринку м. Ладижин: а) ліцензовані (орган ліцензування - НКРЕКП) - "виробництво теплової енергії на ТЕС"; (орган ліцензування- Львівська ОДА) - "транспортування теплової енергії" та - "постачання теплової енергії"; б) неліцензовані: "послуга з постачання теплової енергії" та "послуга з постачання гарячого водопостачання".

Водопостачання та водовідведення. Ліцензована діяльність (орган ліцензування:- Львівська ОДА) - "централізоване водопостачання та водовідведення", неліцензовані: "послуга з централізованого водопостачання" та "послуга з централізованого водовідведення".

Послуги з централізованого водопостачання та водовідведення надаються безпосередньо і методом прямих продаж населенню (67%), бюджетним організаціям (12%) та іншим споживачам (21%). При цьому в об'єм послуг входять: водопостачання - виробництво питної води, транспортування питної води, постачання питної води (послуга з централізованого водопостачання); водовідведення - приймання стоків, їх транспортування власними мережами та очистка стоків (послуга з централізованого водовідведення).

Територія- смт. Добротвір.

Теплова енергія реалізується:- безпосередньо і методом прямих продаж населенню (92%), бюджетним організаціям (5%) та іншим споживачам (3%). Види діяльності у сферах теплопостачання, що впроваджуються емітентом на територіальному ринку смт. Добротвір: а) ліцензовані (орган ліцензування - НКРЕКП) - "виробництво теплової енергії на ТЕС"; (орган ліцензування- Львівська ОДА) - "транспортування теплової енергії" та - "постачання теплової енергії"; б) неліцензовані: "послуга з постачання теплової енергії" та "послуга з постачання гарячого водопостачання".

Водопостачання та водовідведення. Ліцензована діяльність (орган ліцензування:- Львівська ОДА) - "централізоване водопостачання та водовідведення", неліцензовані: "послуга з централізованого водопостачання" та "послуга з централізованого водовідведення".

Послуги з централізованого водопостачання та водовідведення надаються безпосередньо і методом прямих продаж населенню (94%), бюджетним організаціям (4%) та іншим споживачам (2%). При цьому в об'єм послуг входять: водопостачання - виробництво питної води, транспортування питної води, постачання питної води (послуга з централізованого водопостачання); водовідведення - приймання стоків їх транспортування власними мережами та очистка стоків (послуга з централізованого водовідведення).

Територія - с.Дем'янів. м.Бурштин

Теплова енергія реалізується: - оптовому споживачу ОКССТЕ с.Дем'янів; - безпосередньо і методом прямих продаж населенню (79,5%), релігійним та бюджетним організаціям(0,0007%) та іншим споживачам (12,7%). Види діяльності у сферах теплопостачання, що впроваджуються емітентом на територіальному ринку м.Бурштин: а) ліцензовані (орган ліцензування - НКРЕКП): - "виробництво теплової енергії на ТЕС"; (орган ліцензування- Львівська ОДА) - "постачання теплової енергії"; б) не ліцензовані : - "надання послуг з постачання теплової енергії та постачання

гарячої води". Ліцензована діяльність з "транспортування теплової енергії" на вказаному територіальному ринку збуту емітентом не провадиться.

Група ДТЕК прагне забезпечити оптимальний баланс між зростанням вартості бізнесу, його прибутковістю і ризиками шляхом усвідомленого прийняття рішень, виявляючи, оцінюючи і керуючи існуючими і потенційними ризиками і можливостями.

В Групі ДТЕК розроблена та впроваджена Політика риск-менеджменту.

Принципи реалізації Політики ризик-менеджменту:

- " просування культури управління ризиками;
- " забезпечення прийняття рішень з урахуванням ризиків, можливостей і встановленого ризик-апетиту;
- " вибір оптимальної стратегії управління ризиками і здійснення регулярного моніторингу стратегії реагування на ризики;
- " підтримання і вдосконалення системи внутрішнього контролю;
- " контроль дотримання всіма співробітниками ДТЕК встановлених вимог системи внутрішнього контролю;
- " проведення регулярної оцінки ефективності системи внутрішнього контролю та управління ризиками;
- " забезпечення системи управління ризиками об'єктивною, достовірною та актуальною інформацією.

Процеси ризик-менеджменту включають:

" Управління ризиками - процес включає визначення ризик-апетиту, виявлення та оцінку ризиків, розробку і реалізацію заходів щодо зниження ризиків до прийняттого рівня, моніторинг та звітність.

" Внутрішній контроль - процес, спрямований на забезпечення достатньої впевненості в частині операційної ефективності і результативності бізнес-процесів, достовірності звітності, дотримання законодавчих і нормативних актів, а також регламентуючих документів ДТЕК

Чинні підходи до управління ризиками та можливостями уніфіковано та інтегровано у всі бізнес процедури. Компанії Групи ДТЕК систематично виявляють й оцінюють ризики, а також можливості, що впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей. Оцінювання ризиків і можливостей проводиться також у випадках суттєвих змін зовнішнього середовища.

З метою пом'якшення та мінімізації основних ризиків внутрішнього контролю, а також для забезпечення точності і достовірності фінансової інформації Компанія, як і Група ДТЕК в цілому, застосовує систему внутрішнього контролю над фінансовою звітністю (СВКФО). Для побудови СВКФО використовуються базові принципи і методологія міжнародної моделі побудови системи внутрішнього контролю "COSO Internal Control - Integrated Framework (2013)", розробленого на основі кращих практик функціонування систем внутрішнього контролю.

Група ДТЕК також використовує страхові програми, щоб захистити свої найважливіші активи та діяльність від ризиків з низькою ймовірністю і високим впливом. Таким чином, система управління ризиками та внутрішній контроль Групи ДТЕК забезпечує обґрунтовані гарантії досягнення цілей бізнесу.

Інформація про джерела сировини, їх доступність та динаміку цін.

Сировину (вугільну продукцію та газ) емітент придбавав у трьох основних постачальників: ТОВ "ДТЕК ТРЕЙДІНГ", ТОВ "Д.ТРЕЙДІНГ", ПрАТ "ПАВЛОГРАДВУГІЛЛЯ". 80 відсотків вугілля, використаного на АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" за період з 01.01.2021 року по 31.12.2021 року є вугіллям видобутим на території України.

За звітний період (2021 рік) ціна газу в порівнянні з 2020 роком збільшилася на 11 771,43 грн./тис.куб.м (факт 2021 р. - 17 274,3 грн./тис.куб.м, факт 2020 р. - 5 502,87 грн./тис. куб.м). Ціна вугілля в 2021 році збільшилась на 684,89 грн./тону (факт 2021р. - 2 586,7 грн./тону, факт 2020 р. - 1 901,81 грн./тону)

Кількість постачальників за основними видами сировини та матеріалів, що займають більше 10 відсотків в загальному об'ємі постачання.

Протягом звітного періоду основними постачальниками сировини (вугільна продукція та газ) були наступні юридичні особи:

- ТОВ "ДТЕК ТРЕЙДІНГ";
- ПАТ "ДТЕК ПАВЛОГРАДВУГІЛЛЯ".

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

Найбільш крупні проекти, які були реалізовані в 2021 році:

За 12 місяців 2021р. реконструкцій та модернізацій енергетичних блоків не було.

-КР енергоблока №2 ДТЕК ЛАДИЖИСЬКА ТЕС проводився з 27.09.2021 по 01.02.2022.

-Реалізація інвестиційного проекту "Нарощування дамби золівідвалу" по нарощуванню секції №1 та №2 ярусу №3 золошлаковідвалу ДТЕК ЛАДИЖИСЬКА ТЕС здійснюється з 2018р. У 2021р витрати склали 2 984 475,56 грн б ПДВ.

-Реалізація інвестиційного проекту "Реконструкція гідровідвалу" ДТЕК БУРШТИНСЬКА ТЕС У 2021р витрати склали 8 410 707 грн б ПДВ.

-КР енергоблока №11 ДТЕК БУРШТИНСЬКА ТЕС був проведений на суму 98 993 408 грн без ПДВ

Основні засоби емітента, включаючи об'єкти оренди та будь-які значні правочини емітента щодо них; виробничі потужності та ступінь використання обладнання; спосіб утримання активів, місцезнаходження основних засобів. Крім того, необхідно описати екологічні питання, що можуть позначитися на використанні активів підприємства, плани капітального будівництва, розширення або удосконалення основних засобів, характер та причини таких планів, суми видатків, у тому числі вже зроблених, опис методу фінансування, прогностні дати початку та закінчення діяльності та очікуване зростання виробничих потужностей після її завершення

До складу основних засобів емітента увійшли такі групи: будівлі та споруди; машини та обладнання; транспортні засоби; інші основні засоби.

Інформація щодо вартості основних засобів емітента викладена в розділі "Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента".

Основні засоби враховуються за переоціненою вартістю за вирахуванням накопиченого зносу і резерву на знецінення, якщо необхідно. Амортизація основних засобів розраховується лінійним методом для розподілу її первинної або переоціненої вартості до ліквідаційної вартості протягом терміну їх експлуатації:

Будівлі і споруди - 14 років

Виробниче обладнання - 20 років

Транспортні засоби - 14 років

Меблі, офісне та інше обладнання - 14 років

Незавершене будівництво - це недобудована частина основних засобів, включаючи передоплати постачальникам. Амортизація на ці активи не нараховується до моменту їх введення в експлуатацію. Витрати на дрібний ремонт і обслуговування відносяться на витрати того фінансового періоду, в якому вони були понесені. Вартість заміни значних компонентів основних засобів капіталізується, а компоненти, які були замінені, списуються.

На кожен звітну дату Керівництво аналізує основні засоби на предмет їх можливого знецінення. Якщо присутні будь-які ознаки знецінення, Керівництво розраховує відшкодовану суму, яка є

справедливою вартістю активу за вирахуванням витрат на продаж або вартість його використання, залежно від того, яка з цих сум вище. Балансова вартість основних засобів списується до відшкодованої суми, а збиток від їх знецінення і переоцінки признається в інших сукупних доходах в сумі залишку попередньої дооцінки активів. У фінансовому результаті визнається тільки сума перевищення знецінення/переоцінки над сумою позитивної переоцінки. Збиток від знецінення активу, визнаний в попередніх періодах, сторнується, якщо сталися зміни в розрахунках, які застосовувалися для визначення вартості використання активу або його справедливої вартості за вирахуванням витрат на продаж.

Знецінення основних засобів відображається окремим рядком в Окремому звіті про фінансові результати (звіті про сукупний дохід).

В звіті про фінансовий стан запаси враховуються за собівартістю або чистою вартістю реалізації залежно від того, яка з цих сум менша. Вартість товарно-матеріальних запасів визначається за методом середньозваженої вартості для вугілля та палива та за цінами перших покупок (метод ФІФО) для інших запасів. Чиста вартість реалізації - це розрахункова ціна реалізації у ході нормального ведення бізнесу за вирахуванням оціночних витрат на доведення запасів до завершеного стану та витрат на збут.

Класифікація фінансових активів. Класифікація фінансових активів здійснюється виходячи з:

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

Компанія класифікує свої фінансові активи за наступними категоріями:

- о фінансові активи, які оцінюються за амортизованою вартістю;
- о фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід (боргові);
- о фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід (корпоративні права);
- о фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток.

До фінансових активів відносяться: грошові кошти, не обмежені для використання, та їх еквіваленти; дебіторська заборгованість; фінансові інвестиції, що утримуються до погашення; фінансові активи, призначені для перепродажу; інші фінансові активи.

Дебіторська заборгованість з основної діяльності. Дебіторська заборгованість з основної діяльності і інша дебіторська заборгованість спочатку враховується за справедливою вартістю чи номінальною вартістю (сумою вказаною в рахунку) залежно від того чи є суттєвий фінансовий компонент у транзакції продажу, а надалі оцінюється за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки мінус оціночний резерв під очікувані кредитні збитки.

Компанія проводить нарахування оціночного резерву під очікувані збитки на кожну звітну дату. Нараховані суми оціночного резерву відображаються в Окремому звіті про фінансовий стан в складі активів, а витрати по нарахуванню - в Звіті про фінансові результати - в складі витрат від зменшення корисності фінансових активів.

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

Поточна дебіторська/кредиторська заборгованість, яка виникла внаслідок заміни сторони у зобов'язаннях, операцій переуступки/переведення боргу/прав вимоги, погашення якої відповідно до умов угоди або за очікуваннями керівництва Компанії відбудеться протягом не більше 3 місяців, відображається у фінансовій звітності за номінальною вартістю (з урахуванням оціночного резерву під збитки для дебіторської заборгованості). У разі рекласифікації поточної дебіторської заборгованості у довгострокову, що спричинено модифікацією договору, справедлива вартість такої заборгованості визначається з урахуванням ефективної процентної ставки на дату такого рекласу.

Грошові кошти і їх еквіваленти. Грошові кошти і їх еквіваленти включають гроші в касі, грошові

кошти на банківських рахунках до запитання і інші короткострокові високоліквідні інвестиції з первинним терміном розміщення не більше трьох місяців, які схильні до незначного ризику зміни вартості. Суми, використання яких обмежене, виключаються із складу грошових коштів і їх еквівалентів. Суми, обмеження відносно яких не дозволяють обміняти їх або використовувати для розрахунку по зобов'язаннях протягом, щонайменше, дванадцяти місяців після звітної дати, включені до складу інших необоротних активів.

Класифікація фінансових зобов'язань. Компанія класифікує свої фінансові зобов'язання за наступними категоріями:

- о фінансові зобов'язання, які оцінюються за амортизованою вартістю;
- о фінансові зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток чи збиток;
- о фінансові зобов'язання, які на власний розсуд класифіковані без права подальшої рекласифікації як оцінювані за справедливою вартістю через прибуток або збиток.

Класифікація фінансових зобов'язань, які оцінюються за справедливою вартістю через прибуток чи збиток застосовується до похідних фінансових інструментів, фінансових зобов'язань, утримуваних для торгівлі (наприклад, короткі позиції по цінних паперах), умовної винагороди, визнаної покупцем при об'єднанні бізнесу, та інших фінансових зобов'язань, визначених як такі при первісному визнанні, та договорів фінансової гарантії та зобов'язань із надання кредитів.

До фінансових зобов'язань відносяться: кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість, заборгованість за позиковими коштами, фінансові гарантії та інші фінансові зобов'язання.

Позикові кошти враховуються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки. Компанія робить оцінки і припущення, які впливають на суми активів і зобов'язань, показані в звітності, протягом наступного фінансового року. Оцінки і судження постійно аналізуються і ґрунтуються на досвіді керівництва та інших чинниках, включаючи очікування майбутніх подій, яке при існуючих обставинах вважається обґрунтованим. При застосуванні облікової політики, окрім згаданих оцінок, керівництво також використовує певні судження.

У 2021 році витрати на амортизацію у сумі 700 174 тисячі гривень (у 2020 році - 1 306 583 тисяч гривень) були включені до складу собівартості реалізованої продукції, 6 755 тисяч гривень (у 2020 році - 8 623 тисяч гривень) - до складу інших операційних витрат та інших витрат, та 4 442 тисячі гривень (у 2020 році - 6 868 тисяч гривень) - до складу адміністративних витрат. Витрати на амортизацію у сумі 397 тисяч гривень були капіталізовані у 2021 році (у 2020 році - 162 тисяч гривень).

Місцезнаходження основних засобів - основні засоби емітента знаходяться за місцезнаходженням емітента - вул. Козельницька, 15 м. Львів, а також за місцезнаходженням його відокремлених підрозділів:

вул. Наконечного, 173 м. Ладизин, Гайсинський р-н Вінницька область, м. Бурштин, Івано-Франківська область, вул. Промислова, 12 смт. Добротвір Кам'янка-Бузький р-н Львівська область.

На використанні активів ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" можуть позначитися наступні основні екологічні питання:

- викиди в атмосферне повітря;
- водоспоживання та скиди стічних вод;
- поводження з відходами.

У зв'язку з цим, основними напрямками Товариства в сфері охорони навколишнього середовища є заходи, що спрямовані на:

1) охорону атмосферного повітря (отримано дозволи на викиди для всіх промислових площадок ТЕС ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО; виконуються умови, встановлені в дозволах на викиди; ведеться періодичний контроль за якістю атмосферного повітря в зоні впливу ТЕС. Щорічно здійснюються

ремонти пилоочисного обладнання. Також, задля виконання вимог Європейської Директиви 2010/75/ЄС у 2017 році прийнятий Національний план скорочення викидів забруднюючих речовин (НПСВ). В 2021 році розпорядженням КМУ № 1512 внесені зміни в НПСВ.

2) охорону та раціональне використання водних ресурсів. З метою забезпечення оптимального використання води на виробничі потреби ТЕС використовуються оборотні системи охолодження основного та допоміжного устаткування, оборотні системи гідрозоловидалення, системи повторного використання води, реалізуються заходи з заміни запірної арматури і ділянок трубопроводів пожежно-питної і технічної води, ремонти та технічне обслуговування маслonaповненого устаткування, проводиться моніторинг та контроль якості стічних і гуртових вод в районі розміщення золовідвалів.

3) охорону земель та поводження з відходами (нарощування дамб золовідвалів, збільшення обсягів використання золошлакових матеріалів).

Природоохоронна діяльність ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО базується на Екологічній політиці (3-я редакція, 2017 р.), що визначає цілі Товариства в сфері захисту довкілля:

- захищати довкілля, включаючи запобігання забруднень, раціональне використання ресурсів, зниження впливу на зміну клімату, захист біологічного різноманіття та екосистем;
- модернізувати традиційну генерацію ДТЕК;
- виконувати обов'язкові законодавчі та інші вимоги, прийняті ДТЕК;
- забезпечити екологічну безпеку підприємств ДТЕК;
- постійно вдосконалювати систему екологічного менеджменту для поліпшення показників екологічної діяльності.

В 2021 році ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО успішно пройшла перший наглядний аудит діючої системи екологічного менеджменту на відповідність до вимог міжнародного стандарту ISO 14001:2015 та підтвердила виданий Компанією TUV SUD 23.01.2021 року міжнародний сертифікат.

Витрати АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" в сфері охорони навколишнього середовища в 2021 році:

- капітальні інвестиції на охорону навколишнього середовища - 52 894 тис грн,
- поточні витрати на охорону навколишнього середовища - 111 355 тис грн,
- інші витрати на охорону навколишнього природного середовища - 2825 тис грн,
- всього - 167 074 тис грн,
- фактично сплачений екологічний податок - 686 689 тис грн.

Інформація щодо планів капітального будівництва, розширення або удосконалення основних засобів, суми видатків:

В 2021 році по компанії ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" були здійснені інвестиції в реконструкцію та модернізацію енергоблоків, загально станційного обладнання, капітальні ремонти виробничого обладнання, придбання основних засобів, малоцінних матеріальних і нематеріальних активів.

Найбільш крупні проекти реалізовані в 2021 році:

Капітальний ремонт бл.11 Бурштинська ТЕС - 99,0 млн грн б ПДВ

Капітальний ремонт бл.2 Ладжинська ТЕС - 61,2 млн грн б ПДВ

Заміна аварійних ділянок золошлакопроводів Бурштинської ТЕС - 18,5 млн грн б ПДВ

Виконання вимог для синхронизації с ENTSO-E Бурштинська ТЕС - 17,0 млн грн

Ремонт елементів блоку №1 Ладжинської ТЕС - 13,4 млн грн

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

24 лютого 2022 року розпочалась збройна агресія з боку Російської Федерації проти України, що стало підставою введення воєнного стану в країні та подальшого запровадження тимчасових обмежень, які впливають на економічне середовище та діяльність бізнесу.

У результаті Група та Компанія зіштовхнулись із деякими значними викликами, включаючи, проте не обмежуючись, наступним:

- * зниження попиту на електроенергію у країні та відповідне зниження виробництва приблизно на 30% у порівнянні із першим півріччям 2021 року;

- * коливання попиту та цін на електроенергію між різними сегментами ринку електроенергії;

- * припинення усього експорту електроенергії до 28 березня 2022 року, після чого експорт було відновлено до Польщі і з 30 червня 2022 частково до інших країн ЄС. У зв'язку з ракетними обстрілами, що вразили теплову генерацію і електричні підстанції з 11 жовтня 2022 року було припинено експорт електроенергії за усіма напрямками задля стабілізації енергосистеми України.

- * З початку жовтня 2022 року росія почала здійснювати чергові акти тероризму по об'єктах критичної енергетичної інфраструктури по усій Україні. Серед них - енергетичні підприємства Компанії. Наразі енергетики проводять оцінку пошкоджень та розпочали ремонтні роботи.

ТЕС Компанії не знаходяться в безпосередній близькості до територій, де ведуться активні військові дії, і працюють без перебоїв. Керівництво вже вжило і продовжує вживати заходи по зниженню негативного впливу вищевказаних викликів та оптимізації операційної діяльності та грошового потоку.

Вплив COVID-19

Наприкінці 2019 року вперше з'явилися новини з Китаю про поширення вірусу COVID-19 (коронавірус). У перші кілька місяців 2020 року вірус поширився в усьому світі, викликаючи перебої в бізнесі та економічній діяльності. У березні 2020 року Всесвітня організація охорони здоров'я визнала коронавірус пандемією. Поширення вірусу мало суттєвий негативний вплив на економічну активність у світі, включаючи падіння на ринках капіталу та різке зниження цін на товари. Це збільшило рівень невизначеності в прогнозах майбутніх грошових потоків, серед іншого, щодо обсягів споживання електроенергії в Україні насамперед в роздрібній торгівлі, розважальній, транспортній та інших галузях внаслідок карантину та/або розповсюдження вірусу в Україні. На початку другої половини березня 2020 року та впродовж 2020-2021 років Уряд України розпочав низку обмежувальних заходів з метою запобігання розповсюдженню вірусу в країні, включаючи запровадження режимів карантину у періоди поширення вірусу. На сьогоднішній день Уряд продовжує стежити за розповсюдженням вірусу та оперативно реагує на ситуацію, включаючи посилення або пом'якшення обмежень залежно від статистичних даних у певному регіоні України.

До кінця 2020 року було успішно розроблено кілька вакцин та впродовж 2021 року та першої половини 2022 року більшість країн продовжувала вакцинацію, а у деяких країн рівень вакцинації досягнув 90% дорослого населення (в Україні рівень вакцинації значно нижче). Ситуація з коронавірусом у всьому світі залишається нестабільною, і її подальший вплив важко передбачити та оцінити кількісно, але протягом першої половини 2022 року більшість країн скасували майже всі COVID-обмеження. Протягом 2022 року в Україні та світі спостерігався сезонний стрибок захворюваності. Керівництво продовжує відстежувати потенційний вплив сезонної захворюваності та урядових обмежувальних заходів і вживає всіх можливих заходів для пом'якшення будь-яких можливих негативних наслідків. На дату випуску цієї окремої фінансової звітності, виходячи з наявної інформації, керівництво вважає, що невизначеність, пов'язана з COVID-19, не є ключовим фактором ризику, який може суттєво вплинути на прогнози майбутніх грошових потоків Компанії.

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

Політика АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" щодо фінансування своєї діяльності спрямована на: безперебійне забезпечення фінансовими ресурсами поточної виробничо-господарської діяльності та контроль за раціональним використанням фінансових ресурсів; своєчасне перерахування

платежів до бюджету та в Державні цільові фонди, своєчасні розрахунки з постачальниками ресурсів, оплату праці персоналу; досягнення найбільш ефективних економічних та фінансових показників на основі взаємовигідного співробітництва, поваги, довіри з партнерами; постійне вдосконалення, підвищення ефективності фінансової діяльності підприємства. Фінансування діяльності товариства відбувається за рахунок власних та позикових коштів. Робочого капіталу АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" достатньо для поточних потреб.

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

Емітент не веде облік вартості укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів) та очікуваних прибутків від виконання цих договорів, тому ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" вказаною інформацією на кінець звітного періоду не володіє.

Стратегія подальшої діяльності емітента щонайменше на рік (щодо розширення виробництва, реконструкції, поліпшення фінансового стану, опис істотних факторів, які можуть вплинути на діяльність емітента в майбутньому)

Основними планами емітента на наступні роки є оптимізація виробничих процесів та продовження модернізації виробничих потужностей:

- планується реконструкція гідровідвалу "ДТЕК БУРШТИНСЬКА
- планується нарошування золовідвалу ДТЕК ЛААДИЖИНСЬКА ТЕС

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

За звітний період АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" не проводило 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

Основним видом діяльності АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" є - виробництво та реалізація електроенергії та теплоенергії. За 12 місяців 2021 року Товариство отримало чистий дохід від реалізації продукції у сумі 24 874 871 тис.грн. Фактична собівартість реалізованої продукції за 12 місяців 2021 року склала 23 091 793 тис.грн. Інші операційні доходи склали 632 503 тис.грн. Фактично адміністративні витрати за 12 місяців 2021 року становлять 435 771 тис.грн. Витрати на збут складають за фактом 636 818 тис.грн. Інші операційні витрати за звітний період фактично становлять 6 256 986 тис.грн. Інші фінансові доходи складають 7 296 тис.грн. Інші доходи за 12 місяців 2021 року за фактом 27 281 тис.грн. Фінансові витрати склали 952 381 тис.грн. Інші витрати у звітному періоді склали 12 297 тис.грн. Витрати з податку на прибуток за 2021 рік склали 1 119 тис.грн. Чистий фінансовий результат (збиток) за 12 місяців 2021 року одержано у сумі 5 845 214 тис.грн.

IV. Інформація про органи управління

Орган управління	Структура	Персональний склад
Загальні збори	Вищим органом Товариства є Загальні збори.	У Загальних зборах можуть брати участь особи, включені до переліку акціонерів, які мають право на таку участь, або їх уповноважені

		представники. Перелік акціонерів, які мають право на участь у Загальних зборах, складається станом на 24 годину за 3 (три) робочих дні до дня проведення таких Загальних зборів у порядку, встановленому законодавством про депозитарну систему України.
Наглядова рада	<p>Наглядова рада є колегіальним органом Товариства, що представляє інтереси акціонерів Товариства та здійснює захист їх прав та законних інтересів. Наглядова рада складається з 3 (трьох) осіб.</p> <p>Члени Наглядової ради обираються Загальними зборами на 3 (три) роки. У випадку закінчення цього строку члени Наглядової ради продовжують виконувати свої повноваження до обрання Загальними зборами нового складу Наглядової ради.</p> <p>До складу Наглядової ради можуть обиратися:</p> <p>(1) акціонери;</p> <p>(2) особи, які представляють інтереси акціонерів;</p> <p>(3) незалежний член Наглядової ради (незалежний директор).</p> <p>Роботу Наглядової ради організовує її голова. Голова Наглядової ради обирається членами Наглядової ради на засіданні Наглядової ради із числа обраних Загальними зборами членів Наглядової ради.</p>	<p>1) Куриленко Сергій Вікторович (представник інтересів акціонера Товариства - DTEK ENERGY B.V.).</p> <p>2) Поволоцький Олексій Валерійович (представник інтересів акціонера Товариства - DTEK ENERGY B.V.).</p> <p>3) Сахарук Дмитро Володимирович (представник інтересів акціонера Товариства - DTEK ENERGY B.V.).</p>
Одноосібний Виконавчий орган - Генеральний директор	Керівництво поточною діяльністю Товариства здійснює одноосібний Виконавчий орган - Генеральний директор Товариства	Таращук Олег Станіславович

державної влади і управління, державними та громадськими установами та організаціями, вести переговори, самостійно укладати та підписувати від імені Товариства будь-які угоди, договори, контракти та інші правочини, а для здійснення яких, відповідно до цього Статуту та внутрішніх положень Товариства, необхідно рішення Наглядової ради та/або Загальних зборів Товариства - після отримання рішень вказаних органів Товариства про вчинення таких правочинів;

(4)укладати та розривати правочини (договори, угоди, контракти), рішення щодо укладення або розірвання яких було прийняте Наглядовою радою та/або Загальними зборами акціонерів Товариства;

(5)відкривати поточні та інші рахунки в банківських та фінансових установах України або за кордоном для зберігання коштів, здійснення всіх видів розрахунків, кредитних, депозитних, касових та інших фінансових операцій Товариства у порядку, передбаченому чинним законодавством України;

(6)розпоряджатися майном та коштами Товариства, з урахуванням обмежень встановлених цим Статутом, внутрішніми положеннями Товариства та рішеннями Наглядової ради та/або Загальних зборів Товариства;

(7)з урахуванням вимог цього Статуту видавати, підписувати та відкликати доручення й довіреності працівникам Товариства, іншим фізичним та юридичним особам на здійснення від імені Товариства юридично значимих дій;

(8)видавати накази, розпорядження та інші організаційно-розпорядчі документи щодо діяльності Товариства;

(9)приймати на роботу, звільняти з роботи, приймати інші рішення з питань трудових відносин Товариства з працівниками Товариства, з урахуванням положень цього Статуту;

(10)вживати заходів щодо заохочення працівників Товариства та накладання на них стягнень;

(11)надавати розпорядження та/або вказівки, які є обов'язковими для виконання усіма особами, які знаходяться у трудових відносинах із Товариством, та усіма уповноваженими представниками Товариства;

(12)здійснювати інші права та повноваження, передбачені цим Статутом.

Генеральний директор Товариства зобов'язаний:

(1)виконувати рішення та доручення Загальних зборів Товариства, Наглядової ради Товариства, прийняті в межах повноважень та компетенції, встановленої цим Статутом;

(2)дотримуватися вимог Статуту Товариства та внутрішніх документів Товариства;

(3)діяти в інтересах Товариства, здійснювати свої права та виконувати обов'язки у відношенні до Товариства розумно та добросовісно;

(4)не використовувати можливості Товариства у сфері господарської діяльності у власних приватних цілях;

(5)не розголошувати інформацію, яка включає службову або комерційну таємницю Товариства, не використовувати та не передавати іншим особам інформацію, яка стала йому відомою про діяльність Товариства, та яка може певним чином мати вплив на ділову репутацію Товариства;

(6)своєчасно доводити до відома Наглядової ради інформацію щодо юридичних осіб, у яких він володіє 10 та більше відсотків статутного капіталу, обіймає посади в органах управління інших юридичних осіб, а також про правочини Товариства, що здійснюються, або такі, що будуть здійснені у майбутньому, та щодо яких він може бути визнаний зацікавленою особою.

19.12.2017 Наглядовою радою ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" прийнято рішення про обрання (призначення) з 20 грудня 2017 року Тарашука Олега Станіславовича на посаду Генерального директора Товариства. Тарашук О.С. на посаду обраний безстроково у зв'язку з тим, що посада є вакантною.

Згоди посадової особи на розкриття інформації щодо розміру виплаченої їй винагороди не отримано, тому вказана інформація не розкривається. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Інші посади, які особа обіймала протягом останніх п'яти років:

- з 10.2014 - директор ДТЕК Добротвірська ТЕС;
- 06.2014 - 10.2014 - радник директора ПАТ "Київенерго";
- 10.2012 - 05.2014 - керівник департаменту із сервісів ПАТ "ДТЕК Дніпроенерго"

	У звітному році змін у персональному складі не було.						
3	Голова Наглядової ради	Куриленко Сергій Вікторович	1974	Вища	26	ТОВ "ДТЕК ЕНЕРГО", 34225325, Директор з генерації електроенергії ТОВ "ДТЕК ЕНЕРГО"	24.05.2021, 30.04.2024
	Опис: Виключна компетенція Наглядової ради Товариства передбачена п. 16.11.1. Статуту Товариства. Річними Загальними зборами акціонерів АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" 24.05.2021 року, у зв'язку з необхідністю обрання нового складу Наглядової ради Товариства, прийнято рішення про обрання до Наглядової ради Товариства: Куриленко Сергій Вікторович. На посаду призначений на строк 3 (три) роки (відповідно до п.16.3 Статуту Товариства). 14.06.2021 обраний Головою Наглядової ради. Посади, які обіймав Куриленко С.В. протягом останніх п'яти років: - з 04.2016 - директор з генерації електроенергії ТОВ "ДТЕК ЕНЕРГО"; - 03.2015 - 04.2016 - заступник директора з виробництва дирекції з генерації електроенергії ТОВ "ДТЕК ЕНЕРГО". Часткою у статному капіталі Товариства не володіє. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Посадовій особі виплачувалась винагорода у розмірі, передбаченому умовами договору з членом Наглядової ради. Виконує функції відповідно до статуту Товариства. Особа не надала згоди на розкриття паспортних даних та даних щодо розміру винагороди.						
4	Член Наглядової ради	Сахарук Дмитро Володимирович	1979	Вища	23	ТОВ "ДТЕК", 39307323, Виконавчий директор ТОВ "ДТЕК"	24.05.2021, 30.04.2024
	Опис: Виключна компетенція Наглядової ради Товариства передбачена п. 16.11.1. Статуту Товариства. Річними Загальними зборами акціонерів АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" 24.05.2021 року, у зв'язку з необхідністю обрання нового складу Наглядової ради Товариства, прийнято рішення про обрання до Наглядової ради Товариства: Сахарука Дмитра Володимировича. На посаду призначений на строк 3 (три) роки (відповідно до п.16.3 Статуту Товариства). Часткою у статному капіталі Товариства не володіє. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Посадовій особі виплачувалась винагорода у розмірі, передбаченому умовами договору з членом Наглядової ради. Посади, які обіймав Сахарук Дмитро Володимирович протягом останніх п'яти років: - з 10.2017 - по 11.01.2021 - Генеральний директор ТОВ "ДТЕК ЕНЕРГО" - з 12.01.2021 - Виконавчий директор ТОВ "ДТЕК" (місцезнаходження юридичної особи: Україна, 04119, місто Київ, вул.Джонса Гарета, будинок 8, літера 20Д; ідентифікаційний код юридичної особи - 39307323). Виконує функції відповідно до статуту Товариства. Особа не надала згоди на розкриття паспортних даних та даних щодо розміру винагороди.						
5	Член Наглядової ради	Поволоцький Олексій Валерійович	1974	Вища	29	ТОВ "ДТЕК", 39307323, Директор з корпоративного управління та комплаєнс ТОВ "ДТЕК"	24.05.2021, 30.04.2024
	Опис:						

<p>Виключна компетенція Наглядової ради Товариства передбачена п. 16.11.1. Статуту Товариства.</p> <p>Річними Загальними зборами акціонерів АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" 24.05.2021 року, у зв'язку з необхідністю обрання нового складу Наглядової ради Товариства, прийнято рішення про обрання до Наглядової ради Товариства: Поволоцький Олексій Валерійович. На посаду призначений на строк 3 (три) роки (відповідно до п.16.3 Статуту Товариства).</p> <p>Часткою у статному капіталі Товариства не володіє. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Посадовій особі виплачувалась винагорода у розмірі, передбаченому умовами договору з членом Наглядової ради. Посади, які обіймав Поволоцький Олексій Валерійович протягом останніх п'яти років:</p> <ul style="list-style-type: none">- з 2014 - 2019 - керівник департаменту з корпоративного управління ТОВ "ДТЕК"- 21.02.2019 - 30.09.2020 - директор з корпоративного управління, ризик менеджменту та комплаєнс ТОВ "ДТЕК"- з 01.10.2020 - директор з корпоративного управління та комплаєнс ТОВ "ДТЕК" (місцезнаходження юридичної особи: Україна, 04119, місто Київ, вул.Джонса Гарета, будинок 8, літера 20Д). <p>Виконує функції відповідно до Статуту товариства.</p> <p>Особа не надала згоди на розкриття паспортних даних та даних щодо розміру винагороди.</p>

VII. Звіт керівництва (звіт про управління)

1. Вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента

Основними планами емітента на наступні роки є оптимізація виробничих процесів та продовження модернізації виробничих потужностей:

- планується реконструкція гідровідвалу" ДТЕК БУРШТИНСЬКА
- планується нарощування золовідвалу ДТЕК ЛААДИЖИНСЬКА ТЕС

2. Інформація про розвиток емітента

Найбільш крупні проекти, які були реалізовані в 2021 році:

За 12 місяців 2021р. реконструкцій та модернізацій енергетичних блоків не було.

- КР енергоблока №2 ДТЕК ЛАДИЖИСЬКА ТЕС проводився з 27.09.2021 по 01.02.2022.

- Реалізація інвестиційного проекту "Нарощування дамби золовідвалу" по нарощуванню секції №1 та №2 ярусу №3 золошлаковідвалу ДТЕК ЛАДИЖИСЬКА ТЕС здійснюється з 2018р. У 2021р витрати склали 2 984 475,56 грн б ПДВ.

- Реалізація інвестиційного проекту "Реконструкція гідровідвалу" ДТЕК БУРШТИНСЬКА ТЕС У 2021р витрати склали 8 410 707 грн б ПДВ.

- КР енергоблока №11 ДТЕК БУРШТИНСЬКА ТЕС був проведений на суму 98 993 408 грн без ПДВ

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:

Укладення деривативів або вчинення правочинів щодо похідних цінних паперів емітентом не здійснювалось.

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

Група ДТЕК прагне забезпечити оптимальний баланс між зростанням вартості бізнесу, його прибутковістю і ризиками шляхом усвідомленого прийняття рішень, виявляючи, оцінюючи і керуючи існуючими і потенційними ризиками і можливостями.

В Групі ДТЕК розроблена та впроваджена Політика риск-менеджменту.

Принципи реалізації Політики ризик-менеджменту:

" просування культури управління ризиками;

" забезпечення прийняття рішень з урахуванням ризиків, можливостей і встановленого ризик-апетиту;

" вибір оптимальної стратегії управління ризиками і здійснення регулярного моніторингу стратегії реагування на ризики;

" підтримання і вдосконалення системи внутрішнього контролю;

" контроль дотримання всіма співробітниками ДТЕК встановлених вимог системи внутрішнього контролю;

" проведення регулярної оцінки ефективності системи внутрішнього контролю та управління ризиками;

" забезпечення системи управління ризиками об'єктивною, достовірною та актуальною інформацією.

Процеси ризик-менеджменту включають:

" Управління ризиками - процес включає визначення ризик-апетиту, виявлення та оцінку ризиків, розробку і реалізацію заходів щодо зниження ризиків до прийняттого рівня, моніторинг

та звітність.

" Внутрішній контроль - процес, спрямований на забезпечення достатньої впевненості в частині операційної ефективності і результативності бізнес-процесів, достовірності звітності, дотримання законодавчих і нормативних актів, а також регламентуючих документів ДТЕК

Чинні підходи до управління ризиками та можливостями уніфіковано та інтегровано у всі бізнес процедури. Компанії Групи ДТЕК систематично виявляють й оцінюють ризики, а також можливості, що впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей. Оцінювання ризиків і можливостей проводиться також у випадках суттєвих змін зовнішнього середовища.

З метою пом'якшення та мінімізації основних ризиків внутрішнього контролю, а також для забезпечення точності і достовірності фінансової інформації Компанія, як і Група ДТЕК в цілому, застосовує систему внутрішнього контролю над фінансовою звітністю (СВКФО). Для побудови СВКФО використовуються базові принципи і методологія міжнародної моделі побудови системи внутрішнього контролю "COSO Internal Control - Integrated Framework (2013)", розробленого на основі кращих практик функціонування систем внутрішнього контролю.

Група ДТЕК також використовує страхові програми, щоб захистити свої найважливіші активи та діяльність від ризиків з низькою ймовірністю і високим впливом. Таким чином, система управління ризиками та внутрішній контроль Групи ДТЕК забезпечує обґрунтовані гарантії досягнення цілей бізнесу.

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

Українська економіка. Ринки, що розвиваються, до яких належить Україна, схильні до різноманітних ризиків, включаючи економічні, політичні та соціальні, правові та законодавчі. Фінансові проблеми, що трапилися в минулому, фактичні ризики чи зростання передбачуваних ризиків, пов'язаних з інвестуванням у країни з економікою, що розвивається, можуть негативно вплинути на інвестиційний клімат та їхні економіки в цілому. Закони та нормативно-правові акти, що впливають на бізнес на ринках, що розвиваються, продовжують швидко змінюватися. Податкове, валютне й митне законодавство підлягає різному тлумаченню, а інші правові та фіскальні перешкоди ускладнюють проблеми, з якими стикаються працюючі в Україні підприємства. Майбутній економічний напрямок країни значною мірою залежить від економічної, фіскальної та монетарної політик, ухвалених урядом, разом із змінами в правовому, регуляторному та політичному середовищі.

24 лютого 2022 року розпочалась збройна агресія з боку Російської Федерації проти України, що призвело до повномасштабного військового вторгнення по всій території української держави, що вплинуло на всі сфери української економіки. Український бізнес, який знаходився за межами зон бойових дій, почав демонструвати ознаки відновлення з квітня 2022 року. Проте ситуація залишається напруженою, вона впливає не лише на українську, а й на міжнародну економіку, а тому її подальший вплив і тривалість важко передбачити і кількісно визначити.

Національний банк України (далі - "НБУ") дотримується політики облікових ставок, що відповідають цільовим показникам інфляції та підтримує плаваючий курс гривні. Відповідно до статистики, опублікованої НБУ, рівень інфляції в Україні у 2021 році та 6 місяців 2022 року становив 10,0% та 17,4% відповідно (2020: 5,0%), а ВВП показав зростання на 3% та зниження на приблизно 20% відповідно (2020: зниження на 4,4%).

Зростання інфляції разом зі зростанням індексу споживчих цін у 2021 році призвело до того, що НБУ почав посилення монетарної політики та поступово підвищував облікову ставку кілька разів протягом 2021- жовтня 2022 років з 6% станом на 12 червня 2020 року до 9% станом на 10 грудня 2021 року, з подальшим збільшенням до 10% станом на 20 січня 2022 року та до 25% з 3 червня 2022 року.

З 24 лютого 2022 обмінний курс гривні було зафіксовано для забезпечення надійної та стабільної роботи фінансової системи країни. на рівні 29,25 грн за 1 долар США (в порівнянні курс гривні

до дол. США на 31 грудня 2021 року становив 27,28) і далі з 21 липня 2022 року курс гривні зафіксовано на рівні 36,57 грн за 1 долар США.

З метою підтримки цінової та фінансової стабільності в Україні, а також утримання інфляції під контролем, НБУ був змушений не лише зафіксувати курс долара, а й запровадити низку адміністративних обмежень, зокрема на валютні операції та рух капіталу включаючи обмеження на виплату відсотків та дивідендів у іноземній валюті. Якщо ситуація зміниться, це може мати значний негативний вплив на Компанію та середовище, в якому Компанія здійснює свою діяльність, однак масштаби такого впливу не можуть бути обґрунтовано оцінені. Прибутковість до погашення (YtM) за єврооблігаціями українського уряду зросла до 42,0% (для 5-річних інструментів) у червні 2022 року з 8,9% станом на 31 грудня 2021 року.

Станом на 31 грудня 2021 року міжнародні валютні резерви України були на найвищому рівні з 2011 року, однак із січня 2022 року почалося їх поступове використання. З початком війни має місце дефіцит українського бюджету, який переважно фінансується за рахунок національних та міжнародних запозичень.

Станом на 31 грудня 2021 року Компанія має дебіторську заборгованість від ДП "Енергоринок" первісною вартістю 3 030 977 тисяч гривень (на 31 грудня 2020 року 3 044 540 тисяч гривень). Терміни врегулювання цієї заборгованості є невизначеними і залежать від наявності державних коштів.

Ринок електричної енергії. З 1 липня 2019 року в Україні запрацював новий "оптовий" ринок електроенергії, при цьому було скасовано попередню формулу встановлення тарифів на електроенергію, а також виведено з ринку єдиного оптового трейдера - ДП "Енергоринок". На новому ринку передбачені різні механізми купівлі-продажу електроенергії, а саме прямі договори, ринок на добу наперед (РДН), внутрішньодобовий ринок (ВДР), балансуєчий ринок та ринок допоміжних послуг. Ринок прямих договорів являє собою продаж електричної енергії на основі двосторонніх угод, укладених на строк до одного року. Ринок на добу наперед та внутрішньодобовий ринок - це продаж електроенергії з періодом покриття наступна доба, на якому всі операції узгоджуються з оператором системи передачі НЕК "Укренерго". Ціни на ринку на добу наперед базуються на балансі попиту та пропозиції. Балансуєчий ринок - це ринок відхилень фактичного погодинного виробництва та споживання електроенергії від запланованого торгового графіка. Його було створено разом із ринком допоміжних послуг з метою забезпечення достатнього обсягу електроенергії для балансування в режимі реального часу виробництва електроенергії та імпорту/експорту, управління перевантаженнями в Об'єднаній енергосистемі (ОЕС) України, а також фінансового врегулювання не-балансів електроенергії.

Незважаючи на таку лібералізацію енергетичного ринку в останні роки, український уряд продовжує впливати на ціноутворення на ринку шляхом встановлення цінових обмежень, балансування обсягів виробництва атомної енергії, запровадження/скасування обмежувальних заходів щодо імпорту/експорту електроенергії або встановлення мита на імпорт енергетичного вугілля тощо. У 2021-2022 роках до дати випуску цієї окремої фінансової звітності відбулися такі основні зміни в правилах роботи ринку електроенергії:

- о з 4 лютого 2021 року обмежено продаж електроенергії афілійованим компаніям до не більше ніж 50% від загального обсягу реалізації;

- о з 1 березня 2021 року скасовано нижній прайскеп для продажу електроенергії на балансуєчому ринку (до цього він становив 55% від тарифу на ринку "на добу наперед").

- о збільшення прайскепів (за винятком зони ОЕС України) з 2 048,23 грн/мВт до 2 655,99 грн/мВт/год у денний час та з 1 228,94 грн/мВт/год до 1 243,71 грн/мВт/год вночі починаючи з 18 червня 2021 року, і далі від 4 000,00 грн./мВт/год у денний час до 2 000,00 грн./мВт/год у нічний час з 1 серпня 2021 року;

- о збільшення прайскепів в зоні Бурштинського енергострова з 2 048,23 грн/мВт/год до 2 500,00 грн/мВт/год у денний час і з 959,12 грн/мВт/год до 1 500,00 грн/мВт/год вночі починаючи з 8 жовтня, і далі з 2 500,00 грн/мВт/год до 3 000 грн/мВт/год у денний час і з 1 500,00 грн/мВт/год до 1 650,00 грн/мВт/год у нічний час з 2 лютого 2022 року;

о з 1 вересня 2021 року по 30 квітня 2022 року 90% обсягів виробленої електроенергії було і має бути реалізовано на відкритих аукціонах між учасниками ринку; 30 березня 2022 дію правила було продовжено до 1 квітня 2023 року;

о обмежено імпорт електроенергії з Росії та Білорусі з 26 травня по 1 жовтня 2021 року.

Ці зміни мають позитивний вплив на Компанію через підвищення тарифів на електроенергію та відповідного росту валового прибутку.

Протягом звітного періоду тарифи на електроенергію в Україні, що складає більшу частину виручки Компанії дорівнювали або базувалися на цінах, сформованих на ринку "на добу наперед". Також з січня 2021 року Компанія почала продавати електроенергію на Українській енергетичній біржі (УЕБ) на відкритих аукціонах, на яких було продано близько 19% вироблених обсягів. Протягом першого півріччя 2021 року тарифи залишалися на відносно низькому рівні, що було пов'язано, серед іншого, із залишковим впливом пандемії COVID-19 на загальне споживання електроенергії в Україні. Тарифи почали стабілізуватися з серпня 2021 року, що в основному було зумовлено певною лібералізацією ринку електроенергії та підвищенням цін на відповідні енергоносії в Європі та Україні. Зокрема, середній базовий тариф на ринку "на добу наперед" у другому півріччі 2021 року був на 33,0% вищим порівняно з середнім тарифом у січні-червні 2021 року та на 39,0% вищим порівняно з середнім тарифом у липні-грудні 2020 року. Водночас протягом 2021 року спостерігалися позитивні тенденції, що свідчать про відновлення споживання електроенергії в Україні (збільшення обсягів реалізації на 5% порівняно з минулим роком).

Протягом 24-26 лютого 2022 року українська енергосистема почала працювати ізольовано від енергосистем Росії та Білорусі, та були проведені випробування мережі ENTSO-E в рамках підготовки до синхронізації з європейською ENTSO-E. Через події, описані вище, українська енергосистема не була перепідключена до енергосистем Росії та Білорусі, а в середині березня 2022 року була підключена до мережі ENTSO-E.

В результаті вторгнення російських військ в Україну для забезпечення стабільної роботи ринку були введені додаткові обмеження, такі як становлені мінімальні прайскепи на РДН та ВДР, встановлені обмеження на максимальний обсяг продажу електроенергії, обмеження щодо продажу електроенергії на РДН і ВДР постачальниками та трейдинговими компаніями, натомість встановлені норми продажу електроенергії через енергетичну біржу тощо.

Цей ринок постійно розвивається разом із торгівельною стратегією його учасників, включаючи зміни між прямими контрактами та іншими ринковими механізмами, використання можливостей форвардних угод купівлі/продажу, тощо. Усе це спричиняє значне коливання цін на ринку "на добу наперед" та на внутрішньоденному ринку, які протягом звітного періоду суттєво відрізнялися.

Green Deal. Група DTEK Energy B.V. докладає зусиль, щоб мінімізувати негативний вплив на навколишнє середовище на всіх етапах виробничого процесу. Виробничі потужності систематично підтримуються у відповідному стані задля забезпечення надійності виробництва. DTEK Energy B.V. також розвиває нові напрямки бізнесу, в тому числі системи збереження енергії, щоб зменшити вплив на навколишнє середовище та сприяти боротьбі зі зміною клімату.

Компанія активно працює над покращенням екологічної ситуації в районах своєї присутності та збереженням навколишнього середовища для майбутніх поколінь. Компанія прагне захищати навколишнє середовище, удосконалювати процеси виробництва та управління відповідно до принципів сталого розвитку та інвестувати в екологічну діяльність у всіх сферах бізнесу.. Екологічна діяльність є невід'ємною частиною успішного бізнесу Компанії.

Екологічна діяльність Компанії базується на Екологічній політиці ДТЕК, затвердженій вищим керівництвом у травні 2017 року з дотриманням вимог міжнародного стандарту ISO 14001:2015 (посилання: https://dtek.com/content/files/dtek_oos_politikabroschura6_en_elektronnaya-versiya.pdf).

Група DTEK Energy B.V, як відповідальний бізнес, пішла шляхом масштабних перетворень, для яких вкрай важливо врахувати інтереси суспільства та громад у регіонах, де розташовані виробничі потужності. Група DTEK Energy B.V прагне допомогти місцевим органам влади

розробити "дорожні карти справедливого переходу", щоб гарантувати трансформацію та сталий розвиток вугледобувних регіонів.

COVID-19. Протягом 2021 року та першої половини 2022 року більшість країн продовжили вакцинацію, деякі вже досягли рівня вакцинації дорослого населення понад 90% (в Україні рівень вакцинації значно нижчий). Ситуація з коронавірусом у всьому світі залишається нестабільною, і її подальший вплив важко передбачити та оцінити кількісно, але протягом першої половини 2022 року більшість країн скасували майже всі COVID-обмеження. Протягом 2022 року в Україні та світі спостерігався сезонний стрибок захворюваності. Керівництво продовжує відстежувати потенційний вплив сезонної захворюваності та урядових обмежувальних заходів і вживає всіх можливих заходів для пом'якшення будь-яких можливих негативних наслідків. На дату випуску цієї фінансової звітності, виходячи з наявної інформації, керівництво вважає, що невизначеність, пов'язана з COVID-19, не є ключовим фактором ризику, який може суттєво вплинути на майбутні прогнози грошових потоків Компанії.

4. Звіт про корпоративне управління:

1) посилання на:

власний кодекс корпоративного управління, яким керується емітент

Власний кодекс корпоративного управління в АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" не затверджувався.

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

Жодний інший кодекс корпоративного управління Товариство не застосовує.

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

Практика корпоративного управління понад визначені законодавством вимоги не застосовується.

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

-

3) інформація про загальні збори акціонерів (учасників)

Вид загальних зборів		річні	позачергові
		X	
Дата проведення		24.05.2021	
Кворум зборів		72,2421	
Опис	Пропозиції до переліку питань порядку денного річних Загальних зборів акціонерів Товариства (далі - Збори), які відбулися 24.05.2021, надавала Наглядова рада Товариства. На зборах були розглянуто такі питання: 1. Обрання Лічильної комісії річних Загальних зборів Товариства. Затвердження регламенту роботи річних Загальних зборів Товариства. 2. Розгляд звіту Виконавчого органу Товариства про результати фінансовогосподарської діяльності Товариства за 2020 рік та прийняття рішень за наслідками його розгляду. 3. Розгляд звіту Наглядової ради Товариства за 2020 рік та прийняття рішень за наслідками його розгляду.		

	<p>4. Затвердження річного звіту Товариства за 2020 рік.</p> <p>5. Розподіл прибутку (покриття збитків) за підсумками роботи Товариства у 2020 році. Затвердження розміру дивідендів за підсумками роботи Товариства у 2020 році.</p> <p>6. Прийняття рішення про припинення повноважень членів Наглядової ради Товариства.</p> <p>7. Про обрання членів Наглядової ради Товариства.</p> <p>8. Затвердження умов трудових договорів (контрактів), що укладаються із членами Наглядової ради Товариства, встановлення розміру їх винагороди та призначення особи, уповноваженої на підписання договорів із членами Наглядової ради від імені Товариства.</p> <p>9. Про попереднє надання згоди на вчинення Товариством значних правочинів. Результати розгляду питань порядку денного: були розглянуті всі питання порядку денного та прийняті відповідні рішення за результатами їх розгляду. Загальний опис прийнятих на зборах рішень: для забезпечення роботи зборів прийняті рішення про обрання Лічильної комісії та затверджено регламент зборів. Затверджено звіти Виконавчого органу, Наглядової ради та річний звіт Товариства. У зв'язку з відсутністю прибутку за підсумками роботи Товариства у 2020 році, розподіл прибутку не затверджували, дивіденди не розподіляли. Припинили повноваження Наглядової ради та обрали її новий склад, затвердили відповідні договори з членами Наглядової ради. Попередньо схвалили вчинення Товариством значних правочинів в ході звичайної поточної господарської діяльності протягом одного року з дня проведення зборів.</p>
--	--

Вид загальних зборів		річні	позачергові
			X
Дата проведення		09.04.2021	
Кворум зборів		72,2421	
Опис	<p>Пропозиції до переліку питань порядку денного позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства (далі - Збори), які відбулися 09.04.2021, надавала Наглядова рада Товариства.</p> <p>На зборах були розглянуто такі питання:</p> <p>1. Обрання Лічильної комісії Загальних зборів Товариства.</p> <p>2. Затвердження регламенту роботи Загальних зборів Товариства.</p> <p>3. Надання Товариством поруки та укладення інших значних правочинів у зв'язку з випуском облігацій на міжнародних ринках капіталу.</p> <p>Результати розгляду питань порядку денного: були розглянуті всі питання порядку денного та прийняті відповідні рішення за результатами їх розгляду.</p> <p>Загальний опис прийнятих на зборах рішень: для забезпечення роботи зборів прийняті рішення про обрання Лічильної комісії та затверджено регламент зборів.</p> <p>Також було надати згоду на вчинення Товариством значних правочинів щодо надання Товариством поруки та / або правочинів щодо внесення змін до існуючих договорів поруки та/або щодо підтвердження поруки, з метою забезпечення виконання зобов'язань у зв'язку з випуском облігацій на міжнародних ринках капіталу.</p>		

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)	
------------------	--

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)		

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)	Вчинення правочинів у зв'язку з випуском облігацій на міжнародних ринках капіталу.	

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)		

У разі скликання, але не проведення чергових загальних зборів зазначається причина їх не проведення	збори були проведені.
---	-----------------------

У разі скликання, але не проведення позачергових загальних зборів зазначається причина їх не проведення	збори були проведені.
---	-----------------------

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
Куриленко Сергій Вікторович		X	Відповідно до Статуту АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО", Наглядова рада є органом Товариства, що представляє інтереси акціонерів Товариства та здійснює захист їх прав та законних інтересів, і в межах компетенції, визначеної Статутом та чинним законодавством України, контролює та регулює діяльність Генерального директора Товариства. Наглядова рада Товариства діє на підставі цього Статуту та чинного законодавства України. Головними функціями Наглядової ради Товариства є: - визначення стратегії розвитку Товариства; - забезпечення ефективного контролю за фінансово-господарською діяльністю Товариства; - забезпечення реалізації та захисту прав акціонерів, а також врегулювання корпоративних конфліктів; - забезпечення ефективної діяльності Генерального директора Товариства.
Поволоцький Олексій Валерійович		X	Відповідно до Статуту АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО", Наглядова рада є органом Товариства, що представляє інтереси акціонерів Товариства та здійснює захист їх прав та законних інтересів, і в межах компетенції, визначеної Статутом та чинним законодавством України, контролює та регулює діяльність Генерального директора Товариства. Наглядова рада Товариства діє на підставі цього Статуту та чинного законодавства України. Головними функціями Наглядової ради Товариства є:

			<ul style="list-style-type: none"> - визначення стратегії розвитку Товариства; - забезпечення ефективного контролю за фінансово-господарською діяльністю Товариства; - забезпечення реалізації та захисту прав акціонерів, а також врегулювання корпоративних конфліктів; - забезпечення ефективної діяльності Генерального директора Товариства.
Сахарук Дмитро Володимирович		X	<p>Відповідно до Статуту АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО", Наглядова рада є органом Товариства, що представляє інтереси акціонерів Товариства та здійснює захист їх прав та законних інтересів, і в межах компетенції, визначеної Статутом та чинним законодавством України, контролює та регулює діяльність Генерального директора Товариства. Наглядова рада Товариства діє на підставі цього Статуту та чинного законодавства України. Головними функціями Наглядової ради Товариства є:</p> <ul style="list-style-type: none"> - визначення стратегії розвитку Товариства; - забезпечення ефективного контролю за фінансово-господарською діяльністю Товариства; - забезпечення реалізації та захисту прав акціонерів, а також врегулювання корпоративних конфліктів; - забезпечення ефективної діяльності Генерального директора Товариства.

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	<p>Протягом 2021 року Наглядовою радою Товариства проведено 18 засідань, на яких розглянуто близько 50 питань, віднесених діючим законодавством та Статутом Товариства до її компетенції. Серед основних питань, що розглядалися Наглядовою радою в звітному періоді, були питання щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обрання аудитора; - розгляд звіту Виконавчого органу Товариства; - скликання та проведення річних Загальних зборів акціонерів Товариства; - обрання голови та секретаря Наглядової ради; - вчинення правочинів.
---	--

Комітети в складі наглядової ради (за наявності)?

	Так	Ні	Персональний склад комітетів
3 питань аудиту		X	
3 питань призначень		X	

З винагород		X	
Інше (зазначити)	В складі Наглядової ради комітети не створювались.		

Чи проведені засідання комітетів наглядової ради, загальний опис прийнятих на них рішень	
У разі проведення оцінки роботи комітетів зазначається інформація щодо їх компетентності та ефективності	

Інформація про діяльність наглядової ради та оцінка її роботи

Оцінка роботи наглядової ради	
--------------------------------------	--

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) Члени Наглядової ради обираються з числа фізичних осіб, які мають повну цивільну дієздатність. Членом Наглядової ради не може бути особа, яка одночасно обіймає посаду Виконавчого органу, а також особа, щодо якої законодавство України містить відповідні обмеження	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)		

Склад виконавчого органу

Персональний склад виконавчого органу	Функціональні обов'язки члена виконавчого органу
Одноосібний виконавчий орган - Генеральний директор Таращук Олег Станіславович (обраний на посаду з 20.12.2017 рішенням Наглядової ради Товариства від 19.12.2017)	До компетенції Виконавчого органу належить вирішення всіх питань, пов'язаних з керівництвом поточною діяльністю Товариства, що охоплює юридичні та фактичні дії, які здійснюються у внутрішній та зовнішній сфері діяльності Товариства, окрім питань та дій, що віднесені законодавством та Статутом Товариства до компетенції Загальних зборів та Наглядової ради.

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	
--	--

Оцінка роботи виконавчого органу	
---	--

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

Виявлення, вимірювання та управління ризиками в організації в цілому:

У рамках процесу щорічної оцінки ризиків бізнес плану складається звіт за ключовими ризиками. З усіх ризиків, на основі оцінок визначаються ТОП - ризики, за якими приймаються подальші рішення з управління цими ризиками. Таким чином менеджмент інформований і розуміє, як ризики впливають на досягнення цілей.

На підприємстві створена й закріплена наказом Робоча група з оцінки та управління ризиками, призначені відповідальні за експертний супровід системи оцінки та управління ризиками, а також за реалізацію заходів з управління ризиками.

Усі рішення Товариства приймаються з врахуванням існуючих, а також потенційних загроз і можливостей.

Товариство для ефективного управління ризиками здійснює такі заходи:

- регулярно виявляє та оцінює ризики, які впливають на досягнення 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;
- рекомендує страхування ризиків, управління якими всередині Товариства нераціонально чи неможливо.

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	так	ні	ні
Затвердження планів діяльності (бізнес-планів)	ні	так	ні	ні
Затвердження річного фінансового звіту, або балансу, або бюджету	так	так	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	так	ні	ні
Прийняття рішення про додаткову емісію акцій	так	ні	ні	ні
Прийняття рішення про викуп, реалізацію та розміщення власних акцій	так	ні	ні	ні
Затвердження зовнішнього аудитора	ні	так	ні	ні

Затвердження договорів, щодо яких існує конфлікт інтересів	так	так	ні	ні
--	-----	-----	----	----

Чи містить статут акціонерного товариства положення, яке обмежує повноваження виконавчого органу приймати рішення про укладення договорів, враховуючи їх суму, від імені акціонерного товариства? (так/ні) так

Чи містить статут або внутрішні документи акціонерного товариства положення про конфлікт інтересів, тобто суперечність між особистими інтересами посадової особи або пов'язаних з нею осіб та обов'язком діяти в інтересах акціонерного товариства?(так/ні)
так

Які документи існують у вашому акціонерному товаристві?

	Так	Ні
Положення про загальні збори акціонерів		X
Положення про наглядову раду		X
Положення про виконавчий орган		X
Положення про посадових осіб акціонерного товариства		X
Положення про ревізійну комісію (або ревізора)		X
Положення про порядок розподілу прибутку		X
Інше (запишіть)		

Як акціонери можуть отримати інформацію про діяльність вашого акціонерного товариства?

Інформація про діяльність акціонерного товариства	Інформація розповсюджується на загальних зборах	Інформація оприлюднюється в загальнодоступній інформаційній базі даних Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку про ринок цінних паперів або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення 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	ні	ні	ні	ні	так

голосуючих акцій					
Інформація про склад органів управління товариства	так	ні	так	так	так
Протоколи загальних зборів акціонерів після їх проведення	ні	ні	так	так	так
Розмір винагороди посадових осіб акціонерного товариства	так	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 в Товаристві не створювалась.	

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	Розмір частки акціонера (власника) (у відсотках до статутного капіталу)
-------	--	--	---

		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)	
1	DTEK ENERGY B.V. (ДТЕК ЕНЕРДЖІ Б.В.)	34334895	27,1386
2	GPL POWER LIMITED(ДЖІ. ПІ. ЕЛ. ПАУЕР ЛІМІТЕД)	HE 383435	9,5
3	DTEK HOLDINGS LIMITED (ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД)	174860	45,1035
4	GPL INGEN POWER LIMITED (ДЖІ. ПІ. ЕЛ. ІНДЖЕН ПАУЕР ЛІМІТЕД)	HE 376223	15,5

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

Загальна кількість акцій	Кількість акцій з обмеженнями	Підстава виникнення обмеження	Дата виникнення обмеження
0	0	-	
Опис	Статут Товариства не містить будь-яких обмежень прав участі та голосування акціонерів на Загальних зборах акціонерів Товариства.		

8) порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента

Виконавчий орган

На посаду Виконавчого органу обирається особа, яка має повну цивільну дієздатність, необхідну професійну кваліфікацію та досвід керівної роботи. Кандидати на посаду Виконавчого органу повинні на момент обрання відповідати наступним вимогам: мати вищу освіту, мати досвід роботи

на керівних посадах не менш 3 (трьох) років, не бути членом Наглядової ради або Корпоративним секретарем.

Обрання та припинення повноважень (зокрема дострокове) особи на посаду Виконавчого органу здійснюється за рішенням Наглядової ради.

Строк повноважень особи, що обирається на посаду Виконавчого органу, визначається рішенням Наглядової ради, але становить не більше трьох років.

Виконавчий орган Товариства - Генеральний директор Товариства (одноосібний Виконавчий орган управління Товариством) призначається та звільняється Наглядовою радою Товариства.

Наглядова рада

Наглядова рада є колегіальним органом Товариства, що представляє інтереси акціонерів Товариства та здійснює захист їх прав та законних інтересів, і в межах компетенції, визначеної Статутом Товариства та чинним законодавством України, здійснює управління Товариством, а

також контролює та регулює діяльність Виконавчого органу.

Наглядова рада Товариства складається з 3 осіб.

Члени Наглядової ради обираються Загальними зборами на 3 (три) роки шляхом кумулятивного голосування. Члени Наглядової ради обираються з числа фізичних осіб, які мають повну цивільну дієздатність. Членом Наглядової ради не може бути особа, яка одночасно обіймає посаду Виконавчого органу, а також особа, щодо якої законодавство України містить відповідні обмеження.

Рішення про припинення повноважень членів Наглядової ради Товариства, у тому числі про дострокове припинення повноважень, може бути прийнято Загальними зборами акціонерів Товариства у будь-який час і тільки у відношенні всіх членів Наглядової ради (відповідного складу) з одночасним обранням нових членів Наглядової ради. Рішення про припинення повноважень членів Наглядової ради приймається простою більшістю голосів акціонерів присутніх на Загальних зборах.

Члени Наглядової ради Товариства призначаються (обираються) Загальними зборами акціонерів Товариства. У звітному періоді (2021 рік) Загальні збори акціонерів Товариства 24.05.2021 переобрали членами Наглядової ради Товариства Поволоцького О.В., Сахарука Д.В. та Куриленка С.В.

9) повноваження посадових осіб емітента

До повноважень Генерального директора належить вирішення всіх питань, 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 віднесені законодавством

та Статутом Товариства до компетенції Загальних зборів та Наглядової ради.

Повноваження Наглядової ради визначені Статутом Товариства та чинним законодавством України.

Головними функціями Наглядової ради є:

- визначення стратегії розвитку Товариства;
- забезпечення ефективного контролю за фінансово-господарською діяльністю Товариства;
- забезпечення реалізації та захисту прав акціонерів, а також врегулювання корпоративних конфліктів;
- забезпечення ефективної діяльності Виконавчого органу.

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

ЗВІТ З НАДАННЯ ОБГРУНТОВАНОЇ ВПЕВНЕНОСТІ

Акціонерам та Керівництву АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА " ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"

Національній комісії з цінних паперів та фондового ринку

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ПРЕДМЕТ ЗАВДАННЯ

Ми виконали завдання з надання обґрунтованої впевненості з метою висловлення думки про те, що інформація, яка представлена у пунктах 5-9 Звіту про корпоративне управління АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" (ідентифікаційний код 23269555) за 2021 рік, складена на підставі та відповідає вимогам п. п. 5-9 частини 3 ст.127 Закону України "Про ринки капіталу та організовані товарні ринки" від 23.02.2006 року №3480-IV.

Ми також перевірили інформацію, представлену в Звіті про корпоративне управління АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" за 2021 рік, складену на підставі п. п.1- 4 частини 3 ст.127 Закону України "Про ринки капіталу та організовані товарні ринки" від 23.02.2006 року №3480-IV.

Предметом перевірки щодо надання обґрунтованої впевненості відносно інформації у Звіті про корпоративне управління є документи, що розкривають або підтверджують відомості про опис

основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками емітента; перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій емітента; інформацію про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів на загальних зборах емітента; порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента; повноваження посадових осіб емітента.

ЗАСТОСОВНІ КРИТЕРІЇ

Застосованими критеріями для оцінювання інформації, представленої в Звіті про корпоративне управління АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО", є вимоги частини 3 ст.127 Закону України "Про ринки капіталу та організовані товарні ринки" від 23.02.2006 року №3480-IV.

КОНКРЕТНА МЕТА

Цей Звіт з надання впевненості може бути включений до річного Звіту керівництва в складі річної регулярної інформації за 2021 рік, що розкривається Товариством відповідно до вимог Закону "Про ринки капіталу та організовані товарні ринки" від 23.02.2006 року №3480-IV та не може підходити для іншої мети.

ВІДНОСНА ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ

Управлінський персонал Товариства несе відповідальність за складання та достовірне представлення інформації у Звіті про корпоративне управління станом на 31.12.2021 року, складеного відповідно до вимог Закону №3480-IV, а також за такий контроль, який потрібен для забезпечення розкриття інформації, що не містить суттєвих викривлень.

Ми відповідаємо за оцінювання інформації, представленої у Звіті про корпоративне управління Товариства станом на 31.12.2021 року, стосовно застосовних критеріїв та незалежне надання висновку (думки) щодо інформації, складеної відповідно до п. п. 5-9 частини 3 ст.127 Закону України "Про ринки капіталу та організовані товарні ринки" від 23.02.2006 року №3480-IV, на основі отриманих нами доказів.

ДОТРИМАННЯ ВИКОНАННЯ ЗАВДАННЯ СТОСОВНО ВИМОГ МСЗНВ 3000

Ми виконали наше завдання з надання впевненості відповідно до Міжнародного стандарту завдання з надання впевненості 3000 (переглянутого) "Завдання з надання впевненості, що не є аудитом чи оглядом історичної фінансової інформації". Цей стандарт вимагає дотримання етичних вимог, планування й виконання завдання для отримання достатніх і прийнятних доказів для того, щоб надати висновок стосовно інформації емітента у Звіті про корпоративне управління за застосовними критеріями.

Ми отримали розуміння предмета завдання, достатнього для того, щоб ідентифікувати та оцінити ризики суттєвого викривлення інформації у Звіті про корпоративне управління, розробили й виконали процедури у відповідь на оцінені ризики, отримали достатні докази на підтримку нашого висновку.

Ми також отримали розуміння внутрішнього контролю за підготовкою інформації з предмета завдання, оцінили чи було застосовано відповідні процедури контролю управлінським персоналом, якій відповідає за інформацію з предмета завдання. Наші процедури включали отримання достатніх та прийнятних доказів щодо ефективності здійснених заходів контролю.

ЗАСТОСОВНІ ВИМОГИ УПРАВЛІННЯ ЯКІСТЮ

Ми дотримуємося вимог Міжнародного стандарту управління якістю 1, Міжнародного стандарту управління якістю 2 та відповідно впровадили комплексну систему управління якістю, включаючи задокументовану політику та процедури щодо дотримання етичних вимог, професійних стандартів і застосовних вимог законодавчих та нормативних актів.

ДОТРИМАННЯ ВИМОГ НЕЗАЛЕЖНОСТІ ТА ІНШИХ ЕТИЧНИХ ВИМОГ

Ми дотримались вимог незалежності та інших етичних вимог, викладених у Кодексі етики професійних бухгалтерів, затвердженому Радою з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів, який ґрунтується на фундаментальних принципах чесності, об'єктивності, професійної компетентності та належної ретельності, конфіденційності та професійної поведінки.

ПЕРЕГЛЯД ВИКОНАНОЇ РОБОТИ

Перевірка достовірності інформації, відсутність викривлень при підготовці Звіту внаслідок помилок чи навмисних дій здійснювалася шляхом зіставлення й аналізу даних, що містяться в

Звіті про корпоративне управління і відомостей, отриманих від Товариства та з зовнішніх офіційних джерел. А саме були використані дані статутних документів, протоколів річних та позачергових загальних зборів акціонерів, протоколів засідань Наглядової ради Товариства, проведених у 2021 році, інформаційної довідки з Реєстру власників цінних паперів Товариства Національного депозитарію України, інформація з ЄДРПОУ станом на 31.12.2021, письмові запевнення і відповіді управлінського персоналу.

Ми виконали завдання з надання впевненості шляхом проведення процедур для отримання доказів щодо інформації, представленої в Звіті про корпоративне управління АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" на 31.12.2021, а саме інформації про опис основних характеристик системи внутрішнього контролю і управління ризиками емітента, перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій емітента, будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів на загальних зборах емітента, порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента, повноваження посадових осіб емітента.

Вибір процедур залежав від нашого судження, включаючи оцінку ризиків суттєвих викривлень інформації. Виконуючи оцінку цих ризиків, ми розглянули заходи внутрішнього контролю, що стосуються складання Звіту про корпоративне управління, з метою розробки процедур, що відповідають обставинам, а не з метою висловлення думки щодо ефективності внутрішнього контролю. Ми вважаємо, що отримані нами докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашого висновку.

Ми також перевірили інформацію, представлену в Звіті про корпоративне управління АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" за 2021 рік, складену відповідно до п. п.1- 4 частини 3 ст.127 Закону України "Про ринки капіталу та організовані товарні ринки" від 23.02.2006 року №3480-IV, а саме інформацію щодо практики корпоративного управління емітента, персонального складу Наглядової ради емітента, інформацію про проведені про проведені річні та позачергові загальні збори акціонерів та засідання Наглядової Ради Товариства та загальний опис прийнятих на них рішень.

ВИСНОВОК

На нашу думку, Товариство при складанні інформації, представленої в Звіті про корпоративне управління, дотрималось вимог п. п. 5-9 частини 3 ст.127 Закону України "Про ринки капіталу та організовані товарні ринки" від 23.02.2006 року №3480-IV. Інформація, яка викладена у Звіті про корпоративне управління АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" станом на 31.12.2021 року не містить суттєвих викривлень, підготовлена правильно в усіх суттєвих аспектах відповідно до застосованих критеріїв Закону України "Про ринки капіталу та організовані товарні ринки" від 23.02.2006 року № 3480-IV.

ОСНОВНІ ВІДОМОСТІ ПРО СУБ'ЄКТ АУДИТОРСЬКОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Повне найменування: Товариство з обмеженою відповідальністю "СТАНДАРТ-АУДИТ".

Код ЄДРПОУ: 23980886.

Місцезнаходження: 01054, м. Київ, вул. Рейтарська, 19-Б.

Інформація про включення в Реєстр: Товариство з обмеженою відповідальністю "Стандарт-Аудит" включене до Реєстру аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності у розділ суб'єкти аудиторської діяльності, які мають право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності підприємств, що становлять суспільний інтерес під №1259.

Телефон: +38 (044) 469 07 17.

Сайт: <http://www.standart-audit.com/>

Ключовий партнер з завдання з надання впевненості
Козлов А.М.

(№100141 в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності)

Місце складання аудиторського звіту: 01054, м. Кив, вул. Рейтарська, буд. 19-Б.

Дата 27.12.2023 року

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
DTEK ENERGY B.V. (ДТЕК ЕНЕРДЖІ Б.В.)	34334895	1077X, НІДЕРЛАНДИ, Amsterdam, Strawinskylaan 1531, Tower B, Level 15, grid TB-15	3 471 178	27,1386	3 471 178	0
GPL POWER LIMITED(ДЖІ. ПІ. ЕЛ. ПАУЕР ЛІМІТЕД)	HE 383435	1066, КІПР, Nicosia, Themistokli Dervi, JULIA HOUSE 3	1 215 101	9,5	1 215 101	0
DTEK HOLDINGS LIMITED (ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД)	174860	1066, КІПР, Nicosia, Themistokli Dervi, JULIA HOUSE 3	5 768 978	45,1035	5 768 978	0
GPL INGEN POWER LIMITED (ДЖІ. ПІ. ЕЛ. ІНДЖЕН ПАУЕР ЛІМІТЕД)	HE 376223	1066, КІПР, Nicosia, Themistokli Dervi, JULIA HOUSE 3	1 982 536	15,5	1 982 536	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			12 437 793	97,2421	12 437 793	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	12 790 541	10,00	<p>Акціонери-власники простих акцій Товариства мають право:</p> <p>(1) брати участь в управлінні Товариством у порядку, передбаченому цим Статутом та діючим законодавством;</p> <p>(2) брати участь у Загальних зборах Товариства з правом голосу з усіх питань, визначених законодавством та цим Статутом; Статут ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" 15</p> <p>(3) брати участь у розподілі прибутку Товариства та одержувати його частку (дивіденди) у разі їх оголошення і виплати в порядку і способом, передбаченим законодавством України та цим Статутом;</p> <p>(4) бути обраними до органів Товариства та брати участь у діяльності органів Товариства;</p> <p>(5) отримувати інформацію та документи щодо господарської діяльності Товариства в обсязі і в порядку, визначених законодавством України та цим Статутом;</p> <p>(6) отримувати інформацію щодо особи, на яку покладено обов'язок із складання переліку акціонерів, які мають право на участь у Загальних зборах Товариства, її місцезнаходження та режим роботи;</p> <p>(7) продавати чи іншим чином відчужувати належні їм цінні папери, випущені Товариством, або їх частину іншим акціонерам або третім особам без згоди інших акціонерів Товариства та без згоди Товариства. Спадкоємці (правонаступники) акціонера мають право на цінні папери Товариства, які отримують у порядку спадкоємства (правонаступництва), незалежно від згоди інших акціонерів або самого Товариства;</p>	Щодо акцій Товариства не здійснено публічну пропозицію. Акції Товариства не допущені до торгів на фондовій біржі, в частині включення до біржового реєстру.

			<p>(8) у випадках та порядку, визначеному чинним законодавством, придбавати додатково розміщені прості акції Товариства пропорційно частці належних йому простих акцій у загальній кількості простих акцій Товариства;</p> <p>(9) уповноважувати довіреністю третіх осіб на здійснення всіх або частини прав, які надаються акціями Товариства;</p> <p>(10) вносити пропозиції на розгляд Загальних зборів та інших органів Товариства;</p> <p>(11) у разі ліквідації Товариства отримувати частину майна Товариства або його вартості пропорційно до вартості належних їм акцій Товариства в черговості і порядку, передбаченому законодавством України та цим Статутом;</p> <p>(12) продавати акції Товариства в разі прийняття Загальними зборами рішення про викуп Товариством розміщених ним акцій;</p> <p>(13) вимагати здійснення обов'язкового викупу Товариством належних йому голосуючих акцій у встановлених цим Статутом та діючим законодавством випадках;</p> <p>(14) у випадках порушення прав, наданих акціонерам чинним законодавством та цим Статутом, захищати їх у судовому порядку;</p> <p>(15) укладати між собою договори (угоди), за якими на акціонерів Товариства, які підписали такі договори (угоди), покладаються додаткові зобов'язання, у тому числі обов'язок участі у Загальних зборах Товариства, та передбачається відповідальність за його невиконання.</p> <p>Акціонери (акціонер), які на дату складання переліку акціонерів, мають право на участь у Загальних зборах, сукупно є власниками 10 або більше відсотків простих акцій Товариства, мають також право:</p> <p>(1) призначати своїх представників для нагляду за реєстрацією акціонерів, проведенням Загальних зборів, голосуванням та підбиттям їй підсумків. Про призначення таких представників Товариство повідомляється письмово до початку реєстрації акціонерів;</p>	
--	--	--	---	--

			<p>(2) вимагати скликання Наглядової ради, а в передбачених законодавством України випадках - скликати позачергові Загальні збори самостійно та приймати необхідні для цього рішення.</p> <p>Акціонери (акціонер), які сукупно є власниками більш ніж 10 відсотків простих акцій, мають також право вимагати спеціальної перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства, а також проведення аудиторської перевірки діяльності Товариства та укласти відповідний договір із аудитором (аудиторською фірмою).</p> <p>Кожний акціонер-власник простих акцій Товариства має право вимагати здійснення обов'язкового викупу Товариством належних йому голосуючих акцій, якщо він зареєструвався для участі у Загальних зборах Товариства та голосував проти прийняття Загальними зборами Товариства рішення про:</p> <ul style="list-style-type: none"> - злиття, приєднання, поділ, перетворення, виділ, зміну типу Товариства; - вчинення Товариством значного правочину, якщо ринкова вартість майна (робіт, послуг), що є предметом значного правочину, перевищує 25 відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності; - зміну розміру статутного капіталу Товариства. <p>Акціонери-власники простих акцій Товариства поряд з обов'язками зобов'язані:</p> <ul style="list-style-type: none"> (1) дотримуватися вимог Статуту та інших внутрішніх документів Товариства. (2) виконувати рішення Загальних зборів, інших органів Товариства. (3) виконувати свої зобов'язання перед Товариством, у тому числі пов'язані з майновою участю. (4) оплачувати акції у розмірі, в порядку та засобами, що передбачені Статутом Товариства та рішенням про їх розміщення. (5) зберігати конфіденційність відомої їм інформації про діяльність Товариства, про цінні папери Товариства та угоди з ними, а також будь-якої 	
--	--	--	--	--

			<p>іншої інформації, яка не є загальнодоступною та розкриття якої може мати вагомий вплив на діяльність Товариства. Не розголошувати комерційну таємницю та конфіденційну інформацію Товариства.</p> <p>(6) не здійснювати дії, які наносять збиток інтересам Товариства, його посадовим особам або акціонерам Товариства, а також дії, які перешкоджають діяльності Товариства, його посадових осіб або акціонерів Товариства.</p> <p>(7) своєчасно інформувати особу, яка здійснює облік права власності на цінні папери Товариства, про зміни у своїх даних.</p> <p>(8) не зловживати правами, які надаються у зв'язку з володінням акціями Товариства.</p> <p>(9) виконувати прийняті на себе додаткові зобов'язання, у тому числі обов'язок участі у Загальних зборах Товариства, за укладеними між собою договорами (угодами) щодо прийняття додаткових зобов'язань як акціонерів Товариства. Стороною договору (угоди), укладеного між акціонерами Товариства, за яким вони взяли на себе додаткові зобов'язання як акціонери, у тому числі обов'язок участі у Загальних зборах акціонерів Товариства, може бути Товариство.</p>	
Примітки:				
-				

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

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Міжнародний ідентифікаційний номер	Кількість акцій у випуску (шт.)	Загальна номінальна вартість (грн)	Загальна кількість голосуючих акцій (шт.)	Кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено (шт.)	Кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі (шт.)
1	2	3	4	5	6	7	8
15.07.2010	14/13/1/10	UA4000079479	12 790 541	127 905 410	12 790 541	0	0
Опис:							
У Товариства відсутня будь-яка інформація про кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі. У Товариства відсутня будь-яка інформація про дату та номер рішення суду або уповноваженого державного органу, яким накладено обмеження, строк та характеристика такого обмеження.							

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:	3 047 015	5 088 153	0	0	3 047 015	5 088 153
будівлі та споруди	908 932	1 136 286	0	0	908 932	1 136 286
машини та обладнання	2 101 275	3 838 393	0	0	2 101 275	3 838 393
транспортні засоби	28 501	106 496	0	0	28 501	106 496
земельні ділянки	74	0	0	0	74	0
інші	8 233	6 978	0	0	8 233	6 978
2. Невиробничого призначення:	0	0	0	0	0	0
будівлі та споруди	0	0	0	0	0	0
машини та обладнання	0	0	0	0	0	0
транспортні засоби	0	0	0	0	0	0
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інвестиційна нерухомість	0	0	0	0	0	0
інші	0	0	0	0	0	0
Усього	3 047 015	5 088 153	0	0	3 047 015	5 088 153
Опис	<p>Основні засоби враховуються за переоціненою вартістю за вирахуванням накопиченого зносу і резерву на знецінення, якщо необхідно. Амортизація основних засобів розраховується прямолінійним методом для розподілу її первинної або переоціненої вартості до ліквідаційної вартості протягом терміну їх експлуатації за наступними нормами: будівлі та споруди - 14 років; машини та обладнання - 20 років; транспортні засоби - 14 років; меблі, офісне та інше обладнання - 14 років. Оцінка усіх основних засобів здійснюється за справедливою вартістю. Щорічно проводиться аналіз, щоб оцінити, чи відрізняється балансова вартість основних засобів від їх справедливої вартості на кінець звітного періоду. Аналіз базується на показниках цін, розвитку технологій, зміні валютних курсів з моменту останньої переоцінки, рентабельності базових підприємств та інших відповідних факторах. Якщо аналіз показує, що справедлива вартість об'єктів основних засобів суттєво відрізняється від балансової вартості, проводиться подальша переоцінка із залученням зовнішніх незалежних оцінювачів. Оскільки більшість основних засобів емітента є вузькоспеціалізованими, вони оцінюються за методом амортизованої вартості заміщення. Незавершене будівництво не амортизується. Інформація про наявність та зумовлення суттєвих змін у вартості основних засобів: емітент залучив незалежних оцінювачів для визначення справедливої вартості основних засобів станом на 30 вересня 2021 року. Справедлива вартість була визначена з посиланням на залишкову вартість заміщення або ринкові дані відповідно до Міжнародних стандартів оцінки. з метою актуалізації вартості емітент провів оцінку основних засобів. Більшість будівель, споруд, машин і обладнання є спеціалізованими за своєю природою і рідко продаються</p>					

	<p>на відкритому ринку в Україні, окрім як частина постійного бізнесу. Ринок подібних основних засобів не є активним в Україні та не забезпечує достатньої кількості угод щодо продажу подібних активів, щоб можна було використовувати ринковий підхід для визначення справедливої вартості. Таким чином, справедлива вартість будівель, споруд, машин та обладнання в основному була визначена з використанням залишкової вартості заміщення. Цей метод враховує витрати на відтворення або заміну основних засобів, скориговані на погіршення фізичного або економічного стану і застарівання. Первісна вартість основних засобів на початок звітної періоду 9196709 тисяч гривень, знос 6149694 тисячі гривень, первісна вартість основних засобів на кінець звітної періоду 5396387 тисяч гривень, знос 308234 тисячі гривень. У 2021 році витрати на амортизацію основних засобів склали 711371 тисячу гривень та були включені до складу собівартості реалізованої продукції, загальних та адміністративних витрат. Витрати на амортизацію у сумі 397 тисяч гривень були капіталізовані у 2021 році. Станом на 31 грудня 2021 року у складі незавершених капітальних інвестицій відображені аванси видані за основні засоби у сумі 5 440 тисяч гривень, зменшені на суму ПДВ.</p>
--	--

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника		За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис.грн)		-9 434 175	-6 364 822
Статутний капітал (тис.грн)		127 905	127 905
Скоригований статутний капітал (тис.грн)		0	0
Опис	Під вартістю чистих активів акціонерного товариства розуміється величина, яка визначається шляхом вирахування із суми активів, прийнятих до розрахунку, суми його зобов'язань, прийнятих до розрахунку. Розрахунок вартості чистих активів акціонерних товариств здійснюється згідно з п. 4 Методичних рекомендацій Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств (від 17.11.2004 р. № 485): з вартості активів публічного акціонерного товариства була вирахована вартість його зобов'язань.		
Висновок	Розмір чистих активів менше ніж розмір статутного капіталу Товариства на 9562080 тисяч гривень		

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	780 513	X	X
у тому числі:				
АТ "Ощадбанк"	04.09.2015	780 513	18,5	11.02.2022
Зобов'язання за цінними паперами	X	0	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X

за вексялями (всього)	X	0	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами) (за кожним видом):	X	0	X	X
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
Податкові зобов'язання	X	270 812	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	5 017 620	X	X
Інші зобов'язання та забезпечення	X	21 807 856	X	X
Усього зобов'язань та забезпечень	X	27 876 801	X	X
Опис	-			

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	Виробництво електроенергії	11 791 608 (тис.кВтг)	22306823	99,7	11 791 608 (тис.кВтг)	22306823	99,7

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Основна сировина та матеріали	79,7
2	Амортизація	2,4
3	Оплата праці	3,4

6. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ АУДИТОРСЬКА ФІРМА "ПРАЙСВОТЕРХАУСКУПЕРС (АУДИТ)"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	21603903
Місцезнаходження	01032, Україна, місто Київ, Жилянська, 75
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	0152
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	АУДИТОРСЬКА ПАЛАТА УКРАЇНИ
Дата видачі ліцензії або іншого документа	07.06.1994
Міжміський код та телефон	044 3540404
Факс	044 3540790
Вид діяльності	Аудиторська діяльність
Опис	Аудит фінансової звітності станом на рік, що закінчується 31 грудня 2020 року, підготовленої відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Приватне акціонерне товариство "Страхова група "ТАС"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	30115243
Місцезнаходження	03117, Україна, місто Київ, проспект Берестейський, будинок 65
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АВ № 500444
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з регулювання ринків фінансових послуг України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	02.12.2009
Міжміський код та телефон	044 5360020
Факс	044 5360021
Вид діяльності	Страхова діяльність
Опис	Обов'язкове особисте страхування від нещасних випадків на транспорті

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Приватне акціонерне товариство "Українська акціонерна страхова
--	--

	компанія АСКА"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	13490997
Місцезнаходження	03039, Україна, місто Київ, Голосіївська, будинок 17
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АГ № 569979
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з регулювання ринків фінансових послуг України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	26.04.2011
Міжміський код та телефон	061 2210764
Факс	061 2210764
Вид діяльності	Страхова діяльність
Опис	Особисте страхування працівників відомчої (крім тих, які працюють в установах і організаціях, що фінансуються з Державного бюджету України) та сільської пожежної охорони і членів добровільних пожежних дружин (команд)

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України"
Організаційно-правова форма	Державна організація (установа, заклад)
Ідентифікаційний код юридичної особи	21676262
Місцезнаходження	03150, Україна, місто Київ, Антоновича, 51
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	DR/00002/ARM
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	18.02.2019
Міжміський код та телефон	044 4983815
Факс	044 4983815
Вид діяльності	Діяльність з подання звітності та/або адміністративних даних до НКЦПФР
Опис	Особу включено до реєстр осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАЦІОНАЛЬНИЙ ДЕПОЗИТАРІЙ УКРАЇНИ"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	30370711
Місцезнаходження	04107, Україна, місто Київ, Тропініна 7- Г
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	1340
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку

Дата видачі ліцензії або іншого документа	08.05.2008
Міжміський код та телефон	044 3630400
Факс	044 3630400
Вид діяльності	Депозитарна діяльність Центрального депозитарію
Опис	Види послуг, які надає особа: - послуги з відкриття рахунку у цінних паперах, депозитарного обслуговування випусків цінних паперів та корпоративних операцій емітента, здійснення розрахунків за правочинами щодо цінних паперів при розміщенні випуску (частини випуску) цінних паперів, виплати доходів за цінними паперами; - надання реєстру власників іменних цінних паперів; - надання інформаційних довідок, звітів.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПЕРШИЙ УКРАЇНСЬКИЙ МІЖНАРОДНИЙ БАНК"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	14282829
Місцезнаходження	04070, Україна, місто Київ, АНДРІВСЬКА, будинок 4
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ №286539
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	08.10.2013
Міжміський код та телефон	+38(044)-231-70-00
Факс	+38(044)-231-71-00
Вид діяльності	Депозитарна діяльність депозитарної установи
Опис	Види послуг, які надає особа: - послуги щодо відкриття та обслуговування рахунку в цінних паперах депонента; - проведення депозитарних операцій за рахунком у цінних паперах депонента на підставі розпоряджень депонента; - інші послуги у процесі провадження депозитарної діяльності.

		Дата	КОДИ
		25.12.2021	
Підприємство	Акціонерне товариство "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"	за ЄДРПОУ	23269555
Територія	Львівська обл.	за КАТОТТГ	4610136800
Організаційно-правова форма господарювання	Акціонерне товариство	за КОПФГ	230
Вид економічної діяльності	Виробництво електроенергії	за КВЕД	35.11

Середня кількість працівників: 3125

Адреса, телефон: 79026 місто Львів, Козельницька, будинок 15, +380 (32) 239-07-10

Одиниця виміру: тис.грн. без десятичного знака

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

v

Баланс
(Звіт про фінансовий стан)
на 31.12.2021 р.
Форма №1

		Код за ДКУД	1801001
Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	3 962	28 683
первісна вартість	1001	19 288	44 571
накопичена амортизація	1002	(15 326)	(15 888)
Незавершені капітальні інвестиції	1005	420 092	270 399
Основні засоби	1010	3 047 015	5 088 153
первісна вартість	1011	9 196 709	5 396 387
знос	1012	(6 149 694)	(308 234)
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	1 308 941	987 635
Відстрочені податкові активи	1045	0	0
Гудвіл	1050	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0
Інші необоротні активи	1090	0	0
Усього за розділом I	1095	4 780 010	6 374 870

II. Оборотні активи			
Запаси	1100	507 565	904 267
Виробничі запаси	1101	503 715	904 156
Незавершене виробництво	1102	3 812	93
Готова продукція	1103	0	0
Товари	1104	38	18
Поточні біологічні активи	1110	0	0
Депозити перестрахування	1115	0	0
Векселі одержані	1120	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	2 389 327	5 985 713
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	38 075	2 932 326
з бюджетом	1135	22 599	108 969
у тому числі з податку на прибуток	1136	28	28
з нарахованих доходів	1140	993	22
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	20 593	47 281
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	368 463	128 263
Готівка	1166	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	42	47
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	1 080 119	1 960 865
Усього за розділом II	1195	4 427 776	12 067 753
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	11	3
Баланс	1300	9 207 797	18 442 626

Пасив	Код рядка	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	127 905	127 905
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0
Капітал у дооцінках	1405	834 111	3 330 941
Додатковий капітал	1410	0	0
Емісійний дохід	1411	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0
Резервний капітал	1415	19 186	19 186
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-7 346 024	-12 912 207
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0
Усього за розділом I	1495	-6 364 822	-9 434 175

II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	0	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	792 743	207 723
Інші довгострокові зобов'язання	1515	994 225	571 671
Довгострокові забезпечення	1520	714 219	718 166
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	580 784	563 263
Цільове фінансування	1525	47 449	45 924
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	2 548 636	1 543 484
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	0	585 385
Векселі видані	1605	1 560 469	0
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	385 538	260 035
товари, роботи, послуги	1615	9 919 090	20 563 429
розрахунками з бюджетом	1620	265 044	270 812
у тому числі з податку на прибуток	1621	0	0
розрахунками зі страхування	1625	9 139	11 994
розрахунками з оплати праці	1630	33 356	36 012
одержаними авансами	1635	306 088	803 171
розрахунками з учасниками	1640	15 485	15 485
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	84 542	100 617
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	445 232	3 686 377
Усього за розділом III	1695	13 023 983	26 333 317
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	9 207 797	18 442 626

Керівник

Тарашук Олег Станіславович

Головний бухгалтер

Магеровський Андрій Петрович

Підприємство

Акціонерне товариство "ДТЕК
ЗАХІДЕНЕРГО"Дата
за ЄДРПОУ

КОДИ

01.01.2022

23269555

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

за 2021 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	20 151 418	17 296 976
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	(23 770 777)	(16 799 105)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий:			
прибуток	2090	0	0
збиток	2095	(4 352 538)	(186 244)
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	369 574	332 065
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	(436 002)	(388 220)
Витрати на збут	2150	(16 493)	(4 122)
Інші операційні витрати	2180	(502 478)	(185 963)
Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	0	0
Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	0	0
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	0	0
збиток	2195	(5 403 034)	(1 951 692)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	7 297	271 030

Інші доходи	2240	25 754	23 461
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(952 382)	(557 094)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(10 337)	(24 406)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	0	0
збиток	2295	(6 332 702)	(2 238 701)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	346 854	-202 885
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	0	0
збиток	2355	(5 985 848)	(2 441 586)

II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	3 199 867	-2 999 184
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	64 601	33 253
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	3 264 468	-2 965 931
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	(347 973)	(539 853)
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	2 916 495	-2 426 078
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-3 069 353	-4 867 664

III. Елементи операційних витрат

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	18 626 417	11 665 759
Витрати на оплату праці	2505	740 829	729 280
Відрахування на соціальні заходи	2510	153 187	156 746
Амортизація	2515	712 024	1 322 074
Інші операційні витрати	2520	4 124 215	3 754 220
Разом	2550	24 356 672	17 628 079

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	12 790 541	12 790 541
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	0	0
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-468,000000	-190,890000

Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0,000000	0,000000
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0,00	0,00

Керівник

Тарашук Олег Станіславович

Головний бухгалтер

Магеровський Андрій Петрович

Підприємство

Акціонерне товариство "ДТЕК
ЗАХІДЕНЕРГО"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

31.12.2021

23269555

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

За 2021 рік

Форма №3

Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	24 849 143	17 360 569
Повернення податків і зборів	3005	60 000	1 850
у тому числі податку на додану вартість	3006	60 000	0
Цільового фінансування	3010	175	10 758
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	617 345	4 176 976
Надходження від повернення авансів	3020	2 267 186	89 091
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	8 268	6 555
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	136 678	13 875
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	178 359	49 211
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(25 673 285)	(13 669 049)
Праці	3105	(591 079)	(612 512)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(180 709)	(184 932)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(1 397 122)	(1 038 959)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(1 679)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(85 012)	(34 094)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(1 310 431)	(1 004 865)
Витрачання на оплату авансів	3135	(0)	(57 873)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(293 987)	(3 876 976)
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	(351 660)	(107 818)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-370 688	2 160 766
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	0	1 880

необоротних активів	3205	1 600	0
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	0	0
дивідендів	3220	0	0
Надходження від деривативів	3225	0	0
Надходження від погашення позик	3230	50	50
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	0
Інші надходження	3250	212 025	125 791
Витрачання на придбання:			
фінансових інвестицій	3255	(0)	(0)
необоротних активів	3260	(256 063)	(173 122)
Виплати за деривативами	3270	(0)	(0)
Витрачання на надання позик	3275	(100)	(100)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(0)	(0)
Інші платежі	3290	(0)	(0)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-42 488	-45 501
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
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	3 164 000	0
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	(0)	(0)
Погашення позик	3350	(0)	(0)
Сплату дивідендів	3355	(0)	(7)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(161 073)	(162 286)
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	(2 812 988)	(1 587 857)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	189 939	-1 750 150
Чистий рух коштів за звітний період	3400	-223 237	365 115
Залишок коштів на початок року	3405	368 463	3 385
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-16 963	-37
Залишок коштів на кінець року	3415	128 263	368 463

Керівник

Тарашук Олег Станіславович

Головний бухгалтер

Магеровський Андрій Петрович

Підприємство

Акціонерне товариство "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

01.01.2022

23269555

Звіт про власний капітал

За 2021 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
Залишок на початок року	4000	127 905	834 111	0	19 186	-7 346 024	0	0	-6 364 822
Коригування:	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
Скоригований залишок на початок року	4095	127 905	834 111	0	19 186	-7 346 024	0	0	-6 364 822
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	-5 985 848	0	0	-5 985 848
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	2 851 877	0	0	64 618	0	0	2 916 495
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	0	2 851 894	0	0	0	0	0	2 851 894
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	-17	0	0	64 618	0	0	64 601
Розподіл прибутку:	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
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу: Викуп акцій	4260	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій	4265	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій	4270	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	-355 047	0	0	355 047	0	0	0
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	-432 980	0	0	432 980	0	0	0
Разом змін у капіталі	4295	0	2 496 830	0	0	-5 566 183	0	0	-3 069 353
Залишок на кінець року	4300	127 905	3 330 941	0	19 186	-12 912 207	0	0	-9 434 175

Керівник

Таращук Олег Станіславович

Головний бухгалтер

Магеровський Андрій Петрович

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

1. АТ "ДТЕК Західенерго" та його діяльність

Акціонерне товариство "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО", скорочена назва АТ "ДТЕК Західенерго" (далі "Компанія") - акціонерне товариство, створене відповідно до законодавства України. Дата первинної реєстрації - 15 травня 1995 року. Дата останньої реєстраційної дії - 21 червня 2018 року. Країна реєстрації - Україна.

21 червня 2018 проведена державна реєстрація змін до відомостей про ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО", що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, а саме: змінено найменування товариства на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"; змінено тип товариства на приватне акціонерне товариство, а також проведена державна реєстрація змін до установчих документів товариства.

Контролюючою стороною є DTEK Energy B.V. Станом на 31 грудня 2021 року та протягом усіх періодів, представлених у цій окремій фінансовій звітності, DTEK Energy B.V. належить DTEK Energy Holdings B.V. Станом на 31 грудня 2021 р. DTEK HOLDINGS LIMITED належить 45,1%, DTEK Energy B.V. 27,14%, GPL POWER LIMITED 9,5% та GPL INGEN POWER LIMITED 15,5%, статутного капіталу Компанії. Бенефіціарним власником Компанії є пан Рінат Ахметов, який здійснює контроль через різні компанії, що спільно іменуються "Систем Кепітал Менеджмент" ("СКМ" або фактична материнська компанія) та кінцевою материнською компанією є SCM Holdings Limited, Кіпр. Пан Рі-нат Ахметов володіє частками у капіталі інших підприємств крім Компанії. Інформація про операції з пов'язаними сторонами наведена у Примітці 9.

Основна діяльність. Основним видом діяльності Компанії є виробництво і реалізація електричної та теплової енергії на території України та на експорт. Виробництво електричної енергії Компанії здійснюється на трьох електростанціях, що працюють на вугіллі і природному газі, які розташовані в Ладизині, Добротворі і Бурштині.

Юридична адреса. Юридична адреса Компанії: вул. Козельницька, 15, м. Львів, 79026, Україна.

Офіційна сторінка в інтернеті: www.zakhidenergo.ua

Адреса електронної пошти: kanc-ze@dtek.com

2. Умови, в яких працює Компанія

Українська економіка. Ринки, що розвиваються, до яких належить Україна, схильні до різноманітних ризиків, включаючи економічні, політичні та соціальні, правові та законодавчі. Фінансові проблеми, що трапилися в минулому, фактичні ризики чи зростання передбачуваних ризиків, пов'язаних з інвестуванням у країни з економікою, що розвивається, можуть негативно вплинути на інвестиційний клімат та їхні економіки в цілому. Закони та нормативно-правові акти, що впливають на бізнес на ринках, що розвиваються, продовжують швидко змінюватися. Податкове, валютне й митне законодавство підлягає різному тлумаченню, а інші правові та фіскальні перешкоди ускладнюють проблеми, з якими стикаються працюючі в Україні підприємства. Майбутній економічний напрямок країни значною мірою залежить від економічної, фіскальної та монетарної політик, ухвалених урядом, разом із змінами в правовому, регуляторному та політичному середовищі.

24 лютого 2022 року розпочалась збройна агресія з боку Російської Федерації проти України, що призвело до повномасштабного військового вторгнення по всій території української держави, що вплинуло на всі сфери української економіки. Український бізнес, який знаходився за межами зон бойових дій, почав демонструвати ознаки відновлення з квітня 2022 року. Проте ситуація залишається напруженою, вона впливає не лише на українську, а й на міжнародну економіку, а тому її подальший вплив і тривалість важко передбачити і кількісно визначити.

Національний банк України (далі - "НБУ") дотримується політики облікових ставок, що відповідають цільовим показникам інфляції та підтримує плаваючий курс гривні. Відповідно до

статистики, опублікованої НБУ, рівень інфляції в Україні у 2021 році та 6 місяців 2022 року становив 10,0% та 17,4% відповідно (2020: 5,0%), а ВВП показав зростання на 3% та зниження на приблизно 20% відповідно (2020: зниження на 4,4%).

Зростання інфляції разом зі зростанням індексу споживчих цін у 2021 році призвело до того, що НБУ почав посилення монетарної політики та поступово підвищував облікову ставку кілька разів протягом 2021- жовтня 2022 років з 6% станом на 12 червня 2020 року до 9% станом на 10 грудня 2021 року, з подальшим збільшенням до 10% станом на 20 січня 2022 року та до 25% з 3 червня 2022 року.

З 24 лютого 2022 обмінний курс гривні було зафіксовано для забезпечення надійної та стабільної роботи фінансової системи країни. на рівні 29,25 грн за 1 долар США (в порівнянні курс гривні до дол. США на 31 грудня 2021 року становив 27,28) і далі з 21 липня 2022 року курс гривні зафіксовано на рівні 36,57 грн за 1 долар США.

З метою підтримки цінової та фінансової стабільності в Україні, а також утримання інфляції під контролем, НБУ був змушений не лише зафіксувати курс долара, а й запровадити низку адміністративних обмежень, зокрема на валютні операції та рух капіталу включаючи обмеження на виплату відсотків та дивідендів у іноземній валюті. Якщо ситуація зміниться, це може мати значний негативний вплив на Компанію та середовище, в якому Компанія здійснює свою діяльність, однак масштаби такого впливу не можуть бути обґрунтовано оцінені. Прибутковість до погашення (YtM) за єврооблігаціями українського уряду зросла до 42,0% (для 5-річних інструментів) у червні 2022 року з 8,9% станом на 31 грудня 2021 року.

Станом на 31 грудня 2021 року міжнародні валютні резерви України були на найвищому рівні з 2011 року, однак із січня 2022 року почалося їх поступове використання. З початком війни має місце дефіцит українського бюджету, який переважно фінансується за рахунок національних та міжнародних запозичень.

Станом на 31 грудня 2021 року Компанія має дебіторську заборгованість від ДП "Енергоринок" первісною вартістю 3 030 977 тисяч гривень (на 31 грудня 2020 року 3 044 540 тисяч гривень). Терміни врегулювання цієї заборгованості є невизначеними і залежить від наявності державних коштів.

Ринок електричної енергії. З 1 липня 2019 року в Україні запрацював новий "оптовий" ринок електроенергії, при цьому було скасовано попередню формулу встановлення тарифів на електроенергію, а також виведено з ринку єдиного оптового трейдера - ДП "Енергоринок". На новому ринку передбачені різні механізми купівлі-продажу електроенергії, а саме прямі договори, ринок на добу наперед (РДН), внутрішньодобовий ринок (ВДР), балансуєчий ринок та ринок допоміжних послуг. Ринок прямих договорів являє собою продаж електричної енергії на основі двосторонніх угод, укладених на строк до одного року. Ринок на добу наперед та внутрішньодобовий ринок - це продаж електроенергії з періодом покриття наступна доба, на якому всі операції узгоджуються з оператором системи передачі НЕК "Укренерго". Ціни на ринку на добу наперед базуються на балансі попиту та пропозиції. Балансуєчий ринок - це ринок відхилень фактичного погодинного виробництва та споживання електроенергії від запланованого торгового графіка. Його було створено разом із ринком допоміжних послуг з метою забезпечення достатнього обсягу електроенергії для балансування в режимі реального часу виробництва електроенергії та імпорту/експорту, управління перевантаженнями в Об'єднаній енергосистемі (ОЕС) України, а також фінансового врегулювання не-балансів електроенергії.

Незважаючи на таку лібералізацію енергетичного ринку в останні роки, український уряд продовжує впливати на ціноутворення на ринку шляхом встановлення цінових обмежень, балансування обсягів виробництва атомної енергії, запровадження/скасування обмежувальних заходів щодо імпорту/експорту електроенергії або встановлення мита на імпорт енергетичного вугілля тощо. У 2021-2022 роках до дати випуску цієї окремої фінансової звітності відбулися такі основні зміни в правилах роботи ринку електроенергії:

- з 4 лютого 2021 року обмежено продаж електроенергії афілійованим компаніям до не більше ніж 50% від загального обсягу реалізації;

- о з 1 березня 2021 року скасовано нижній прайскеп для продажу електроенергії на балансує-чому ринку (до цього він становив 55% від тарифу на ринку "на добу наперед").
- о збільшення прайскепів (за винятком зони ОЕС України) з 2 048,23 грн/мВт до 2 655,99 грн/мВт/год у денний час та з 1 228,94 грн/мВт/год до 1 243,71 грн/мВт/год в ночі починаючи з 18 червня 2021 року, і далі від 4 000,00 грн./мВт/год у денний час до 2 000,00 грн./мВт/год у нічний час з 1 серпня 2021 року;
- о збільшення прайскепів в зоні Бурштинського енергострова з 2 048,23 грн/мВт/год до 2 500,00 грн/мВт/год у денний час і з 959,12 грн/мВт/год до 1 500,00 грн/мВт/год вночі починаючи з 8 жовтня, і далі з 2 500,00 грн/мВт/год до 3 000 грн/мВт/год у денний час і з 1 500,00 грн/мВт/год до 1 650,00 грн/мВт/год у нічний час з 2 лютого 2022 року;
- о з 1 вересня 2021 року по 30 квітня 2022 року 90% обсягів виробленої електроенергії було і має бути реалізовано на відкритих аукціонах між учасниками ринку; 30 березня 2022 дію правила було продовжено до 1 квітня 2023 року;
- о обмежено імпорт електроенергії з Росії та Білорусі з 26 травня по 1 жовтня 2021 року.

Ці зміни мають позитивний вплив на Компанію через підвищення тарифів на електроенергію та відповідного росту валового прибутку.

Протягом звітнього періоду тарифи на електроенергію в Україні, що складає більшу частину виручки Компанії дорівнювали або базувалися на цінах, сформованих на ринку "на добу наперед". Також з січня 2021 року Компанія почала продавати електроенергію на Українській енергетичній біржі (УЕБ) на відкритих аукціонах, на яких було продано близько 19% вироблених обсягів. Протягом першого півріччя 2021 року тарифи залишалися на відносно низькому рівні, що було пов'язано, серед іншого, із залишковим впливом пандемії COVID-19 на загальне споживання електроенергії в Україні. Тарифи почали стабілізуватися з серпня 2021 року, що в основному було зумовлено певною лібералізацією ринку електроенергії та підвищенням цін на відповідні енергоносії в Європі та Україні. Зокрема, середній базовий тариф на ринку "на добу наперед" у другому півріччі 2021 року був на 33,0% вищим порівняно з середнім тарифом у січні-червні 2021 року та на 39,0% вищим порівняно з середнім тарифом у липні-грудні 2020 року. Водночас протягом 2021 року спостерігалися позитивні тенденції, що свідчать про відновлення споживання електроенергії в Україні (збільшення обсягів реалізації на 5% порівняно з минулим роком).

Протягом 24-26 лютого 2022 року українська енергосистема почала працювати ізольовано від енергосистем Росії та Білорусі, та були проведені випробування мережі ENTSO-E в рамках підготовки до синхронізації з європейською ENTSO-E. Через події, описані вище, українська енергосистема не була перепідключена до енергосистем Росії та Білорусі, а в середині березня 2022 року була підключена до мережі ENTSO-E.

В результаті вторгнення російських військ в Україну для забезпечення стабільної роботи ринку були введені додаткові обмеження, такі як становлені мінімальні прайскепи на РДН та ВДР, встановлені обмеження на максимальний обсяг продажу електроенергії, обмеження щодо продажу електроенергії на РДН і ВДР постачальниками та трейдинговими компаніями, натомість встановлені норми продажу електроенергії через енергетичну біржу тощо.

Цей ринок постійно розвивається разом із торгівельною стратегією його учасників, включаючи зміни між прямими контрактами та іншими ринковими механізмами, використання можливостей форвардних угод купівлі/продажу, тощо. Усе це спричиняє значне коливання цін на ринку "на добу наперед" та на внутрішньоденному ринку, які протягом звітнього періоду суттєво відрізнялися.

Green Deal. Група DTEK Energy B.V. докладає зусиль, щоб мінімізувати негативний вплив на навколишнє середовище на всіх етапах виробничого процесу. Виробничі потужності систематично підтримуються у відповідному стані задля забезпечення надійності виробництва. DTEK Energy B.V. також розвиває нові напрямки бізнесу, в тому числі системи збереження енергії, щоб зменшити вплив на навколишнє середовище та сприяти боротьбі зі зміною клімату.

Компанія активно працює над покращенням екологічної ситуації в районах своєї присутності та збереженням навколишнього середовища для майбутніх поколінь. Компанія прагне захищати на-

вколишнє середовище, удосконалювати процеси виробництва та управління відповідно до принципів сталого розвитку та інвестувати в екологічну діяльність у всіх сферах бізнесу.. Екологічна діяльність є невід'ємною частиною успішного бізнесу Компанії.

Екологічна діяльність Компанії базується на Екологічній політиці ДТЕК, затвердженій вищим керівництвом у травні 2017 року з дотриманням вимог міжнародного стандарту ISO 14001:2015 (посилання: https://dtek.com/content/files/dtek_oos_politikabroschurea6_en_elektronnaya-versiya.pdf).

Група DTEK Energy B.V, як відповідальний бізнес, пішла шляхом масштабних перетворень, для яких вкрай важливо врахувати інтереси суспільства та громад у регіонах, де розташовані виробничі потужності. Група DTEK Energy B.V прагне допомогти місцевим органам влади розробити "дорожні карти справедливого переходу", щоб гарантувати трансформацію та сталий розвиток вугледобувних регіонів.

COVID-19. Протягом 2021 року та першої половини 2022 року більшість країн продовжили вакцинацію, деякі вже досягли рівня вакцинації дорослого населення понад 90% (в Україні рівень вакцинації значно нижчий). Ситуація з коронавірусом у всьому світі залишається нестабільною, і її подальший вплив важко передбачити та оцінити кількісно, але протягом першої половини 2022 року більшість країн скасували майже всі COVID-обмеження. Протягом 2022 року в Україні та світі спостерігався сезонний стрибок захворюваності. Керівництво продовжує відстежувати потенційний вплив сезонної захворюваності та урядових обмежувальних заходів і вживає всіх можливих заходів для пом'якшення будь-яких можливих негативних наслідків. На дату випуску цієї фінансової звітності, виходячи з наявної інформації, керівництво вважає, що невизначеність, пов'язана з COVID-19, не є ключовим фактором ризику, який може суттєво вплинути на майбутні прогнози грошових потоків Компанії.

3. Політика управління капіталом

Для цілей управління капіталом капітал включає в себе:

- о акціонерний капітал;
- о капітал в дооцінках;
- о резервний капітал;
- о нерозподілений прибуток (накопичений збиток).

Головною метою управління капіталом Компанії є підтримка достатньої кредитоспроможності та забезпеченості власними коштами з метою збереження можливості Компанії продовжувати свою діяльність як безперервно діючого підприємства. Політика Компанії стосовно управління капіталом націлена на забезпечення і підтримку оптимальної структури капіталу для зменшення загальних витрат на капітал та гнучкості, необхідних для доступу Компанії 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.

Для підтримування або коригування структури капіталу Компанія може коригувати суму дивідендів, що виплачуються акціонерам, повертати капітал акціонерам, випускати нові акції або продавати активи для зменшення суми боргу.

Сума капіталу, управління яким здійснює Компанія станом на 31 грудня 2021 року, складає (9 434 175) тисячі гривень (у 2020 році - (6 364 822) тисячі гривень).

Станом на 31 грудня 2021 року Компанія мала перевищення поточних зобов'язань над поточними активами (чистий дефіцит оборотного капіталу) на 14 265 564 тисячі гривень та 9 434 175 тисяч гривень негативних чистих активів (станом на 31 грудня 2020 р.: чистий дефіцит оборотного капіталу становив 8 596 207 тисяч гривень, негативні чисті активи - 6 364 822 тисяч гривень).

4. Основи підготовки і подання звітності

Основа підготовки. Фінансова звітність Компанії підготовлена згідно з Міжнародними стандартами фінансової звітності (МСФЗ). Ця фінансова звітність відображає поточну оцінку управлінського персоналу Компанії з урахуванням розрахунків та припущень, що впливають на суми активів, зобов'язань, а також на суми доходів та витрат, що відображаються у фінансових

звітах протягом звітнього періоду.

Ця окрема фінансова звітність відрізняється від консолідованої фінансової звітності, в якій фінансова звітність Компанії та її дочірніх підприємств подається як фінансова звітність єдиного суб'єкта господарювання шляхом об'єднання подібних статей активів, зобов'язань, доходів та витрат та грошових потоків Компанії з аналогічними статтями її дочірніх підприємств. У цій окремій фінансовій звітності розкрито порядок оцінки інвестицій в дочірні підприємства. На дату затвердження цієї окремої фінансової звітності Керівництво знаходиться в процесі підготовки консолідованої фінансової звітності.

Ця окрема фінансова звітність підготовлена за принципом обліку за собівартістю за винятком основних засобів, які відображені за переоціненою вартістю.

Основні принципи облікової політики, які застосовувалися при підготовці цієї фінансової звітності, описані в Примітці 5. Ці принципи облікової політики застосовувались послідовно відносно всіх періодів, представлених у звітності, якщо не зазначено інше (Примітка 7).

Підготовка фінансової звітності за МСФЗ вимагає, щоб застосовувались певні облікові оцінки, а також вимагає, щоб при застосуванні облікової політики керівництво Компанії застосовувало власні професійні судження. Області, де такі судження особливо важливі, області, які характеризуються підвищеною складністю, і області, де допущення і розрахунки мають велике значення для фінансової звітності, описані в Примітці 6.

Відповідно до пункту 5 Статті 12 Закону України "Про бухгалтерський облік і фінансову звітність в Україні" суб'єкти господарювання, які складають фінансову звітність за МСФЗ, складають і подають фінансову звітність на основі таксономії фінансової звітності за міжнародними стандартами в єдиному електронному форматі (iXBRL). Комітет з управління Системою фінансової звітності 09 лютого 2022 року схвалив зміни до Таксономії UA МСФЗ XBRL 2021 року для подальшого використання суб'єктами звітування при складанні фінансової звітності в електронному форматі за 2021 рік. Проте, станом на дату випуску цієї фінансової звітності формат подання таксономії за рік, що закінчився 31 грудня

2021 року, ще не був опублікований. Керівництво Компанії планує підготувати пакет звітності у форматі iXBRL і подати його як тільки подання звітності стане доступним.

Безперервність діяльності. Станом на 31 грудня 2021 року Компанія мала перевищення поточних зобов'язань над поточними активами (чистий дефіцит оборотного капіталу) на 14 265 564 тисяч гривень та 9 434 175 тисяч гривень негативних чистих активів (31 грудня 2020 р.: чистий дефіцит оборотного капіталу становив 8 596 207 тисяч гривень, негативні чисті активи - 6 364 822 тисяч гривень). У 2021 році Компанія отримала збиток у сумі 5 985 848 тисяч гривень та мала чисте витрачання грошових коштів за операційною діяльністю у сумі 370 688 тисяч гривень (у 2020 році отриманий збиток склав 2 441 586 тисяч гривень, чисте надходження грошових коштів за операційною діяльністю у сумі 2 160 766 тисяч гривень).

Як зазначено в Примітці 1, Компанія є частиною вертикально інтегрованої Групи DTEK Energy BV (далі - "DTEK Energy BV"), яка включає компанії з видобутку вугілля та виробництва електроенергії. Значна частина торгової та іншої дебіторської заборгованості та торгової та іншої кредиторської заборгованості були сформовані за операціями з компаніями під спільним контролем DTEK BV (Примітка 9), і позитивні результати Компанії залежать від продовження цієї співпраці. До складу Компанії входять 3 теплоелектростанції DTEK Energy BV і вона є стратегічно важливим компонентом DTEK Energy BV. Керівництво очікує, що Група DTEK Energy BV продовжить надавати фінансову підтримку Компанії та покривати дефіцит ліквідності. Таке продовження фінансової підтримки наразі не за контрактоване з компаніями Групи і тому є невизначеним, однак обґрунтовано очікується, що воно продовжуватиметься в майбутньому відповідно до історичного досвіду, щоб забезпечити продовження стабільної діяльності Компанії

Також Компанія має зобов'язання по гарантіям щодо зобов'язань Групи DTEK Energy BV (Примітка 9). У 2020 році DTEK Energy BV не здійснила планову сплату (та подальші планові сплати) відсотків за своїми банківськими кредитами та за єврооблігаціями, що як наслідок

призвело до дефолту DTEK Energy BV за банківськими кредитами та єврооблігаціями, які є гарантованими Компанією. У травні 2021 року DTEK Energy BV завершила реструктуризацію майже усієї своєї заборгованості. Також в лютому 2022 року Компанія повністю погасила свої зобов'язання за банківськими позико-вими коштами (Примітка 18).

24 лютого 2022 року розпочалась збройна агресія з боку Російської Федерації проти України, що стало підставою введення воєнного стану в країні та подальшого запровадження тимчасових обмежень, які впливають на економічне середовище та діяльність бізнесу.

У результаті Група та Компанія зіштовхнулись із деякими значними викликами, включаючи, проте не обмежуючись, наступним:

- о зниження попиту на електроенергію у країні та відповідне зниження виробництва приблизно на 30% у порівнянні із першим півріччям 2021 року;
- о коливання попиту та цін на електроенергію між різними сегментами ринку електроенергії;
- о припинення усього експорту електроенергії до 28 березня 2022 року, після чого експорт було відновлено до Польщі і з 30 червня 2022 частково до інших країн ЄС. У зв'язку з ракетними обстрілами, що вразили теплову генерацію і електричні підстанції з 11 жовтня 2022 року було припинено експорт електроенергії за усіма напрямками задля стабілізації енергосистеми України.
- о З початку жовтня 2022 року росія почала здійснювати чергові акти тероризму по об'єктах критичної енергетичної інфраструктури по усій Україні. Серед них - енергетичні підприємства Компанії. Наразі енергетики проводять оцінку пошкоджень та розпочали ремонтні роботи.

ТЕС Компанії не знаходяться в безпосередній близькості до територій, де ведуться активні військо-ві дії, і працюють без перебоїв. Керівництво вже вжило і продовжує вживати заходи по зниженню негативного впливу вищевказаних викликів та оптимізації операційної діяльності та грошового по-току, в тому числі:

- о постійне балансування необхідного ефективного виробництва, базуючись на постійних та змінних витратах, з урахуванням збору платежів;
- о скорочення адміністративних витрат;
- о ведення перемовин стосовно регуляторних питань та національної енергетичної політики задля підтримки належних умов ведення бізнесу;
- о мінімізація будь-яких ремонтних та сервісних робіт, виконання їх необхідне тільки для підтримки роботи операційного обладнання.

Група DTEK Energy BV також отримала згоду від власників облігацій в квітні 2022 року щодо капіталізації частини відсоткових зобов'язань, що мали бути сплачені в березні та червні 2022 року відповідно. Фактично відсотки в березні 2022 були частково капіталізовані, а відсотки за червень 2022 року були сплачені у повному обсязі.

У результаті Група в цілому, та, за умови підтримки Групою, Компанія зокрема, були спроможні та можуть зараз підтримувати достатній баланс грошових коштів і обслуговувати свою операційну діяльність.

В рамках оцінки спроможності продовжувати діяльність, керівництво Групи підготувало місячні про-гнози руху грошових коштів на 2022 рік та перші одинадцять місяців 2023 року. Прогнозний грошо-вий потік передбачає, що:

- о військова ситуація залишається у статусі кво, що спостерігається на дату видачі цієї фінансової звітності;
- о очікується, що середні тарифи в прогнозованому періоді зростуть порівняно з фактичним та-рифом у вересні 2022 року, що відображає високу ціну на енергоресурси та високі тарифи на електроенергію в ЄС;
- о відсутність подальшого значного погіршення попиту на електроенергію та втрату активів Групи через війну;
- о відсутність збитків від несплати основними споживачами та повернення оборотності дебі-торської заборгованості до передвоєнного рівня наприкінці прогнозного періоду.

На підставі до цього сценарію керівництво очікує достатній рівень ліквідності Групи та Компанії для забезпечення діяльності бізнесу. Однак немає ясності стосовно подальшого розвитку воєнної

ситуації та її впливу на операційну діяльність та безпеку активів Групи в цілому та Компанії. У разі погіршення ситуації керівництво все ще зможе вживати додаткових заходів для покращення ліквідності, наприклад, знижуючи капітальні витрати чи змінюючи умови виплат зобов'язань кредиторам.

Керівництво підтверджує, що вищевикладені факти та обставини, а саме, поточна ситуація та подальший розвиток воєнних дій, а також здатність Компанії продовжувати отримувати фінансування існуючого дефіциту власного капіталу та чистого оборотного капіталу від Групи, є суттєвими невідомостями, які можуть викликати значні сумніви щодо здатності Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі та, як наслідок, вона може бути нездатною реалізувати активи та виконати свої зобов'язання під час звичайної діяльності. Невизначеність, що існує на дату складання цієї фінансової звітності, зокрема, знаходиться поза контролем керівництва. Незважаючи на ці суттєві невизначеності, керівництво продовжує вживати заходів по мінімізації впливу на Компанію, і таким чином, вважає, що застосування припущення про безперервність діяльності при підготовці цієї окремої фінансової звітності є доцільним.

Спільна діяльність. Інвестиції у спільну діяльність класифікуються як спільні операції або спільні підприємства, залежно від договірних прав і зобов'язань кожного інвестора. Компанія оцінила характер своєї спільної діяльності і віднесла її до категорії спільних підприємств. Спільні підприємства обліковується за методом участі у капіталі.

Відповідно до методу участі у капіталі частки участі у спільних підприємствах спочатку визнаються за собівартістю, а в подальшому коригуються шляхом визнання частки Компанії у прибутках чи збитках після придбання та змін в іншому сукупному доході. Коли частка Компанії у збитках спільного підприємства дорівнює або перевищує її частку в цьому спільному підприємстві, включаючи будь-яку довгострокову участь, яка, по суті, є частиною чистої інвестиції Компанії у спільні підприємства, Компанія не визнає подальші збитки, крім випадків, коли вона взяла на себе зобов'язання чи здійснила платежі від імені спільного підприємства.

Нереалізовані прибутки за операціями між Компанією та її спільними підприємствами виключаються у розмірі частки Компанії у спільних підприємствах. Нереалізовані збитки також виключаються, крім випадків, коли операція має ознаки знецінення переданого активу. За необхідності, облікова політика спільних підприємств була змінена для приведення її у відповідність до облікової політики Компанії.

5. Основні принципи облікової політики

Класифікація активів і зобов'язань на оборотні/поточні і необоротні/довгострокові.

У звіті про фінансовий стан Компанія представляє активи і зобов'язання окремими розділами на основі їх класифікації на оборотні/поточні і необоротні/довгострокові. Актив є оборотним, якщо:

- о його передбачається реалізувати або він призначений для продажу або споживання в рамках звичайного операційного циклу;
- о він утримується головним чином для цілей торгівлі; його передбачається реалізувати в межах дванадцяти місяців після закінчення звітного періоду;
- або
- о він являє собою грошові кошти або еквівалент грошових коштів, крім випадків, коли існують обмеження на його обмін або використання для погашення зобов'язань, що діють протягом як мінімум дванадцяти місяців після закінчення звітного періоду.

Всі інші активи класифікуються як необоротні.

Зобов'язання є поточними, якщо:

- о його передбачається врегулювати в рамках звичайного операційного циклу;
- о воно утримується переважно для цілей торгівлі;
- о воно підлягає врегулюванню протягом дванадцяти місяців після закінчення звітного періоду;
- або
- о Компанія не має безумовного права відстрочити врегулювання зобов'язання щонайменше на дванадцять місяців після закінчення звітного періоду.

Компанія класифікує всі інші зобов'язання в якості довгострокових.

Відстрочені податкові активи і зобов'язання класифікуються як необоротні/довгострокові активи і зобов'язання. Операційний цикл Компанії не перевищує 12 місяців.

Валюта подання і функціональна валюта. Якщо не вказане інше, усі суми в цій фінансовій звітності представлені в національній валюті України, українській гривні, яка також є функціональною валютою Компанії.

Перерахунок іноземної валюти. Монетарні активи і зобов'язання в іноземній валюті перераховуються у функціональну валюту Компанії за офіційним обмінним курсом НБУ на відповідну звітну дату. Прибуток і збитки, що виникають в результаті розрахунків за операціями в іноземній валюті і від перерахунку монетарних активів і зобов'язань у функціональну валюту Компанії за офіційним обмінним курсом НБУ на кінець року, включаються до складу прибутку або збитку. Немонетарні статті не перераховуються згідно курсу на кінець року. Вплив змін курсів обміну на справедливую вартість пайових цінних паперів враховується у складі прибутку або збитків від зміни справедливої вартості.

Обмінний курс, що використовувався для перерахунку сум в іноземній валюті, був таким:

Валюта 31 грудня 2021 р. 31 грудня 2020 р.

Долар США 27,28 28,26

ЄВРО 30,92 34,74

Основні засоби. Основні засоби враховуються за переоціненою вартістю за вирахуванням накопиченого зносу і резерву на знецінення, якщо необхідно. Незавершене будівництво - це недобудована частина основних засобів, включаючи передоплати постачальникам. Амортизація на ці активи не нараховується до моменту їх введення в експлуатацію. Витрати на дрібний ремонт і обслуговування відносяться на витрати того фінансового періоду, в якому вони були понесені. Вартість заміни значних компонентів основних засобів капіталізується, а компоненти, які були замінені, списуються.

На кожну звітну дату Керівництво аналізує основні засоби на предмет їх можливого знецінення. Якщо присутні будь-які ознаки знецінення, Керівництво розраховує відшкодовану суму, яка є справедливою вартістю активу за вирахуванням витрат на продаж або вартість його використання, залежно від того, яка з цих сум вище. Балансова вартість основних засобів списується до відшкодованої суми, а збиток від їх знецінення і переоцінки признається в інших сукупних прибутках в сумі залишку попередньої дооцінки активів. У фінансовому результаті визнається тільки сума перевищення знецінення/переоцінки над сумою позитивної переоцінки. Збиток від знецінення активу, визнаний в попередніх періодах, сторнується, якщо сталися зміни в розрахунках, які застосовувалися для визначення вартості використання активу або його справедливої вартості за вирахуванням витрат на продаж.

Знецінення основних засобів відображається окремим рядком в Окремому звіті про фінансові результати (звіт про сукупний дохід).

Прибуток і збитки від вибуття активів визначаються шляхом порівняння отриманих коштів і балансової вартості цих активів і визнаються у складі інших доходів та витрат в Окремому в звіті про сукупний дохід (звіті про сукупний дохід).

Амортизація. Незавершене будівництво не амортизується. Амортизація інших статей основних засобів розраховується прямолінійним методом для розподілу їх первинної або переоціненої вартості до ліквідаційної вартості протягом терміну їх експлуатації за наступними нормами:

термін експлуатації - не більше, років

Будівлі і споруди 14

Виробниче обладнання 20

Транспортні засоби 14

Меблі, офісне та інше обладнання 14

Відповідно до облікової політики Компанії ліквідаційна вартість основних засобів встановлюється на рівні нуля. Ліквідаційна вартість, методи амортизації та терміни експлуатації переглядаються і, при необхідності, коригуються на кожну звітну дату перспективно.

Нематеріальні активи. Придбані нематеріальні активи первісно оцінюються за первісною вартістю. Первісна вартість нематеріального активу складається з ціни його придбання (включаючи будь-які імпорتنі мита та податки на придбання, що не відшкодовуються), а також із будь-яких видатків на підготовку активу до використання за призначенням, які безпосередньо відносяться до нього.

В подальшому, нематеріальні активи відображаються за первісною вартістю (собівартістю), за вирахуванням накопиченої амортизації та накопичених збитків від знецінення. Наступні витрати, по-несені після первісного визнання придбаного нематеріального активу лише зрідка визнаються в складі балансової вартості активу. 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, що мають обмежений строк корисного використання.

Строки корисного використання груп нематеріальних активів представлені таким чином:

термін експлуатації, років

Програмне забезпечення 1-15

Інші нематеріальні активи 1-10

Ліквідаційна вартість всіх нематеріальних активів прирівнюється нулю.

Нематеріальні активи з невизначеним строком корисного використання не амортизуються.

Компанія проводить перевірку на наявність ознак знецінення таких нематеріальних активів шляхом порівняння суми очікуваного відшкодування з його балансовою вартістю або щорічно, або кожного разу, коли виникають ознаки можливого зменшення корисності нематеріального активу.

Знецінення нефінансових активів. На кожну звітну дату Компанія проводить перевірку на наявність ознак, що вказують на можливе знецінення активу. У разі виявлення будь-якої такої ознаки Компанія проводить оцінку очікуваного відшкодування активу.

Якщо сума очікуваного відшкодування об'єкта або групи об'єктів основних засобів виявляється менше їх балансової вартості, такий об'єкт або група об'єктів вважається такими, що знецінилися, і проводиться зменшення їх балансової вартості до розміру очікуваного відшкодування з метою оцінки знецінення активи групуються до центрів доходу найнижчих рівнів, для яких існують окремо визначені грошові потоки (одиниця, що генерує грошові кошти). Необоротні нефінансові активи, які зазнали зменшення корисності, переглядаються на предмет можливого відновлення корисності на кожну звітну дату.

Знецінення авансів, виданих за основні засоби відображається у складі інших витрат Окремого звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід).

Оренда. У момент укладення договору Компанія оцінює, чи є угода орендою або чи містить вона ознаки оренди, тобто визначає, передає договір право контролювати використання ідентифіковано-го активу протягом певного періоду часу в обмін на відшкодування.

Компанія як орендар. Компанія застосовує єдиний підхід до визнання та оцінки всіх договорів оренди, за винятком короткострокової оренди, оренди активів з низькою вартістю. Компанія визнає зобов'язання з оренди щодо здійснення орендних платежів і активи у формі права користування, які представляють собою право на використання базових активів.

Компанія визнає активи у формі права користування на дату початку оренди (тобто, дату, на яку базовий актив стає доступним для використання). Активи у формі права користування оцінюються за первісною вартістю, за вирахуванням накопиченої амортизації та накопичених збитків від знецінення, з коригуванням на переоцінку зобов'язань з оренди. Первісна вартість активів в формі права користування включає величину визнаних зобов'язань з оренди, понесені початкові прямі витрати і орендні платежі, здійснені на дату початку оренди або до такої дати, за вирахуванням отриманих стимулюючих платежів по оренді. Активи у формі права користування амортизуються прямолінійним методом протягом коротшого з таких періодів: термін оренди або передбачуваний термін корисного використання активів. Компанія визначає строки корисного використання активів в формі права користування по об'єктах основних засобів, аналогічних по

характеру і способу використання в рамках діяльності Компанії. Активи у формі права користування також піддаються перевірці на предмет знецінення. За діючими договорами оренди у Компанії відсутні обов'язки з демонтажу і переміщенню базового активу, відновленню ділянки, на якій він розташовується, або відновленню базового активу до обумовленого стану.

Компанія представляє актив у формі права користування в складі "Основних засобів" у відповідних групах основних засобів.

Зобов'язання з оренди. На дату початку оренди Компанія визнає зобов'язання з оренди, які оцінюються за приведеною вартістю орендних платежів, які повинні бути здійснені протягом терміну оренди. Орендні платежі включають фіксовані платежі (в тому числі по суті фіксовані платежі) за вирахуванням будь-яких стимулюючих платежів по оренді до отримання, змінні орендні платежі, які залежать від індексу або ставки, і суми, які, як очікується, будуть сплачені за гарантіями ліквідаційної вартості. Орендні платежі також включають ціну виконання права (опціону) на купівлю, якщо є достатня впевненість в тому, що Компанія виконає це право (опціон), і виплати штрафів за припинення оренди, якщо термін оренди відображає потенційне виконання Компанією права (опціону) на припинення оренди. Змінні орендні платежі, що не залежать від індексу або ставки, визнаються як витрати (крім випадків, коли вони понесені для виробництва запасів) в тому періоді, в якому настає подія або умова, що призводить до здійснення таких платежів.

Для розрахунку приведеної вартості орендних платежів Компанія використовує ставку залучення додаткових позикових коштів на дату проведення оцінки, оскільки процентна ставка, закладена в договорі оренди, не може бути легко визначена. Після дати початку оренди величина зобов'язань з оренди збільшується для відображення нарахування відсотків і зменшується для відображення здійснених орендних платежів. Крім того, Компанія здійснює переоцінку балансової вартості зобов'язань з оренди в разі модифікації, зміни терміну оренди, зміни орендних платежів або зміни оцінки права (опціону) на купівлю базового активу.

Компанія представляє зобов'язання по оренді в складі "Інших довгострокових зобов'язань" та "Інших короткострокових зобов'язань".

Звільнення з оренди. Компанія застосовує звільнення від визнання щодо короткострокової оренди до своїх короткострокових договорів оренди (тобто, до договорів, за якими на дату початку оренди термін оренди становить не більше 12 місяців і які не містять права (опціону) на купівлю базового активу). Компанія також застосовує звільнення від визнання щодо оренди активів з низькою вартістю до договорів оренди базових активів вартістю в сумі 150 000 грн. Орендні платежі по короткостроковій оренді, оренді активів з низькою вартістю визнаються як витрати лінійним методом протягом терміну оренди. Компанія не застосовує вимоги МСФЗ (IFRS) 16, якщо вона виступає орендарем за договором оренди нематеріальних активів та визнає орендні платежі за такою орендою у якості витрат або лінійним методом, або з використанням іншого системного підходу.

Компанія як орендодавець. Оренда, за якою у Компанії залишаються практично всі ризики і вигоди, пов'язані з володінням активом, класифікується як операційна оренда. Орендний дохід, що виникає, враховується лінійним методом протягом терміну оренди і включається в інший операційний дохід.

Первісні прямі витрати, понесені при укладенні договору операційної оренди, включаються до балансової вартості переданого в оренду активу і визнаються протягом терміну оренди на тій же основі, що і дохід від оренди.

Припинена діяльність. Припиненою діяльністю є компонент Компанії, який або вибув, або віднесений у категорію утримуваного для продажу, і:

- (а) являє собою окремий значний напрямок діяльності чи географічний район ведення операцій;
- (б) є частиною єдиного скоординованого плану вибуття окремого значного напрямку діяльності або географічного району ведення операцій; або
- (в) є дочірньою компанією, придбаною виключно з метою подальшого продажу. Прибутки і грошові потоки від припиненої діяльності, за їх наявності, відображаються окремо від триваючої

діяльності; при цьому подання порівняльних показників змінюється відповідним чи-ном.

Податок на прибуток. Податок на прибуток наведений у фінансовій звітності відповідно до законодавства України, яке вступило в дію або повинно бути введено в дію на звітну дату. Витрати з податку на прибуток включають поточні податки та відстрочене оподаткування та відображаються у складі прибутку чи збитку за рік, якщо тільки вони не мають бути відображені в іншому сукупному доході або безпосередньо у складі капіталу у зв'язку з тим, що вони стосуються операцій, які також відображені у цьому самому або іншому періоді в іншому сукупному доході або безпосередньо у складі капіталу.

Поточний податок - це сума, яку, як очікується, треба буде сплатити або відшкодувати у податкових органів відносно прибутку до оподаткування або збитків поточних або попередніх періодів. Інші податки, окрім податку на прибуток, показані у складі операційних витрат.

Відстрочений податок на прибуток розраховується за методом балансових зобов'язань відносно перенесених з минулих періодів податкових збитків і тимчасових різниць, що виникають між податковою базою активів і зобов'язань і їх балансовою вартістю для цілей фінансової звітності. Відповідно до виключення при первинному визнанні, відстрочені податки не визнаються відносно тимчасових різниць при первинному визнанні активу або зобов'язання у разі операції, що не є об'єднанням компаній, коли така операція при її первинному обліку не впливає ні на фінансовий, ні на податковий прибуток. Суми відстрочених податків розраховуються за ставками оподаткування, які введені в дію або мають бути введені в дію на звітну дату і які, як очікується, застосовуватимуться в періодах, коли буде сторнована тимчасова різниця або використаний перенесений податковий збиток.

Відстрочені податкові активи по тимчасових різницях, які зменшують базу оподаткування, і перенесені податкові збитки визнаються тільки в тій мірі, в якій існує вірогідність отримання прибутку до оподаткування, відносно якого можна буде реалізувати тимчасові різниці.

Умовні активи та умовні зобов'язання. Умовний актив не визнається в Окремому звіті про фінансовий стан компанії, але розкривається у Окремій фінансовій звітності, якщо вірогідно отримання економічних вигід.

Умовні зобов'язання не визнаються у Окремому звіті про фінансовий стан, якщо не існує ймовірності, що для погашення зобов'язання буде необхідний відтік економічних ресурсів, і його можна обґрунтовано оцінити. Умовні зобов'язання розкриваються, якщо тільки можливість відтоку ресурсів, що представляють економічну вигоду, не є віддаленою.

Податок на додану вартість (ПДВ). ПДВ з операцій, які здійснює Компанія, 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, Компанія, як постачальник (виробник) електричної та теплової енергії, послуги з централізованого водопостачання та водо-відведення, визначає дату виникнення податкових зобов'язань та податкового кредиту за касовим методом. У тих випадках, коли під знецінення дебіторської заборгованості був створений резерв під очікувані кредитні збитки, збиток від знецінення обліковується за валовою сумою заборгованості, включаючи ПДВ.

Запаси. У Окремому звіті про фінансовий стан запаси враховуються за собівартістю або чистою вартістю реалізації залежно від того, яка з цих сум менша. Вартість товарно-матеріальних запасів визначається за методом середньозваженої вартості для вугілля та палива та за цінами перших покупок (метод ФІФО) для інших запасів. Чиста вартість реалізації - це розрахункова ціна реалізації у ході нормального ведення бізнесу за вирахуванням оціночних витрат на доведення запасів

до завершеного стану та витрат на збут.

Фінансові інструменти - основні визначення оцінки. Справедлива вартість - це ціна, яка була б отримана від продажу активу або сплачена за зобов'язанням при звичайній операції між учасниками ринку на дату оцінки. Найкращим підтвердженням справедливої вартості є ціна на активному ринку. Активний ринок - це такий ринок, на якому операції щодо активів і зобов'язань мають місце із достатньою частотою та в достатніх обсягах для того, щоб забезпечити інформацію щодо ціноутворення на поточній основі.

Методи оцінки, такі як модель дисконтування грошових потоків, а також моделі, основані на даних аналогічних операцій, що здійснюються на ринкових умовах, або на результатах аналізу фінансових даних об'єкта інвестицій, використовуються для визначення справедливої вартості окремих фінансових інструментів, для яких ринкова інформація про ціну угод відсутня.

Витрати на проведення операції - це притаманні витрати, що безпосередньо пов'язані із придбанням, випуском або вибуттям фінансового інструмента. Притаманні витрати - це витрати, що не були б понесені, якби операція не здійснювалась. Витрати на проведення операції включають виплати та комісійні, сплачені агентам (у тому числі працівникам, які виступають у якості торгових агентів), консультантам, брокерам та дилерам; збори, які сплачуються регулюючим органам та фондовим біржам, а також податки та збори, що стягуються при перереєстрації права власності. Витрати на проведення операції не включають премій або дисконтів за борговими зобов'язаннями, витрат на фінансування, внутрішніх адміністративних витрат чи витрат на зберігання.

Амортизована вартість - це вартість при початковому визнанні фінансового інструмента мінус погашення основного боргу плюс нараховані проценти, а для фінансових активів - мінус резерв під очікувані кредитні збитки. Нараховані проценти включають амортизацію відстрочених витрат за угодою при початковому визнанні та будь-яких премій або дисконту від суми погашення із використанням методу ефективної процентної ставки. Нараховані процентні доходи та нараховані процентні витрати, в тому числі нарахований купонний дохід та амортизований дисконт або премія (у тому числі комісії, які переносяться на наступні періоди при первісному визнанні, якщо такі є), не відображаються окремо, а включаються до балансової вартості відповідних статей звіту про фінансовий стан.

Метод ефективної процентної ставки - це метод розподілу процентних доходів або процентних витрат протягом відповідного періоду з метою отримання постійної процентної ставки (ефективної процентної ставки) від балансової вартості інструмента. Ефективна процентна ставка - це процентна ставка, за якою розрахункові майбутні грошові виплати або надходження (без урахування майбутніх кредитних збитків) точно дисконтуються протягом очікуваного терміну дії фінансового інструменту або, у відповідних випадках, протягом коротшого терміну до валової балансової вартості фінансового інструменту. Ефективна процентна ставка використовується для дисконтування грошових потоків по інструментах із плаваючою ставкою до наступної дати зміни процентної ставки, за винятком премії чи дисконту, які відображають кредитний спред понад плаваючу ставку, встановлену для даного інструмента, або інших змінних факторів, які не змінюються залежно від ринкових ставок. Такі премії або дисконти амортизуються протягом всього очікуваного терміну дії інструмента. Розрахунок поточної вартості включає всі комісійні та виплати, сплачені або отримані сторонами договору, що є невід'ємною частиною ефективної процентної ставки. Для активів, які є придбаними чи створеними кредитно-знеціненими фінансовими активами при первісному визнанні, ефективна процентна ставка коригується на кредитний ризик, тобто розраховується на основі очікуваних грошових потоків при первісному визнанні, а не на основі договірних грошових потоків.

Фінансові інструменти. Визнання та припинення визнання фінансових активів. Фінансові інструменти, які оцінюються за справедливою вартістю через прибуток чи збиток, спочатку обліковуються за справедливою вартістю. Всі інші фінансові інструменти спочатку обліковуються за справедливою вартістю, скоригованою на витрати, понесені на здійснення операції. Найкращим підтвердженням справедливої вартості при початковому визнанні є ціна угоди. Прибуток або збиток при початковому визнанні визнається лише у тому випадку, якщо

існує різниця між справедливою вар-тістю та ціною угоди, підтвердженням якої можуть бути інші поточні угоди з тим самим фінансовим інструментом, що спостерігаються на ринку, або методики оцінки, які у якості базових даних вико-ристовують лише дані з відкритих ринків.

Після первісного визнання щодо фінансових активів, які оцінюються за амортизованою вартістю, та інвестицій у боргові інструменти, які оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід, визнається резерв під очікувані кредитні збитки, що призводить до визнання бухгалтерського збитку одразу після первісного визнання активу.

Компанія припиняє визнання фінансового активу тоді, коли:

- а) строк дії контрактних прав на грошові потоки від фінансового активу закінчується, або
- б) вона передає фінансовий актив, і ця передача відповідає критеріям для припинення визнання відповідно до МСФЗ 9

Подальша оцінка. Після первісного визнання Компанія оцінює фінансовий актив відповідно до його класифікації.

Класифікація фінансових активів. Класифікація фінансових активів здійснюється виходячи з:

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

Компанія 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 (боргові);
- " фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід (корпоративні права);
- " фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток.

До фінансових активів відносяться: грошові кошти, не обмежені для використання, та їх еквіваленти; дебіторська заборгованість; фінансові інвестиції, що утримуються до погашення; фінансові активи, призначені для перепродажу; інші фінансові активи.

Дебіторська заборгованість з основної діяльності. Дебіторська заборгованість з основної діяльності і інша дебіторська заборгованість спочатку враховується за справедливою вартістю чи номінальною вартістю (сумою вказаною в рахунку) залежно від того чи є суттєвий фінансовий компонент у транзакції продажу, а надалі оцінюється за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки мінус оціночний резерв під очікувані кредитні збитки.

Компанія проводить нарахування оціночного резерву під очікувані збитки на кожну звітну дату. На-раховані суми оціночного резерву відображаються в Окремому звіті про фінансовий стан в складі активів, а витрати по нарахуванню - в Звіті про фінансові результати - в складі інших операційних витрат.

Коли дебіторська заборгованість з основної діяльності стає безповоротною, вона списується за рахунок оціночного резерву під очікувані кредитні збитки. Повернення раніше списаних сум креди-тується у складі прибутку або збитку.

Грошові кошти і їх еквіваленти. Грошові кошти і їх еквіваленти включають гроші в касі, грошові кошти на банківських рахунках до запитання і інші короткострокові високоліквідні інвестиції з пер-винним терміном розміщення не більше трьох місяців, які схильні до незначного ризику зміни вар-тості. Суми, використання яких обмежене, виключаються із складу грошових коштів і їх еквівален-тів. Суми, обмеження відносно яких не дозволяють обміняти їх або використовувати для розрахун-ку по зобов'язаннях протягом, щонайменше, дванадцяти місяців після звітної дати, включені до складу інших необоротних активів.

Фактично наявні в Компанії фінансові активи належать до категорій тих, які оцінюються за аморти-зованою вартістю. В окремій фінансовій звітності Компанія обліковує інвестиції в дочірні, спільні підприємства за собівартістю відповідно до МСБО 27.

Дочірні підприємства - це такі об'єкти інвестицій, включаючи структуровані підприємства, які

Компанія контролює, оскільки Компанія (i) володіє повноваженнями, які надають їй можливість управ-ляти значущою діяльністю, що суттєво впливає на дохід об'єкта інвестицій, (ii) наражається на ри-зики, пов'язані з коливанням доходу від участі в об'єкті інвестицій, або має право на одержання такого доходу, та (iii) має можливість скористатися своїми повноваженнями щодо об'єкта інвестицій з метою здійснення впливу на величину доходу інвестора.

Під час оцінки наявності у Компанії контролю над іншим підприємством необхідно розглянути наяв-ність та вплив реальних прав, включаючи реальні потенційні права голосу. Право є реальним, як-що власник має практичну можливість реалізувати це право при прийнятті рішення щодо управлін-ня значущою діяльністю об'єкта інвестицій. Компанія може володіти повноваженнями щодо об'єкта інвестицій, навіть якщо вона не має більшості прав голосу в об'єкті інвестицій. У подібних випадках для визначення наявності реальних повноважень щодо об'єкта інвестицій Компанія оцінює розмір пакета своїх прав голосу по відношенню до розміру та ступеня розосередження пакетів інших вла-сників прав голосу

Рекласифікація фінансових активів. Фінансові інструменти перекласифікуються лише тоді, коли змінюється бізнес-модель управління портфелем фінансових активів в цілому. Перекласифікація має перспективний ефект і відбувається з початку першого періоду, який настає після зміни бізнес-моделі. 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.

Втрати від зменшення корисності фінансових активів. Резерв під очікувані кредитні збитки. Компанія створює резерв під очікувані кредитні збитки щодо всіх фінансових активів, які не оціню-ються за справедливою вартістю через прибутки/збитки.

Очікувані кредитні збитки (ECL) - 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 мають надійти до Компанії відповідно до контракту, та грошовими потоками, які Компанія очікує отримати). ECL дисконтуються за ефективною процентною ставкою фінансового активу.

Резерв під знецінення заснований на величині очікуваних кредитних збитків, пов'язаних з ймовірні-стю дефолту протягом наступних 12 місяців, якщо не відбулося значного збільшення кредитного ризику з моменту первісного визнання.

При визначенні того, чи збільшився кредитний ризик фінансового активу з моменту первісного ви-знання та при оцінці ECL, Компанія бере до уваги обґрунтовану та підтримувану інформацію, що є актуальною та доступною без надмірних витрат або зусиль. Це включає в себе як кількісну, так і якісну інформацію та аналіз, засновані на історичному досвіді Компанії та обґрунтованій кредитній оцінці.

Відповідно до МСФЗ 9 очікувані кредитні збитки можуть бути:

" 12-місячні ECL: це ECL, які є наслідком можливих подій протягом 12 місяців після звітної дати; і

" ECL за весь строк дії: це ECL, що є результатом усіх можливих подій протягом очікуваного терміну дії фінансового інструменту.

Компанія застосовує спрощений підхід до визнання очікуваних кредитних збитків на увесь строк дії торгової та іншої дебіторської заборгованості. Щоб оцінити ECL, дебіторська заборгованість підроз-діляється на групи на основі однорідних для кожної групи характеристик кредитного ризику і термі-нів прострочення заборгованості для договорів одного типу. Для кожної такої групи застосовується коефіцієнт кредитного ризику (очікуваний відсоток втрат) з матриці оціночних резервів.

Для всіх інших інструментів Компанія застосовує триступеневу модель знецінення, засновану на зміні кредитної якості з моменту первісного визнання. Якщо не було істотного збільшення кредитно-го ризику фінансового активу з моменту первісного визнання або кредитний ризик сам по собі низь-кий на дату складання звітності, то фінансовий актив класифікуються на першому етапі як "фінан-совий актив з низьким кредитним ризиком". Компанія також використовує

припущення, що кредитний ризик за фінансовим інструментом не збільшився значно з моменту первісного визнання, якщо було визначено, що фінансовий інструмент має низький кредитний ризик станом на звітну дату. Для фінансових активів на етапі 1 їх ECL визначається з урахуванням можливих подій протягом наступних 12 місяців або до погашення заборгованості ("12 місячний ECL"). Якщо Компанія визнає значне збільшення кредитного ризику фінансового активу з моменту його первісного визнання, актив переноситься на Етап 2 ("Значне збільшення кредитного ризику"). При цьому Компанія визнає резерв під очікувані кредитні збитки за даним фінансовим інструментом в сумі, що дорівнює очікуваним кредитним збиткам на довічній основі та враховуючи контрактний термін погашення, але зваживши на збільшення кредитного ризику. На Етапі 3 ("кредитно-знецінений актив") його ECL оцінюється на довічній основі.

На звітну дату в залежності від змін в платіжній дисципліні покупця оновлюються історичні ймовірності дефолтів за минулі періоди, що спостерігаються, аналізуються зміни в прогностичних оцінках і на цій основі переглядаються коефіцієнти кредитного ризику. При нарахуванні оціночного резерву ке-рівництвом використовується також додаткова інформація, яка піддається аналізу. Станом на кожну звітну дату Компанія оцінює, чи значно збільшився кредитний ризик за фінансовим інструментом з моменту його первісного визнання. Для цього Компанія порівнює ризик настання дефолту за фінансовим інструментом станом на звітну дату з ризиком настання дефолту на дату первісного визнання та аналізує обґрунтовану і підтверджуючу інформацію, доступну без надмірних витрат або зусиль, яка вказує на значне збільшення кредитного ризику з моменту первісного визнання відповідного інструменту. Під дефолтом розуміється нездатність позичальника виконати прийняті на себе зобов'язання в установлені строки. Компанія застосовує спростовне припущення про те, що дефолт настає не пізніше, ніж, коли фінансовий актив прострочений на 90 днів, за винятком випадків, коли компанія має в своєму розпорядженні обґрунтовану і підтверджену інформацію, яка демонструє, що використання критерію дефолту, що передбачає велику затримку платежу, є більш доречним. З метою аналізу збільшення кредитного ризику Компанія враховує обґрунтовану і підтверджену інформацію, яка доступна без надмірних витрат або зусиль і є доречною для конкретного аналізованого фінансового інструменту.

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

Компанія відносить в цю групу активи, за якими є об'єктивні свідчення знецінення на дату складання звітності. Ознаки кредитно-знеціненого фінансового активу:

- " значні фінансові труднощі позичальника;
- " порушення умов договору (дефолт або прострочення платежу);
- " надання кредиторами поступок своєму позичальникові в силу економічних причин або договірних умов, пов'язаних з фінансовими труднощами цього позичальника;
- " поява ймовірності банкрутства або реорганізації позичальника;
- " зникнення активного ринку для даного фінансового активу в результаті фінансових труднощів емітента;
- " покупка або створення фінансового активу з великою знижкою, яка відображає понесені кредитні збитки.

Якщо Компанія набуває боргові фінансові інструменти емітентів (або видає позики компаніям), які вже відчувають серйозні фінансові труднощі, інвестиції відразу класифікуються як придбані або створені кредитно-знецінені фінансові активи. Кредитно-знеціненим (дефолтним) фінансовий актив може стати також у разі збільшення кредитного ризику.

Визнання знецінення. Компанія відображає в прибутку або збитку зміни очікуваних кредитних збитків на кожну звітну дату, щоб відобразити зміни в кредитному ризику після первісного визнання. Втрати від зменшення корисності фінансових активів відображаються окремим рядком у Окремому звіті про фінансові результати.

Перекласифікація фінансових активів. Компанія перекласифіковує фінансові активи виключно в тому випадку, якщо вона змінила бізнес-модель, яка використовується для управління даними фінансовими активами.

Припинення визнання фінансових активів. Компанія припиняє визнання фінансових активів, коли (а) активи погашені або права на отримання грошових потоків від активів інакше втратили свою чинність, або (б) Компанія передала права на отримання грошових потоків від фінансових активів або уклала угоду про передачу, і при цьому (і) також передала в основному всі ризики та вигоди, пов'язані з володінням активами, або (ii) Компанія не передала та не залишила в основному всі ризики та вигоди володіння, але припинила здійснювати контроль.

Контроль вважається збереженням, якщо контрагент не має практичної можливості повністю продати актив непов'язаній стороні без внесення додаткових обмежень на перепродаж.

Модифікація фінансових активів. Компанія іноді переглядає або іншим чином модифікує договірні умови фінансових активів. Компанія оцінює, чи є модифікація передбачених договором грошових потоків суттєвою з урахуванням, серед іншого, таких факторів: наявності нових договірних умов, які мають значний вплив на профіль ризиків за активом, суттєвої зміни процентної ставки, зміни валютної деномінації, появи нового чи додаткового кредитного забезпечення, які чинять істотний вплив на кредитний ризик, пов'язаний з активом, або значного подовження строку кредиту у випадках, коли позичальник не зазнає фінансових труднощів.

Якщо модифіковані умови суттєво відрізняються, так що права на грошові потоки від первісного активу спливають, Компанія припиняє визнання первісного фінансового активу і визнає новий актив за справедливою вартістю. Датою перегляду умов вважається дата первісного визнання для цілей розрахунку подальшого знецінення, у тому числі для визначення факту значного підвищення кредитного ризику. Компанія також оцінює відповідність нового кредиту чи боргового інструмента критерію виплат виключно основної суми боргу та процентів. Будь-яка різниця між балансовою вартістю первісного активу, визнання якого припинене, та справедливою вартістю нового, суттєво модифікованого активу відображається у складі прибутку чи збитку, якщо різниця, по суті, не відноситься до операції з капіталом із власниками. У ситуації, коли перегляд умов був викликаний фінансовими труднощами контрагента чи його неспроможністю виконати первинно узгоджені платежі, Компанія порівнює первісні та скориговані грошові потоки з активами на предмет істотної відмінності ризиків та вигод від активу внаслідок модифікації умов договору. Якщо ризики і вигоди не змінюються, істотна відмінність модифікованого активу від первісного активу відсутня, і його модифікація не призводить до припинення визнання. Компанія здійснює перерахунок валової балансової вартості шляхом дисконтування модифікованих грошових потоків за договором за первісною ефективною процентною ставкою (чи за ефективною процентною ставкою, скоригованою з урахуванням кредитного ризику для придбаних або створених кредитно-знецінених фінансових активів) і визнає прибуток чи збиток від модифікації у складі прибутку чи збитку.

Класифікація фінансових зобов'язань. Компанія класифікує свої фінансові зобов'язання за наступними категоріями:

" фінансові зобов'язання, які оцінюються за амортизованою вартістю;

" фінансові зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток чи збиток;

" фінансові зобов'язання, які на власний розсуд класифіковані без права подальшої рекласифікації як оцінювані за справедливою вартістю через прибуток або збиток.

Класифікація фінансових зобов'язань, які оцінюються за справедливою вартістю через прибуток чи збиток застосовується до похідних фінансових інструментів, фінансових зобов'язань, утримуваних для торгівлі (наприклад, короткі позиції по цінних паперах), умовної винагороди, визнаної покупцем при об'єднанні бізнесу, та інших фінансових зобов'язань, визначених як такі при первісному визнанні, та договорів фінансової гарантії та зобов'язань із надання кредитів.

До фінансових зобов'язань відносяться: кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість, заборгованість за позиковими коштами, фінансові гарантії та

інші фінансові зобов'язання.

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю 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.

Позикові кошти. Позикові кошти враховуються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки. Витрати з позикових коштів відносяться на витрати на пропорційно-тимчасовій основі з використанням методу ефективної процентної ставки або капіталізуються. Позикові засоби класифікуються як поточні зобов'язання, за винятком випадків, коли Компанія має безумовне право відстрочити погашення зобов'язання, щонайменше, на 12 місяців після звітної дати.

Капіталізація витрат за позиковими коштами. Загальні та специфічні витрати за позиковими коштами, які прямо відносяться до придбання, будівництва або виробництва активів, підготовка яких до використання за призначенням або продажу обов'язково потребує тривалого часу (кваліфікаційні активи), капіталізуються у складі вартості цих активів.

Дата початку капіталізації настає, коли (а) Компанія несе витрати, пов'язані з кваліфікаційним активом; (б) вона несе витрати за позиковими коштами; та (в) вона вдається до дій, необхідних для підготовки активу до використання за призначенням або продажу.

Капіталізація витрат за позиковими коштами здійснюється до дати, до якої актив стає практично готовим до його використання чи продажу.

Капіталізовані витрати за позиковими коштами розраховуються за середньою вартістю залученого фінансування Компанії (середньозважені процентні витрати відносяться до витрат, пов'язаних із кваліфікаційним активом), крім випадків, якщо позикові кошти були залучені з конкретною метою отримання кваліфікаційного активу. В такому випадку здійснюється капіталізація фактично понесених витрат за позиковими коштами за вирахуванням інвестиційного доходу від тимчасового вкладення цих позикових коштів.

Фінансові гарантії. Фінансові гарантії вимагають від Компанії здійснення визначених платежів для відшкодування збитків власнику гарантії, понесених у випадку, якщо відповідний дебітор не здійснить своєчасно платіж відповідно до первинних або модифікованих умов боргового інструменту. Фінансові гарантії спочатку визнаються за справедливою вартістю, яка зазвичай дорівнює сумі отриманої комісії. Ця сума амортизується лінійним методом протягом строку гарантії. Станом на кінець кожного звітного періоду гарантії оцінюються за найбільшою із двох сум: (i) суми оціночного резерву під очікувані збитки по гарантії, визначеної із використанням моделі очікуваних кредитних збитків, та (ii) неамортизованого залишку відповідної суми при початковому визнанні. Крім того, щодо дебіторської заборгованості із винагороди, яка відображається у звіті про фінансовий стан як актив, визнається оціночний резерв під очікувані кредитні збитки.

Припинення визнання фінансових зобов'язань. Визнання фінансових зобов'язань припиняється у разі їх погашення (тобто коли зобов'язання, вказане у договорі, виконується чи припиняється або закінчується строк його виконання).

Обмін борговими інструментами з істотно відмінними умовами між Компанією та її первісними кредиторами, а також суттєві модифікації умов існуючих фінансових зобов'язань обліковуються як погашення первісного фінансового зобов'язання та визнання нового фінансового зобов'язання. Умови вважаються суттєво відмінними, якщо дисконтована приведена вартість грошових потоків відповідно до нових умов, включаючи всі сплачені винагороди за вирахуванням отриманих винагород, дисконтованих із використанням первісної ефективної процентної ставки, як мінімум, на 10% відрізняється від дисконтованої приведеної вартості решти грошових потоків від первісного фінансового зобов'язання. Якщо обмін борговими інструментами чи модифікація умов обліковується як погашення, всі витрати або сплачені винагороди визнаються у складі прибутку чи збитку від погашення. Якщо обмін або модифікація не обліковується як погашення, всі витрати чи сплачені винагороди відображаються як коригування балансової вартості

зобов'язання і амортизуються протягом строку дії модифікованого зобов'язання, що залишився. Модифікації зобов'язань, які не призводять до їх погашення, обліковуються як зміна оціночного значення за методом нарахування кумулятивної амортизації заднім числом, при цьому прибуток або збиток відображається у складі прибутку чи збитку.

Фінансові зобов'язання, віднесені у категорію оцінки за справедливою вартістю через прибуток чи збиток. Компанія може віднести окремі зобов'язання у категорію оцінки за справедливою вартістю через прибуток чи збиток при первісному визнанні. Прибутки та збитки за такими зобов'язаннями відображаються у складі прибутку чи збитку, крім суми змін у справедливій вартості, яка пов'язана зі змінами кредитного ризику за цим зобов'язанням (визначається як сума, яка не відноситься до змін ринкових умов, внаслідок яких виникає ринковий ризик), яке відображене в іншому сукупному доході та в подальшому не рекласифікується у прибуток чи збиток. Це можливо, якщо таке представлення не створює або не збільшує облікову невідповідність. У такому випадку прибутки та збитки, пов'язані зі змінами кредитного ризику за зобов'язанням, також відображаються у складі прибутку чи збитку.

Класифікація фінансових зобов'язань. Фінансові зобов'язання обліковуються за амортизованою вартістю за винятком фінансових зобов'язань, які оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток (FVTPL) Ця класифікація застосовується до деривативів, та договорів фінансової гарантії.

Фінансові зобов'язання, віднесені у категорію оцінки за справедливою вартістю через прибуток чи збиток. Компанія може віднести окремі зобов'язання у категорію оцінки за справедливою вартістю через прибуток чи збиток при первісному визнанні. Прибутки та збитки за такими зобов'язаннями відображаються у складі прибутку чи збитку, крім суми змін у справедливій вартості, яка

пов'язана зі змінами кредитного ризику за цим зобов'язанням (визначається як сума, яка не відноситься до змін ринкових умов, внаслідок яких виникає ринковий ризик), яке відображене в іншому сукупному доході та в подальшому не рекласифікується у прибуток чи збиток. Це можливо, якщо таке представлення не створює або не збільшує облікову невідповідність. У такому випадку прибутки та збитки, пов'язані зі змінами кредитного ризику за зобов'язанням, також відображаються у складі прибутку чи збитку.

Аванси видані. Аванси видані відображаються у Окремому звіті про фінансовий стан за первинною вартістю із врахуванням можливого знецінення. Тестування на можливе знецінення авансів Компанія здійснює щорічно.

Аванси відносяться в категорію довгострокових активів, якщо товари або послуги, за які здійснений аванс, будуть отримані через один рік або пізніше, або якщо аванс відноситься до активу, який при первинному визнанні включається в категорію необоротних активів.

Аванс списується на фінансовий результат після отримання послуг, до яких відноситься аванс, і капіталізується у вартості товарів отриманих. Якщо існує свідоцтво того, що товари або послуги, до яких відноситься аванс, не будуть отримані, відповідне знецінення признається у складі прибутку або збитку.

Аванси видані не є фінансовими активами, оскільки їх майбутня економічна вигода полягає у отриманні товарів чи послуг.

Аванси отримані. Аванси отримані враховуються за первинною вартістю. Аванси відносяться в категорію довгострокових зобов'язань, якщо товари або послуги, за які здійснено аванс, будуть реалізовані через один рік або пізніше.

Дисконтування авансів отриманих не здійснюється, якщо момент поставки залежить від ініціативи покупця, якщо розмір змінної компенсації (винагорода) залежить від майбутніх подій, які не підконтрольні сторонам договору та в інших випадках.

Дисконтування авансів отриманих, за якими винесено відповідне професійне судження щодо наявності компоненту фінансування в договорі, здійснюється з дати отримання таких авансів. В якості ставки дисконтування Компанія використовує або вбудовану ставку, або відповідну ставку залучення кредитних ресурсів (Примітка 6).

Аванси, видані або отримані в валюті, що відрізняється від функціональної валюти Компанії, не підлягає перерахунку на кінець звітного періоду та відображається за курсом, за яким такі аванси були зараховані при первісному визнанні.

Дебіторська заборгованість за авансами по поставкам обладнання та інших основних засобів визнається як довгостроковий актив та відображається у складі інших необоротних активів.

Акціонерний капітал. Акціонерний капітал утворюється з суми номінальної вартості всіх розміщених акцій Компанії.

Перевищення справедливої вартості внесених у капітал сум над номінальною вартістю випущених акцій обліковується у складі капіталу як емісійний дохід.

Викуплені власні акції. У разі придбання Компанією або її дочірніми підприємствами інструментів капіталу Компанії, сплачена винагорода, у тому числі будь-які додаткові витрати, безпосередньо пов'язані з цією операцією, за вирахуванням податків на прибуток, вираховується із загальної суми капіталу, що належить власникам Компанії, до моменту повторного випуску, реалізації або погашення цих інструментів капіталу. У разі подальшого продажу або повторної емісії таких акцій, отримана винагорода, за вирахуванням будь-яких додаткових витрат, безпосередньо пов'язаних із цією операцією, та відповідної суми податку на прибуток, включається до складу капіталу, що належить власникам Компанії.

Капітал в дооцінках відображає приріст справедливої вартості основних засобів, а також її зниження в тій мірі, в якій це зниження компенсує приріст вартості того ж активу, визнаний раніше у складі іншого сукупного доходу.

Резервний капітал. Резервний капітал це капітал, створений Компанією за рахунок відрахувань нерозподіленого прибутку з метою відшкодування можливих збитків, здійснення виплат інвесторам і кредиторам у разі недостатності коштів.

Додатковий капітал. Додатковий капітал - це суми дооцінки інших необоротних активів і фінансових інструментів; вартість необоротних активів, безоплатно отриманих підприємством від інших осіб; інші види додаткового капіталу.

Нерозподілений прибуток. Нерозподілений прибуток включає суми накопичених прибутків та збитків за весь період діяльності.

Дивіденди. Дивіденди признаються як зобов'язання і віднімаються з капіталу на звітну дату, тільки якщо вони оголошені до або на звітну дату. Інформація про дивіденди розкривається в примітках до фінансової звітності, якщо вони запропоновані до звітної дати або запропоновані або оголошені після звітної дати, але до затвердження фінансової звітності до випуску.

Резерви по зобов'язаннях і платежах. Резерви по зобов'язаннях і платежах визнаються у випадках, коли у Компанії є поточні юридичні або передбачувані зобов'язання в результаті минулих подій, коли існує вірогідність відтоку ресурсів для того, щоб розрахуватися по зобов'язаннях, і їх суму можна розрахувати з достатньою мірою точності. Коли існує декілька схожих зобов'язань, вірогідність того, що буде потрібно відтік грошових коштів для їх погашення, визначається для усього класу таких зобов'язань. Резерв признається, навіть коли вірогідність відтоку грошових коштів відносно будь-якої позиції, включеної в один і той же клас зобов'язань, невелика. Компанія формує наступні види резервів забезпечення майбутніх виплат і платежів:

- " резерв під виплату пільгових пенсій за роботу в шкідливих умовах;
- " резерв під одноразові виплати при виході на пенсію;
- " резерв під рекультивацію земель, промислових ділянок, золовідвалів ;
- " резерв під забезпечення виплат відпусток;
- " резерв під забезпечення виплат за судовими позовами;
- " резерв під виплату квартальних і річних премій, бонусів;
- " резерв під забезпечення інших витрат і платежів та ін.

Резерви оцінюються за приведеною вартістю витрат, які, як очікується, будуть потрібні для погашення зобов'язання з використанням процентної ставки (до оподаткування), що відбиває поточні ринкові оцінки вартості грошей в часі і ризику, властиві зобов'язанню. Збільшення резерву з часом признається як процентна витрата.

Коли Компанія очікує, що резерв буде відшкодований, наприклад, відповідно до договору страхування, сума відшкодування визнається як окремий актив, але тільки в тих випадках, коли відшкодування значною мірою гарантоване.

Прибуток на акцію. Прибуток на акцію розраховується діленням прибутку або збитку, що належить власникам Компанії, на середньозважену кількість випущених акцій з долею участі протягом звітно-го року. Компанія не має фінансових інструментів з розводноючим ефектом або конвертованих фінансових інструментів, які привели б до зміни кількості випущених акцій.

Визнання доходів. Компанія продає всю електроенергію, вироблену її електростанціями на ринок електроенергії. Дохід від реалізації електроенергії визначається базуючись на кількості електроенергії, проданої протягом року. Компанія використовує стандартну п'яти-крокову модель передба-чену МСФЗ (IFRS) 15. Компанія визнає дохід протягом періоду часу. Дохід визнається в момент переходу контролю над електроенергією. Дохід від продажу електроенергії визнається у звітному періоді, в якому електроенергія була поставлена споживачеві на основі даних показань лічильника. Якщо обов'язок до виконання не виконується протягом періоду, Компанія виконує обов'язок до виконання в певний момент часу. Дохід від реалізації інших товарів, послуг визнається тоді, коли (або в міру того, як) Компанія виконує свої обов'язки до виконання за договором шляхом передачі товарів або послуг (тобто, активів), які підлягають поставці покупцеві.

Виручка оцінюється за справедливою вартістю отриманої компенсації або дебіторської заборгованості та відображається за вирахуванням податку на додану вартість, наданих знижок, повернень, штрафів за договорами продажу електроенергії через невиконання обсягів постачання, а також експортних мит та інших подібних обов'язкових платежів.

Визнання витрат. Витрати враховуються згідно методу нарахування. Витрати визнаються в разі зменшення майбутніх економічних вигод, пов'язаних зі зменшенням активів або збільшенням зобов'язань, які можуть бути надійно оцінені. Витрати, які неможливо прямо пов'язати з доходом певно-го періоду, відображаються у складі витрат того звітного періоду, в якому вони були здійснені. Як-що актив забезпечує одержання економічних вигод протягом кількох звітних періодів, то витрати визнаються шляхом систематичного розподілу їх вартості між відповідними звітними періодами.

Фінансові доходи і витрати. Фінансові доходи і витрати включають процентні доходи і витрати за фінансовими активами і зобов'язаннями, ефект дисконтування пенсійних зобов'язань і резерву по виведенню активів з експлуатації, а також прибутки та збитки від курсових різниць. Процентні до-ходи і витрати визнаються з використанням методу ефективної процентної ставки, виходячи з бази їх нарахування та строку використання відповідних активів і зобов'язань.

Процентні доходи. Процентні доходи по всіх боргових інструментах, крім тих, які оцінюються за справедливою вартістю через прибуток чи збиток, обліковуються за методом нарахування із використанням методу ефективної процентної ставки. Розрахунок за таким методом включає в процен-тні доходи всі комісійні та виплати, отримані сторонами договору, що є невід'ємною частиною ефе-ктивної процентної ставки, та всі інші премії або дисконти. Процентні доходи по боргових інструме-нтах, які оцінюються за справедливою вартістю через прибуток чи збиток, розраховані за номіналь-ною процентною ставкою, відображаються у складі прибутку чи збитку в статті "Фінансові доходи".

Комісійні, які є невід'ємною частиною ефективної процентної ставки, включають комісійні, отримані або сплачені Компанією у зв'язку з формуванням або придбанням фінансового активу чи випуском

фінансового зобов'язання (наприклад, комісійні за оцінку кредитоспроможності, оцінку або облік гарантій чи забезпечення, за врегулювання умов надання інструмента і за обробку документів за угодою).

Щодо створених або придбаних кредитно-знецінених фінансових активів, ефективна процентна ставка являє собою ставку, яка дисконтує очікувані грошові потоки (включаючи первинно очікувані кредитні збитки) до справедливої вартості при первісному визнанні (зазвичай,

відповідає ціні придбання). У результаті, ефективний процент є скоригованим з урахуванням кредитного ризику.

Процентний дохід розраховується із застосуванням ефективної процентної ставки до валової балансової вартості фінансових активів, крім: (i) фінансових активів, які стали кредитно-знеціненими (Етап 3) і для яких процентний дохід розраховується із застосуванням ефективної процентної ставки до їх амортизованої вартості (за вирахуванням резерву під очікувані кредитні збитки); і (ii) створених або придбаних кредитно-знецінених фінансових активів, для яких первісна ефективна процентна ставка, скоригована на кредитний ризик, застосовується до амортизованої вартості.

Державні субсидії. Субсидії від уряду визнаються за справедливою вартістю, якщо існує обґрунтована впевненість у тому, що субсидію буде отримано і що Компанія виконає всі її умови.

Державні субсидії на придбання основних засобів включаються до складу довгострокових зобов'язань як дохід майбутніх періодів та відображаються за кредитом у складі прибутку чи збитку рівномірно протягом очікуваного строку експлуатації відповідних активів. Державні субсидії, пов'язані з витратами, відносяться на майбутні періоди та визнаються у складі прибутку чи збитку за рік (як інший дохід) протягом періоду, що відповідає часу виникнення витрат, які вони призначені компенсувати.

Взаємозаліки. Частина операцій купівлі-продажу здійснюється із використанням взаємозаліків або інших розрахунків у негрошовій формі. Як правило, ці операції здійснюються у формі взаємозаліків або за рахунок циклу негрошових операцій за участю декількох компаній. Негрошові розрахунки включають також розрахунки векселями, які є борговими інструментами. Продажі та закупівлі, що, як очікується, будуть врегульовані у формі взаєморозрахунків чи інших негрошових розрахунків, визнаються на основі управлінської оцінки справедливої вартості, яка буде отримана чи передана у ході негрошових розрахунків. Справедлива вартість визначається на основі наявних доступних ринкових даних.

Компанія випускає векселі в якості платіжних документів з фіксованою датою погашення. Випущенні Компанією векселі обліковуються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної процентної ставки. Компанія також приймає векселі від своїх клієнтів (як їхні власні векселі, так і випущені третіми сторонами) у розрахунок за дебіторською заборгованістю. Випущені клієнтами чи третіми сторонами векселі обліковуються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної процентної ставки.

Винагороди працівникам. Заробітна плата, єдиний соціальний внесок України, щорічні відпускні і лікарняні, преміальні і не грошові винагороди (наприклад, безкоштовне медичне обслуговування) нараховуються того року, в якому відповідні послуги надаються працівниками Компанії. Компанія платить передбачені законодавством внески до Фонду соціального страхування по тимчасовій втраті працездатності, Фонду загальнодержавного соціального страхування України на випадок безробіття та Пенсійного фонду у вигляді єдиного соціального внеску на користь своїх співробітників. Внесок розраховується як відсоток від поточної валової суми заробітної плати і відноситься на витрати у міру їх виникнення.

Резерви с пенсійного забезпечення. План із встановленими виплатами. Компанія бере участь у обов'язковому державному плані пенсійних виплат, який передбачає дострокові пенсійні виплати працівникам, які працюють на певних робочих місцях зі шкідливими умовами праці. Компанія також надає одноразові виплати та забезпечення побутовим паливом при виході на пенсію за певних умов згідно колективних договорів. Резерви визнані у балансі щодо пенсійного плану з визначеними виплатами, є теперішньою вартістю зобов'язання з визначеними виплатами на дату балансу. Резерви щорічно перераховуються із залученням актуаріїв. При розрахунку чутливості зобов'язання до актуарних припущень застосовувався той самий метод, що і при розрахунку зобов'язання з визначеними виплатами, визнаного в балансі.

Теперішня вартість зобов'язання з визначеними виплатами визначається шляхом дисконтування передбачуваних майбутніх виплат з пенсійного забезпечення із використанням процентної ставки по

державним облігаціям, деномінованих у валюті, в якій будуть здійснюватися виплати, та з термінами погашення, наближеними до строку спливу пенсійних зобов'язань.

Переоцінка зобов'язань, що виникає внаслідок коригування на основі досвіду або змін в актуарних припущеннях, враховується в складі іншого сукупного доходу в тому періоді, в якому вона виникла. Вартість послуг та витрати з відсотків визнається у складі прибутку та збитків періоду. Зміни у форматі представлення звітності. Протягом року Компанія змінила класифікацію у звіті про фінансові результати. Керівництво Компанії вважає, що ці зміни забезпечують надійну та більш доречну інформацію. Відповідно до МСБО 8, зміни були внесені ретроспективно, і порівняльні по-казники були скориговані належним чином.

6. Істотні облікові оцінки і судження при застосуванні облікової політики

Компанія робить оцінки і припущення, які впливають на суми активів і зобов'язань, показані в звітності, протягом наступного фінансового року. Оцінки і судження постійно аналізуються і ґрунтуються на досвіді керівництва та інших чинниках, включаючи очікування майбутніх подій, яке при існуючих обставинах вважається обґрунтованим. При застосуванні облікової політики, окрім згаданих оцінок, керівництво також використовує певні судження. Судження, які найбільше впливають на суми, визнані у фінансовій звітності, і оцінки, які можуть привести до значних коригувань балансової вартості активів і зобов'язань протягом наступного фінансового року, включають:

Оцінка очікуваних кредитних збитків. Оцінка очікуваних кредитних збитків - це суттєва оцінка, яка передбачає визначення методології оцінки, моделей та вхідних параметрів. Методологія оцінки очікуваних кредитних збитків описана у Примітці 13. 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. Компанія регулярно аналізує та перевіряє коректність моделей і вхідних параметрів для зменшення різниці між оцінкою очікуваного кредитного збитку та фактичним кредитним збитком.

Керівництво оцінює очікувані кредитні збитки на основі аналізу окремих заборгованостей. Фактори, що приймаються до уваги, включають аналіз строків погашення торгової та іншої дебіторської заборгованості порівняно з умовами контрактів та фінансовим становищем дебітора та історію платежів клієнта. Якщо фактичні надходження будуть меншими за очікування керівництва, Компанії потрібно буде визнати додаткові витрати на створення резерву під очікувані кредитні збитки.

В результаті реформи ринку електроенергії України з 1 липня 2019 року ДП "Енергоринок" як єдиний оптовий покупець електроенергії перестав виконувати свої основні функції, але зберігає свою правосуб'єктність щодо заборгованостей з купівлі-продажу електричної енергії доти, поки всі зобов'язання не будуть виконані. Однак всі закони, необхідні для врегулювання цих зобов'язань, ще не були прийняті українським парламентом, і терміни прийняття цих законів все ще є невизначеними і залежать від політичних рішень. Закон про заходи, спрямовані на погашення заборгованості, що

утворилася на оптовому ринку електричної енергії та пов'язані нормативно-правові акти (http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=67296) передбачають декілька механізмів врегулювання дебіторської та кредиторської заборгованості ДП "Енергоринок" в основному шляхом розрахунків з податками, включаючи податки до сплати вугледобувними компаніями Групи DTEK ENERGY BV або шляхом врегулювання заборгованостей між відповідними контрагентами ДП "Енергоринок".

Станом на 31 грудня 2021 року первісна вартість торгової дебіторської заборгованості від ДП "Енергоринок" становить 3 030 977 тисяч гривень (31 грудня 2020 року: 3 044 540 тисяч гривень). Керівництво передбачає, що ДП "Енергоринок" погасить усі свої зобов'язання перед Компанією, як це передбачено законами, або грошовими коштами, або за допомогою механізму взаємозаліку (з податками, що підлягають сплаті). Враховуючи подальші затримки з прийняттям законів та нормативних актів, керівництвом на 31 грудня 2021 та 2020 років було використано сценарний

метод, де основна невизначеність пов'язана з термінами грошових потоків.

У 2021 році відбулося декілька подій, що призвели до зміни деяких припущень керівництва, а саме: було прийнято законодавчі зміни, які відклали ліквідацію ДП "Енергоринок" до 2024 року (замість 2021 року у попередній редакції), при цьому Державний бюджет України на 2022 рік не містить від-повідних статей.

У результаті цих подій станом на 31 грудня 2021 року керівництво переглянуло вагу сценаріїв і станом на 31 грудня 2021 року сценарії з найбільшою вагою (75%) (31 грудня 2020 року: 95%) передбачають або погашення дебіторської заборгованості рівними частинами до 2024 року грошови-ми коштами або або погашення за використанням механізму заліку заборгованості за податками, що сплачується Компанією (імовірність 30%) (31 грудня 2020 року: 50%) або 20-річний період пога-шення (31 грудня 2021 року та 31 грудня 2020 року: ймовірність 45%). Альтернативний сценарій передбачає непогашення (імовірність 25%) (31 грудня 2020 року: ймовірність 5%).

Зміна в припущеннях до підходу до розрахунку очікуваних кредитних збитків призвела до додатко-вого нарахування резерву по заборгованості ДП "Енергоринок" на суму 307 743 тисячі гривень за рік, що закінчився 31 грудня 2021 року. Якщо вага 20-річного періоду для сценарію розрахунків збільшиться до 100%, це може призвести до додаткового резерву на загальну суму 186 862 тисяч гривень станом на 31 грудня 2021 р. Компанія класифікувала всю суму торговельної дебіторської заборгованості як довгострокову торговельну та іншу дебіторську заборгованість станом на 31 гру-дня 2021 року та станом на 31 грудня 2020 року (Примітка 13).

Значне підвищення кредитного ризику. Для визначення значного підвищення кредитного ризику Компанія порівнює ризик дефолту протягом очікуваного строку фінансового інструменту станом на звітну дату із ризиком дефолту на дату початкового визнання. У ході оцінки враховується відносне підвищення кредитного ризику, а не конкретний рівень кредитного ризику станом на кінець звітного періоду. Компанія враховує всю обґрунтовану та підтверджену прогнозну інформацію, доступну без надмірних витрат та зусиль, у тому числі низку факторів, включаючи поведінкові аспекти конк-ретних клієнтських портфелів. Компанія визначає поведінкові індикатори підвищення кредитного ризику до моменту непогашення заборгованості у встановлений строк і враховує у ході оцінки кре-дитного ризику належну прогнозну інформацію як на рівні окремого інструменту, так і на рівні порт-фелю (Примітка 33).

Строки експлуатації основних засобів. Оцінка строків експлуатації об'єктів основних засобів ви-магає застосування професійних суджень з урахуванням строків експлуатації подібних активів у минулому. Компанія одержує майбутні економічні вигоди від активів переважно у результаті їх ви-користання. Однак такі чинники, як технічний та економічний знос та старіння, часто призводять до скорочення економічних вигід від активів. Керівництво оцінює залишкові строки експлуатації відпо-відно до поточного технічного стану активів та оціночного періоду, протягом якого Компанія, як очі-кується, отримає вигоди від їх використання.

При цьому враховуються такі основні чинники: (а) передбачуване використання активів; (б) прогно-зний знос залежно від експлуатаційних параметрів та регламенту технічного обслуговування; і (в) технічний або економічний знос внаслідок зміни ринкових умов. Терміни експлуатації основних засобів подано у Примітці 5.

Припущення для визначення суми резервів. Резерви майбутніх виплат (або оціночні зобов'язан-ня) визнаються лише тоді, коли:

" Компанія має поточне зобов'язання (юридичне або обумовлене практикою) в результаті минулих подій;

" існує ймовірність, що для погашення цього зобов'язання потрібне буде відволікання ре-сурсів, які втілюють у собі економічні вигоди;

" може бути зроблена достовірна розрахункова оцінка суми зобов'язання.

При створенні резерву Компанія приймає до уваги тільки ті зобов'язання, які виникають в результа-ті минулих подій, не пов'язаних з майбутніми діями Компанії. Сума, визнана в якості резерву, являє собою найкращу оцінку витрат, необхідних для врегулювання зобов'язання на

звітну дату.

Якщо вплив тимчасової вартості грошей істотний, величина оціночного зобов'язання дорівнює дис-контваній вартості очікуваних витрат на погашення зобов'язання. При оцінці резервів, Компанія бере до уваги ризики і невизначеність та не враховує прибуток від очікуваного вибуття активів, якщо таке вибуття тісно пов'язане з можливістю виникнення зобов'язання.

Якщо існують законодавчі вимоги, згідно з якими Компанія повинна робити соціальні виплати своїм співробітникам в майбутньому, то під ці зобов'язання формуються відповідні резерви.

Компанія створює резерви на відновлення земельних ділянок з урахуванням суми прогнозних май-бутніх витрат на закриття, рекультивацію та відновлення навколишнього середовища в тому звіт-ному періоді, коли відбувається відповідне екологічне втручання.

Резерви на витрати з рекультивації родовищ і відвалів визнаються в повному обсязі на основі дис-контнування з використанням ринкової ставки відсотка. Визнана сума являє собою поточну вартість оцінених майбутніх витрат, визначених відповідно до умов контракту, або на основі експертних висновків або відповідно до вимог законодавства на основі обґрунтованих оцінок керівництва та наявних історичних даних. Якщо очікується, що витрати або їх частина, необхідні для погашення оціночного зобов'язання, будуть відшкодовані іншою стороною, відшкодування визнається тільки тоді, 6. Істотні облікові оцінки і судження при застосуванні облікової політики (продовження)

коли стає практично безсумнівним, що компенсація буде отримана, якщо Компанія погасить свій обов'язок.

Оцінка результатів судових процесів. У разі, якщо Компанія має наявні потенційні судові справи або претензії, які можуть призвести до фінансових наслідків, і які в майбутньому вимагатимуть ви-трат грошових коштів, Компанія здійснює нарахування резерву під забезпечення виплат за судо-вими позовами. На основі оцінки вірогідності настання події (сприятливої чи несприятливої) Компа-нія здійснює формування резерву або здійснює розкриття щодо умовних зобов'язань.

Знецінення основних засобів. Компанія зобов'язана провести тести на знецінення відповідно до МСБО 36 для своїх підрозділів, що генерують грошові кошти, де визначені показники знецінення.

Одним із визначальних факторів у визначенні одиниці, що генерує гроші, є здатність генерувати незалежні грошові потоки для цієї одиниці. Критичні бухгалтерські оцінки та судження, пов'язані з визначенням відновлюваних цінностей основних засобів, далі розкриваються в Примітці 10.

Детальний аналіз знецінення основних засобів та пов'язаної з цим чутливості див. у Примітці 10. Переоцінка основних засобів. Щорічно керівництво Компанії проводить аналіз, щоб оцінити, чи відрізняється балансова вартість основних засобів від їх справедливої вартості на кінець звітного періоду. Аналіз базується на показниках цін, розвитку технологій, зміні валютних курсів з моменту останньої переоцінки, рентабельності базових підприємств та інших відповідних факторах. Якщо аналіз показує, що справедлива вартість об'єктів основних засобів суттєво відрізняється від бала-нсової вартості, проводиться подальша переоцінка із залученням незалежних оцінювачів.

Станом на 30 вересня 2021 року керівництво Компанії прийняло рішення про проведення переоцін-ки основних засобів базуючись на зміні економічних умов бізнес-середовища та підвищення рівня інфляції. Справедлива вартість основних засобів та строки корисного використання були визначені незалежним оцінювачем. Об'єкти основних засобів відображаються за переоціненою вартістю, за вирахуванням амортизації та накопичених збитків від знецінення, в разі їхньої наявності. Оцінка основних засобів здійснюється з достатньою регулярністю для того, щоб справедлива вартість переоціненого активу суттєво не відрізнялася від його балансової вартості. Оскільки більшість ос-новних засобів має спеціалізований характер, їх справедлива вартість визначається з викорис-танням амортизованої вартості заміщення (рівень 3) (Примітка 10).

На балансову вартість основних засобів впливає оцінка амортизованої вартості їх заміщення та інших ресурсів (робочого капіталу). Зміни цих припущень можуть мати істотний вплив на

справедливу вартість основних засобів (Примітка 10).

При здійсненні переоцінки основні припущення та судження, які застосовуються незалежними оцінювачами, обговорюються з керівництвом компанії та профільними фахівцями:

" вибір джерел інформації для аналізу витрат на будівництво (фактичні витрати, нещодавно понесені Компанією, спеціалізовані довідкові матеріали та довідники, кошторис вартості будівництва об'єктів тощо);

" визначення порівняльних витрат на заміну певного обладнання, а також відповідних доповнень, необхідних для врахування відмінностей у технічних характеристиках та стані нового та існуючого обладнання;

" вибір ринкових індикаторів при визначенні ринкової вартості там, де такі індикатори існують;

" визначення кумулятивних індексів цін або зміни валютних курсів, які б найбільш достовірно відображали б зміну справедливої вартості активів, переоцінених за допомогою індексації балансової вартості.

Значення, отримані за допомогою амортизованої вартості заміщення, підтверджуються за допомогою моделей дисконтованих грошових потоків (доходний підхід, рівень 3) та коригуються, якщо значення, отримані за допомогою доходного підходу, нижчі за значення, отримані за допомогою методу визначення амортизованої вартості заміщення або індексації балансової вартості (тобто там, де є економічне знецінення).

Зміни у вищенаведених оцінках та судженнях можуть мати істотний вплив на справедливу вартість основних засобів, що, однак, неможливо оцінити кількісно через велику різноманітність припущень та активів, що оцінюються. Приріст вартості від переоцінки відображається у складі іншого сукупного доходу і відноситься на збільшення фонду переоцінки або капіталу у дооцінках, що входить до складу власного капіталу, за винятком тієї його частини, яка відновлює збиток від переоцінки цього ж активу, визнаний внаслідок раніше проведеної переоцінки у складі прибутку або збитку. Збиток від переоцінки визнається у звіті про сукупний дохід, за винятком тієї його частини, яка безпосередньо зменшує позитивну переоцінку за того ж активу, раніше визнану у складі фонду переоцінки основних засобів.

Різниця між амортизацією, нарахованою на первісну вартість активу, та амортизацією, нарахованою на балансову вартість активу, перекласифіковується з фонду переоцінки або капіталу у дооцінках основних засобів до нерозподіленого прибутку під час вибуття основного засобу.

Процентні ставки, застосовані до фінансових активів. За відсутності аналогічних фінансових інструментів для оцінки справедливої вартості довгострокових фінансових активів були застосовані професійні судження. Зміна ефективних процентних ставок, використаних для оцінки справедливої вартості виданої фінансової допомоги та інших фінансових активів, може мати суттєвий вплив на фінансову звітність.

Визнання відстроченого активу з податку на прибуток. Визнаний відстрочений податковий актив являє собою суму податку на прибуток, яка може бути зарахована проти майбутніх податків на прибуток, і відображається у звіті про фінансовий стан. Відстрочені активи з податку на прибуток визнаються лише тією мірою, в якій існує імовірність використання відповідного податкового кредиту. Це передбачає наявність тимчасових різниць, сторнування яких очікується у майбутньому, і наявність достатнього майбутнього оподатковуваного прибутку для здійснення вирахувань. Оцінка майбутніх оподатковуваних прибутків та суми податкового кредиту, використання якого є можливим у майбутньому, базується на середньостроковому плані та результатах його екстраполяції на майбутні періоди.

Податкове законодавство. Податкове, валютне та митне законодавство України продовжує змінюватись. Суперечливі положення тлумачаться по-різному. Керівництво вважає, що його тлумачення є доречним та обґрунтованим, проте не існує жодних гарантій того, що податкові органи його не оскаржать.

Зобов'язання з пенсійного забезпечення. Розрахунок приведеної вартості пенсійних зобов'язань залежить від ряду факторів, які визначаються на основі актуарних розрахунків із використанням

певного числа припущень. Припущення, використані для визначення чистої вартості (доходу) за пенсійними зобов'язаннями, включають ставку дисконтування. Будь-які зміни цих припущень мати-муть вплив на балансову вартість пенсійних зобов'язань. Компанія визначає належну ставку дисконтування наприкінці кожного року.

Такою ставкою дисконтування є процентна ставка, яка повинна використовуватись для розрахунку приведеної вартості оціночного майбутнього відтоку грошових коштів, які, як очікується, будуть необхідними для погашення пенсійних зобов'язань. При визначенні належної ставки дисконтування Компанія враховує процентні ставки по високоліквідних корпоративних облігаціях, деномінованих у тій же валюті, в якій здійснюються виплати, а строк погашення яких приблизно відповідає строку відповідного пенсійного зобов'язання. Основні припущення, що стосуються пенсійних зобов'язань, частково ґрунтуються на поточних ринкових умовах подано у Примітці 20.

Операції з пов'язаними сторонами. У ході звичайної діяльності Компанія проводить операції з пов'язаними сторонами. Для обґрунтування суми винагороди компанія використовує метод порівняльної неконтрольованої ціни. Рівень вартості послуг підтверджено проведеним дослідженням ринкового діапазону та документацією з трансфертного ціноутворення. При визначенні того, чи проводилися операції по ринкових або неринкових процентних ставках, використовуються професійні судження, якщо для таких операцій немає активного ринку. Підставою для таких суджень є ціноутворення щодо подібних видів операцій із непов'язаними сторонами та аналіз ефективної процентної ставки. Умови операцій з пов'язаними сторонами описані у Примітці 9.

7. Застосування нових та переглянутих Міжнародних стандартів фінансової звітності

Нові і переглянуті МСФЗ у фінансовій звітності

Компанія прийняла до застосування такі нові і переглянуті стандарти і тлумачення, а також поправки до них, які викладені державною мовою та офіційно оприлюднені Міністерством фінансів України та набули обов'язкової чинності для облікових періодів, які починають діяти на або після 1 січня 2021 року. Наступні змінені стандарти набули чинності у 2021 році, але не мали суттєвого впливу на Компанію:

" Зміни до МСФЗ (IFRS) 9, МСФЗ (IAS) 39, МСФЗ (IFRS) 7, МСФЗ (IFRS) 4 та МСФЗ (IFRS) 16 - Реформа базової процентної ставки (IBOR), Етап 2 (опубліковані 27 серпня 2020 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2021 року або після цієї дати).

" Зміни до МСФЗ (IFRS) 16 - Поступки з оренди, пов'язані з COVID-19 (поправка була випущена 28 травня 2020 року і набирає чинності з 1 квітня 2021 року для фінансових років, що починаються 1 січня 2021 року або пізніше; опубліковано 30 серпня 2021 року).

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

Були опубліковані окремі нові стандарти та інтерпретації, що будуть обов'язковими для застосування Компанією у річних періодах, починаючи з 1 січня 2022 року та пізніших періодах. Компанія не застосовувала ці стандарти та інтерпретації до початку їх обов'язкового застосування.

" Зміни до МСФЗ (IFRS) 3 "Об'єднання бізнесу", МСБО (IAS) 16 "Основні засоби" та МСБО (IAS) 37 "Резерви, умовні зобов'язання та умовні активи" і Щорічні удосконалення МСФЗ 2018-2020 років (опубліковані 14 травня 2020 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2022 року або після цієї дати);

" МСФЗ 17 "Договори страхування" (опублікований 18 травня 2017 року зі змінами, опублікованими в 2020 - 2021 роках, і вступає в силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2023 року або після цієї дати).

" Зміни МСБО 8: Визначення облікових оцінок (опубліковано 12 лютого 2021 року і вступають в силу для річних періодів, які починаються 1 січня 2023 року або після цієї дати).

" Зміни МСБО 1 та Положення про практику застосування МСФЗ 2 "Винесення думок про суттєвість: розкриття облікової політики": Розкриття облікової політики (опубліковані 12 лютого 2021 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2023 року або після цієї дати).

" Зміни МСБО 12: Відстрочений податок на активи та зобов'язання, що виникають за результатами однієї операції (опубліковано 7 травня 2021 року і вступають в силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2023 року).

" Зміни до МСФЗ 17 Договори страхування: Початкове застосування МСФЗ 17 та МСФЗ 9 - Порівняльна інформація (опубліковані 9 грудня 2021 р. і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2023 року або після цієї дати).

" Зміни до МСБО (IAS) 1 "Подання фінансової звітності" - Класифікація зобов'язань як короткострокові та довгострокові (опубліковані 23 січня 2020 року та 15 липня 2020 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2023 року або після цієї дати);

" Зміни до МСФЗ (IFRS) 16 "Оренда: зобов'язання з оренди при продажу та зворотній оренді" (опубліковані 22 вересня 2022 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2024 року або після цієї дати).

Керівництво Компанії очікує, що набуття чинності перелічених стандартів та тлумачень не буде мати істотного впливу на фінансову звітність. На сьогодні Компанія не планує дострокове застосування перелічених стандартів та тлумачень.

8. Використання справедливої вартості

Розрахункова справедлива вартість фінансових інструментів визначається з урахуванням різної ринкової інформації та відповідних методик оцінки. Однак для проведення такої оцінки необхідно обґрунтоване судження при тлумаченні ринкової інформації. Відповідно, такі оцінки не завжди виражають суми, які Компанія може отримати в існуючій ринковій ситуації. Балансова вартість грошових коштів та їх еквівалентів, торгової та іншої дебіторської та кредиторської заборгованості майже дорівнює їх справедливій вартості у зв'язку з короткостроковістю погашення цих інструментів.

Ієрархія джерел оцінки справедливої вартості. Компанія використовує таку ієрархію для визначення справедливої вартості фінансових інструментів і розкриття інформації про неї в розрізі моделей оцінки: 1-й рівень: котирування (незкориговані) на активних ринках ідентичних активів чи зобов'язань;

2-й рівень: інші методи, дані в основі яких, що мають значний вплив на відображувану справедливу вартість, є спостережуваними на ринку, прямо чи опосередковано;

3-й рівень: методи, дані в основі яких, що мають значний вплив на відображувану справедливу вартість, не є спостережуваними на ринку.

Для оцінок і розкриттів в даній звітності справедлива вартість визначається згідно МСФЗ 13 "Оцінка справедливої вартості", за винятком інструментів, на які розповсюджується МСФЗ 2, орендних угод, врегульованих МСФЗ 16, а також оцінок, порівняних, але не рівних справедливій вартості.

Для оцінки вартості інвестованого капіталу або активів компанії може бути застосовано три підходи: (i) витратний, (ii) ринковий (або порівняльний) та (iii) доходний. При проведенні оцінки основних засобів початково розглядається кожний з цих підходів, але, який чи які з них є оптимальними у кожному конкретному випадку, визначається характером та специфікою оцінюваної компанії та її активів. (i) Витратний підхід заснований на принципі заміщення та входить з того, що розумний інвестор не стане платити за актив більше, ніж вартість його заміни на ідентичний або аналогічний об'єкт з такими ж корисними властивостями. Першим кроком в рамках витратного підходу є визначення поточної вартості заміщення або поточної вартості відтворення оцінюваних активів.

(ii) Порівняльний (або ринковий) підхід заснований на інформації про стан ринку у поточних умовах та здійснених угодах на дату оцінки або незабаром до дати оцінки. У рамках порівняльного підходу існує два метода: метод компаній-аналогів та метод угод. Метод компаній-аналогів засновано на порівнянні оцінюваної компанії з зіставними компаніями, акції яких обертаються на біржовому ринку.

При використанні методу угод, оцінювана компанія порівнюється з зіставними компаніями, продавалися в останній час в ході операцій по поглинанню. І в тому, і в іншому випадку

складається необхідна вибірка компаній по критеріям порівнянності.

(iii) При використанні доходного підходу справедлива вартість визначається шляхом розрахунку приведеної вартості очікуваних майбутніх грошових потоків, які прогнозуються на визначений період часу.

Для оцінки основних засобів залучаються зовнішні оцінювачі. Визначення справедливої вартості основних засобів Компанія здійснює за витратним підходом для спеціалізованих активів, та порівняльним підходом для неспеціалізованих активів, для яких була доступна ринкова інформація про угоди по купівлі/продажу таких самих або аналогічних активів.

Справедлива вартість фінансових інструментів - це ціна, яка була б отримана при продажу активу або сплачена при передачі зобов'язання в ході звичайної угоди між учасниками ринку на дату оцінки, за винятком випадків примусового продажу або ліквідації фінансового інструменту. Найкращим підтвердженням справедливої вартості є котирування фінансового інструменту на активному ринку.

Компанія розраховувала оцінену справедливую вартість фінансових інструментів виходячи з наявної ринкової інформації, якщо така існує, з використанням відповідних методик оцінки. Проте для інтепретації ринкової інформації з метою визначення оціненої справедливої вартості потрібні суб'єктивні судження. В Україні все ще спостерігаються деякі явища, властиві ринку, що розвивається, а економічні умови продовжують обмежувати рівень активності на фінансових ринках. Ринкові котирування можуть бути застарілими або відбивати операції продажу за вимушено низькою ціною, не являючись, таким чином, справедливою вартістю фінансових інструментів. При визначенні ринкової вартості фінансових інструментів керівництво використовувало усю наявну ринкову інформацію.

Фінансові активи, враховані за амортизованою вартістю. Справедливою вартістю інструментів з плаваючою процентною ставкою, як правило, являється їх балансова вартість. Розрахункова справедлива вартість інструментів з фіксованою процентною ставкою заснована на розрахункових майбутніх грошових потоках, які мають бути отримані, дисконтованих на поточні процентні ставки по нових інструментах, що характеризуються подібним кредитним ризиком і строком до погашення, що залишився. Використані ставки дисконтування залежать від кредитного ризику контрагента. Балансова вартість дебіторської заборгованості з основної діяльності та іншої фінансової дебіторської заборгованості приблизно дорівнює її справедливій вартості.

Зобов'язання, враховані за амортизованою вартістю. Справедлива вартість позикових коштів заснована на ринкових даних. Справедлива вартість інших зобов'язань була визначена з використанням методик оцінки. Розрахункова справедлива вартість інструментів з фіксованою процентною ставкою і фіксованим терміном погашення заснована на розрахункових майбутніх грошових потоках, які мають бути отримані, дисконтованих на поточні процентні ставки по нових інструментах, що характеризуються подібним кредитним ризиком і строком до погашення, що залишився. Справедлива вартість зобов'язань, що погашаються на вимогу або після закінчення періоду повідомлення ("зобов'язання до запитання"), оцінюється як сума кредиторської заборгованості, що погашається на вимогу, дисконтована з дня, коли могла поступити перша вимога виплатити таку суму. Балансова вартість кредиторської заборгованості з основної діяльності та іншої кредиторської заборгованості та довгострокових зобов'язань приблизно дорівнює її справедливій вартості.

9. Розрахунки та операції з пов'язаними сторонами

Визначення пов'язаних сторін наведене в МСБО 24 "Розкриття інформації про пов'язані сторони". Сторони вважаються пов'язаними, якщо одна з них має можливість контролювати іншу, знаходиться під спільним контролем або може мати суттєвий вплив на іншу сторону при прийнятті фінансових чи операційних рішень. Під час аналізу кожного випадку відносин, що можуть являти собою відносини між пов'язаними сторонами, увага приділяється суті цих відносин, а не лише їх юридичній формі. Інформація про безпосередню материнську компанію Компанії та її фактичну контролюючу сторону наведена у Примітці 1.

Далі подана інформація про характер відносин з тими пов'язаними сторонами, з якими Компанія проводила значні операції або мала значні залишки по операціях за 2021 та 2020 роки.

Станом на 31 грудня 2021 року та 31 грудня 2020 року залишки по операціях з пов'язаними сторонами були такими:

31 грудня 2021 року	31 грудня 2020 року								
у тисячах гривень	Компанії під спільним контролем DTEK BV	Акціонер з суттєвою долею володіння	Компанії під спільним контролем SCM	Компанії під спільним контролем DTEK BV	Акціонер з суттєвою долею володіння	Компанії під спільним контролем SCM	Незавершені капітальні інвестиції (аванси, видані за основні засоби, рядок 1005)	-	-
-	176 354	-	-	-	-	-	-	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги (рядок 1125)	5	325	820	-	-	-	-	-	-
-	20	1 831 893	-	108	-	-	-	-	-
Мінус резерв під кредитні ризики збитки (рядок 1125)	(246 656)	-	(2)	(132)	262	-	-	-	-
-	(8)	-	-	-	-	-	-	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками за виданими авансами (рядок 1130)	519	021	-	-	-	-	-	-	-
-	6 559	3 012	-	3 480	-	-	-	-	-
Мінус резерв під кредитні ризики збитки (рядок 1130)	(2 279)	-	(3)	(720)	-	(3)	-	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість (рядок 1155)	42 781	-	4 133	7 839	-	2 881	-	-	-
Мінус резерв під кредитні ризики збитки (рядок 1155)	(4 442)	-	(250)	(566)	-	(208)	-	-	-
Гроші та їх еквіваленти (рядок 1165)	-	-	73 821	-	144 169	-	-	-	-
Довгострокова фінансова допомога (рядок 1515)	(1 429 249)	-	-	(2 531 200)	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мінус ефект дисконтування (рядок 1515)	942 320	-	-	1 625 322	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Векселі видані (рядок 1605)	-	-	(1 560 469)	-	-	-	-	-	-
Поточна частина довгострокової фінансової допомоги (рядок 1610)	(280 000)	-	-	-	-	-	-	-	-
(400 000)	(15 998)	-	-	-	-	-	-	-	-
Мінус ефект дисконтування (рядок 1610)	39 652	-	-	49 865	-	-	-	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги (рядок 1615)	(20 226 383)	-	-	-	-	-	-	-	-
-	(19 781)	(9 803 693)	-	(14 888)	-	-	-	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги (заборгованість за основні засоби, рядок 1615)	(68 030)	-	-	(4 509)	-	-	-	-	-

31 грудня 2021 року	31 грудня 2020 року								
у тисячах гривень	Компанії під спільним контролем DTEK BV	Акціонер з суттєвою долею володіння	Компанії під спільним контролем SCM	Компанії під спільним контролем DTEK BV	Акціонер з суттєвою долею володіння	Компанії під спільним контролем SCM	Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами (рядок 1635)	(628 609)	-
-	(542)	(244 167)	-	(194)	-	-	-	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками (рядок 1640)	(15)	(373)	-	-	-	-	-	-	-
(1)	(15)	(373)	(1)	-	-	-	-	-	-
Інші поточні зобов'язання (фінансова допомога, рядок 1690)	(3 583 400)	-	(4 971)	(419 400)	-	-	-	-	-
-	(4 971)	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші поточні зобов'язання (рядок 1690)	(71 993)	-	(9)	-	-	-	-	-	-

Статті прибутків і витрат по операціях з пов'язаними сторонами у 2020 та 2021 році були такими:

12 місяців 2021 року	12 місяців 2020 року								
у тисячах гривень	Компанії під спільним контролем DTEK BV	Компанії під спільним контролем SCM	Компанії під спільним контролем DTEK BV	Компанії під спільним контролем SCM	Виручка від реалізації електроенергії (до рядку 2000)	8 104 098	-	12 867 316	-
Виручка від реалізації теплоенергії (до рядку 2000)	334	173	196	149	-	-	-	-	-
Закупка вугілля	(15 027 940)	-	(7 910 499)	-	-	-	-	-	-

Закупка газу (1 199 774)	-	(276 927)	-		
Закупка електроенергії	(1 211 215)	-	(517 172)	-	
Закупка транспортних (залізничних) послуг			(40 742)	(2 059 663)	(6) (2 077 285)
Закупка послуг	(804 962)	(28 653)	(505 512)	-	
Закупка сировини та матеріалів	(7 414)	(48 171)	(6 751)	(22 671)	
Закупка - інше	-	-	(47)	(501)	
Інші фінансові доходи	-	2 035	263 768	3 252	
Інші доходи	131 938	38 250	-	-	
Відсотки по векселям виданим	(27 945)	-	(106 737)	-	
Ефект дисконтування довгострокової фінансової допомоги			(693 216)	-	(202 082)

Відсотки по кредитах небанківських установ 1 013 - - -

Умови за договорами з пов'язаними сторонами розкриті у відповідних примітках нижче.

На залишки торговельної дебіторської заборгованості пов'язаних сторін станом на 31 грудня 2021 відсотки не нараховуються. Залишки від пов'язаних сторін станом на 31 грудня 2021 та 2020 років є незабезпеченими, розрахунки здійснюються грошовими коштами у формі погашення боргу або шляхом взаємозаліку.

Виручка від реалізації електроенергії включає вирахування компенсації штрафних санкцій через невиконання обсягів постачання електроенергії Компанією у розмірі 4 721 872 тисячі гривень. Станом на 31 грудня 2021 року несплачений залишок штрафних санкцій у сумі 4 468 096 тисяч гривень було розкрито в торговій та іншій кредиторській заборгованості.

Компанія має наступні зобов'язання по гарантіям і зобов'язання пов'язаних сторін:

	31 грудня 2021 року	31 грудня 2020 року			
у тисячах гривень	Компанії під спільним контро-лем DTEK B.V.	Акціонер	з	суттєвою	
долею володіння	Компанії під спільним контро-лем DTEK B.V.	Акціонер	з	суттєвою	
долею володіння					

Позабалансові зобов'язання за договорами поруки за кредитними угодами (46 308 546) - (42 632 630) (5 005 056)

Станом на 31 грудня 2021 року 99% позабалансових зобов'язань деноміновані в долар, 1% - гривня (31 грудня 2020 року: 95% в долар, 3% - євро, 1% - швейцарський франк, 1% - гривня).

Провідний управлінський персонал протягом 2021 року складався в середньому із 4 осіб (в 2020 році: 4 особи). У 2021 році компенсація провідному управлінському персоналу, що включена до складу витрат на персонал, становила 12 203 тисяч гривень (у 2020 році: 10 029 тисяч гривень).

10. Основні засоби (до рядків окремого балансу 1005, 1010)

У балансовій вартості основних засобів протягом 2021 року відбулися такі зміни:

у тисячах гривень

Будівлі та споруди

Виробниче обладнання Транспортні засоби, меблі, офісне та інше обладнання
Незавершені капітальні інвестиції

Всього

Первісна (переоцінена) вартість 1 842 636 7 188 895 165 178 420 092 9 616 801

Накопичений знос (933 629) (5 087 620) (128 445) - (6 149 694)

Балансова вартість на

31 грудня 2020 р. 909 007 2 101 275 36 733 420 092 3 467 107

Надходження 13 749 127 398 12 752 160 605 314 504

Переоцінка/(знецінення) (змен-шення корисності), у тому числі: 285 071 2 096 986 85 460 (829) 2 466 688

- у звіті про фінансовий результат (164 112) (569 190) 952 (829) (733 179)

- у іншому сукупному доході 449 183 2 666 176 84 508 - 3 199 867

Переведення в іншу категорію 67 293 68 568 - (135 861) -

Амортизаційні відрахування	(136 195)	(554 426)	(21 147)	-	(711 768)
Вибуття первісної вартості	(4 518)	(5 228)	(6 478)	(173 608)	(189 832)
Вибуття амортизаційних нарахувань	1 879	3 820	6 154	-	11 853
Балансова вартість на					
31 грудня 2021	1 136 286	3 838 393	113 474	270 399	5 358 552
Первісна (переоцінена) вартість	1 188 061	4 066 139	142 187	270 399	5 666 786
Накопичений знос	(51 775)	(227 746)	(28 713)	-	(308 234)
У балансовій вартості основних засобів протягом 2020 року відбулися такі зміни:					
у тисячах гривень					
Будівлі та споруди					
Виробниче обладнання	Транспортні засоби, меблі, офісне та інше обладнання				
Незавершені капітальні інвестиції					
Всього					
Первісна (переоцінена) вартість	3 124 512	9 422 610	229 527	558 860	13 335 509
Накопичений знос	(722 907)	(4 006 042)	(111 727)	-	(4 840 676)
Балансова вартість на					
31 грудня 2019 р.	2 401 605	5 416 568	117 800	558 860	8 494 833
Надходження	12 818	16 253	1 268	70 012	100 351
Знецінення (зменшення корисності), у тому числі:			(1 288 308)	(2 301 457)	(59 908)
(33 626)	(3 683 299)				
- у звіті про фінансовий результат	(107 485)	(533 793)	(19 450)	(23 387)	(684 115)
- у іншому сукупному доході	(1 180 823)	(1 767 664)	(40 458)	(10 239)	(2 999 184)
Переведення в іншу категорію	16 868	53 588	337 (70 793)	-	
Амортизаційні відрахування	(218 649)	(1 083 192)	(20 395)	-	(1 322 236)
Вибуття первісної вартості	(23 253)	(2 099)	(6 046)	(104 361)	(135 759)
Вибуття амортизаційних нарахувань	7 926	1 614	3 677	-	13 217
Балансова вартість на					
31 грудня 2020	909 007	2 101 275	36 733	420 092	3 467 107
Первісна (переоцінена) вартість	1 842 636	7 188 895	165 178	420 092	9 616 801
Накопичений знос	(933 629)	(5 087 620)	(128 445)	-	(6 149 694)
У 2021 році витрати на амортизацію у сумі 700 174 тисячі гривень (у 2020 році - 1 306 583 тисяч гривень) були включені до складу собівартості реалізованої продукції, 6 755 тисяч гривень (у 2020 році - 8 623 тисяч гривень) - до складу інших операційних витрат та інших витрат, та 4 442 тисячі гривень (у 2020 році - 6 868 тисяч гривень) - до складу адміністративних витрат. Витрати на амортизацію у сумі 397 тисяч гривень були капіталізовані у 2021 році (у 2020 році - 162 тисяч гривень). Станом на 31 грудня 2021 року у складі незавершених капітальних інвестицій відображені аванси видані за основні засоби у сумі 5 440 тисяч гривень, зменшені на суму ПДВ (на 31 грудня 2020 року у сумі 182 870 тисячі гривень).					
Переоцінка основних засобів у 2021 році.					
У 2021 році Компанія залучила незалежних оцінювачів для визначення справедливої вартості основних засобів. Справедлива вартість була визначена з посиланням на залишкову вартість заміщення або ринкові дані відповідно до Міжнародних стандартів оцінки. Ця зміна вплинула на нарахування амортизації за жовтень-грудень 2021 року та впливатиме і надалі. Компанія використовує звільнення, дозволене МСБО 8, для того, щоб не розкривати очікуваний ефект через неможливість застосування.					
Більшість будівель, споруд, машин і обладнання є спеціалізованими за своєю природою і рідко					

продаються на відкритому ринку в Україні, окрім як частина постійного бізнесу. Ринок подібних основних засобів не є активним в Україні та не забезпечує достатньої кількості угод щодо продажу подібних активів, щоб можна було використовувати ринковий підхід для визначення справедливої вартості. Таким чином, справедлива вартість будівель, споруд, машин та обладнання в основному була визначена з використанням залишкової вартості заміщення. Цей метод враховує витрати на відтворення або заміну основних засобів, скориговані на погіршення фізичного або економічного стану і застарівання. .

Залишкова вартість заміщення була розрахована на основі внутрішніх джерел та аналізу українських та міжнародних ринків подібних основних засобів. Зокрема, залишкова вартість заміщення була заснована на фактичних фізичних характеристиках активів (обсяг, довжина, тощо), помноженої на вартість заміни (на основі індексів цін), потім вона була додатково скоригована на строк корисного використання, що залишився, та економічні обмеження, які визначено для кожної одиниці, що генерує грошові кошти. Різні ринкові дані були зібрані з опублікованої інформації, каталогів, статистичних даних тощо, а також галузевих експертів і постачальників.

Ключові припущення, що використовуються при оцінці та визначенні економічного зносу. Основні припущення були оцінені станом на звітну дату, 31 грудня 2021 року, і, отже, наведені нижче припущення не враховували вторгнення Російської федерації, оскільки це вважалося некорисною подією після звітної дати.

Трансформація ринку електроенергії. У 2020 році на різних рівнях відбулися дискусії щодо практичних шляхів підключення до мережі ЄС, що викликало невизначеність, чи буде ENTSO-E, європейська мережа передачі електроенергії, синхронізована чи буде реалізовано альтернативний проект по експорту з однієї з українських АЕС. Таким чином, керівництво застосувало сценарний підхід із вагою 50% кожного з відповідних сценаріїв в оцінці знецінення основних засобів станом на 31 грудня 2020 року (див. нижче). У другій половині 2021 року відбулися напруження щодо синхронізації з ENTSO-E, в тому числі отримання позитивного звіту про дослідження статичної стійкості енергосистеми України, проведений Консорціумом операторів системи передачі ENTSO-E, презентація конкретних кроків, які необхідно зробити, та планів синхронізації, деякі з них почали активно реалізовуватися протягом осені-зими 2021 року. Надалі 17 грудня 2021 року НЕК "Укренерго" (оператор системи передачі України) було сертифіковано як оператора європейського зразка відповідно до системи передачі за моделлю ISO, що є обов'язковою вимогою для синхронізації. В результаті цих розробок синхронізація ENTSO-E з середини 2023 року розглядалася як єдиний варіант трансформації ринку електроенергії в Україні з метою переоцінки основних засобів станом на 30 вересня 2021 року. Подальший розвиток щодо синхронізації ENTSO-E див. у Примітці 2.

Дисконтна ставка після сплати податків. Використана ставка дисконтування складає близько 14,6% і є ставкою після сплати податків. Ставка відображає специфічні ризики відповідних одиниць, що генерують грошові потоки (далі - ОГПП). Якщо середньозважена вартість капіталу після оподаткування збільшиться на 1%, це призведе до зменшення переоцінки основних засобів на суму 78 591 тисяч гривень (у тому числі зменшення резерву переоцінки на 15 604 тисяч гривень). Тариф на електроенергію. Керівництво припускає, що тарифи на ринку в середньостроковій перспективі відображатимуть вартість виробництва електроенергії, включаючи розрахункову вартість відповідних енергоресурсів, податки на викиди, тощо, найменш ефективної ТЕС, яка бере участь у балансуванні енергетичної системи. Керівництво припускає, що середні тарифи на 2022 рік зростуть на 48% порівняно з 2021 роком через скасування обмежень тарифів, на 2023 рік впадуть на 10,2% порівняно з 2022 роком через синхронізацію з ENTSO-E. Надалі в 2025 році тариф зросте на 13,8% за рахунок очікуваного переходу на систему торгівлі викидами CO₂ з подальшим середнім зростанням у 2026-2030 роках на 6,6% на рік. Якщо тариф буде нижчим на 1% протягом усіх прогнзованих періодів, це призведе до зниження переоцінки основних засобів на загальну суму 550 015 тисяч гривень (у тому числі 109 205 тисяч гривень за рахунок резерву переоцінки).

Обсяги генерації. Керівництво припускає, що в 2022 році обсяги виробництва на ТЕС зростуть в

середньому на 6% відносно відповідних обсягів 2021 року. Очікується, що надалі обсяги виробництва будуть знижуватися в середньому приблизно на 17% в рік до 2027 року включно. Прогнозований період для кінцевої вартості був обмежений 2027 роком та термінальний період не враховувався. Керівництво припускає, що збитки генеруючих підприємств будуть компенсовані для забезпечення їх беззбитковості, а також будуть запроваджені відповідні компенсаційні доходи з 2023 року для забезпечення позитивного грошового потоку від інвестованого капіталу в прогнозованих періодах. Якщо компенсаційний дохід не буде включено до прогнозів грошових потоків, це призведе до зменшення переоцінки основних засобів на суму 672 010 тисяч гривень (у тому числі зменшення резерву переоцінки на 128 731 тисяч гривень). Якщо очікувані обсяги генерації будуть нижчими на 1% від очікуваних керівництвом у всіх прогнозованих періодах, це призведе до зниження оцінки основних засобів на загальну суму 204 325 тисяч гривень (у тому числі 40 569 тисяч гривень за рахунок резерву переоцінки).

Вартість вугілля. Ціни на вугілля були визначені на основі останніх прогнозів індексу API2, скоригованих на транспортні витрати та очікуваний обмінний курс гривні по відношенню до долара США до 2025 року. Керівництво припускає, що ринкова ціна вугілля зросте в середньому на 37,4% у 2022 році порівняно з 2021 і залишиться на приблизно такому ж рівні протягом 2023-2024 років. Очікується, що у 2025 році ціни на вугілля знизяться на 28% на вугілля марки G, щоб вирівнятися з розрахунковими ринковими цінами на вугілля в країнах СНД, які використовуються як орієнтир для ціноутворення у 2025 році та далі, а також для компенсації збільшених витрат на CO2 за рахунок маржі видобутку, та подальше збільшення на 4,9% упродовж 2026-2030 років.

Якщо ціна та, відповідно, вартість вугілля, починаючи з 2022 року і далі, зростуть на 1% вище, ніж очікувалося (при незмінних усіх інших факторів, включаючи тарифи на електроенергію), це призведе до зменшення переоцінки основних засобів генеруючих ОГГП на 271 214 тисяч гривень (у тому числі 53 849 тисяч гривень за рахунок резерва переоцінки). Якщо ціна вугілля буде на 1% нижчою за очікувану, це призведе до збільшення переоцінки основних засобів генерації на 352 358 тисяч гривень (у тому числі 338 691 тисяч гривень у резерві переоцінки).

Green Deal. Керівництво очікує, що не буде необхідності здійснювати будь-які значні незаплановані капітальні витрати для зменшення викидів CO2, SOX, NOX електростанціями. Якби майбутні фактичні події відрізнялися, відновлювана вартість електростанцій могла б бути нижчою. Очікується, що оплата за викиди CO2 буде сплачена як екологічний податок з щорічним зростанням протягом 2023-2024 років на 40%, а подальший прогноз базується на найбільшій системі торгівлі викидами - EU ETS, що призведе до зростання платежів CO2 в 11 разів у 2025 році, і подальше середнє зростання на 18% на рік. Механізм коригування вуглецевих кордонів (СВАМ), запропонований Євро-пейською комісією, все ще знаходиться на стадії законодавчого процесу, і через невизначеність термінів і механізмів не був включений у майбутні прогнози грошових потоків.

Оцінка знецінення основних засобів у 2020 році

Починаючи з 1 липня 2019 року ринок електроенергії в Україні перейшов від регульованої моделі до ринкової, яка передбачає ринковий механізм ціноутворення на електроенергію, виходячи з балансу попиту та пропозиції. Уряд України втручається в механізм оптового ринку електроенергії, стримуючи вплив факторів вільного ринку через обмеження цін (встановлення "прайс-кепів"). Протягом першої половини 2020 року середня ціна на новому ринку значно знизилася, порівняно з тим самим періодом у 2018-2019 роках. Ціни та обсяги почали зростати у другій половині 2020 року, проте не досягли рівня 2019 року.

Як описано в Примітці 2, у перші кілька місяців 2020 року коронавірус поширився у всьому світі, спричиняючи зриви у діловій та економічній діяльності. У березні 2020 року Всесвітня організація охорони здоров'я визнала коронавірус пандемією. Поширення вірусу мало значний негативний вплив на економічну діяльність у світі, включаючи падіння ринків капіталу та різке зниження цін на товари. Українська економіка зазнала впливу, що призвело до зменшення споживання електроенергії.

В результаті описаних вище факторів керівництво встановило, що станом на 31 грудня 2020 року

спостерігалися показники зменшення корисності основних засобів. Отже, керівництво здійснило тест на економічне знецінення станом на 31 грудня 2020 року, використовуючи модель справедливої вартості за вирахування витрат на вибуття для основних засобів.

В результаті тесту на знецінення було виявлено, що відшкодована сума нижча їх чистої балансової вартості через фактор економічного знецінення. Перевищення було відображено у складі Втрат від зменшення корисності основних засобів у Окремому звіті про фінансові результати за 2020 рік на суму 684 115 тисяч гривень та в іншому сукупному доході на 2 999 184 тисячі гривень.

При проведенні тесту на знецінення керівництво використало прогнози грошового потоку після оподаткування на основі фінансових бюджетів, затверджених керівництвом, що охоплюють п'ятирічний період, і що були продисконтовані з використанням середньозваженої вартості капіталу після оподаткування за ставкою 16,75%. Якщо середньозважена вартість капіталу після оподаткування буде вищою на 1%, це призведе до додаткового знецінення основних засобів на суму 158 000 тисяч гривень (у тому числі на 121 000 тисяч гривень зменшення резерву переоцінки).

Грошові потоки, що перевищують п'ятирічний період, екстраполюються з використанням прогнозованих темпів зростання у розмірі 5,5%.

Основними припущеннями, які використовувались, були:

Трансформація ринку електроенергії:

Станом на 31 грудня 2019 року керівництво очікувало, що наступним кроком трансформації ринку електроенергії буде синхронізація української енергетичної системи з ENTSO-E, європейською ме-режею передачі електроенергії, і передбачало, що це відбудеться з 2023 року. У 2020 році відбувалися дискусії на різних рівнях щодо практичних способів підключення до мережі ЄС, що викликало суттєву невизначеність, чи буде здійснено синхронізацію з ENTSO-E чи буде впроваджений альтернативний проект експорту з однієї з українських атомних електростанцій. Керівництво застосувало метод заснований на аналізі сценаріїв з питомою вагою у розмірі 50% кожного з відповідних сценаріїв.

За сценарієм 1 Керівництво припускає, що синхронізація з ENTSO-E розпочнеться в кінці 2023 року. Після синхронізації з ENTSO-E передбачається, що обсяги теплової генерації будуть перерозподілені на користь тих ТЕС, які в даний час працюють в єдиній енергетичній системі України (ЄЕС) і яка матиме можливість експортувати електроенергію за кордон після синхронізації.

За сценарієм 2 керівництво припускає, що альтернативно у 2025 році розпочнеться експорт електроенергії до ЄС з однієї з українських атомних електростанцій, що має позитивно вплинути на обсяги виробництва теплової енергії для задоволення потреб споживання в Україні, внаслідок очікуваного експорту електроенергії, виробленої атомними електростанціями до Європи.

Реалізація сценарію 1 (з імовірністю 100%) призведе до додаткового знецінення основних засобів на суму 701 000 тисяч гривень (у тому числі зменшення резерву переоцінки на 537 000 тисяч гривень). Альтернативно, якщо сценарій 2 буде реалізовано, це призведе до зменшення знецінення основних засобів на суму 701 000 тисяч гривень (у тому числі на 537 000 тисяч гривень резерву переоцінки).

Тариф на електроенергію. Керівництво припускає, що тарифи на ринку в середньостроковій перспективі будуть відображати вартість виробництва найменш ефективної теплової електростанції. Керівництво припустило, що середні тарифи на 2021 рік зростуть на 11% порівняно з 2020 роком. Крім того, у 2022 році тариф зросте на 13,1% порівняно з 2021 роком за рахунок підвищення цін на вугілля (див. нижче), скасування обмежень цін та скасування Укренерго обмеження на завантаження ТЕС. Середнє зростання тарифів, яке очікується в 2023-2025 роках, становить 6,5-7,9% на рік за обома сценаріями. Якщо тариф буде нижчим на 1% у всіх прогнозованих періодах, це призведе до додаткового зменшення балансової вартості основних засобів на загальну суму 1 337 000 тисяч гривень (у тому числі 597 000 тисяч гривень зменшення резерву переоцінки).

Обсяги генерації. Керівництво припускає, що середні обсяги теплової генерації для всіх одиниць, що генерують грошові потоки, протягом 2021 року приблизно будуть відповідати середньому

фактичному рівню за 2020 рік. У 2022 році очікується збільшення обсягів виробництва на 20% порівняно з

2021 роком за рахунок збільшення експорту електроенергії до Європи, які залишаться в середньому сталими до 2024 року. У 2024-2025 роках керівництво припускає, що або буде реалізований експортний проект ЄС (сценарій 2 вище), що призведе до зменшення загальних обсягів виробництва в 2025 році на 4,9%, або відбудеться синхронізація з ENTSO-E (сценарій 1 вище), що призведе до зменшення обсягів виробництва в 2024 році на 41,0%.

Якщо очікувані обсяги виробництва будуть нижчими на 1%, ніж передбачалося керівництвом у всі прогнозовані періоди, це призведе до додаткового зменшення балансової вартості основних засобів на загальну суму 179 000 тисяч гривень (у тому числі 137 000 тисяч гривень зменшення резерву переоцінки).

Вартість вугілля. Керівництво припускає, що ринкова ціна вугілля зросте в середньому на 27,5% у 2022 році порівняно з 2021 роком та на 5,5% до 2025 року протягом 2023-2024 років. Якщо вартість вугілля починаючи з 2021 року і далі зростатиме на 1% вище ніж очікувалося, це призведе до додаткового знецінення основних засобів на 738 000 тисяч гривень (у тому числі 565 000 тисяч гривень зменшення резерву переоцінки). Якщо вартість вугілля буде на 1% нижча від очікуваної, це призведе до зменшення знецінення основних засобів на 736 000 тисяч гривень (у тому числі 564 000 тисяч гривень зменшення резерву переоцінки). Ціни на вугілля визначались на основі останніх прогнозів індексу API2, скоригованих на вартість фрахту та очікуваного курсу гривні по відношенню до долара США, а також інших факторів локального ринку до 2025 року. У 2025 році очікується зниження цін на вугілля на 8,0% для узгодження з розрахунковими ринковими цінами на вугілля в країнах СНД, які використовуються як орієнтир для ціноутворення в 2025 році і далі. Збори за викиди CO₂. Керівництво очікує, що не буде необхідності виконувати будь-які значні непланові капітальні видатки для зменшення викидів CO₂ на електростанціях. Якщо майбутні фактичні події будуть іншими, відновлювана вартість електростанцій може бути нижчою.

11. Довгострокові фінансові інвестиції (до рядку окремого балансу 1035)

Детальна інформація щодо інвестицій в інструменти капіталу Компанії станом на 31 грудня 2021 представлено наступним чином.

у тисячах гривень

Назва підприємства

емітента Основна

діяльність Місце

реєстрації та провадження діяльності Метод обліку фінансової інвестиції Частка

володіння Компанії, % Кошти отримані по договору про спільну діяльність Історична

вартість інвестиції Резерв знецінення Балансова вартість

ПрАТ "Добро-творська ТЕС-2" здача в оренду нерухомого майна Україна За

собівартістю 99,81 60 198 158 (198 158) -

Детальна інформація щодо інвестицій в інструменти капіталу Компанії станом на 31 грудня 2020 представлено наступним чином.

у тисячах гривень

Назва підприємства

емітента Основна діяльність Місце реєстрації та провадження діяльності Метод

обліку фінансової інвестиції Частка володіння Компанії, % Кошти отримані

по договору про спільну діяльність

Історична вартість інвестиції Резерв знецінення Балансова вартість

ПрАТ "Добро-творська ТЕС-2" здача в оренду нерухомого майна Україна За

собівартістю 99,81 60 198 158 (198 158) -

На дату випуску окремої фінансової звітності керівництво Компанії не очікує суттєвих економічних вигід від даної фінансової інвестиції, тому станом на 31 грудня 2021 року інвестиція залишається повністю знеціненою.

12. Запаси (до рядку окремого балансу 1100)

у тисячах гривень 31 грудня 2021 р. 31 грудня 2020 р.

Паливо (вугілля, газ, мазут) 830 833 443 424

Сировина та матеріали 50 242 35 985

Запасні частини 23 081 24 306

Всього виробничих запасів (рядок 1101) 904 156 503 715

Незавершене виробництво (рядок 1102) 93 3 812

Товари (рядок 1104) 18 38

Всього запасів (рядок 1100) 904 267 507 565

Станом на 31 грудня 2021 року товарно-матеріальні запаси вказані за вирахуванням знецінення у сумі 34 446 тисяч гривень (на 31 грудня 2020 року - 39 718 тисяч гривень). Чиста зміна суми знецінення запасів за рік - зменшення резерву у сумі 3 836 тисяч гривень, відображено у рядку "Собівартість реалізованої продукції".

13. Довгострокова дебіторська заборгованість, дебіторська заборгованість з основної діяльності та інша дебіторська заборгованість (до рядків окремого балансу 1040, 1125, 1130, 1135, 1155)

у тисячах гривень 31 грудня 2021 р. 31 грудня 2020 р.

Довгострокова дебіторська заборгованість 3 030 977 3 044 540

Мінус: резерв під кредитні збитки (2 043 342) (1 735 599)

Всього довгострокова дебіторська заборгованість (рядок 1040) 987 635 1 308 941

Дебіторська заборгованість за основною діяльністю (рядок 1125) 6 366 637 2 618 607

Мінус: резерв під кредитні збитки (рядок 1125) (380 924) (229 280)

Інша дебіторська заборгованість за неосновною діяльністю (рядок 1155) 64 462 35 654

Мінус: резерв під кредитні збитки (рядок 1155) (17 244) (17 301)

Поточна частина довгострокової дебіторської заборгованості за основні засоби (рядок 1155)
2 090 2 489

Мінус: резерв під кредитні збитки (рядок 1155) (2 027) (249)

Всього фінансової дебіторської заборгованості 6 032 994 2 409 920

Аванси видані за товари та послуги (рядок 1130) 2 938 807 41 305

Мінус: резерв на знецінення (рядок 1130) (6 481) (3 230)

ПДВ до відшкодування (рядок 1135) 108 822 22 485

Передплата по іншим податкам (рядок 1135) 147 114

Всього нефінансової дебіторської заборгованості 3 041 295 60 674

Всього поточної дебіторської заборгованості 9 074 289 2 470 594

Станом на 31 грудня 2021 та 31 грудня 2020 років довгострокова дебіторська заборгованість, дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість є безвідсотковими. Станом на 31 грудня 2021 року 32% фінансової дебіторської заборгованості деноміновані в гривнях (52% станом на 31 грудня 2020).

Первісна вартість дебіторської та кредиторської заборгованостей, які виникли в результаті операцій на балансуєчому ринку у 2021 році в сумі 1 369 906 тисяч гривень (за 2020 рік 1 684 958 тисяч гривень) та 1 050 112 тисяч гривень (за 2020 рік 1 716 854 тисяч гривень) відповідно були згорнуті на суму 681 320 тисяч гривень (1 145 987 тисяч гривень за 2020 рік) і представлені в балансі на нетто-основі.

Станом на 31 грудня 2021 року передплата постачальникам включає авансовий платіж, зменшений на суму ПДВ, на користь ДП НЕК "Укренерго" у розмірі 2 342 885 тисяч гривень за доступ до пропускної спроможності міждержавних перетинів для щомісячних аукціонів (31 грудня 2020 року: нуль).

У складі резерву під очікувані кредитні збитки за фінансовою дебіторською заборгованістю відбулися наступні зміни:

2021 рік

у тисячах гривень Фінансова дебіторська заборгованість Фінансова дебіторська заборгованість кредитно-знецінена Нефінансова дебіторська заборгованість

Резерв під очікувані кредитні збитки на 1 січня 78 412 1 904 017 3 230

Витрати на резерв під очікувані кредитні збитки	68 518 -	3 351		
Сторно резерву під очікувані кредитні збитки продовж періоду		(155 217)	-	(76)
Вплив зміни оцінок та припущень	244 053	307 743	-	
Суми, списані протягом року як такі, що не можуть бути повернуті та інші зміни			(3 989)-	
(24)				
Резерв під очікувані кредитні збитки на 31 грудня	231 777	2 211 760	6 481	
2020 рік				
у тисячах гривень	Фінансова дебітор-ська заборгованість	Фінансова	дебітор-ська	
заборгованість кредитно знецінена	Нефінансова дебі-торська заборгова-ність			
Резерв під очікувані кредитні зби-тки на 1 січня	22 189 439 424	4 890		
Витрати на резерв під очікувані кре-дитні збитки	28 252 60 205 8 840			
Сторно резерву під очікувані кредит-ні збитки продовж періоду		(24 637)	-	(10 497)
Вплив зміни оцінок та припущень	50 950 1 404 438	-		
Суми, списані протягом року як такі, що не можуть бути повернуті та інші зміни			1 658	(50)
(3)				
Резерв під очікувані кредитні зби-тки на 31 грудня	78 412 1 904 017	3 230		
Станом на 31 грудня 2021 року Компанія визнала додатковий резерв під очікувані кредитні збитки в сумі 244 053 тисяч гривень через зміни у ринкових котируваннях (кредитному спреї) по корпора-тивним облігаціям та державним облігаціям Уряду України, що використовуються як основа для визначення очікуваних кредитних збитків відповідно до МСФЗ 9 (у 2020 році було визнано додатко-вий резерв в сумі 50 950 тисяч гривень). Також Компанія додатково нарахувала 307 743 тисячі гривень (у 2020 році 1 404 438 тисяч гривень) через зміну припущення щодо погашення торгової дебіторської заборгованості від ДП "Енергоринок" (Примітка 6).				
Станом на 31 грудня 2021 року резерв під очікувані кредитні збитки, пов'язаний з торговельною дебіторською заборгованістю від пов'язаних осіб за експорт електроенергії, був оцінений на нетто-основі з фінансовою кредиторською заборгованістю від цих контрагентів.				
Резерв під очікувані кредитні збитки (ECL) по непогашеній дебіторській заборгованості станом на дату звітності розраховується згідно МСФЗ 9. Наступний аналіз містить додаткові деталі щодо роз-рахунку ECL, пов'язаних з фінансовою дебіторською заборгованістю. ECL були розраховані на ос-нові фактичних кредитних збитків за минулий рік або загальнодоступної інформації, що використо-вується для визначення очікуваних кредитних втрат. Компанія розрахувала ставки ECL окремо для різних груп клієнтів.				
Група фінансових активів Річний очікува-ний відсоток втрат на				
31 грудня 2021	Номінальна вартість Резерв під очікувані кредитні збитки		Основа	для
розрахунку				
Фінансова дебіторська забор-гованість пов'язаних сторін	4,678%	5 372 754	(251	
350)	Скоригована дохідність корпоративних облігацій			
Фінансова заборгованість ДП "Енергоринок"	індивідуальний підхід (Примітка 6)		3 030	
977 (2 043 342)	Скоригована дохідність державних облігацій внутрішньої позики та			
сценарний підхід до терміну погашення				
Фінансова заборгованість НЕК "Укренерго" та інші державні підприємства	7,46%	956	613	
(71 363)	Скоригована дохідність державних облігацій внутрішньої позики			
Фінансова дебіторська забор-гованість фізичних осіб (стро-ком виникнення до 1 року)				
19,23%	172 (33)	Статистика Національно-го банку України		
Дебіторська заборгованість від інших підприємств (строком виникнення до 1 року)	10%	26		
802 (2 680)	Історія платежів			
Група фінансових активів Річний очікува-ний відсоток втрат на				
31 грудня 2020	Номінальна вартість Резерв під очікувані кредитні збитки		Основа	для
розрахунку				
Фінансова дебіторська забор-гованість пов'язаних сторін	7,22%	1 842 721	(133	044)

Скоригована дохідність корпоративних облігацій				
Фінансова заборгованість ДП "Енергоринок" індивідуальний підхід (Примітка 6)	3	044		
540 (1 735 599) Скоригована дохідність державних облігацій внутрішньої позики				
Фінансова заборгованість НЕК "Укренерго" та інші державні підприємства 2,11% 702	739			
(14 828) Скоригована дохідність державних облігацій внутрішньої позики				
Фінансова дебіторська заборгованість фізичних осіб (строком виникнення до 1 року)	14,5%			
82 (12) Статистика Національного банку України				
Дебіторська заборгованість від інших підприємств (строком виникнення до 1 року) 10%	25			
400 (2 540) Історія платежів				
Для торгової та іншої дебіторської заборгованості з простроченим періодом понад 1 рік із валовою балансовою вартістю 76 848 тисяч гривень резерв під очікувані кредитні збитки розраховувався в розмірі 97-100% (85 808 тисячі гривень станом на 31 грудня 2020 р.).				
Торгова та інша дебіторська заборгованість від пов'язаних осіб та ДП "Енергоринок" оцінювалась на індивідуальній основі.				
14. Інші оборотні активи (до рядку окремого балансу 1190)				
Інші оборотні активи (до рядку балансу 1190) складаються з наступних статей:				
У тисячах гривень 31 грудня 2021 р.	31 грудня 2020 р.			
Податок на додану вартість (податковий кредит) 1 960 768	1 080 070			
Фінансова допомога надана 100	50			
Мінус: резерв під кредитні збитки (11)	(2)			
Грошові документи 8	1			
Всього інші оборотні активи	1 960 865	1 080 119		
Станом на 31 грудня 2021 року та 31 грудня 2020 року інші оборотні активи складаються в основному з податкового кредиту, за яким на балансові дати не здійснено фактичної оплати за товари або послуги.				
15. Гроші та їх еквіваленти (до рядку окремого балансу 1165)				
у тисячах гривень 31 грудня 2021 р.	31 грудня 2020 р.			
Грошові кошти на банківські рахунках 128 263	368 463			
- в тому числі грошові кошти, використання яких обмежене	5	129		
Всього грошових коштів та їх еквівалентів	128 263	368 463		
Станом на 31 грудня 2021 року та 31 грудня 2020 року грошові кошти та їх еквіваленти деноміновані в гривнях та євро (Примітка 33).				
у тисячах гривень 31 грудня 2021 р.	31 грудня 2020 р.			
Дані рейтингового агентства Moody's				
- Рейтинг В3	54 406	54 161		
- Рейтинг Ba1	7			
- Рейтинг не присвоєно*	73 857	314 295		
Всього	128 263	368 463		
* Банки, рейтинг яким згідно агентства Moody's не присвоєно, входять до Топ-10 українських банків за обсягом активів (згідно даних Національного банку України)				
Компанія не надавала грошові кошти та їх еквіваленти у заставу як забезпечення позикових коштів.				
16. Акціонерний капітал (до рядку окремого балансу 1400)				
Станом на 31 грудня 2021 року та 31 грудня 2020 року ухвалена до випуску та випущена кількість простих акцій в обігу становила 12 790 541 акція номінальною вартістю 10 гривень за акцію. Усі акції повністю оплачені. Кожна проста акція має один голос при голосуванні.				
Власники 10 і більше відсотків статутного капіталу станом на 31 грудня 2021 року та 31 грудня 2020 року:				
Акціонер	Кількість акцій, шт	Номінальна вартість акцій, тис.грн%	голосуючих	акцій
емітента				
DTEK HOLDINGS LIMITED	5 768 978	57 690 45,10%		

DTEK ENERGY B.V.	3 471 178	34 712 27,14%
GPL INGEN POWER LIMITED	1 982 536	19 825 15,50%

17. Дивіденди (до рядку окремого балансу 1640)

У 2021 році Компанія не приймала рішення про розподіл та виплату дивідендів.

Загальна заборгованість по розрахунках з акціонерами станом на 31 грудня 2021 року та 31 грудня 2020 року становить 15 485 тисяч гривень. Протягом 2021 року виплати дивідендів акціонерам не відбувалося, у 2020 році акціонерам було виплачено 7 тисяч гривень.

18. Кредити банків та інші довгострокові зобов'язання (до рядків окремого балансу 1510, 1515, 1600, 1605, 1610)

у тисячах гривень	Відсоткова ставка	Позичальник	31 грудня 2021р.	31 грудня 2020 р.
Короткострокові кредити банків та небанків-ських організацій				
Банківські позикові кошти	18,5% АТ "Ощадбанк"	585 385	-	
Нараховані відсотки по кредитах від небанківсь-ких організацій			9,8%	DTEK HOLDINGS LIMITED
		-	15 998	
Всього короткострокових кредитів банків та небанківських організацій				
		585 385	15 998	

Довгострокові кредити банків та небанківсь-ких організацій

Банківські позикові кошти	18,5% АТ "Ощадбанк"	195 128	780 513	
Нараховані відсотки по банківським позиковим коштам	18,5% АТ "Ощадбанк"		12 595 12	
230				
Всього довгострокових кредитів банків та небанківських організацій				207 723
792 743				

Всього довгострокових та короткострокових кредитів банків та небанківських організацій

у тисячах гривень	Відсоткова ставка	Позичальник	31 грудня 2021р.	31 грудня 2020 р.
Векселі видані та відсотки по векселям виданим				
		-	1 560 469	
Поточна частина довгострокової фінансової допомоги			280 000	400 000
Мінус: поточна частина довгострокові фінансо-вої допомоги - дисконт				(39 652) (49 865)

Інша поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями

19 687 19 405	1 053 143	2 738 750
---------------	-----------	-----------

Всього (до рядку 1510, 1600, 1605, 1610)

Балансова вартість позикових коштів приблизно дорівнює їх справедливій вартості. Кредити від банків отримані у українській гривні, кредити від небанківських установ отримані у доларах США.

Кредитна лінія від АТ Ощадбанк була пролонгована у 2020 році до 15 квітня 2023 року, забезпечена договором застави майнових прав - основними засобами, які належать пов'язаній стороні. Відсоткова ставка була змінена у січні 2019 року з 18% до 23%, у червні 2020 року з 23% до 18,5%. Ковенанти за кредитною лінією від АТ Ощадбанк виконувались у повній мірі. У лютому 2022 року Компанія уклала додаткову угоду з АТ "Ощадбанк" про припинення дії кредитної лінії внаслідок повного погашення відповідного кредиту (Примітка 35).

Векселі видані є простими іменними за ставкою 17% річних та за пред'явленням. Заборгованість по векселям повністю погашена протягом 2021 року.

Інші довгострокові зобов'язання

у тисячах гривень	31 грудня 2021 р.	31 грудня 2020 р.
Інші довгострокові зобов'язання		
Номінальна вартість довгострокової фінансової допомоги	1 429 249	2 531 200
Мінус: дисконтування довгострокової фінансової допомоги	(942 320)	(1 625 322)
Номінальна вартість реструктуризованої заборгованості перед ДП "Вугілля України"		180 674 200 477

Мінус: дисконтування реструктуризованої заборгованості перед ДП "Вугілля України" (97

552) (113 467)

Зобов'язання з оренди 698 415

Мінус: дисконтування зобов'язання з оренди (81) (192)

Інші довгострокові зобов'язання 1 003 1 114

Всього інших довгострокових зобов'язань (до рядку 1515) 571 671 994 225

Фінансова допомога у сумі 2 131 200 тисяч гривень була отримана від пов'язаної сторони у 2018 році зі строком погашення до 2028 року з номінальною відсотковою ставкою 0% (ефективна відсоткова ставка - 18,4%) та деномінована у гривні. Протягом 2021 року погашено фінансову допомогу на суму 701 951 тисяч гривень.

Фінансова допомога у сумі 1 000 000 тисяч гривень була переуступлена іншій пов'язаній стороні у 2019 році (Примітка 22) із погашенням суми боргу впродовж 10 місяців з дати підписання договору. У 2020 році кінцева дата погашення була пролонгована до кінця 2022 року і Компанія визнала ефект

від первісного визнання довгострокової фінансової допомоги у сумі 263 768 тисяч гривень у складі фінансових доходів. Протягом 2020 та 2021 року погашено фінансову допомогу на суму 200 000 тисяч гривень та 520 000 тисяч гривень відповідно. Станом на 31 грудня 2021 року номінальна вар-тість у сумі 280 000 тисяч гривень була класифікована як короткострокова.

Рух за кредитами банків та небанківських організацій протягом 2021 року такий:

у тисячах гривень 01 січня 2021р. Грошові
потоки Відсотки нарахо-вані Відсотки виплачені Інші
негрошові зміни(а) 31 грудня 2021р.

Фінансова допомога, отримана від пов'язаних сторін (рядок 1515, 1610) 2 931 200 (1 221 951) - - - 1 709 249

Мінус: дисконтування фінансової допомоги (1 675 187) - - - 693 215 (981 972)

Відсотки по кредитах не-банк.установ, отримані від пов'язаних сторін (рядок 1610) 15 998 -

- (13 472) (2 526)-

Банківські кредити (рядок 1510, 1600) 780 513 - - - 780 513

Відсотки по банківських кредитах (рядок 1510, 1600) 12 230 - 147 966 (147 601)
- 12 595

Векселі видані (рядок 1605) 829 425 (829 425) - - - -

Відсотки по векселям виданим (рядок 1605) 731 044 - 27 945 (758 989) -

-

Заборгованість перед ДП "Вугілля України" 200 477 (19 803) - - -
180 674

Мінус: дисконтування заборгованості перед ДП "Вугілля України" (113 467) - -
- 15 915 (97 552)

(а) у тому числі інші зміни включають курсові різниці

Рух за кредитами банків та небанківських організацій протягом 2020 року такий:

у тисячах гривень 01 січня 2020р. Грошові потоки Відсотки нарахо-вані
Відсотки виплачені Інші

негрошові зміни (а) 31 грудня 2020р.

Фінансова допомога, отримана від пов'язаних сторін (рядок 1515, 1610) 2 131 200 (200 000) - - 1 000 000 2 931 200

Мінус: дисконтування фінансової допомоги (1 613 501) - - - (61 686)
(1 675 187)

Відсотки по кредитах не-банк.установ, отримані від пов'язаних сторін (рядок 1610) 13 402 -

- - 2 596 15 998

Банківські кредити (рядок 1510, 1600) 780 513 - - - 780 513

Відсотки по банківських кредитах (рядок 1510, 1600) 15 247 - 159 269 (162 286)
- 12 230

Векселі видані (рядок 1605)	977 525	(148 100)	-	-	-	829 425
Відсотки по векселям вида-ним (рядок 1605)	624 307		-		106 737	-
	731 044					
Заборгованість перед ДП "Вугілля України"	220 279	(19 802)	-	-	-	
	200 477					
Мінус: дисконтування забор-гованості перед ДП "Вугілля України"	(129 933)		-	-		
	-	16 466 (113 467)				

19. Довгострокові забезпечення (до рядку окремого балансу 1520)

Довгострокові забезпечення складаються з наступних статей:

у тисячах гривень 31 грудня 2021 р. 31 грудня 2020 р.

Резерв на рекультивацію (рядок 1520) 119 785 107 096

Резерв по судовим позивам (рядок 1520) 35 118 26 339

Довгострокові забезпечення з витрат персоналу (1521) (Примітка 20) 563 263 580 784

Всього довгострокових забезпечень (рядок 1520) 718 166 714 219

2021 рік 2020 рік

у тисячах гривень Резерв на

рекультивацію Резерв по су-довим позивам

Резерв на

рекультивацію Резерв по су-довим позивам

Довгострокові забезпечення на 1 січня 107 096 26 339 87 279 26 339

Нараховано в звітному періоді - 8 779 - -

Зміни в оцінках резерву 2 150 - 10 304 -

Дисконтування резерву 10 539 - 9 513 -

Довгострокові забезпечення на 31 грудня 119 785 35 118 107 096 26 339

Резерв на рекультивацію. Резерв на рекультивацію створений на покриття майбутніх витрат на відновлення навколишнього середовища.

Судові позови. Резерв під судові позови створений під позови, подані проти Компанії. Керівництво очікує, що сума резерву станом на 31 грудня 2021 року буде використана до кінця 2022 року. Керівництво отримало належні юридичні консультації та вважає, що в результаті цих судових позовів не буде понесено значних збитків, що перевищували б вже нараховані суми.

20. Резерви з пенсійного забезпечення (до рядку окремого балансу 1521)

Компанія бере участь в державному пенсійному плані зі встановленими виплатами, який передбачає достроковий вихід на пенсію співробітників, що працюють на робочих місцях з шкідливими і небезпечними для здоров'я умовами. Умови цього плану встановлені Законом України № 1788 від 5 листопада 1991 року "Про пенсійне забезпечення" і Постановою Пенсійного фонду України №21-1 від 19 грудня 2003 року "Інструкція про порядок розрахунку і сплати Пенсійному фонду України внесків за обов'язкове державне пенсійне страхування страхувальниками і застрахованими особами". Компанія також надає одноразові виплати при виході на пенсію.

Зобов'язання з пенсійного забезпечення станом на 31 грудня 2021 року та 31 грудня 2020 року були визначені таким чином:

у тисячах гривень 31 грудня 2021 р. 31 грудня 2020 р.

Поточна вартість зобов'язань з нефінансованого плану зі встановленими виплатами:

Пенсійні виплати 436 011 441 627

Одноразові виплати при виході на пенсію 127 252 139 157

Зобов'язання в звіті про фінансовий стан (рядок 1521) 563 263 580 784

В окремому звіті про фінансові результати визнані такі суми:

у тисячах гривень 2021 рік 2020 рік

Вартість поточних послуг 26 273 25 859

Процентні витрати (Примітка 29) 57 149 60 515

Вартість послуг минулих періодів (секвестр) - (35 515)

Всього в звіті про фінансові результати 83 422 50 859

Зміни у приведеній вартості зобов'язання за планом із встановленими виплатами, є такими:

у тисячах гривень	2021 рік	2020 рік
Зобов'язання за планом зі встановленими виплатами на 1 січня	580 784	611 031
Вартість поточних послуг	26 273 25 859	
у тисячах гривень	2021 рік	2020 рік
Процентні витрати		
Актuarні збитки/(прибутки),	57 149	
(64 618)	60 515	
(33 253)		

у т.ч. фінансові	(68 148)	1 162
коригування згідно плану на основі досвіду		15 327 (36 053)
демографічні	(11 797)	1 638

Вартість послуг минулих періодів (секвестр) - (35 515)

Пенсії виплачені (36 325) (47 853)

Зобов'язання за планом зі встановленими виплатами на 31 грудня 563 263 580 784

У 2021 році план із визначеними виплатами охоплює 4 635 працівників та 438 пенсіонерів (2020: 4 693 та 421 відповідно). Жоден план виплат працівникам, зазначених вище, не є планом зі встановленими внесками. Основні застосовані актуарні припущення були такими:

31 грудня 2021 р. 31 грудня 2020 р.

Номінальна ставка дисконту 11,63% 9,84%

Номінальне збільшення заробітної плати До 2024 р. 7,54%, далі 4,82% До 2023 р. 7,90%, далі 4,76%

Коефіцієнт індекса інфляції 4,82% 4,76%

Коефіцієнт плинності персоналу 3,81% 1,10%

Коефіцієнт індекса пенсій 2022-2023 роки 12,25%, 2024-2029 роки 6,04%, далі 4,82% 2021-2022 роки 10,09%, 2023-2028 роки 5,77%, далі 4,76%

Аналіз чутливості загальної суми зобов'язань з пенсійного забезпечення до змін ключових допущень актуарія на 31 грудня 2021 року був наступним:

Зміна параметру -1,0% +1,0%

Параметр Зміна зобов'язань, %

Ставка дисконтування 7,89% -6,97%

Зростання заробітної плати -4,95% 5,44%

Плинність персоналу 0,89% -0,81%

Коефіцієнт індексації пенсій -1,39% 1,41%

Станом на 31 грудня 2021 року середньозважений термін погашення зобов'язань за планом зі встановленими виплатами Компанії становить 7,1 років (31 грудня 2020 року: 8,2 років). Виплати за планом зі встановленими виплатами, які, як очікується, будуть здійснені протягом року, що закінчується 31 грудня 2022 року, становлять 62 920 тисяч гривень (2021 року: 40 117 тисяч гривень).

21. Податки до сплати (до рядку окремого балансу 1620)

у тисячах гривень 31 грудня 2021 р. 31 грудня 2020 р.

Екологічний податок 175 525 203 719

Акциз з електроенергії, палива 85 048 54 069

Податок на землю 1 587 851

Інше 8 652 6 405

Всього податків до сплати 270 812 265 044

22. Кредиторська заборгованість з основної діяльності та інша кредиторська заборгованість (до рядків окремого балансу 1615, 1635, 1660, 1690)

У складі кредиторської заборгованості станом на 31 грудня 2021 року та 31 грудня 2020 року відбулися такі зміни:

у тисячах гривень 31 грудня 2021 р. 31 грудня 2020 р.

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю (рядок 1615)

- вугілля	14 824 374	9 137 620
- електроенергія	5 198 625	595 641
- матеріали, послуги	424 331	152 718
- основні засоби	116 099	33 111

Поворотна фінансова допомога (рядок 1690) 3 588 371 424 371

Інші поточні зобов'язання (рядок 1690) 98 006 20 861

Всього фінансової кредиторської заборгованості 24 249 806 10 364 322

Поточна кредиторська заборгованість за авансами з електроенергії (до рядку балансу 1635)
801 357 302 892

Поточна кредиторська заборгованість за іншими авансами (до рядку балансу 1635) 1 814 3 196

Резерв відпусток, премій, бонусів (до рядку балансу 1660) 100 617 84 542

Всього нефінансової кредиторської заборгованості 903 788 390 630

Кредиторська заборгованість з основної діяльності та

інша кредиторська заборгованість 25 153 594 10 754 952

Поворотна безвідсоткова фінансова допомога отримана від пов'язаної сторони зі строком погашення до 1 року та деномінована у гривні.

Заборгованість на пов'язаних сторін відображена у Примітці 9. Пов'язані сторони не нараховували штрафів та пені на прострочену суму зобов'язань. Оцінка та управління ризиком ліквідності відображена у Примітці 33. Первісна вартість кредиторської заборгованості, яка виникла в результаті операцій на балансуєчому ринку була згорнута і представлена в балансі на нетто-основі (Примітка 13).

Рух за іншими зобов'язаннями протягом 2021 року був такий:

Зобов'язання компанії 01 січня 2021 р. Грошові потоки від фінансової діяльності 31 грудня 2021 р.

Фінансова допомога, отримана від пов'язаних сторін (короткострокова) (рядок 1690) 424 371 3 164 000 3 588 371

Рух за іншими зобов'язаннями протягом 2020 року був такий:

Зобов'язання компанії 01 січня 2020 Грошові потоки від фінансової діяльності Інші негрошові зміни (Примітка 18) 31 грудня 2020

Фінансова допомога, отримана від пов'язаних сторін (короткострокова) (рядок 1690) 1 663 100 (1 238 729) - 424 371

Переуступка боргу - Фінансова допомога, отримана від пов'язаних сторін (короткострокова) (рядок 1690) 1 000 000 - (1 000 000) -

23. Аналіз виручки по категоріях (до рядку 2000 окремого звіту про фінансові результати)
у тисячах гривень 2021 рік 2020 рік

Реалізація електроенергії за прямими договорами 9 427 733 13 333 167

Реалізація електроенергії на ринку на добу наперед та на внутрішньодобовому ринку 7 852 609 2 137 393

Реалізація електроенергії на балансуєчому ринку НЕК "Укренерго" 1 645 390 1 459 633

Реалізація допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти 1 152 099 309 772

Реалізація теплової енергії 73 587 57 011

Всього чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) 20 151 418 17 296 976

Реалізація електроенергії за прямими договорами на експорт включає в себе змінну компенсацію за рахунок штрафних санкцій через невиконання кількості обсягів постачання електроенергії (Примітка 9).

Згідно МСФЗ 15 Компанія визнає виручку від реалізації електричної та теплової енергії протягом періоду часу (over time). Станом на 31 грудня 2021 р. контрактні зобов'язання за контрактами з покупцями складають 803 171 тисяч гривень (31 грудня 2020 р. - 303 796 тисяч гривень). Залишок контрактних зобов'язань за контрактами з покупцями станом на 31 грудня 2020 року був визнаний

у складі виручки у наступному звітному періоді, протягом 2021 року.

24. Собівартість реалізованої продукції (до рядку 2050 окремого звіту про фінансові результати)

у тисячах гривень	2021 рік	2020 рік
Вартість вугілля	(14 412 964)	(8 718 275)
Транспортні витрати	(2 546 728)	(2 315 710)
Вартість електроенергії для перепродажу	(1 567 355)	(1 952 654)
Вартість газу	(1 295 135)	(334 772)
Витрати на персонал, включаючи податки на заробітну плату	(759 154)	(754 591)
Амортизація основних засобів і нематеріальних активів	(700 827)	(1 306 583)
Податки, крім податку на прибуток	(696 081)	(601 110)
Доступ до перетину при експорті електроенергії	(529 176)	(45 405)
Послуги з диспетчеризації	(466 831)	(177 982)
Послуги виробничого характеру	(431 015)	(301 662)
Сировина та матеріали	(304 488)	(262 243)
Інше	(61 023)	(28 118)
Всього собівар. реаліз. продукції (товарів, робіт, послуг)	(23 770 777)	(16 799 105)

25. Адміністративні витрати (до рядку 2130 окремого звіту про фінансові результати)

у тисячах гривень	2021 рік	2020 рік
Вартість професійних послуг	(307 644)	(278 078)
Витрати на персонал, включаючи податки на заробітну плату	(73 423)	(70 731)
Податки, крім податку на прибуток	(9 850)	(6 511)
Амортизація основних засобів і нематеріальних активів	(4 442)	(6 868)
Сировина та матеріали	(2 462)	(2 159)
Послуги банку	(2 453)	(1 377)
Транспортні витрати	(176)	(312)
Інше	(35 552)	(22 184)
Всього адміністративні витрати (рядок 2130)	(436 002)	(388 220)

26. Витрати на збут (до рядку 2150 звіту про фінансові результати)

у тисячах гривень	2021 рік	2020 рік
Диспетчеризація	(16 230)	(4 122)
Інше	(263)	-
Всього витрат (рядок 2150)	(16 493)	(4 122)

27. Інші операційні доходи та інші доходи (до рядку 2120, 2240 окремого звіту про фінансові результати)

у тисячах гривень	2021 рік	2020 рік
Отримані штрафи та пені	254 712	14 222
Реалізація товарно-матеріальних запасів	51 598 34 224	
Оприбуткування корисних залишків	33 576 25 798	
Реалізація послуг	12 081 12 062	
Орендний дохід	9 262 7 554	
Списання кредиторської заборгованості	3 033 39 654	
Дохід від операційної курсової різниці	-	186 980
Інше	5 312 11 571	
Всього інших операційних доходів (рядок 2120)	369 574	332 065
у тисячах гривень	2021 рік	2020 рік
Дохід від реалізації основних засобів	22 312 18 596	
Дохід від амортизації обладнання за цільовим фінансуванням	1 189 1 609	
Дохід від демонтажу основних засобів	1 147 513	
Доходи від неопераційної курсової різниці	770	-
Дохід від амортизації обладнання за рахунок бюджетних коштів	336	863

Дохід від реалізації фінансових інвестицій	-	1 880	
Всього інших доходів (рядок 2240)	25 754 23 461		
28. Інші операційні витрати та інші витрати (до рядку 2180, 2270 окремого звіту про фінансові результати)			
у тисячах гривень	2021 рік	2020 рік	
Витрати з операційної курсової різниці	(233 668)	-	
Чисті соціальні витрати	(53 093)	(46 221)	
Нараховані штрафи та пеня	(53 036)	(17 707)	
Собівартість реалізованих товарно-матеріальних запасів		(36 098)	(28 846)
Собівартість реалізованих послуг	(27 710)	(24 552)	
Профспілкові витрати	(27 301)	(26 102)	
Амортизація основних засобів	(6 109)	(8 623)	
Витрати на персонал, включаючи податки на заробітну плату	(3 522)	(3 237)	
Інше	(61 941)	(30 675)	
Всього інших операційних витрат (рядок 2180)	(502 478)	(185 963)	
Реалізація необоротних активів	(7 512)	(20 835)	
Інші	(2 825)	(3 571)	
Всього інших витрат (рядок 2270)	(10 337)	(24 406)	
29. Фінансові доходи та витрати (до рядків 2220, 2250 окремого звіту про фінансові результати)			
у тисячах гривень	2021 рік	2020 рік	
Процентні доходи за депозитами		7 297	7 146
Доходи від первісного визнання отриманої довгострокової фінансової допомоги (Примітка 18)			
-	263 768		
Процентні доходи за довгостроковою реструктуризованою дебіторською заборгованістю			-
	116		
Всього фінансових доходів (рядок 2220)		7 297	271
030			
Ефект дисконтування довгострокової фінансової допомоги (Примітка 18)	(693 215)	(202 082)	
Процентні витрати за позиковими коштами (Примітка 18)			(147 966)
Ефект дисконтування пенсійних зобов'язань (Примітка 20)	(57 149)	(60 515)	
Процентні витрати за векселями виданими (Примітка 18)		(27 945)	(106 737)
Інші фінансові витрати		(26 107)	(28 491)
Всього фінансових витрат (рядок 2250)		(952)	(382)
	(557 094)		
30. Дохід (Витрати) з податку на прибуток (до рядку 2300 окремого звіту про фінансові результати)			
Відмінності між українськими правилами оподаткування та МСФЗ призводять до виникнення певних тимчасових різниць між балансовою вартістю активів та зобов'язань для цілей фінансового звітування та їхньою податковою базою. Станом на 31 грудня 2021 року відстрочені податкові активи та зобов'язання оцінюються із використанням ставки 18%, яка передбачено Податковим кодексом. Податок на прибуток складається з таких компонентів:			
(а) Компоненти витрат по податку на прибуток			
Дохід/(витрати) з податку на прибуток складається з таких компонентів:			
У тисячах гривень	2021 рік	2020 рік	
Поточний податок	(1 119)		
Відстрочений податок	347 973	(202 885)	

Дохід (Витрати) з податку на прибуток за рік 346 854 (202 885)
 (б) Звіряння витрат по податках з прибутком або збитком, помноженим на відповідну ставку оподаткування
 Прибутки/(збитки) Компанії в 2021 році оподатковувалися по ставці 18%, як і у 2020 році. Звірка очікуваного і фактичного податку на прибуток представлено нижче:
 у тисячах гривень 2021 рік 2020 рік
 (Збиток)/Прибуток до оподаткування (6 332 702) (2 238 701)
 Теоретична сума доходу (витрат) з податку на прибуток по встанов-леній законом ставці податку 18% 1 139 886 402 966
 Невизнаний відстрочений податок на знеціненні основних засобів - (118 931)
 Невизнані відстрочені податкові активи на інших тимчасових різницях (84 312) (496 667)
 Визнання раніше невизнаного відстроченого податкового активу на суму наявного податкового зобов'язання 171 266 -
 Витрати, що не включаються до витрат для цілей оподаткування (879 986) 9 747
 Дохід/(витрати) з податку на прибуток за рік 346 854 (202 885)
 В суму витрат, що не включаються до витрат для цілей оподаткування включені 858 486 тисяч гривень ефекту на штрафних санкціях через невиконання обсягів постачання електроенергії, які не будуть поставлені на витрати в податковому обліку в майбутньому (Примітка 23).
 (в) Відстрочені податки, проаналізовані по видах тимчасових різниць
 Через відмінності між принципами оподаткування в Україні і МСФЗ виникають певні тимчасові різ-ниці між балансовою вартістю деяких активів і зобов'язань для цілей фінансової звітності і їх вартістю для цілей визначення бази оподаткування.
 Станом на 31 грудня 2021 року Компанія мала 2 450 018 тисяч гривень тимчасових різниць на дебі-торській заборгованості за основною діяльністю та іншій дебіторській заборгованості, 718 166 тисяч гривень на довгострокових забезпеченнях та (950 735) тисяч гривень на основних засобах. Відстрочені податкові активи в сумі 399 141 тисяч гривень за ставкою 18% не були визнані в зв'язку з невизначеністю щодо повернення цих втрат.
 Станом на 31 грудня 2020 року Компанія мала 2 045 045 тисяч гривень тимчасових різниць на дебі-торській заборгованості за основною діяльністю та іншій дебіторській заборгованості, 580 784 тисяч гривень на резервах з пенсійного забезпечення та 794 163 тисяч гривень на основних засобах та інших тимчасових різницях. Відстрочені податкові активи в сумі 615 598 тисяч гривень за ставкою 18% не були визнані в зв'язку з невизначеністю щодо повернення цих втрат.
 У тисячах гривень 1 січня
 2021 року (Віднесено)/ кре-дитовано на фі-нансовий резуль-тат (Віднесено)/
 кредитовано в ін-ший сукупний дохід 31 грудня
 2021 року
 Дебіторська заборгованість за основ-ною діяльністю та інша дебіторська заборгованість -
 171 266 - 171 266
 Всього відстроченого податкового активу- 171 266 - 171 266
 Основні засоби - 176 707 (347 973) (171 266)
 Всього відстроченого податкового зобов'язання - 176 707 (347 973) (171 266)
 Визнаний відстрочений податковий актив (зобов'язання) - 347 973 (347 973)
 -
 У тисячах гривень 1 січня
 2020 року (Віднесено)/ кре-дитовано на фі-нансовий резуль-тат (Віднесено)/
 кредитовано в ін-ший сукупний дохід 31 грудня
 2020 року
 Дебіторська заборгованість за основ-ною діяльністю та інша дебіторська заборгованість 80
 992 (80 992) - -
 Резерви з пенсійного забезпечення 109 986 (109 986) - -

Кредиторська заборгованість за осно-вною діяльністю та інша кредиторська заборгованість	39 294 (39 294)	-	-		
Нематеріальні активи	150	(150)	-	-	
Інші	20 451 (20 451)	-	-		
Всього відстроченого податкового активу	250 873	(250 873)	-	-	
Основні засоби	(587 840)	47 988 539 852	-		
Всього відстроченого податкового зобов'язання	(587 840)	47 988 539 852	-		
Визнаний відстрочений податковий актив (зобов'язання)		(336 967)	(202 885)	539 852	-

Станом на 31 грудня 2021 року Компанія має 5 085 648 тисяч гривень податкових збитків (станом на 31 грудня 2020 року - 4 931 827 тисяч гривень). Відстрочені податкові активи в сумі 915 417 тисячі гривень (станом на 31 грудня 2020 року - 887 729 тисяч гривень) за ставкою 18% у відношенні цих збитків не були визнані в зв'язку з невизначеністю щодо повернення цих втрат.

31. Рух грошових коштів (до рядків 3095, 3190, 3250, 3290, 3340, 3390 окремого звіту про рух грошових коштів)

у тисячах гривень	2021 рік	2020 рік		
Повернення оплат кредиторам	110 525	7 623		
Помилково зараховані суми	52 331 41 093			
Відшкодування лікарняних	13 820	-		
Інші	1 683 495			
Інші надходження у результаті операційної діяльності, (рядок 3095)	178 359	49 211		
Судові збори, аліменти, штрафи, пені	252 305	12 428		
Сплата довгострокових зобов'язань	19 913 19 802			
Реалізація валюти	15 531 17 356			
Витрати на відрядження	3 373	2 483		
Інші	60 538 55 749			
Інші витрачання у результаті операційної діяльності, (рядок 3190)	351 660	107 818		
Повернення авансів виданих за основні засоби	211 625	125 791		
Повернення коштів	400	-		
Інші надходження у результаті інвестиційної діяльності, (рядок 3250)	212 025	125 791		
Поворотна фінансова допомога	3 164 000	-		
Інші надходження у результаті фінансової діяльності, (рядок 3340)	3 164 000	-		
Поворотна фінансова допомога	1 221 951	1 438 729		
Погашення векселів	829 425	148 100		
Погашення відсотків за векселями	758 989	-		
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	1 880	1 028		
Інше	743	-		
Інші платежі у результаті фінансової діяльності, (рядок 3390)	2 812 988	1 587 857		

32. Умовні та контрактні зобов'язання

Контрактні зобов'язання щодо капітальних витрат. Протягом років, які закінчилися 31 грудня 2021 та 2020 Компанія уклала низку договорів із постачальниками обладнання та договорів на будівництво та реконструкцію. Станом на 31 грудня 2021 року непогашені зобов'язання за операціями придбання перед Компанією за такими договорами склали 5 435 тисяч гривень (31 грудня 2020 року - 182 870 тисяч гривень).

Оподаткування - 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. Не-послідовність 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. На думку керівництва, Компанія до-тримується усіх вимог чинного податкового законодавства у країні своєї реєстрації.

Юридичні питання - Під час звичайної господарської діяльності Компанія бере участь у судових процесах та виступає стороною претензій. На думку керівництва Компанії, кінцеві зобов'язання, якщо такі виникнуть, прийняті на основі розгляду таких справ або претензій, не матимуть істотного впливу на фінансовий стан або результати майбутньої діяльності Компанії. Станом на 31 грудня 2021 та 2020 років Компанія не мала суттєвих претензій, висунутих до неї, та не визнаних в фінансовій звітності.

Станом на 31 грудня 2021 року сума резерву складає 35 118 тисяч (станом на 31 грудня 2020 року - 26 339 тисяч гривень) (Примітка 19).

Регуляторні питання - у грудні 2020 року Антимонопольний комітет України (АМКУ) наклав штрафні санкції на АТ "ДТЕК Західенерго" у розмірі 176 000 тисяч гривень за зловживання монополістичним становищем на Бурштинському енергоострові протягом липня-жовтня 2019 року, а в квітні 2021 року - 173 000 тисячі гривень за антиконкурентну поведінку узгоджену із кількома компаніями Групи DTEK ENERGY BV та іншими незалежними суб'єктами (постачальниками та споживачами енергетичного вугілля), що призвело до обмеження конкуренції на ринку виробництва електроенергії. Компанія подала судові позови на АМКУ, враховуючи той факт, що обидва рішення АМКУ містять суттєві недоліки, які дають підстави для визнання його недійсним у судовому порядку. Зокрема, у першому випадку визначення часових меж товарного ринку не відповідало Методиці, якої мав дотримуватися АМКУ. Друга справа містить значні недоліки в повноті та доречності зібраних АМКУ економічних доказів, які мали б підтверджувати, що відповідачі у справі АМКУ прийшли до попередньої взаємної згоди про "подібні дії" на ринку енергетичного вугілля, а також що такі дії мали відповідні наслідки на ринку виробництва електроенергії. У разі негативного результату розгляду справ на Компанію будуть накладені штрафні санкції в межах максимального розміру штрафу, вказаного вище за кожним випадком.

8 вересня 2021 року Касаційний адміністративний суд скасував рішення судів першої та другої інстанцій та дійшов висновку про законність постанови НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 360 ("Постанова"). Ця Постанова вимагає від експортерів електроенергії додатково сплачувати НЕК "Укренерго" плату за передачу та інші послуги, пов'язані з експортом електроенергії. Враховуючи той факт, що відповідні вимоги не відповідають нормам Енергетичного співтовариства ЄС, обов'язкових для України, та не діють в період між рішеннями апеляційного та касаційного судів, керівництво вважає, що нарахування вказаних платежів є недоцільним. Постанова Касаційного адміністративного суду від 8 вересня 2021 року в деяких аспектах суперечить підставі ухвалених раніше рішень Касаційного господарського суду. Крім того, НЕК "Укренерго" звернулася з клопотанням про передачу невирішеного провадження на розгляд Великої Палати Верховного Суду, і 18 січня 2022 року відбулося перше засідання без винесення рішення. Ця суперечливість у судовій практиці свідчить про можливий ризик нових позовів НЕК "Укренерго" щодо додаткових витрат Компанії сумі 1 286 000 тисяч гривень за період до 31 грудня 2021 року.

Контрольовані операції - Компанія здійснює істотні контрольовані операції, які регулюються правилами трансфертного ціноутворення (далі - "ТЦУ"). Такі операції включають імпорт вугілля для власних потреб, а також нарахування відсотків за борговими зобов'язаннями. Зазначені операції проводяться як з пов'язаними особами - нерезидентами, так і з нерезидентами, операції з якими підпадають під визначення контрольованих відповідно до інших пунктів ст. 39 ПКУ.

Компанією здійснено ринкові дослідження і підготовлено ТЦУ документацію за правилами ПКУ. У зв'язку з відсутністю єдиної методології ТЦУ в Україні, а також судової практики в сфері ТЦУ, існують ризики, що підходи податкових органів в оцінці контрольованих операцій будуть відрізнятися від підходів, застосованих менеджментом.

Податковими органами може бути встановлено недотримання цих правил і вони можуть вимагати коригування фінансового результату в контрольованих операціях. Якщо істотні коригування трансфертних цін будуть підтримані відповідними українськими судовими органами, це може негативно вплинути на фінансові результати Компанії, однак потенційну суму ризику неможливо оцінити надійно.

Дані ризики можуть бути реалізовані протягом 7 років з дати подачі відповідної звітності з

податку на прибуток.

Гарантії. Гарантії - це безвідкличні зобов'язання Компанії щодо оплати у разі невиконання іншою стороною своїх зобов'язань.

Компанія надала гарантії щодо зобов'язань DTEK Energy BV за кредитними угодами (Примітка 9). У травні 2021 року Група DTEK Energy BV завершила реструктуризацію майже усієї своєї заборгова-ності. Станом на 31.12.2021 Група дотримувалась умов за договором стосовно єврооблігацій, але все ще порушувала угоду про банківську позику, яка знаходилася на стадії реструктуризації. На дату підписання звітності всі запозичення були реструктуризовані та всі умови за договорами були виконані.

За оцінкою керівництва Компанії справедлива вартість наданих фінансових гарантії є несуттєвою.

Питання, пов'язані з охороною довкілля. Система заходів із дотримання природоохоронного законодавства в Україні знаходиться на етапі розвитку, і позиція органів влади щодо його виконання постійно переглядається. Компанія періодично оцінює свої зобов'язання згідно з природоохоронним законодавством. У випадку виникнення зобов'язань, вони визнаються у фінансовій звітності у тому періоді, в якому вони виникли. Потенційні зобов'язання, які можуть виникнути внаслідок зміни чинних норм та законодавства, а також судових процесів, не піддаються оцінці, проте можуть мати суттєвий вплив. За існуючого порядку, який забезпечує дотримання вимог чинного законодавства, керівництво вважає, що суттєвих зобов'язань внаслідок забруднення навколишнього середовища не існує.

33. Оцінка та управління ризиками

Підхід Групи ДТЕК, до якої належить Компанія, до ризик-менеджменту передбачає комплексну систему внутрішнього контролю та управління ризиками, засновану на стратегічному та поточному плануванні. У складі організаційної структури Групи функціонує Департамент з внутрішнього контролю та управління ризиками. Функція ризик-менеджменту представлена в Групі як на рівні корпоративного центру, так і на рівні підприємств.

Підходи до управління ризиками уніфіковані і ідентичні на всіх підприємствах (єдиний підхід до оцінки та аналізу ризиків, єдині принципи страхування, єдині вимоги до системи внутрішнього контролю в процесах). Компанія систематично виявляє і оцінює ризики, що впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей, оцінка ризиків також може додатково проводитись у випадках суттєвих змін зовнішнього середовища або стратегії. Менеджмент поінформований і розуміє, як ризики впливають на досягнення цілей підприємств та Групи в цілому. Усі рішення приймаються з урахуванням існуючих і потенційних загроз і можливостей.

Компанія приділяє особливу увагу моніторингу і мінімізації операційних ризиків - реалізуються про-грами зі зниження операційних витрат і підвищенню ефективності виробничих процесів, розроблено плани ліквідації аварійних ситуацій.

В області операційної діяльності пріоритетним є управління ризиками, пов'язаними з охороною праці, навколишнього середовища, забезпеченням безперебійної діяльності.

З метою зниження наслідків реалізації операційних ризиків активно використовується страхування. У Компанії розроблена концепція страхового захисту, реалізацію якої централізовано для всього бізнесу здійснює підрозділ, що забезпечує єдиний методологічний підхід при взаємодії зі страховим ринком і дозволяє оптимізувати величину страхових відрахувань. Система страхування забезпечує захист інтересів включає добровільне страхування (страхування майна, покриття збитків у разі перерви виробничої діяльності, медичне страхування, КАСКО тощо), а також виконання вимог з обов'язкових видів страхування. При організації страхового захисту враховується повнота покриття, оптимальність умов страхування та надійність розміщення ризиків.

Для зниження ризику ліквідності здійснюється диверсифікація в розрізі контрагентів та оптимізація умов договорів у частині термінів оплати, реалізуються програми зі зниження операційних витрат (які, в тому числі, ведуть до підвищення ефективності процесів Компанії).

Зниження впливу даного ризику також досягається шляхом підтримки заданого рівня абсолютної

ліквідності. У Компанії запроваджено механізм планування та управління рухом грошових коштів, який дозволяє оперативного реагувати на зміни у зовнішньому і внутрішньому середовищі. Таким чином, для ефективного управління ризиками Компанія:

- " регулярно виявляє і оцінює ризики, що впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей;
- " забезпечує прийняття рішень з урахуванням їх потенційних ризиків;
- " обирає оптимальну стратегію управління ризиками, порівнюючи ступінь зниження ризику і вартість заходів щодо їх управління;
- " здійснює регулярний моніторинг ефективності заходів з управління ризиками;
- " застосовує страхування ризиків, управляти якими всередині Групи нерационально або немо-жливо;
- " централізовано управляє системою страхового захисту.

Валютний ризик. Компанія здійснює основну діяльність в Україні. Відповідно валютний ризик, на який вона наражається, обмежений позиковими коштами, які деноміновані в доларах США або прив'язані до долара США, грошовими коштами, дебіторською та кредиторською заборгованостями, яка деноміновані в євро. Даний ризик, як й усі інші фінансові ризики, управляється централізовано і підлягає пильному моніторингу з боку топ-менеджменту Компанії.

Перелік монетарних статей балансу, номінованих в валюті контракту, відносно яких оцінюється ризик станом на 31 грудня:

у тисячах гривень Номінальна вартість на 31 грудня 2021 р. Номінальна вартість на 31 грудня 2020 р.

Євро Доллар США Євро			
Гроші та їх еквіваленти (рядок 1165)	73 710 -	126 986	
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги (рядок 1125)	5 019 893		
-	1 769 878		
Загальна сума монетарних активів, номінованих в валюті контракту	5 093 603	-	1 896 864
Поточна кредиторська заборгованість за дов-гостроковими зобов'язаннями (рядок 1610)	-		
15 998 -			
Поточна кредиторська заборгованість за то-вари, роботи, послуги (рядок 1615)	4 825 461		
-	-		
Загальна сума монетарних зобов'язань, номінованих в валюті контракту	4 825 461	15 998	-

У таблиці далі показана чутливість прибутку або збитку та капіталу до обґрунтовано можливих змін обмінних курсів на звітну дату по відношенню до функціональної валюти Компанії при незмінності решти змінних.

На 31 грудня 2021 р. На 31 грудня 2020 р.

у тисячах гривень Вплив на при-буток/(збиток) Вплив
на капітал Вплив на при-буток/(збиток) Вплив
на капітал

Зміцнення долара США на 25%	-	-	(3 999)	(3 999)
Послаблення долара США на 25%	-	-	3 999	3 999
Зміцнення євро на 25%	67 035	67 035	474 216	474 216
Послаблення євро на 25%	(67 035)	(67 035)	(474 216)	(474 216)

Ризик процентної ставки. Оскільки Компанія зазвичай не має значних процентних активів, доходи та грошові потоки Компанії від основної діяльності переважно не залежать від змін ринкових процентних ставок. Ризик зміни процентної ставки, на який наражається Компанія, пов'язаний з довго-строковими позиковими коштами. Позикові кошти, видані за фіксованими процентними ставками, призводять до ризику справедливої вартості процентної ставки. Станом на 31 грудня 2021 року та 31 грудня 2020 року Компанія не має позикових коштів з перемінною процентною ставкою.

Компанія не має формальної політики та процедур з управління ризиком процентної ставки, оскільки керівництво вважає цей ризик незначним для діяльності Компанії.

Кредитний ризик. Компанія наражається на кредитний ризик, який виникає тоді, коли одна сторона фінансового інструменту спричинить фінансові збитки другій стороні внаслідок невиконання взятих на себе зобов'язань. Кредитний ризик виникає в результаті реалізації Компанією продукції на кредитних умовах та інших операцій з контрагентами, внаслідок яких виникають фінансові активи. Максимальна сума кредитного ризику, на який наражається Компанія, показана нижче за категоріями активів:

у тисячах гривень	31 грудня 2021 р.	31 грудня 2020 р.
Грошові кошти та їх еквіваленти	128 263	368 463
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю, довгострокова та інша дебіторські заборгованості	7 020 629	3 718 861
Гарантії видані	46 308 546	47 637 686
Загальна сума кредитного ризику фінансових інструментів	53 457 438	51 725 010
Загальна максимальна сума, яка зазнає кредитно-го ризику	53 457 438	51 725 010

Концентрація кредитних ризиків. Компанія наражається на концентрацію кредитного ризику. У таблиці нижче представлений баланс основних контрагентів на звітну дату.

у тисячах гривень		
Контрагенти	Класифікація в балансі	31 грудня 2021 р. 31 грудня 2020 р.
Перший Український міжнародний банк (ПУМБ)*	Грошові кошти та їх еквіваленти	73 821 144 169
ПАТ Державний ощадний банк України	*Грошові кошти та їх еквіваленти	54 406 54 161
Акціонерний банк Укргазбанк *	Грошові кошти та їх еквіваленти	- 170 126
D. TRADING INTERNATIONAL SA (Група DTEK BV)	Дебіторська заборгованість за основною діяльністю	2 255 322 -
DTEK HUNGARY POWER TRADE LLC (Група DTEK BV)	Дебіторська заборгованість за основною діяльністю	2 190 907 1 579 611
ДП Енергоринок	Довгострокова дебіторська за-боргованість	987 635 1 308 941
НЕК УКРЕНЕРГО	Дебіторська заборгованість за основною діяльністю	771 858 624 196
DTEK TRADING SA	Дебіторська заборгованість за основною діяльністю	334 779 -
ТОВ Д. Трейдинг (Група DTEK BV)	Дебіторська заборгованість за основною діяльністю	297 984 57 209
DTEK Finance Plc (Група DTEK BV)	Гарантії видані	45 860 592 42 227 955
DTEK Holdings Limited (Група DTEK BV)	Гарантії видані	- 5 005 056
ТОВ ДТЕК Східенерго (Група DTEK BV)	Гарантії видані	447 954 404 675

* Ці банки входять в ТОП-10 українських банків за розміром загальних активів та капіталу (за даними Наці-онального банку України).

Ризик ліквідності. Ризик ліквідності - це ризик того, що компанія зіткнеться з труднощами при виконанні зобов'язань, пов'язаних з фінансовими зобов'язаннями. Компанія щодня стикається з цим ризиком у зв'язку з вимогами щодо використання її вільних грошових коштів.

Керівництво здійснює моніторинг помісячних прогнозів грошових потоків Компанії. У поданій нижче таблиці показано зобов'язання станом на 31 грудня за визначеними в угодах строками погашення, що залишилися - це недисконтовані грошові потоки за угодами. Суми, розкриті у балансі відпові-дають дисконтованим грошовим потокам.

Нижче в таблиці поданий аналіз фінансових зобов'язань за строками погашення станом на 31 грудня 2021 року:

у тисячах гривень	До запитання та до 6 місяців	6-12 місяців	1-2 роки	Понад
-------------------	------------------------------	--------------	----------	-------

5 роківВсього

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інші поточні зобов'язання (рядок 1615, 1690) 20 661 435 - - - 20 661 435

Фінансова допомога, отримана від пов'язаних сторін (1515, 1610, 1690) 3 788 371 80
000 - 1 429 249 5 297 620

Кредити, отримані від непов'язаних осіб та інші зобов'язання (1510, 1515, 1600, 1610) 297
158 429 464 201 527 182 375 1 110 524

Гарантії видані за кредитами пов'язаних осіб 46 308 546 - - - 46 308 546

Всього майбутніх платежів, у тому числі майбутніх виплат основної суми та процентів 71
055 510 509 464 201 527 1 611 624 73 378 125

Аналіз фінансових зобов'язань за строками погашення станом на 31 грудня 2020 року:

у тисячах гривень До запитан-ня та до 6 місяців 6-12 місяців 1-2 роки 2-5 років
Понад 5 роківВсього

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інші поточні зобов'язання (рядок 1615, 1690) 9 939 951 - - - - 9 939 951

Кредити отримані від пов'язаних осіб (1610) 15 998 - - - - 15 998

Фінансова допомога, отримана від пов'язаних сторін (1515, 1610, 1690) 624 371 200
000 400 000 - 2 131 200 3 355 571

Кредити, отримані від не-пов'язаних осіб та інші зобов'язання (1510, 1515, 1600, 1610) 106
115 74 149 693 861 201 527 202 006 1 277 658

Векселі видані (1605) 1 560 469 - - - - 1 560 469

Гарантії видані за кредитами пов'язаних осіб 47 637 686 - - - - 47
637 686

Всього майбутніх платежів, у тому числі майбутніх виплат основної суми та процентів 59
884 590 274 149 1 093 861 201 527 2 333 206 63 787 333

34. 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"), який вводиться в дію з 1 січня 2018 року та триватиме до 31 грудня 2033 року, 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 кожна опалювальна установка повинна дотримуватися вимог Директиви 2010/75/EU по викидах вищевказаних забруднюючих речовин.

Компанія здійснює і, як очікується, буде продовжувати здійснювати капітальні інвестиції для забезпечення відповідності екологічним нормам.

Для виконання вимог Національного плану скорочення викидів може виникнути потреба у додаткових інвестиціях для модернізації спалювальних установок. На даний момент вірогідність і розмір інвестиційних зобов'язань не можуть бути достовірно оцінені, хоча вони і можуть виявитися суттєвими. Керівництво Компанії проводить періодичну переоцінку своїх інвестиційних зобов'язань відповідно до змін чинного законодавства.

35. Події після звітної дати

11 лютого 2022 року відбулось повне погашення кредиту перед АТ "Ощадбанк". 15 лютого 2022 року між Компанією та АТ "Ощадбанк" укладено відповідний договір про розірвання кредитної лінії № 954/31/2 від 04.09.2015 р.

24 лютого 2022 року розпочалась збройна агресія з боку Російської Федерації проти України, у відповідь на яку в Україні введено воєнний стан. Як описано у Примітці 2, Компанія зазнала низки викликів у результаті цього вторгнення, і відповідно керівництво дійшло висновку про вище-згадану суттєву невизначеність щодо здатності Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі.

Як зазначено у Примітці 8, переоцінка основних засобів була проведена станом на 30 вересня 2021

року, що призвело до загального збільшення вартості основних засобів. Внаслідок війни припущення, які були використані при визначенні справедливої вартості основних засобів, можуть потребувати перегляду, що зі свого боку може привести до зміни вартості основних засобів у 2022 році.

У червні 2022 року поворотна безвідсоткова фінансова допомога отримана від ТОВ "ДТЕК Трейдінг" у сумі 5 790 500 тисяч гривень була переуступлена ПАТ "ДТЕК Павлоградвугілля" з подальшим переведенням боргу на ТОВ "ДТЕК Енерго", сума боргу повинна бути погашена до 01 червня 2023 року.

У липні 2022 року була проведена реструктуризація кредиторської заборгованості за вугілля перед ТОВ "ДТЕК Трейдінг" в сумі 13 670 000 тисяч гривень зі строком погашення до 30.06.2028 року.

У січні-лютому 2022 року перед ТОВ "ДТЕК Трейдінг" була погашена безвідсоткова поворотна фінансова допомога у сумі 3 584 400 тисяч гривень.

У серпні-вересні 2022 року від АТ "ДТЕК Дніпроенерго" отримана безвідсоткова поворотна фінансова допомога у сумі 800 000 тисяч гривень зі строком повернення до 27 жовтня 2022 року та у сумі 1 026 300 тисяч гривень зі строком повернення до 19 листопада 2022 року.

У серпні 2022 року кредиторська заборгованість перед пов'язаними особами за штрафними санкціями у сумі 76 736 тисяч євро була переуступлена іншій пов'язаній стороні. Вказана заборгованість була повністю погашена в гривнях 28 вересня 2022 року.

У серпні 2022 року дебіторська заборгованість пов'язаної сторони за електроенергію в сумі 67 166 тисяч євро та за штрафними санкціями в сумі 310 тисяч євро була переуступлена на іншу пов'язану сторону. Вказана заборгованість була повністю погашена в гривнях 28 вересня 2022 року.

Керівництво постійно оцінює вплив війни та її потенційні наслідки на діяльність Компанії, у тому числі щодо можливих суттєвих негативних наслідків війни на вартість основних засобів (Примітка 10), торговельної та іншої дебіторської заборгованості (Примітка 13) та боргові зобов'язання (Примітка 9).

36. Затвердження фінансової звітності

Дана окрема фінансова звітність Компанії за рік, що закінчився 31 грудня 2021 року, була затверджена до випуску Керівництвом 21 жовтня 2022 року.

XV. Відомості про аудиторський звіт незалежного аудитора, наданий за результатами аудиту фінансової звітності емітента аудитором (аудиторською фірмою)

1	Найменування аудиторської фірми (П.І.Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ АУДИТОРСЬКА ФІРМА "ПРАЙСВОТЕРХАУСКУПЕРС (АУДИТ)"
2	Розділ Реєстру аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності	4 - суб'єкти аудиторської діяльності, які мають право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності підприємств, що становлять суспільний інтерес
3	Ідентифікаційний код юридичної особи (реєстраційний номер облікової картки платника податків - фізичної особи)	21603903
4	Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	вул.Жилянська, 75, 9-10 поверхи, м.Київ, 01032 Україна
5	Номер реєстрації аудиторської фірми (аудитора) в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності	0152
6	Дата і номер рішення про проходження перевірки системи контролю якості аудиторських послуг (за наявності)	номер: 53-кя, дата: 30.11.2020
7	Звітний період, за який проведено аудит фінансової звітності	з 01.01.2021 по 31.12.2021
8	Думка аудитора (01 - немодифікована; 02 - із застереженням; 03 - негативна; 04 - відмова від висловлення думки)	02 - із застереженням
9	Пояснювальний параграф (за наявності)	Відповідно до чинного законодавства станом на дату цього звіту аудитора окрема фінансова звітність Компанії повинна бути підготовлена в єдиному електронному форматі (iXBRL). Як описано у Примітці 4 до окремої фінансової звітності, станом на дату цього звіту аудитора управлінський персонал Компанії не мав можливості підготувати пакет звітності у форматі iXBRL внаслідок обставин, описаних у цій Примітці, та планує підготувати і подати цей пакет звітності, як тільки подання звітності у форматі iXBRL стане доступним. Наша думка не є модифікованою щодо цього питання.
10	Номер та дата договору на проведення аудиту	номер: 1758-3Е, дата: 17.01.2022
11	Дата початку та дата закінчення аудиту	дата початку: 01.11.2021, дата

		закінчення: 15.04.2022
12	Дата аудиторського звіту	21.10.2022
13	Розмір винагороди за проведення річного аудиту, грн	2 272 500,00
14	Текст аудиторського звіту	
<p>Звіт незалежного аудитора Акціонерам Акціонерного Товариства "ДТЕК Західенерго" Звіт про аудит окремої фінансової звітності Наша думка із застереженням</p> <p>На нашу думку, за винятком можливого впливу питання, описаного у розділі нашого звіту "Основа для висловлення думки із застереженням", окрема фінансова звітність відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, окремий фінансовий стан Акціонерного Товариства "ДТЕК Західенерго" (далі - Компанія) станом на 31 грудня 2021 року та окремі фінансові результати та окремий рух грошових коштів Компанії за рік, що закінчився на вказану дату, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) і відповідає, в усіх суттєвих аспектах, вимогам Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" щодо фінансової звітності.</p> <p>Наш звіт аудитора відповідає нашому додатковому звіту для Наглядової ради від 21 жовтня 2022 року.</p> <p>Предмет аудиту</p> <p>Окрема фінансова звітність Компанії включає:</p> <ul style="list-style-type: none"> - окремий баланс (звіт про фінансовий стан) станом на 31 грудня 2021 року; - окремий звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід) за рік, що закінчився на вказану дату; - окремий звіт про рух грошових коштів (за прямим методом) за рік, що закінчився на вказану дату; - окремий звіт про власний капітал за рік, що закінчився на вказану дату; та - примітки до окремої фінансової звітності, які включають опис основних принципів облікової політики та іншу пояснювальну інформацію. <p>Основа для висловлення думки із застереженням</p> <p>Оцінка справедливої вартості та очікуваних кредитних збитків гарантій щодо зобов'язань пов'язаних осіб</p> <p>Станом на 31 грудня 2020 р. та 31 грудня 2021 р. Компанія має видані гарантії щодо зобов'язань пов'язаних осіб в сумі 47 637 686 тисяч гривень та 46 308 546 тисяч гривень відповідно (Примітка 9). Компанія не провела оцінку справедливої вартості на дату первісного визнання та оцінку очікуваних кредитних збитків на відповідні звітні дати за гарантіями щодо зобов'язань пов'язаних осіб відповідно до підходів, які відповідають МСФЗ 9 "Фінансові інструменти" ("МСФЗ 9"). За відсутності належної оцінки справедливої вартості гарантій та оцінки очікуваних кредитних збитків відповідно до вимог МСФЗ 9 ми не мали можливості отримати достатні та прийнятні аудиторські докази щодо балансової вартості гарантій щодо зобов'язань пов'язаних осіб станом на 31 грудня 2020 р. та 31 грудня 2021 р, відповідних доходів та витрат у складі звіту про фінансові результати за 2020 та 2021 рр. та відповідного ефекту на податок на прибуток.</p> <p>Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту (МСА). Наша відповідальність відповідно до цих стандартів описана далі у розділі "Відповідальність аудитора за аудит окремої фінансової звітності" нашого звіту.</p> <p>Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки із застереженням.</p> <p>Незалежність</p> <p>Ми є незалежними по відношенню до Компанії відповідно до Міжнародного кодексу етики</p>		

для професійних бухгалтерів (у тому числі Міжнародних стандартів незалежності) Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ) та етичних вимог Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність", які стосуються нашого аудиту окремої фінансової звітності в Україні. Ми виконали наші інші етичні обов'язки відповідно до цих вимог і Кодексу РМСЕБ.

Відповідно до всієї наявної у нас інформації, ми заявляємо, що ми не надавали неаудиторських послуг, які заборонені частиною 4 статті 6 Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність".

Ми не надавали послуг Компанії, крім послуг з обов'язкового аудиту, протягом періоду з 1 січня 2021 року до 31 грудня 2021 року.

Суттєва невизначеність, пов'язана з подальшою безперервною діяльністю

Ми звертаємо увагу на Примітку 4 у окремії фінансовій звітності, в якій описано, що Компанія мала чистий дефіцит оборотного капіталу станом на 31 грудня 2021 року, який становив 14 265 564 тисяч гривень та отримала збиток у сумі 5 985 848 тисяч гривень за 2021 рік, а також Компанія та Група DTEK

Energy BV зазнають впливу істотних ризиків, пов'язаних із подальшим ходом збройної агресії з боку Російської Федерації проти України. Поточна ситуація та подальший розвиток воєнних дій, а також здатність Компанії продовжувати отримувати фінансування існуючого дефіциту власного капіталу та чистого оборотного капіталу від Групи DTEK Energy BV, є факторами невизначеності. Як зазначено у Примітці 4, ці події та умови разом з іншими питаннями, описаними у Примітці 4, свідчать про існування суттєвих невизначеностей, які можуть викликати значні сумніви у спроможності Компанії продовжувати подальшу безперервну діяльність. Наша думка не є модифікованою щодо цього питання.

Пояснювальний параграф

Відповідно до чинного законодавства станом на дату цього звіту аудитора окрема фінансова звітність Компанії повинна бути підготовлена в єдиному електронному форматі (iXBRL). Як описано у Примітці 4 до окремої фінансової звітності, станом на дату цього звіту аудитора управлінський персонал Компанії не мав можливості підготувати пакет звітності у форматі iXBRL внаслідок обставин, описаних у цій Примітці, та планує підготувати і подати цей пакет звітності, як тільки подання звітності у форматі iXBRL стане доступним. Наша думка не є модифікованою щодо цього питання.

Ключові питання аудиту

Ключові питання аудиту - це питання, які, на нашу професійну думку, мали найбільше значення для нашого аудиту окремої фінансової звітності за поточний період. Ці питання були розглянуті у контексті нашого аудиту окремої фінансової звітності в цілому та при формуванні нашої думки про цю звітність, і ми не висловлюємо окремої думки з цих питань. Крім питань, описаних у розділах "Основа для висловлення думки із застереженням" та "Суттєва невизначеність, пов'язана з подальшою безперервною діяльністю", ми визначили питання, які описані нижче, ключовими питаннями аудиту, про які слід повідомити у нашому звіті.

Ключове питання аудиту

Оцінка резерву під очікувані кредитні збитки щодо дебіторської заборгованості

Станом на 31 грудня 2021 року номінальна вартість торгової дебіторської заборгованості від ДП "Енергоринок" становить 3 030 977 тисяч гривень (31 грудня 2020 року: 3 044 540 тисяч гривень).

Як зазначено в Примітці 6, в результаті реформи ринку електроенергії України з 1 липня 2019 року ДП "Енергоринок" як єдиний оптовий покупець електроенергії перестав виконувати свої основні функції, але зберігає свою правосуб'єктність щодо заборгованостей з купівлі-продажу електричної енергії доти, поки всі зобов'язання не будуть виконані.

Враховуючи подальші затримки з прийняттям законів та нормативних актів, керівництвом на 31 грудня 2021 та 2020 років було використано сценарний метод, де основна невизначеність

пов'язана з термінами грошових потоків. У 2021 році відбулося декілька подій, що призвели до зміни деяких припущень керівництва, а саме: було прийнято законодавчі зміни, які відклали ліквідацію ДП "Енергоринок" до 2024 року (замість 2021 року у попередній редакції), при цьому Державний бюджет України на 2022 рік не містить відповідних статей. У результаті цих подій станом на 31 грудня 2021 року керівництво переглянуло вагу сценаріїв, що призвело до додаткового нарахування резерву у 2021 році на суму 307 743 тисячі гривень. Ми зосередили свою увагу на цій області у зв'язку з її суттєвістю для окремої фінансової звітності, а також тому, що вона потребує низки управлінських суджень та оцінок щодо очікуваного терміну погашення заборгованостей.

У Примітках 6 та 13 наведено детальну інформацію та істотні судження, використані при оцінці резерву під очікувані кредитні збитки.

Які аудиторські процедури були виконані стосовно ключового питання аудиту

Серед іншого, ми виконали наступні процедури:

- проаналізували методологію розрахунку резерву під очікувані кредитні збитки на відповідність вимогам МСФЗ 9;

- оцінили ключові вхідні параметри, використані управлінським персоналом у процесі розрахунку

резерву під очікувані кредитні збитки, у тому числі статус прийняття законопроектів щодо механізмів погашення заборгованості ДП "Енергоринок", та прийнятність сценаріїв з відповідними ймовірностями настання і оцінками строків погашення;

- провели ретроспективний аналіз та оцінили попередні розрахунки резерву, здійснені управлінським персоналом;

- перевірили математичну точність розрахунків резерву під очікувані кредитні збитки;

- оцінили достатність та коректність відповідного розкриття інформації у окремій фінансовій звітності.

Переоцінка основних засобів

Як зазначено у Примітках 6 та 10, у 2021 році Компанія залучила незалежних оцінювачів для визначення справедливої вартості основних засобів. Справедлива вартість була визначена з посиланням на залишкову вартість заміщення або ринкові дані відповідно до Міжнародних стандартів оцінки. Значення, отримані за допомогою амортизованої вартості заміщення, підтверджуються за допомогою моделей дисконтованих грошових потоків (доходний підхід, рівень 3) та коригуються, якщо значення, отримані за допомогою доходного підходу, нижчі за значення, отримані за допомогою методу визначення амортизованої вартості заміщення або індексації балансової вартості (тобто там, де є економічне знецінення).

За результатами проведеної переоцінки основних засобів Компанія визнала дооцінку у сумі 3 199 867 тисяч гривень у іншому сукупному доході та знецінення у сумі 733 179 тисяч гривень у окремому звіті про фінансові результати.

Ми зосередили свою увагу на цій області у зв'язку з її суттєвістю для окремої фінансової звітності, а також тому, що вона потребує низки управлінських суджень та оцінок.

У Примітках 6 та 10 наведено детальну інформацію та істотні судження, використані при переоцінці основних засобів.

Серед іншого, ми виконали наступні процедури:

- залучили наших внутрішніх експертів з оцінки для аналізу коректності методології, застосованої незалежним оцінювачем у ході переоцінки основних засобів, включаючи перевірку розрахунку середньозваженої вартості капіталу та амортизованої вартості заміщення;

- оцінили професійну компетентність незалежних ліцензованих оцінювачів, залучених до процесу переоцінки основних засобів;

- протестували вхідні дані, використані незалежними оцінювачами, на предмет їх повноти та коректності;

- зробили запити управлінському персоналу на різних рівнях організаційної структури Компанії, включаючи технічний персонал, щоб переконатися у доказах, які ми отримали під час тестування вхідних даних і перевірки коректності припущень;
- проаналізували судження управлінського персоналу у процесі визначення одиниць, які генерують грошові кошти, та припущення, що лежать в основі моделей дисконтованих грошових потоків Компанії:
- тариф - ми перевірили логіку формування тарифу та оцінили прийнятність вхідних даних, використаних управлінським персоналом при прогнозуванні тарифу;
- обсяги генерації - ми перевірили коректність обсягів генерації, закладених в модель, з урахуванням планових капітальних ремонтів та динаміки очікуваних обсягів споживання;
- вартість вугілля - ми перевірили співвідношення динаміки прогнозованої ціни на вугілля з очікуваною динамікою вугільного цінового індексу API2 та іншими факторами;
- плата за викиди CO2 - ми перевірили логіку формування плати за викиди CO2 та оцінили прийнятність вхідних даних, використаних управлінським персоналом при прогнозуванні;
- порівняли управлінські оцінки з наявними короткостроковими та середньостроковими бюджетами Компанії;
- перевірили математичну точність розрахунку амортизованої вартості заміщення основних засобів на вибірковій основі та моделей дисконтованих грошових потоків та віднесення результатів на балансову вартість окремих статей основних засобів;
- оцінили достатність та коректність відповідного розкриття інформації у окремій фінансовій звітності.

Інша інформація, включаючи окремий звіт про управління

Управлінський персонал несе відповідальність за іншу інформацію. Інша інформація включає окремий звіт про управління (але не включає окрему фінансову звітність та наш звіт аудитора щодо цієї фінансової звітності), який ми отримали до дати випуску цього звіту аудитора, та Річну інформацію емітента цінних паперів, що, як очікується, буде надана нам після тієї дати. Наша думка щодо окремої фінансової звітності не поширюється на іншу інформацію, включаючи окремий звіт про управління.

У зв'язку з проведенням нами аудиту окремої фінансової звітності наш обов'язок полягає в ознайомленні із іншою інформацією та у розгляді питання про те, чи наявні суттєві невідповідності між іншою

інформацією та окремою фінансовою звітністю або нашими знаннями, одержаними в ході аудиту, та чи не містить інша інформація інших можливих суттєвих викривлень.

На нашу думку, за результатами проведеної нами роботи у ході аудиту інформація, наведена в окремому звіті про управління за фінансовий рік, за який підготовлена окрема фінансова звітність, відповідає фінансовій звітності.

Крім того, виходячи з нашого знання та розуміння суб'єкта господарювання та його середовища, отриманих у ході аудиту, ми зобов'язані повідомляти про факт виявлення суттєвих викривлень у окремому звіті про управління та іншій інформації, які ми отримали до дати цього аудиторського звіту. Ми не маємо що повідомити у цьому зв'язку, за винятком можливого впливу питання, відображеного у розділі нашого звіту "Основа для висловлення думки із застереженням", на розкриття інформації в окремому звіті про управління.

Якщо при ознайомленні з Річною інформацією емітента цінних паперів ми дійдемо висновку, що в ньому міститься суттєве викривлення, ми зобов'язані довести це до відома осіб, відповідальних за корпоративне управління.

Відповідальність управлінського персоналу та осіб, відповідальних за корпоративне управління, за окрему фінансову звітність

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання окремої фінансової звітності відповідно до МСФЗ та вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" щодо фінансової звітності, а також за такий внутрішній

контроль, який управлінський персонал визначає потрібним для того, щоб забезпечити складання окремої фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки.

При складанні окремої фінансової звітності управлінський персонал несе відповідальність за оцінку здатності Компанії продовжувати безперервну діяльність, за розкриття у відповідних випадках відомостей, що стосуються безперервної діяльності, та за складання звітності на основі припущення про подальшу безперервну діяльність, крім випадків, коли управлінський персонал має намір ліквідувати Компанію або припинити її діяльність, або коли в нього відсутня жодна реальна альтернатива, крім ліквідації або припинення діяльності.

Особи, відповідальні за корпоративне управління, несуть відповідальність за нагляд за процесом підготовки фінансової звітності Компанії.

Відповідальність аудитора за аудит окремої фінансової звітності

Наша мета полягає в отриманні обґрунтованої впевненості у тому, що окрема фінансова звітність у цілому не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки, та у випуску аудиторського звіту, що містить нашу думку. Обґрунтована впевненість є високим рівнем впевненості, але не є гарантією того, що аудит, проведений відповідно до МСА, завжди виявляє суттєві викривлення за їх наявності. Викривлення можуть виникати внаслідок шахрайства або помилки і вважаються суттєвими, якщо можна обґрунтовано очікувати, що окремо чи в сукупності вони вплинуть на економічні рішення користувачів, які приймаються на основі цієї окремої фінансової звітності.

У ході аудиту, що проводиться відповідно до МСА, ми застосовуємо професійне судження та зберігаємо професійний скептицизм протягом всього аудиту. Крім того, ми виконуємо наступне:

- виявляємо та оцінюємо ризики суттєвого викривлення окремої фінансової звітності внаслідок шахрайства або помилки; розробляємо та виконуємо аудиторські процедури у відповідь на ці ризики; отримуємо аудиторські докази, які є належними та достатніми і надають підстави для висловлення нашої думки. Ризик невиявлення суттєвого викривлення в результаті шахрайства є вищим, ніж ризик невиявлення суттєвого викривлення в результаті помилки, оскільки шахрайські дії можуть включати змову, підробку, навмисний пропуск, викривлене подання інформації та дії в обхід системи внутрішнього контролю;
- отримуємо розуміння системи внутрішнього контролю, що стосується аудиту, з метою розробки аудиторських процедур, які відповідають обставинам, а не з метою висловлення думки щодо ефективності внутрішнього контролю Компанії;
- оцінюємо належний характер застосованої облікової політики та обґрунтованість бухгалтерських оцінок і відповідного розкриття інформації, підготовленої управлінським персоналом;
- робимо висновок про правомірність застосування управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності та на основі отриманих аудиторських доказів - висновок про наявність суттєвої невизначеності у зв'язку з подіями або умовами, які можуть викликати значні сумніви у спроможності Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Якщо ми дійшли висновку про наявність суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу у нашому аудиторському звіті до відповідного розкриття інформації у окремій фінансовій звітності або, якщо таке розкриття є неналежним, модифікувати нашу думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Проте майбутні події або умови можуть призвести до того, що Компанія втратить здатність продовжувати свою діяльність на безперервній основі;
- проводимо оцінку подання окремої фінансової звітності в цілому, її структури та змісту, включаючи розкриття інформації, а також того, чи розкриває окрема фінансова звітність операції та події, покладені в її основу, так, щоб було забезпечено їхнє достовірне подання. Ми здійснюємо інформаційну взаємодію з особами, відповідальними за корпоративне управління, повідомляючи їм, серед іншого, про запланований обсяг та строки аудиту, а також

про суттєві зауваження за результатами аудиту, у тому числі про значні недоліки системи внутрішнього контролю, які ми виявляємо у ході аудиту.

Крім того, ми надаємо особам, відповідальним за корпоративне управління, заяву про те, що ми дотримались усіх відповідних етичних вимог до незалежності, та поінформували цих осіб про всі взаємовідносини та інші питання, які можна обґрунтовано вважати такими, що мають вплив на незалежність аудитора, і, якщо потрібно, - про заходи, вжиті для усунення загроз, або застосовані застережні заходи.

Із тих питань, про які ми повідомили осіб, відповідальних за корпоративне управління, ми визначаємо питання, які були найбільш значущими для аудиту окремої фінансової звітності за поточний період і, відповідно, є ключовими питаннями аудиту. Ми описуємо ці питання у нашому аудиторському звіті, крім випадків, коли оприлюднення інформації про ці питання заборонене законом чи нормативними актами, або коли у надзвичайно рідкісних випадках ми доходимо висновку про те, що інформація про будь-яке питання не повинна бути повідомлена у нашому звіті, оскільки можливо обґрунтовано передбачити, що негативні наслідки повідомлення такої інформації перевищать суспільно значиму користь від її повідомлення.

Звіт про інші правові та регуляторні вимоги

Додаткова інформація, що подається відповідно до Рішення Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку №555 від 22 липня 2021 року

Аудит окремої фінансової звітності Акціонерного Товариства "ДТЕК Західенерго" було проведено відповідно до договору № 1758-ЗЕ від 17 січня 2022 року в період з 18 жовтня 2021 року до дати цього звіту. Компанія є підприємством, що становить суспільний інтерес, відповідно до Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність". Компанія не є контролером або учасником небанківської фінансової групи.

Інформація про кінцевого бенефіціарного власника та структуру власності

На нашу думку, інформація, розкрита у Примітці 1 у окремій фінансовій звітності, не суперечить інформації про кінцевого бенефіціарного власника та структуру власності Компанії, розкритій в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань.

Інформація про материнські та дочірні компанії Компанії

Компанія має дочірні компанії ПрАТ "Добротвірська ТЕС-2" (володіє 99,8136% акціонерного капіталу) ТОВ Українсько-Польське СП "ЕНТЕК" (володіє 60% акціонерного капіталу).

Безпосередньою материнською компанією Компанії є DTEK Energy B.V., Нідерланди (прямо володіє 27,14% та опосередковано 70,1% (загалом 97,24% акцій) в акціонерному капіталі Компанії) та кінцевою материнською компанією є SCM Holdings Limited, Кіпр.

Звітування щодо звіту про управління

Як зазначено в розділі "Інша інформація, включаючи звіт про управління" нашого аудиторського звіту, за результатами проведеної нами роботи у ході аудиту, на нашу думку, інформація, наведена в окремому звіті про управління за фінансовий рік, за який підготовлена окрема фінансова звітність, відповідає окремій фінансовій звітності, і ми не маємо нічого повідомити щодо виявлення суттєвих викривлень за винятком можливого впливу питання, відображеного у розділі нашого звіту "Основа для висловлення думки із застереженням", на розкриття інформації в звіті про управління.

Підсумки перевірки ревізійної комісії

Станом на 31 грудня 2021 року у Компанії ревізійна комісія відсутня.

Призначення аудитора

Ми вперше були призначені аудиторами Компанії для обов'язкового аудиту рішенням

Наглядової ради

22 жовтня 2019 року. Наше призначення аудиторами окремої фінансової звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2021 року, було затверджене рішенням Наглядової ради 14 січня 2022 року.

Наше призначення поновлювалося щороку рішенням Наглядової ради протягом загального

періоду безперервного призначення аудитором, який складає три роки.
Ключовий партнер з аудиту, відповідальний за завдання з аудиту, за результатами якого випущено цей звіт незалежного аудитора, - Вихованець Максим Володимирович.
ТОВ АФ "ПрайсвотерхаусКуперс (Аудит)"
Ідентифікаційний код 21603903
Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 0152
Вихованець Максим Володимирович
Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 101814
21 жовтня 2022 року

XVI. Твердження щодо річної інформації

Керівництво несе відповідальність за підготовку річної інформації емітента, яка достовірно відображає фінансовий стан АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" (далі - "Компанія") станом на 31 грудня 2021 року, а також результати її діяльності, рух грошових коштів та зміни у власному капіталі за рік, що закінчився на цю дату, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (далі - "МСФЗ").

При підготовці фінансової звітності керівництво Компанії несе відповідальність за:

- * Вибір належних принципів бухгалтерського обліку та їх послідовне застосування;
- * Застосування обґрунтованих оцінок і припущень;
- * Дотримання відповідних МСФЗ і розкриття суттєвої інформації в примітках до фінансової звітності;
- * Підготовку фінансової звітності, виходячи з допущення, що Компанія продовжуватиме свою діяльність в найближчому майбутньому, за винятком випадків, коли таке допущення неправомірне.

Керівництво Компанії також несе відповідальність за:

- * Розробку, впровадження і забезпечення функціонування ефективної і надійної системи внутрішнього контролю у Компанії;
- * Підтримку системи бухгалтерського обліку, що дозволяє у будь-який момент підготувати з достатнім ступенем точності інформацію про фінансовий стан Компанії і забезпечити відповідність фінансової звітності вимогам МСФЗ;
- * Вживання заходів в межах своєї компетенції для забезпечення збереження активів Компанії;
- * Запобігання і виявлення фактів шахрайства та інших зловживань.

Звіт містить достовірне та об'єктивне подання інформації про стан активів, пасивів, фінансовий стан, прибутки та збитки емітента