**Титульний аркуш**

|  |
| --- |
| 07.07.2022 |
| (дата реєстрації емітентом електронного документа) |
| № 2/2022 |
| (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).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вiце-президент |  |  |  | Якоб Х. |
| (посада) |  | (підпис) |  | (прізвище та ініціали керівника або уповноваженої особи емітента) |

**Річна інформація емітента цінних паперів за 2021 рік**

**I. Загальні відомості**

1. Повне найменування емітента: Державне пiдприємство "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом"

2. Організаційно-правова форма: Державне підприємство

3. Ідентифікаційний код юридичної особи: 24584661

4. Місцезнаходження: 01032, Україна, м. Київ, Назарiвська, 3

5. Міжміський код, телефон та факс: 0442777883, 0442777883

6. Адреса електронної пошти: energoatom@atom.gov.ua

7. Дата та рішення наглядової ради емітента, яким затверджено річну інформацію, або дата та рішення загальних зборів акціонерів, яким затверджено річну інформацію емітента (за наявності): ,

8. Найменування, ідентифікаційний код юридичної особи, країна реєстрації юридичної особи та номер свідоцтва про включення до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку, особи, яка здійснює діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасника фондового ринку (у разі здійснення оприлюднення): Державна установа "Агентство з розвитку iнфраструктури фондового ринку України", 21676262, Україна, DR/00001/APA

9. Найменування, ідентифікаційний код юридичної особи, країна реєстрації юридичної особи та номер свідоцтва про включення до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку, особи, яка здійснює подання звітності та/або адміністративних даних до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку (у разі, якщо емітент не подає Інформацію до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку безпосередньо): Державна установа "Агентство з розвитку iнфраструктури 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 | www.energoatom.com.ua | 07.07.2022 |
| (URL-адреса сторінки) | (дата) |

**Зміст**

Відмітьте (Х), якщо відповідна інформація міститься у річній інформації

|  |  |
| --- | --- |
| 1. Основні відомості про емітента | X |
| 2. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності | X |
| 3. Відомості про участь емітента в інших юридичних особах |  |
| 4. Інформація щодо корпоративного секретаря |  |
| 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 |  |
| 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 |  |
| 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) |  |
| 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 |  |
| 2) інформація про облігації емітента | X |
| 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 |  |
| 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 |  |
| 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 кожну дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду |  |
| 3) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття |  |
| 4) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду |  |
| 5) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття станом на кінець звітного року |  |
| 38. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття |  |
| 39. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів |  |
| 40. Інформація щодо реєстру іпотечних активів |  |
| 41. Основні відомості про ФОН |  |
| 42. Інформація про випуски сертифікатів ФОН |  |
| 43. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН |  |
| 44. Розрахунок вартості чистих активів ФОН |  |
| 45. Правила ФОН |  |
| 46. Примітки:  ДП "НАЕК "Енергоатом" не є учасником у iнших юридичних особах, тому не заповнюються  вiдомостi щодо участi емiтента у створеннi юридичних осiб.  2) Оскiльки ДП "НАЕК Енергоатом" є державним пiдприємством, у структурi Компанiї  вiдсутня посада корпоративного секретаря.  3) Iнформацiя про прийнятi рiшення про попереднє надання згоди, про надання згоди на  вчинення значних правочинiв, про прийняття рiшення про надання згоди на вчинення  правочинiв, щодо вчинення яких є заiнтересованiсть не заповнюється оскiльки ДП "НАЕК  "Енергоатом" не є акцiонерним товариством.  4) Iнформацiя про забезпечення випуску боргових цiнних паперiв не заповнюється, у зв'язку з  вiдсутнiстю забезпечення випуску боргових цiнних паперiв.  5) Вiдповiдно до вимог Закону України "Про бухгалтерський облiк та фiнансову звiтнiсть в  Українi" ДП "НАЕК "Енергоатом" проводить аудит рiчної фiнансової звiтностi. Аудит  промiжної фiнансової звiтностi не проводиться. | |

**ІІІ. Основні відомості про емітента**

**1. Повне найменування**

Державне пiдприємство "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом"

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

**3. Дата проведення державної реєстрації**

20.12.1996

**4. Територія (область)**

**5. Статутний капітал (грн)**

164875664000

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

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

**8. Середня кількість працівників (осіб)**

33827

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

35.11 - Виробництво електроенергiї

**10. Банки, що обслуговують емітента**

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

АТ "Укрексiмбанк", МФО 322313

2) IBAN

UA533223130000026002230019275

3) поточний рахунок

UA533223130000026002230019275

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

АТ "Укрексiмбанк", МФО 322313

5) IBAN

UA533223130000026002230019275

6) поточний рахунок

UA533223130000026002230019275

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Вид діяльності** | **Номер ліцензії** | **Дата видачі** | **Орган державної влади, що видав ліцензію** | **Дата закінчення строку дії ліцензії (за наявності)** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Виробництво електричної енергiї | 772 | 01.07.2019 | Нацiональна комiсiя, що здiйснює державне регулювання у сферi енергтеики та комунальних послуг |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий | | | |
| Зберiгання пального | 17180414201900049 | 16.12.2019 | Державна фiскальна служба України | 16.12.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 17180414201900023 | 01.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 01.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 17180414201900024 | 01.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 01.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 22230414201900006 | 01.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 01.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 08040414201900015 | 01.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 01.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 08040414201900016 | 01.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 01.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 08040414201900017 | 01.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 01.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 08040414201900018 | 01.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 01.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 08230414201900026 | 01.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 01.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 22230414201900045 | 11.09.2019 | Державна фiскальна служба України | 11.09.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 22230414201900052 | 01.10.2019 | Державна фiскальна служба України | 01.10.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 14090414201900035 | 19.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 19.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 08230414201900039 | 17.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 17.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 08230414201900040 | 17.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 17.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 14090414202000746 | 20.03.2020 | Державна фiскальна служба України (39292197) | 20.03.2025 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 14090414202000747 | 20.03.2020 | Державна фiскальна служба України (39292197) | 20.03.2025 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 14090414202001094 | 12.06.2020 | Державна фiскальна служба України (39292197) | 12.06.2025 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 14090414202000976 | 16.04.2020 | Державна фiскальна служба України (39292197) | 16.04.2025 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 14180414202001075 | 28.05.2020 | Державна фiскальна служба України (39292197) | 28.05.2025 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 10340414202001454 | 12.08.2020 | Державна фiскальна служба України (39292197) | 12.08.2025 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi експлуатацiї ядерної установки | ЕО № 001090 | 05.01.2021 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | до видачи лiцензiї на провадження дiяльностi на етапi життєвого циклу "зняття з експлуатацiї ядерної установки" енергоблока №5 Запорiзької АЕС" | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки" | ЕО № 000064 | 19.07.2002 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до видачи лiцензiї на провадження дiяльностi на етапi ЖЦ "зняття з експлуатацiї ядерної установки"енергоблока № 3 ЮУ АЕС | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки" | ЕО № 000196 | 10.08.2004 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до завершення етапу життевого циклу "експлуатацiя ядерної установки Запорiзька АЕС". Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки" | ЕО № 000943 | 10.12.2010 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України | 31.12.2031 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки" | ЕО № 000944 | 10.12.2010 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до видачi лiцензiї на провадження дiяльностi на етапi життєвого циклу <зняття з експлуатацiї ядерної установки енергоблока № 3 Рiвненської АЕС>. Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки" | ЕО № 000220 | 05.10.2004 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до видачi лiцензiї на провадження дiяльностi на етапi життєвого циклу "зняття з експлуатацiї ядерної установки" енергоблока№1 Хмельницької АЕС. Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки" | ЕО № 000289 | 15.12.2005 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до завершення етапу життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки енергоблоку № 2 Хмельницької АЕС". Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки" | ЕО № 000313 | 06.04.2006 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до завершення етапу життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки енергоблоку№4 Рiвненської АЕС". Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життєвого циклу "будiвництво та введення в експлуатацiю ядерної установки | ЕО № 001060 | 29.06.2017 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | до видачi лiцензiї на провадження дiяльностi на етапi життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки". Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки" | ЕО № 001019 | 02.12.2013 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до видачi лiцензiї на здiйснення дiяльностi на етапi життєвого циклу <зняття з експлуатацiї ядерної установки>. Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки" | ЕО № 001047 | 09.12.2015 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до завершення етапу життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки". Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки" | ЕО № 001052 | 14.09.2016 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки" | ЕО № 001055 | 03.10.2016 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до видачi лiцензiї на здiйснення дiяльностi на етапi життєвого циклу "зняття з експлуатацiї ядерної установки енергоблока №2 ВП "Запорiзька АЕС"". Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки" | ЕО № 001062 | 03.11.2017 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до видачi лiцензiї на провадження дiяльностi на етапi життєвого циклу "зняття з експлуатацiї ядерної установки енергоблока №3 Запорiзької АЕС"". Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки" | ЕО № 001069 | 12.10.2018 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до видачi лiцензiї на провадження дiяльностi на етапi життєвого циклу "зняття з експлуатацiї ядерної установки енергоблока №4 Запорiзької АЕС"". | | | |
| Перевезення радiоактивних матерiалiв | ОВ № 001041 | 18.06.2015 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України | 05.12.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Первезення пасажирiв, небезпечних вантажiв та небезпечних вiдходiв автомобiльним транспортом, мiжнароднi перевезення пасажирiв та вантажiв автомобiльним транспортом | 79 | 04.04.2012 | Державна служба України з безпеки на транспортi (Укртрансбезпека) |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий | | | |
| Надання послуг i виконання робiт протипожежного призначення за перелiком, що визначається Кабiнетом Мiнiстрiв України | АЕ № 522942 | 17.02.2015 | Державна служба України з надзвичайних ситуацiй (ДСНС) |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий | | | |
| Централiзоване водопостачання та водовiдведення | АЕ № 287995 | 22.04.2015 | Нацiональна комiсiя, що здiйснює державне регулювання у сферi енергтеики та комунальних послуг |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий | | | |
| Транспортування теплової енергiї магiстральними та мiсцевими (розподiльчими) тепловими мережами | АЕ № 575876 | 19.12.2014 | Нацiональна комiсiя, що здiйснює державне регулювання у сферi енергтеики та комунальних послуг |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий | | | |
| Постачання теплової енергiї | АЕ № 575877 | 19.12.2014 | Нацiональна комiсiя, що здiйснює державне регулювання у сферi енергетики та комунальних послуг |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий | | | |
| Придбання, зберiгання, перевезення, використання, реалiзацiя (вiдпуск) прекурсорiв (списку 2 таблицi IV) Перелiку наркотичних засобiв, психотропних речовин i прекурсорiв | 24584661 | 22.08.2019 | Державна служба України з лiкарських засобiв та контролю за наркотиками | 22.08.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Поводження з небезпечними вiдходами | 458 | 02.12.2015 | Мiнiстерство екологiї та природних ресурсiв України |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий | | | |
| Медична практика | 703 | 29.10.2015 | Мiнiстерство охорони здоров'я України |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий | | | |
| Виробництво теплової енергiї | АЕ № 575874 | 28.01.2014 | Нацiональна комiсiя, що здiйснює державне регулювання у сферi енергтеики та комунальних послуг (НКРЕКП |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий | | | |
| Використання джерел iонiзуючого випромiнювання (ДIВ) | ОВ № 010973 | 23.11.2015 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України | 19.12.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Пiдготовка персоналу для експлуатацiї ядерних установок | ОВ № 000900 | 19.08.2009 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України | 19.08.2026 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Будiвництво об'єктiв, що за класом наслiдкiв (вiдповiдальностi) належать до об'єктiв з середнiми та значними наслiдками | АД № 040734 | 06.07.2012 | Державна архiтектурно-будiвельна iнспекцiя України (ДАБI) |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий | | | |
| Кабельне мовлення | НР № 00128-м | 27.05.2011 | Нацiональна рада України з питань телебачення i радiомовлення (Нацiональна рада) | 27.05.2031 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Провайдер програмної послуги | НР 00751-п | 15.11.2018 | Нацiональна рада України з питань телебачення i радiомовлення (Нацiональна рада) | 15.11.2028 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Надання послуг у галузi криптографiчного захисту iнформацiї (крiм послуг електронного цифрового пiдпису) та технiчного захисту iнформацiї за перелiком, що визначається Кабiнетом Мiнiстрiв України | № 33 | 17.01.2017 | Адмiнiстрацiя Державної служби спецiального зв'язку та захисту iнформацiї України (ДССЗЗI) |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий | | | |
| Освiтня дiяльнiсть у сферi професiйно-технiчної освiти | № 83-Л | 19.06.2015 | Мiнiстество освiти та науки України (МОН) |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий | | | |
| Зберiгання пального | 17180414202000608 | 13.10.2020 | Державна фiскальна служба України (39292197) | 13.10.2025 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Спецiальний дозвiл на користування надрами | 3507 | 11.11.2004 | Держгеонадра | 10.11.2034 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Спецiальний дозвiл на користування надрами | 1702 | 22.12.1998 | Держгеонадра | 22.12.2038 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Дозвiл на використання номерного ресурсу | НР № 009242 | 25.11.2017 | Нацiональна комiсiя, що здiйснює державне регулювання у сферi звязку та iнформатизацiї | 24.11.2022 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Дозвiл на використання номерного ресурсу | НР № 009243 | 25.11.2017 | Нацiональна комiсiя, що здiйснює державне регулювання у сферi звязку та iнформатизацiї | 24.11.2022 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Роздрiбна торгiвля алкогольними напоями | 17180308202100176 | 01.02.2021 | Державна фiскальна служба України | 01.02.2022 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Роздрiбна торгiвля алкогольними напоями | 08230308202100484 | 05.03.2021 | Державна фiскальна служба України | 05.03.2022 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Виробництво лiкарських засобiв | б/н | 17.03.2021 | Державна служба України з лiкарських засобiв та контролю за наркотиками |  |
| Опис | Дiє безстроково | | | |
| Роздрiбна торгiвля алкогольними напоями | 14090308202100717 | 12.04.2021 | Державна фiскальна служба України | 12.04.2022 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Виробництво кисню медичного | б/н | 17.03.2021 | Держлiкслужба |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий | | | |
| Кабельне мовлення | НР № 01643-м | 15.06.2021 | Нацрада з питань телебачення i радiомовлення | 15.06.2031 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Провайдер програмної послуги | НР № 00900-п | 15.06.2021 | Нацрада з питань телебачення i радiомовлення | 15.05.2031 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Роздрiбна торгiвля алкогольними напоями | № 14090308202100717 | 12.04.2021 | Державна фiскальна служба України | 12.04.2022 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Роздрiбна торгiвля алкогольними напоями | 22230308202101122 | 01.06.2021 | Державна фiскальна служба України | 01.06.2022 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Роздрiбна торгiвля алкогольними напоями | 17180308202103272 | 12.12.2021 | Державна фiскальна служба України | 12.12.2022 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |

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

1) Найменування

ВП "Запорiзька АЕС"

2) Місцезнаходження

Україна, 71503, Енергодар

3) Опис

1) Найменування

ВП "Южно-Українська АЕС"

2) Місцезнаходження

Україна, 55000, Южноукраїнськ

3) Опис

1) Найменування

ВП "Рiвненська АЕС"

2) Місцезнаходження

Україна, 34400, Вараш

3) Опис

1) Найменування

ВП "Хмельницька АЕС"

2) Місцезнаходження

Україна, 30100, Нетiшин

3) Опис

1) Найменування

ВП "Централiзованi закупiвлi"

2) Місцезнаходження

Україна, 01011, Київ

3) Опис

1) Найменування

ВП "Управлiння справами"

2) Місцезнаходження

Україна, 01011, Київ

3) Опис

1) Найменування

ВП "Аварiйно-технiчний центр"

2) Місцезнаходження

Україна, 08140, Києво-Святошинський р-н, село Шевченкове

3) Опис

1) Найменування

ВП "Науково-технiчний центр"

2) Місцезнаходження

Україна, 01011, Київ

3) Опис

1) Найменування

ВП "Атоменергомаш"

2) Місцезнаходження

Україна, 71503, Енергодар

3) Опис

1) Найменування

ВП "Атомремонтсервiс"

2) Місцезнаходження

Україна, 07100, Славутич

3) Опис

1) Найменування

ВП "Складське господарство"

2) Місцезнаходження

Україна, 34400, Вараш

3) Опис

1) Найменування

ВП "Атомпроектiнжинiринг"

2) Місцезнаходження

Україна, 01033, Київ

3) Опис

1) Найменування

ВП "Донузлавська ВЕС"

2) Місцезнаходження

Україна, 95439, Сiмферополь

3) Опис

1) Найменування

ВП "КБ Атомприлад"

2) Місцезнаходження

Україна, 01032, Київ

3) Опис

1) Найменування

ВП "Автоматика та машинобудування"

2) Місцезнаходження

Україна, 52204, Жовтi Води

3) Опис

1) Найменування

Представництво ДП "НАЕК "Енергоатом" в Брюсселi

2) Місцезнаходження

Бельґія, 1000, Брюссель

3) Опис

1) Найменування

ВП "Енергоатом-Трейдинг"

2) Місцезнаходження

Україна, 01032, Київ

3) Опис

**16. Судові справи емітента**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ з/п** | **Номер справи** | **Найменування суду** | **Позивач** | **Відповідач** | **Третя особа** | **Позовні вимоги** | **Стан розгляду справи** |
| 1 | № 910/4160/20 | Пiвнiчний апеляцiйний господарський суд | ДП "НАЕК "Енергоатом"(в особi ВП "Енергоатом-Трейдинг")ДП "НАЕК "Енергоатом"(в особi ВП "Енергоатом-Трейдинг")ДП "НАЕК "Енергоатом"(в особi ВП "Енергоатом-Трейдинг") | ДП "Гарантований покупець" | ПрАТ "НЕК "Укренерго"Нацiональна комiсiя, що здiйснює державне регулювання в сферах енергетики та комунальних послуг | Стягнення заборгованостi у розмiрi 3 360 209 001,13 грн (2 951 777 452,66 грн - основний борг; 29 301 656,37 грн -пеня; 49 683 270,09 грн -штраф; 6 000 908,56 грн - три вiдсотки рiчних) за договором купiвлi-продажу електричної енергiї №65-150-SD-19-00063/749/01 вiд 27.09.2019 та додатковими угодами №11/7601/20 вiд 30.01.2020 та №14/203/01/20 вiд 14.02.2020 (перiод постачання лютий 2020) | Рiшенням Господарського суду мiста Києва вiд 11.03.2021 стягнуто з ДП "Гарантований Покупець" на користь ДП "НАЕК "Енергоатом" 2 593 690 256,56 грн основного боргу, 30 411 623,01 грн процентiв рiчних, 54 244 959,15 грн втрат вiд iнфляцiї та 735 700,00 г |
| **Опис:** | | | | | | | |
|  | | | | | | | |
| 2 | № 910/11610/20 | Верховний Суд у складi колегiї суддiв Касацiйного господарського суду | ДП "НАЕК "Енергоатом"(в особi ВП "Енергоатом-Трейдинг") | ДП "Гарантований покупець" | ПрАТ "НЕК "Укренерго"Кабiнет Мiнiстрiв України, Мiнiстерство енергетики України, Нацiональна комiсiя, що здiйснює державне регулювання в сферах енергетики та комунальних послуг | Стягнення заборгованостi 4 511 888 391,99 грн, у тому числi 4 113 724 648,72 грн- основного боргу; 79 674 219,92 грн - пенi; 269 879 244,19 грн - штрафу; 26 841 498,41 грн - 3% рiчних; 21 768 780,75 грн - iнфляцiйних втрат за договором №65-150-SD-20-00068/320/01/20 вiд 27.02.2020 (ДУ №1, 3, 4 - перiод постачання березень, квiтень, травень 2020 року) та №65-150-SD-20-000138/1452/01/20 вiд 25.05.2020 (ДУ №1 - перiод постачання червень 2020 року). | Рiшенням Господарського суду мiста Києва вiд 06.04.2021, змiненим постановою Пiвнiчного апеляцiйного господарського суду вiд 22.11.2021, стягнуто з ДП "Гарантований Покупець" на користь ДП "НАЕК "Енергоатом" 3 747 022 503,50 грн основного боргу, пеню у р |
| **Опис:** | | | | | | | |
|  | | | | | | | |
| 3 | № 910/9796/19 | Пiвнiчний апеляцiйний господарський суд | ДП "НАЕК "Енергоатом" | ДП "Енергоринок" | Кабiнет Мiнiстрiв України, Мiнiстерство енергетики України, Нацiональна комiсiя, що здiйснює державне регулювання в сферах енергетики та комунальних послуг | Стягнення суми основного боргу за договором вiд 18.05.2001 № 698/05-НАЕК/640/01 у сумi 9 783 914 981,85 грн  та iнфляцiйних втрат у сумi, 9 189 508 449,62 грн | Рiшенням Господарського суду мiста Києва вiд 12.07.2021 позов ДП "НАЕК "Енергоатом" задоволено повнiстю. Стягнуто з ДП "Енергоринок" 9 783 914 981,85 грн основного боргу, 9 189 508 449,62 грн iнфляцiйних втрат та 672 350,00 грн судового збору. Нараз |
| **Опис:** | | | | | | | |
|  | | | | | | | |
| 4 | № 826/14937/15 | Верховний Суд | Офiс великих платникiв податкiв ДПС | ДП "НАЕК "Енергоатом" |  | Стягнення на користь Державного бюджету України частини чистого прибутку (доходу) у розмiрi 4 238 714 975,60 грн | Рiшення Окружного адмiнiстративного суду мiста Києва вiд 17.06.2020, залишеним без змiн постановою Шостого апеляцiйного адмiнiстративного суду вiд 01.12.2020, у задоволеннi позову вiдмовлено. Ухвалою Верховного Суду вiд 25.01.2021 касацiйну скаргу Офiс |
| **Опис:** | | | | | | | |
|  | | | | | | | |

**XI. Опис бізнесу**

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

Змiн в органiзацiйнiй структурi ДП "НАЕК "ЕНергоатом" у 2021 роцi не вiдбувалось

**Cередньооблікова 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**

Cередньооблiкова чисельнiсть штатних працiвникiв облiкового складу (осiб) - 33773;

" Середня чисельнiсть позаштатних працiвникiв та осiб, якi працюють за сумiсництвом (осiб) - 45;

"працюючих за цiвiльно-правовими договорами - 9;

" Облiкова кiлькiсть штатних працiвникiв, прийнятих на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) (осiб) - 26;

" Фонд оплати працi - 16 030 260,0 тис. грн

" Фонд оплати працi ДП "НАЕК "Енергоатом" за 2021 рiк порiвняно з 2020 роком збiльшився на 18,1%.

Загальнi вимоги до побудови та функцiонування системи пiдготовки персоналу ДП "НАЕК "Енергоатом" установлює галузевий стандарт "Система пiдготовки персоналу АЕС України.

Основнi положення" ГСТУ 95.1.07.04.047-2000 та стандарт ДП "НАЕК "Енергоатом" "Управлiння квалiфiкацiєю персоналу. Система професiйного навчання персоналу ДП "НАЕК "Енергоатом" СОУ НАЕК 176:2018.

Пiдготовка, перепiдготовка, спецiальна пiдготовка, пiдвищення та пiдтримання квалiфiкацiї персоналу Компанiй у 2020 роцi проводилось за рахунок коштiв ДП "НАЕК "Енергоатом".

Допуск персоналу до самостiйної роботи на АЕС здiйснювався тiльки пiсля проведення навчання, успiшного проходження перевiрки знань та допуску до спецiальних робiт на АЕС.

Навчання проводиться за такими основними напрямками:

" технiчна експлуатацiя;

" охорона працi та пожежна безпека;

" ядерна та радiацiйна безпека;

" виконання робiт з пiдвищеною небезпекою;

" виконання робiт з пiдвищеною пожежною небезпекою;

" цiльове навчання, яке пов'язане iз освоєнням нової технiки, нових технологiй, нового

обладнання, вивченням вимог нововведених НД.

" аварiйне реагування та техногенна безпека;

" фiзичний захист, облiк та контроль ядерних матерiалiв;

" менеджмент i лiдерство та iн.

**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**

ДП "НАЕК "Енергоатом" не входить до будь-яких об'єднань пiдприємств

**Cпільна 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**

ДП "НАЕК "Енергоатом" не здiйснює спiльної дiяльностi з iншими органiзацiями, пiдприємствами, установами.

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

Пропозицiй щодо реорганiзацiї з боку третiх осiб у 2021 роцi не надходили.

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

3. Облiкова полiтика

3.1 Основнi принципи облiкової полiтики

Вiдповiдно до Закону України вiд 05.10.2017 № 2164-VIII "Про внесення змiн до Закону України "Про бухгалтерський облiк та фiнансову звiтнiсть в Українi" ДП "НАЕК "Енергоатом" вiднесено до пiдприємств, що становлять суспiльний iнтерес.

Наказом ДП "НАЕК "Енергоатом" вiд 07.02.2018 № 146 введено в дiю облiкову полiтику на основi МСФЗ, де зафiксованi основнi принципи, методи i процедури, якi використовувались Компанiєю для формування i подання звiтностi. Облiкова полiтика ДП "НАЕК "Енергоатом", яка вiдповiдає МСФЗ, погоджена листом Мiненерговугiлля України вiд 06.03.2018 № 02/10-1847 та протокольним рiшенням КМУ вiд 09.12.2021 № 146 (в частинi порядку створення резерву очiкуваних кредитних збиткiв).

Основнi засоби при первiсному визнаннi оцiнюються за собiвартiстю. Пiсля первiсного визнання основнi засоби облiковуються за переоцiненою вартiстю за вирахуванням накопиченої амортизацiї та будь-яких накопичених збиткiв вiд знецiнення.

Вартiсть придбання включає витрати, якi безпосередньо вiдносяться до придбання активу. Вартiсть активiв, створених Компанiєю, включає:

- вартiсть матерiалiв i заробiтну плату основних робiтникiв;

- будь-якi iншi витрати, безпосередньо пов'язанi з приведенням активу до робочого стану для його цiльового використання;

- витрати на демонтаж, перемiщення об'єктiв та на вiдновлення територiй, на яких вони розташованi (витрати на зняття з експлуатацiї);

- частину вартостi ядерного палива, яке, як очiкується, не буде повнiстю використано у кiнцi останньої паливної кампанiї реактора, та вiдповiдний резерв на покриття витрат на поводження з вiдпрацьованим паливом;

- капiталiзованi витрати на позики.

При первiсному визнаннi основних засобiв, у разi наявностi суттєвих компонентiв (частин) об'єкта, органiзовується багатокомпонентний облiк. При введеннi основних засобiв в експлуатацiю визначається лiквiдацiйна вартiсть та очiкуваний строк корисної експлуатацiї кожного об'єкта основних засобiв та їх компонентiв. Строк корисної експлуатацiї кожного об'єкта основних засобiв переглядається на пiдставi технiчного обгрунтування в разi змiни очiкуваних економiчних вигод вiд його використання.

Збiльшення балансової вартостi внаслiдок переоцiнки показується за кредитом в iншому сукупному доходi та призводить до збiльшення суми переоцiнки у складi капiталу. Зменшення балансової вартостi активу, яке компенсує попереднє збiльшення балансової вартостi того самого активу, включається до iншого сукупного доходу та призводить до зменшення суми переоцiнки, ранiше визнаної в складi капiталу. Всi iншi випадки зменшення балансової вартостi вiдображаються у складi прибутку чи збитку.

При вибуттi чи лiквiдацiї основних засобiв сума дооцiнки включається до нерозподiленого прибутку.

Для нарахування амортизацiї основних засобiв застосовується переважно прямолiнiйний метод.

Вартiсть придбаного програмного забезпечення, що є невiд'ємним компонентом функцiональностi вiдповiдного обладнання, капiталiзується у складi вартостi цього обладнання.

Знос нараховується на вартiсть придбання активу або на iншу вартiсть, яка використовується замiсть вартостi придбання, за вирахуванням лiквiдацiйної вартостi. Якщо компоненти одиницi основних засобiв мають рiзнi строки корисного використання, цi компоненти враховуються як окремi одиницi (значнi компоненти, вартiсть яких складає не менше 10 % первiсної (переоцiненої) вартостi об'єкту та не менше 1 000 000 грн) основних засобiв.

Прибуток або збиток вiд вибуття одиницi основних засобiв визначаються шляхом порiвняння надходжень вiд вибуття з балансовою вартiстю основних засобiв (їх компонентiв), що вибувають, i визнаються в складi iнших доходiв / iнших витрат як чиста сума.

Методи нарахування зносу, строки корисного використання та лiквiдацiйна вартiсть переглядаються на кiнець кожного фiнансового року i коригуються вiдповiдним чином.

Активи у стадiї створення (незавершенi капiтальнi iнвестицiї) облiковуються за iсторичною собiвартiстю за вирахуванням збиткiв вiд знецiнення.

Iнвестицiйна нерухомiсть облiковується за моделлю справедливої вартостi. До складу iнвестицiйної нерухомостi включаються будiвлi та/або земля, на якiй вони розташованi, або їх частки, якщо вони утримуються з метою отримання орендних платежiв та/або збiльшення вартостi капiталу. При цьому частки об'єктiв, що використовуються з цiєю метою, мають бути поданi окремо. Якщо цi частки не можуть бути поданi окремо, нерухомiсть визнається iнвестицiйною нерухомiстю, якщо тiльки незначна її частка утримується для використання у виробництвi або в постачаннi товарiв чи наданнi послуг, або для адмiнiстративних цiлей.

Придбанi Компанiєю нематерiальнi активи, що мають обмежений строк корисного використання, оцiнюються за вартiстю придбання за вирахуванням накопиченої амортизацiї та накопичених збиткiв вiд знецiнення. Нематерiальнi активи з кiнцевим термiном використання включають переважно капiталiзоване програмне забезпечення, авторськi права, торговi марки та лiцензiї.

Придбанi нематерiальнi активи при первiсному визнаннi оцiнюються на основi витрат, понесених на їх придбання та впровадження.

Витрати, безпосередньо пов'язанi з розробкою власними силами унiкальних програмних продуктiв, якi можуть бути iдентифiкованi та, ймовiрно, принесуть додатковi економiчнi вигоди, що перевищують витрати, облiковуються у складi нематерiальних активiв. Капiталiзованi витрати включають витрати на персонал, який займається розробкою програмного забезпечення, та вiдповiдну частину загальновиробничих витрат. Усi iншi витрати, пов'язанi з програмним забезпеченням, вiдносяться на видатки по мiрi їх здiйснення.

Амортизацiя нараховується на вартiсть придбання активу або на iншу вартiсть, яка використовується замiсть вартостi придбання, за вирахуванням лiквiдацiйної вартостi.

Амортизацiя визнається у витратах за прямолiнiйним методом протягом оцiнених строкiв корисного використання нематерiальних активiв, починаючи з дати, коли цi активи готовi до експлуатацiї, оскiльки це найбiльш точно вiдображає очiкуване використання майбутнiх економiчних вигiд, властивих конкретному активу.

Методи нарахування зносу, строки корисного використання та лiквiдацiйна вартiсть нематерiальних активiв переглядаються на кiнець кожного фiнансового року i коригуються вiдповiдним чином.

Компанiя має безстрокове право на використання земельних дiлянок, на яких розташованi її будiвлi, споруди та iншi основнi фонди, та сплачує податок на землю, який нараховується щорiчно виходячи iз загальної площi дiлянок i характеру їх використання. Земля є власнiстю держави i тому вона не включена до Звiту про фiнансовий стан. Право користування землею включено до складу нематерiальних активiв за вартiстю понесених на його оформлення витрат без нарахування амортизацiї у зв'язку з тим, що воно не має визначеного строку використання. Нематерiальний актив з права користування щорiчно переглядається на предмет знецiнення.

На кожну звiтну дату Компанiя проводить оцiнку наявностi ознак можливого зменшення корисностi нефiнансових активiв. За наявностi таких ознак чи необхiдностi проведення щорiчного тестування на предмет знецiнення, Компанiя визначає очiкувану вартiсть вiдшкодування активу. Очiкувана вартiсть вiдшкодування активу є бiльшою з двох величин: справедливої вартостi активу або групи активiв, що генерують грошовi потоки, за вирахуванням витрат на реалiзацiю та вартостi використання активу, окрiм випадкiв, коли актив не генерує грошовi потоки, якi значною мiрою є незалежними вiд грошових потокiв, що їх генерують iншi активи або групи активiв. Одиницею, що генерує грошовi потоки для проведення тесту на знецiнення, визначенi активи Компанiї в цiлому. У випадках, коли балансова вартiсть активу перевищує його очiкувану вартiсть вiдшкодування, вважається, що кориснiсть активу зменшилась i його балансова вартiсть списується до очiкуваної вартостi вiдшкодування.

При оцiнцi вартостi використання активу очiкуванi потоки грошових коштiв дисконтуються до їх теперiшньої вартостi iз застосуванням ставки дисконту до оподаткування, що вiдображає поточнi ринковi оцiнки вартостi грошових коштiв у часi та ризики, пов'язанi з таким активом. Збитки вiд зменшення корисностi активiв, якi не були переоцiненi, що використовуються в операцiйнiй дiяльностi, визнаються у Звiтi про фiнансовi результати (Звiтi про сукупний дохiд). Проте, збиток вiд зменшення корисностi щодо активу, який було переоцiнено, визнається безпосередньо проти будь-якої дооцiнки активу в межах, що не перевищує суму капiталу в дооцiнках для цього активу.

На кожну звiтну дату здiйснюється оцiнка наявностi ознак того, що збиток вiд зменшення корисностi активу, визнаний у попереднi перiоди, вже не iснує або зменшився. При наявностi таких ознак, вартiсть вiдшкодування активу переоцiнюється. Попередньо визнаний збиток вiд зменшення корисностi активу сторнується тiльки при наявностi змiн в оцiнках, використаних для визначення вартостi вiдшкодування активу з моменту, коли останнiй збиток вiд зменшення корисностi був визнаний. У такому випадку балансова вартiсть активу збiльшується до вартостi його вiдшкодування. Збiльшена балансова вартiсть активу не може перевищувати балансову вартiсть активу, що була б визначена за мiнусом амортизацiї, якщо збитки вiд зменшення корисностi не були б визнанi в попереднiх роках. Сторнування збиткiв вiд зменшення корисностi активiв вiдображається в Звiтi про фiнансовi результати (Звiтi про сукупний дохiд). Але зменшення корисностi активу, який був дооцiнений в попереднiх перiодах, визнається в капiталi в дооцiнках у сумi, що не перевищує суму такої дооцiнки, визнаної в капiталi в дооцiнках щодо цього активу.

Запаси оцiнюються за меншою з двох вартостей: за фактичною вартiстю або за чистою вартiстю реалiзацiї. Оцiнка запасiв, крiм ядерного палива, пального та мастильних матерiалiв, при вiдпуску у виробництво, продажу та iншому вибуттi здiйснюється за методом iдентифiкованої собiвартостi вiдповiдної одиницi запасiв. Оцiнка пального та мастильних матерiалiв при вiдпуску у виробництво, продажу та iншому вибуттi здiйснюється за методом середньозваженої собiвартостi.

Матерiальнi активи з очiкуваним строком корисного використання понад один рiк та вартiстю менше порога суттєвостi, встановленого для необоротних активiв, вiдображаються в складi запасiв як малоцiннi та швидкозношуванi предмети, до моменту передачi в експлуатацiю.

Оцiнка ядерного палива при завантаженнi в активну зону, продажу та iншому вибуттi здiйснюється за методом середньозваженої собiвартостi за кожним видом ядерного палива.

Вартiсть ядерних паливних збiрок в активнiй зонi реактора визнається у витратах пропорцiйно фактичнiй кiлькостi ефективних дiб роботи реактора у рамках однiєї паливної кампанiї, що визначається iнженерами Компанiї за показниками приладiв на кiнець кожного звiтного перiоду.

Компанiя не оцiнює вартiсть вiдпрацьованого ядерного палива у зв'язку з невизначенiстю щодо його використання у майбутньому. Пiсля перiоду охолодження у приреакторних басейнах витримки вiдпрацьоване паливо до 2021 року або транспортувалось до Росiйської Федерацiї для зберiгання протягом не бiльше 25 рокiв з наступною переробкою, або зберiгається у власному сховищi Компанiї для вiдпрацьованого ядерного палива Запорiзької АЕС. Починаючи з 2022 року вiдпрацьоване ядерне паливо планується до вивезення та зберiгання в ЦСВЯП або в сховищi для вiдпрацьованого ядерного палива (СВЯП) Запорiзької АЕС. При цьому очiкується, що в результатi переробки вiдпрацьованого палива будуть отриманi ядернi матерiали, якi можуть бути використанi в майбутньому. Компанiя не включає вартiсть таких ядерних матерiалiв до складу вiдпрацьованого палива або до складу окремого активу, оскiльки вона не має достовiрних оцiнок їх вартостi.

Фiнансовi iнструменти. Компанiя визнає фiнансовий актив або фiнансове зобов'язання у своєму Звiтi про фiнансовий стан тодi й лише тодi, коли стає стороною договiрних положень щодо фiнансового iнструмента.

Класифiкацiя фiнансових активiв. В момент початкового визнання фiнансових iнструментiв Компанiя здiйснює їх класифiкацiю та визначає модель подальшої оцiнки.

Класифiкацiя фiнансових активiв здiйснюється за такими категорiями:

- фiнансовi активи, оцiненi за амортизованою вартiстю;

- фiнансовi активи, оцiненi за справедливою вартiстю, з вiдображенням результату переоцiнки в iншому сукупному доходi;

- фiнансовi активи, оцiненi за справедливою вартiстю, з вiдображенням результату переоцiнки у прибутку або збитку.

Фiнансовий актив оцiнюється за амортизованою вартiстю тiльки у випадку, якщо вiн вiдповiдає обом нижченаведеним умовам i не класифiкований як оцiнюваний за справедливою вартiстю, з вiдображенням результату переоцiнки у прибутку або збитку:

- вiн утримується в рамках бiзнес-моделi, метою якої є утримання активiв для отримання передбачених договором грошових потокiв, i

- його договiрнi умови передбачають виникнення у встановленi термiни грошових потокiв, якi являють собою виплату виключно основної суми i процентiв (критерiй SPPI) на непогашену частину основної суми.

Компанiя проводить оцiнку мети бiзнес-моделi, в рамках якої утримується актив, на рiвнi портфеля фiнансових iнструментiв, оскiльки це найкращим чином вiдображає спосiб управлiння бiзнесом i надання iнформацiї управлiнському персоналу.

При оцiнцi того, чи є передбаченi договором грошовi потоки виключно виплатами основної суми i процентiв на непогашену частину основної суми, Компанiя аналiзує договiрнi умови фiнансового iнструмента, а саме - чи мiстить фiнансовий актив яку-небудь договiрну умову, яка може змiнити термiни або суму передбачених договором грошових потокiв так, що фiнансовий актив не буде вiдповiдати аналiзованiй вимозi.

Рекласифiкацiя фiнансових активiв здiйснюється перспективно виключно у випадку змiни бiзнес-моделi, в рамках якої вони утримуються.

Класифiкацiя фiнансових зобов'язань. Фiнансовi зобов'язання оцiнюються за амортизованою собiвартiстю, за виключенням:

1) фiнансових зобов'язань, якi оцiнюються за справедливою вартiстю з визнанням переоцiнки через прибутки/збитки;

2) фiнансових зобов'язань, якi виникають у разi, коли передавання фiнансового активу не вiдповiдає умовам припинення визнання або коли застосовується принцип продовження участi;

3) договорiв фiнансової гарантiї, авалю, поруки.

У 2021 та 2020 роках Компанiя не мала фiнансових зобов'язань, що оцiнюються за справедливою вартiстю.

Первiсне визнання та подальша оцiнка фiнансових iнструментiв. Фiнансовi iнструменти, якi оцiнюються за справедливою вартiстю через прибуток чи збиток, облiковуються за справедливою вартiстю. Всi iншi фiнансовi iнструменти спочатку облiковуються за справедливою вартiстю, скоригованою на витрати, понесенi на здiйснення операцiї. Пiсля первiсного визнання щодо фiнансових активiв, якi оцiнюються за амортизованою вартiстю, визнається резерв пiд очiкуванi кредитнi збитки, що призводить до визнання витрат одразу пiсля первiсного визнання активу. При первiсному визнаннi Компанiя оцiнює торговельну дебiторську заборгованiсть за цiною операцiї, якщо торговельна дебiторська заборгованiсть не мiстить значного компоненту фiнансування.

Витрати на операцiю та комiсiйнi доходи/витрати, що є невiд'ємною частиною фiнансового iнструменту, визнаються в складi фiнансового iнструменту i враховуються при розрахунку ефективної вiдсоткової ставки за таким фiнансовим iнструментом.

Компанiя класифiкує фiнансовi активи у такi категорiї оцiнки: за справедливою вартiстю через прибуток чи збиток, за справедливою вартiстю через iнший сукупний дохiд i за амортизованою вартiстю. Класифiкацiя та подальша оцiнка боргових фiнансових активiв залежить вiд (i) бiзнес-моделi Компанiї для управлiння вiдповiдним портфелем активiв та (ii) характеристик грошових потокiв за активом.

Фiнансовi зобов'язання в подальшому класифiкуються як оцiнюванi за амортизованою вартiстю, крiм: (i) фiнансових зобов'язань, якi оцiнюються за справедливою вартiстю через прибуток чи збиток: ця класифiкацiя застосовується до похiдних фiнансових iнструментiв, фiнансових зобов'язань, утримуваним для торгiвлi умовної винагороди, визнаної покупцем при об'єднаннi бiзнесу, та iнших фiнансових зобов'язань, визначених як такi при первiсному визнаннi; та (ii) договорiв фiнансової гарантiї та зобов'язань iз надання кредитiв.

Пiсля первiсного визнання облiк фiнансових активiв та фiнансових зобов'язань (кредитiв, позик, довгострокових фiнансових зобов'язань) ведеться за амортизованою собiвартiстю.

Зменшення корисностi. Компанiя застосовує до фiнансових активiв вимоги роздiлу 5.5 МСФЗ 9 щодо зменшення корисностi. ДП "НАЕК "Енергоатом" визнає резерв пiд збитки для очiкуваних кредитних збиткiв за фiнансовим активом, що облiковується за амортизованою собiвартiстю.

У 2020 роцi на дати промiжних та рiчного звiту Компанiя при оцiнцi очiкуваних кредитних збиткiв за дебiторською заборгованiстю застосовувала практичний прийом з використанням матрицi забезпечення. Оцiнка очiкуваних кредитних збиткiв за дебiторською заборгованiстю здiйснювалась з урахуванням iндивiдуальних характеристик контрагента, окрiм розрахункiв з населенням за комунальнi послуги, за якими розрахунок здiйснювався на груповiй основi iз застосуванням матрицi забезпечень. При оцiнцi очiкуваних кредитних ризикiв згiдно з матрицею забезпечень Компанiя враховувала кiлькiсть днiв прострочення, негативнi та позитивнi чинники, iсторичний досвiд щодо роботи з контрагентами тощо. Крiм iсторичного досвiду та поточної iнформацiї, Компанiя включала прогнозну iнформацiю у свою оцiнку очiкуваних кредитних збиткiв.

З 2021 року Компанiя змiнила облiковi оцiнки щодо нарахування резерву очiкуваних кредитних збиткiв (далi - РОКЗ). З 2021 року вiдповiдно до Облiкової полiтики ДП "НАЕК "Енергоатом" нарахування резерву очiкуваних кредитних збиткiв здiйснюється згiдно з пунктом 13 постанови № 1673 iз застосуванням коефiцiєнтiв ризику за факторами, що впливають на ризик невиконання зобов'язань, згiдно з додатком до постанови № 1673 (далi - коефiцiєнти ризику).

Втрати вiд зменшення корисностi фiнансових активiв вiдображаються окремим рядком у Звiтi про фiнансовi результати.

Списання. Списання валової балансової вартостi фiнансового iнструменту за рахунок сформованого резерву вiдбувається пiсля визнання його безнадiйним, наявностi сформованого резерву пiд очiкуванi кредитнi збитки, та одночасного виконання iнших передумов, визначених вимогами законодавства України та внутрiшнiх нормативних документiв Компанiї.

Припинення визнання. Припинення визнання фiнансових активiв вiдбувається якщо:

а) активи погашенi або права на отримання грошових потокiв вiд активiв iнакше втратили свою чиннiсть;

б) Компанiя передала, в основному, всi ризики та вигоди, пов'язанi з володiнням активами;

в) Компанiя не передала та не залишила, в основному, всi ризики та вигоди володiння, але припинила здiйснювати контроль.

Контроль вважається збереженим, якщо контрагент не має практичної можливостi повнiстю продати актив непов'язанiй сторонi без внесення додаткових обмежень на перепродаж. Контроль за переданим активом вiдсутнiй, якщо сторона, якiй цей актив передається, має реальну змогу його продати непов'язанiй третiй сторонi та може здiйснити цей продаж в односторонньому порядку без необхiдностi встановлювати додатковi обмеження щодо такого передавання.

Рiзниця мiж балансовою вартiстю фiнансового активу, визначеною на дату припинення визнання, та сумою отриманої компенсацiї (в тому числi величину отриманого нового активу за вирахуванням величини прийнятого зобов'язання), вiдображається як доходи або витрати вiд припинення визнання.

Фiнансове зобов'язання або його частина припиняє визнаватись, якщо таке зобов'язання погашено, анульовано або строк його виконання закiнчився. Рiзниця мiж балансовою вартiстю погашеного або переданого iншiй сторонi фiнансового зобов'язання (або частини фiнансового зобов'язання) та сумою сплаченої компенсацiї є доходами/витратами вiд припинення визнання.

Модифiкацiя фiнансових iнструментiв. Якщо переглядається оцiнка виплат або надходжень вiд фiнансових iнструментiв (за винятком модифiкацiй фiнансових iнструментiв з плаваючою ставкою та змiнами в оцiнках очiкуваних кредитних збиткiв), здiйснюється коригування валової балансової вартостi фiнансового активу або амортизованої собiвартостi фiнансового зобов'язання для вiдображення фактичних та переглянутих оцiнюваних договiрних грошових потокiв. Перераховується валова балансова вартiсть фiнансового активу або амортизована собiвартiсть фiнансового зобов'язання як теперiшня вартiсть оцiнюваних майбутнiх договiрних грошових потокiв, дисконтованих за первiсною ефективною ставкою вiдсотка за фiнансовим iнструментом.

Значна модифiкацiя фiнансового зобов'язання облiковується як погашення первiсного фiнансового зобов'язання та визнання нового фiнансового зобов'язання. Значною модифiкацiєю вважається змiна фiнансового зобов'язання бiльше нiж на 10%. Ефект несуттєвої модифiкацiї фiнансового зобов'язання визнається в перiодi, коли пройшла модифiкацiя, в складi прибутку чи збитку.

Будь-яка рiзниця мiж балансовою вартiстю первiсного активу, визнання якого припинене, та справедливою вартiстю нового, суттєво модифiкованого активу, вiдображається у складi прибутку чи збитку, якщо рiзниця, по сутi, не вiдноситься до операцiї з капiталом iз власниками.

Взаємозалiк фiнансових iнструментiв. Фiнансовi активи та фiнансовi зобов'язання пiдлягають взаємозалiку, а нетто-сума подається у звiтi про фiнансовий стан, коли iснують юридично захищене на теперiшнiй час право на взаємозалiк визнаних сум i коли є намiр провести розрахунок на нетто-основi, реалiзувати активи i одночасно з цим погасити зобов'язання.

Операцiї в iноземних валютах перераховуються в гривнi за курсами обмiну, встановленими Нацiональним банком України на дату операцiї. Монетарнi активи i зобов'язання, що облiкованi в iноземних валютах на звiтну дату, перераховуються у функцiональну валюту за курсами обмiну, встановленими на зазначену дату. Доходи або витрати вiд курсових рiзниць за монетарними активами та зобов'язаннями - це рiзниця мiж амортизованою вартiстю у функцiональнiй валютi на початок перiоду, вiдкоригована на основi ефективної ставки вiдсотка i платежiв за перiод, та амортизованою вартiстю в iноземнiй валютi, яка перерахована по курсу обмiну на кiнець звiтного перiоду.

Немонетарнi активи i зобов'язання, якi оцiнюються за справедливою вартiстю, первiсно представленi в iноземних валютах, перераховуються у функцiональну валюту за обмiнним курсом, встановленим на дату визначення справедливої вартостi. Немонетарнi статтi в iноземних валютах, якi оцiнюються за iсторичною вартiстю, розраховуються з використанням курсу обмiну на дату операцiї.

Курсовi рiзницi, що виникають у результатi перерахунку, визнаються в операцiйних доходах чи витратах.

Забезпечення визнається в тому випадку, коли Компанiя має юридичне або конструктивне зобов'язання в результатi подiї, яка сталася в минулому, та це зобов'язання може бути достовiрно оцiнено, а також, коли iснує ймовiрнiсть того, що погашення цього зобов'язання призведе до зменшення економiчних вигiд. Сума забезпечень визначається шляхом дисконтування очiкуваних у майбутньому грошових потокiв з використанням ставки без урахування оподаткування, що вiдображає поточнi ринковi оцiнки вартостi грошових коштiв у часi та ризики, властивi конкретному зобов'язанню. Вивiльнення дисконту визнається як фiнансовi витрати.

У Компанiї створенi такi види забезпечень:

- забезпечення витрат на реалiзацiю заходiв, пов'язаних зi зняттям з експлуатацiї ядерних установок;

- забезпечення витрат на поводження з вiдпрацьованим ядерним паливом (ВЯП);

- забезпечення наступних витрат на виплати працiвникам при виходi на пенсiю: забезпечення одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсiю, забезпечення вiдшкодування витрат на виплату i доставку пiльгових пенсiй;

- забезпечення наступних витрат на виплату винагороди за пiдсумками роботи за рiк;

- забезпечення наступних витрат на виплати вiдпусток працiвникам;

- забезпечення ймовiрних витрат пiд судовi позови;

- забезпечення витрат за неодержаними документами;

- забезпечення гарантiйних зобов'язань.

За необхiдностi в Компанiї можуть створюватись забезпечення з майбутнього перемiщення та демонтажу об'єктiв основних засобiв, майбутнiх витрат на ремонт (вiдновлення) об'єкта оренди тощо.

Забезпечення витрат на реалiзацiю заходiв, пов'язаних зi зняттям з експлуатацiї ядерних установок. Вартiсть зняття з експлуатацiї ядерних установок включає витрати на оплату працi основних працiвникiв та витрати на матерiали, якi, як очiкується, будуть понесенi у процесi зняття з експлуатацiї енергоблокiв та СВЯП Запорiзькiй АЕС. Основою розрахункiв забезпечення є пiдходи, передбаченi Концепцiєю зняття з експлуатацiї дiючих атомних електростанцiй України, яка була розроблена за пiдтримки Європейської Комiсiї iз залученням мiжнародних експертiв.

Зобов'язання зi зняття з експлуатацiї ядерних установок оцiнюється виходячи з номiнальних грошових потокiв на звiтну дату, дисконтованих за ставкою дисконту з урахуванням iнфляцiйного впливу, без урахування оподаткування.

Вплив змiн оцiнок термiнiв або суми вiдтоку ресурсiв, необхiдних для погашення зобов'язання, або змiн ставки дисконту вiдображається у складi капiталу в дооцiнках (в iншому сукупному доходi) або в складi витрат (за вiдсутностi вiдповiдного залишку капiталу в дооцiнках) в тому перiодi, в якому сталися змiни.

Збiльшення забезпечення на покриття витрат на зняття з експлуатацiї ядерних установок у зв'язку з плином часу включається до складу фiнансових витрат за перiод, як витрати на виплату вiдсоткiв.

Якщо фiнансування частини зобов'язань на покриття витрат на зняття з експлуатацiї ядерних установок по сутi пiдтверджено будь-якої третьою стороною, наприклад, державою, величина такої компенсацiї визнається як актив.

Вiдповiдно до законодавства України про державний бюджет Компанiя щорiчно перераховує грошовi кошти в бюджет для компенсацiї майбутнiх витрат на зняття з експлуатацiї ядерних установок, тобто фiнансування частини зобов'язань у майбутньому на покриття витрат на зняття з експлуатацiї ядерних установок пiдтверджено державою. Величина такої компенсацiї визнається як необоротний актив у виглядi коштiв, перерахованих у бюджет до фiнансового резерву зняття з експлуатацiї. Даний актив дисконтується за такою ж ставкою i графiком, як i вiдповiдна частина визнаного забезпечення з виведення з експлуатацiї об'єкта основних засобiв, за винятком випадкiв, коли дати/перiод погашення зобов'язання i активу не збiгаються. У данiй фiнансовiй звiтностi такий актив вiдображається у складi статтi "Iншi необоротнi активи".

Забезпечення витрат на поводження з вiдпрацьованим ядерним паливом включає оцiненi витрати на зберiгання та часткову переробку вiдпрацьованого ядерного палива, зберiгання та повернення ВАВ. Забезпечення витрат на поводження з ВЯП базується на цiнах укладених контрактiв та iнших оцiнках, дисконтованих за довгостроковою реальною ставкою дисконту, що вiдображає поточнi ринковi оцiнки вартостi грошових коштiв у часi на звiтну дату.

Вплив змiн оцiнок термiнiв або суми вiдтоку ресурсiв, необхiдних для погашення зобов'язання, або змiн ставки дисконту визнається у доходах чи витратах у мiру їх виникнення.

Збiльшення забезпечення витрат на поводження з ВЯП у зв'язку з плином часу включається до складу фiнансових витрат за перiод, як витрати на виплату вiдсоткiв.

Забезпечення вiдшкодування витрат на виплату i доставку пiльгових пенсiй стосується державної пенсiйної програми з визначеними виплатами. Компанiя зобов'язана компенсувати державi суми пенсiйних виплат, якi визначенi законодавством України i здiйснюються державою працiвникам, якi працювали протягом певного часу у шкiдливих умовах, що визначаються нормативно-правовими актами. Цi працiвники мають право виходу на пенсiю до досягнення пенсiйного вiку, визначеного законодавством. Пенсiйнi зобов'язання погашаються за рахунок коштiв, одержаних вiд операцiйної дiяльностi. Для фiнансування цих зобов'язань не видiляються спецiальнi активи програми.

Чиста сума зобов'язання щодо державної пенсiйної програми з визначеними виплатами розраховується шляхом оцiнки суми майбутнiх виплат, зароблених працiвниками в поточному та попереднiх перiодах за наданi ними послуги. Сума цих виплат дисконтується для визначення їх приведеної вартостi. Ставка дисконту визначається з використанням рiзних джерел iнформацiї, у тому числi на основi прибутковостi на звiтну дату за державними облiгацiями, на пiдставi даних "Узагальнена iнформацiя стосовно виконання угод з купiвлi-продажу ОВДП на вторинному ринку".

Розрахунки проводяться квалiфiкованим актуарiєм з використанням методу нарахувань прогнозованих одиниць. Актуарний прибуток та збитки, гранична величина активiв та дохiд внаслiдок переоцiнки активiв програми негайно визнаються у Звiтi про фiнансовий стан через iнший сукупний дохiд у тому перiодi, до якого вони належать. Процентнi витрати розраховуються на основi чистого зобов'язання за пенсiйним забезпеченням з використанням ставки дисконтування. Компанiя визнає зобов'язання та витрати з виплати пенсiй на найбiльш ранню з наступних дат: коли Компанiя бiльш не може анулювати пропозицiю щодо виплати цих сум i коли Компанiя визнає витрати на реструктуризацiю.

Вартiсть послуг минулих перiодiв визнається у Звiтi про фiнансовi результати (Звiтi про сукупний дохiд) у перiодi внесення поправок до пенсiйного плану.

Окрiм того в ДП "НАЕК "Енергоатом" є пенсiйна програма, що фiнансується за рахунок Компанiї, пiд яку створюється окреме забезпечення одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсiю.

Компанiя одноразово виплачує спiвробiтникам, якi виходять на пенсiю та мають тривалий стаж роботи в Компанiї, суми в розмiрi, що не перевищує двадцяти мiсячних окладiв, залежно вiд тривалостi стажу роботи в атомнiй енергетицi. Для фiнансування цих зобов'язань не видiляються спецiальнi активи програми.

Чисте зобов'язання за цими виплатами розраховується iз застосуванням принципiв облiкової полiтики, якi застосовуються до розрахунку зобов'язань щодо державної пенсiйної програми з визначеними виплатами.

Премiї та iншi заохочувальнi виплати визнаються зобов'язанням через створення у звiтному перiодi забезпечення наступних (майбутнiх) витрат, якщо робота, виконана працiвниками у цьому перiодi, дає їм право на отримання таких виплат у майбутньому. Для виплати в Компанiї, вiдповiдно до умов Колективного договору, винагороди за пiдсумками роботи за рiк створюється забезпечення наступних витрат на виплату винагороди за пiдсумками роботи за рiк. Винагорода виплачується пiсля пiдведення пiдсумкiв виробничо-господарської дiяльностi Компанiї за рiк. Забезпечення вiдображається в складi поточних зобов'язань.

Для вiдшкодування наступних (майбутнiх) операцiйних витрат на виплату вiдпусток створюються забезпечення наступних витрат на виплати вiдпусток працiвникам. Працiвник має право на щорiчну вiдпустку за вiдпрацьований робочий рiк, який вiдлiчується з дня укладання трудового договору, вiдповiдно у пiдприємства виникають зобов'язання щодо надання щорiчної вiдпустки працiвнику. Виплати, що переносяться на майбутнi перiоди та можуть використовуватися в майбутнiх перiодах, якщо права поточного перiоду не використанi повнiстю, є накопичуванi. Зобов'язання виникає з того моменту, як працiвники починають надавати послуги, що збiльшують їхнi права на майбутнi оплати перiодiв вiдсутностi.

Забезпечення, пов'язанi з виплатами працiвникам, створюються з урахуванням єдиного внеску на обов'язкове державне соцiальне страхування.

Компанiя визнає дохiд, коли вона задовольняє зобов'язання щодо виконання, передаючи обiцяний товар або послугу клiєнтовi. Актив передається, коли клiєнт отримує контроль над таким активом.

Для кожного зобов'язання щодо виконання, Компанiя визначає на момент укладення договору, чи задовольнить вона це зобов'язання щодо виконання з плином часом, чи ж вона задовольнить це зобов'язання щодо виконання у певний момент часу. Якщо Компанiя не задовольнить зобов'язання щодо виконання з плином часу, то це зобов'язання щодо виконання задовольняється у певний момент часу.

Контроль над активом означає здатнiсть керувати використанням активу та отримувати практично всю решту вигiд вiд нього. Контроль включає в себе спроможнiсть заборонити iншим суб'єктам господарювання керувати використанням активу та отримувати вигоди вiд нього. Вигоди вiд активу - це потенцiйнi грошовi потоки (надходження грошових коштiв або економiя грошових коштiв, якi вибувають), якi можуть бути отриманi безпосередньо чи опосередковано багатьма способами, наприклад, шляхом:

a) використання активу для виробництва товарiв або надання послуг (у тому числi державних послуг);

б) використання активу для пiдвищення вартостi iнших активiв;

в) використання активу для погашення зобов'язання або зменшення витрат;

г) продажу або обмiну активу;

г) надання активу у заставу як забезпечення позики;

д) утримання активу.

Визнання доходу за договорами з клiєнтами проходить за наступною моделлю iз п'яти крокiв:

- Крок 1: Iдентифiкацiя договору;

- Крок 2: Iдентифiкацiя зобов'язань, що пiдлягають виконанню в рамках договору;

- Крок 3: Визначення цiни операцiї;

- Крок 4: Розподiл цiни операцiї на зобов'язання, що пiдлягають виконанню;

- Крок 5: Визнання виручки.

Дохiд вiд реалiзацiї електроенергiї за договорами на постачання електроенергiї Компанiя визначає як зобов'язання щодо виконання, якi задовольняються з плином часу, так як вiдбувається передача серiї вiдокремлених товарiв або послуг, якi по сутi є однаковими та передаються клiєнтовi за однiєю i тiєю самою схемою.

Протягом звiтного та попереднього перiоду Компанiя реалiзовувала електричну енергiю вiдповiдно Закону України вiд 13.04.2017 № 2019-VIII "Про ринок електричної енергiї" (зi змiнами) (далi - Закон № 2019), Правил ринку, Правил ринку "на добу наперед" та внутрiшньодобовому ринку. Компанiя реалiзує електричну енергiю на всiх сегментах ринку електричної енергiї на всiй територiї України.

Дохiд вiд реалiзацiї визнається за вирахуванням податку на додану вартiсть, акцизного податку та iнших аналогiчних обов'язкових платежiв.

Оцiнка ступеня завершеностi операцiй з надання послуг (виконання робiт) з iншої реалiзацiї також здiйснюється методом оцiнки за результатами.

Компанiя застосовує практичний прийом, який не передбачає обов'язкового коригування обiцяної суми компенсацiї з метою урахування iстотного компонента фiнансування, якщо очiкується, що перiод мiж передачею продукцiї (робiт, послуг) клiєнтовi та часом оплати становитиме не бiльше одного року. Також Компанiя застосовує практичний прийом, за яким додатковi витрати на отримання договору з клiєнтом не капiталiзуються, якщо перiод виконання договору не перевищує одного року.

Оренда активiв облiковується вiдповiдно до МСФЗ 16 "Оренда". Якщо Компанiя виступає в договорi орендарем, передбачається визнання активу у виглядi права користування за моделлю собiвартостi та зобов'язання з орендних платежiв, якi дисконтуються iз застосуванням припустимої ставки вiдсотка в орендi. Для нарахування амортизацiї активiв у виглядi права користування застосовується прямолiнiйний метод. Компоненти, що є орендною платою, облiковуються окремо вiд компонентiв, що не є орендною платою, в складi iнших необоротних активiв. Звiльнення вiд визнання оренди застосовується для короткострокової оренди та оренди малоцiнних активiв у межах суттєвостi, яка складає 150 тис. грн для базового активу оренди, коли вiн є новим. Станом 31.12.2021 в Компанiї облiковуються активи у виглядi права користування, зокрема, офiснi примiщення.

Також Компанiєю, як орендодавцем, станом на кiнець звiтного року передано в оренду основнi засоби за такими групами: будiвлi, споруди та передавальнi пристрої, машини та обладнання, транспортнi засоби, iнструменти, прилади (меблi), iнвентар та iншi основнi засоби.

Договори оренди, за якими у Компанiї залишаються практично всi ризики i вигоди вiд володiння базовим активом, класифiкуються як операцiйна оренда. Класифiкацiю оренди здiйснюють на дату початку дiї оренди та можуть змiнювати у разi модифiкацiї оренди.

Компанiя визнає оренднi платежi вiд операцiйної оренди як дохiд на прямолiнiйнiй основi так як такий пiдхiд вiдображає модель отримання вигiд вiд використання базового активу.

Державнi гранти та безоплатно отриманi активи визнаються як доходи майбутнiх перiодiв, коли iснує достатня впевненiсть у тому, що грант або актив буде отриманий та що Компанiя виконає всi умови, пов'язанi з цим грантом. Гранти, якi компенсують витрати, понесенi Компанiєю, визнаються у прибутку на систематичнiй основi протягом тих перiодiв, в яких були визнанi вiдповiднi витрати. Безоплатно отриманi активи облiковуються за справедливою вартiстю. Вартiсть безоплатно отриманих оборотних активiв, оборотних i необоротних активiв, оприбуткованих за результатами iнвентаризацiї, визнається у прибутку одночасно з визнанням активу за справедливою вартiстю. Гранти, що компенсують вартiсть активу, придбаного Компанiєю, або вартiсть безоплатно отриманих необоротних активiв визнаються у прибутку на систематичнiй основi протягом строку корисного використання активу пропорцiйно нарахованiй амортизацiї.

Безоплатна передача майна за рiшенням органу, уповноваженого управляти державним майном, або органу мiсцевого самоврядування вiдображається у складi витрат звiтного перiоду.

Фiнансовi доходи включають процентний дохiд з iнвестованих коштiв. Процентний дохiд визнається у мiру нарахування в прибутку з використанням методу ефективної ставки вiдсотка.

Фiнансовi витрати включають витрати на виплату вiдсоткiв за позиковими коштами, за орендованими активами i вивiльнення дисконту за забезпеченнями. Витрати на позики, якi не мають безпосереднього вiдношення до придбання, будiвництва або виробництва квалiфiкованого активу, вiдповiдного певним критерiям, визнаються у витратах з використанням методу ефективної ставки вiдсотка.

Позиковi кошти. Позиковi кошти спочатку визнаються за справедливою вартiстю, за вирахуванням витрат, понесених на проведення операцiї, а в подальшому облiковуються за амортизованою вартiстю iз використанням методу ефективної ставки вiдсотка.

Капiталiзацiя витрат за позиковими коштами. Загальнi та специфiчнi витрати за позиковими коштами, якi прямо вiдносяться до придбання, будiвництва або виробництва активiв, пiдготовка яких до використання за призначенням або продажу обов'язково потребує тривалого часу (квалiфiкацiйнi активи), капiталiзуються у складi вартостi цих активiв, якщо датою початку капiталiзацiї є 1 сiчня 2009 року або подальша дата.

Дата початку капiталiзацiї настає, коли (а) Компанiя несе витрати, пов'язанi з квалiфiкацiйним активом; (б) вона несе витрати за позиковими коштами; та (в) вона вдається до дiй, необхiдних для пiдготовки активу до використання за призначенням або продажу.

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

Компанiя капiталiзує витрати за позиковими коштами, яких можна було б уникнути, якби не здiйснювались капiтальнi витрати на квалiфiкацiйний актив.

Капiталiзацiї пiдлягають витрати за:

- запозиченнями, якi безпосередньо пов'язанi зi створенням квалiфiкованого активу (на щомiсячнiй основi);

- запозиченнями, що безпосередньо не пов'язанi зi створенням квалiфiкованого активу (щоквартально).

Фiнансовi витрати за запозиченнями, якi не пов'язанi зi створенням квалiфiкованого активу капiталiзацiї не пiдлягають.

Окрiм власне нарахованих вiдсоткiв за позиками, капiталiзацiї також пiдлягають витрати за надання державних гарантiй та витрати на сплаченi одноразовi комiсiї (щомiсячне списання витрат вiд амортизацiї дисконту).

Компанiєю залучаються позики у iноземнiй валютi, але курсовi рiзницi не розглядаються як складова частина фiнансових витрат на позиковi кошти з метою капiталiзацiї.

Капiталiзованi витрати за позиковими коштами розраховуються за середньою вартiстю залученого фiнансування Компанiї (середньозваженi процентнi витрати вiдносяться до витрат, пов'язаних iз квалiфiкацiйним активом), крiм випадкiв, якщо позиковi кошти були залученi з конкретною метою отримання квалiфiкацiйного активу. В такому випадку здiйснюється капiталiзацiя фактично понесених витрат за позиковими коштами за вирахуванням iнвестицiйного доходу вiд тимчасового вкладення цих позикових коштiв.

Прибутки i збитки на нетто-основi вiдображаються за такими операцiями:

- купiвля-продаж валюти;

- курсовi рiзницi;

- первiсне визнання та доходи/витрати вiд змiни вартостi активiв, якi облiковуються за справедливою вартiстю;

- iнша реалiзацiя непоточних активiв, утримуваних для продажу, ТМЦ, робiт, послуг, оренда;

- втрати вiд знецiнення, зменшення корисностi/дохiд вiд вiдновлення вартостi ранiше знецiнених активiв;

- штрафи, пенi, неустойки нарахованi та отриманi;

- збiльшення/зменшення резерву очiкуваних кредитних збиткiв;

- поточнi державнi гранти та пов'язанi з умовами їх отримання витрати;

- змiни в оцiнцi забезпечення витрат на поводження з ВЯП та ЗЕ;

- витрати на вiдсотки за забезпеченням ЗЕ та вiдсотковий дохiд вiд активу ЗЕ;

- дооцiнка в межах попередньої уцiнки/уцiнка необоротних активiв;

- списання необоротних активiв, замiна окремих складових (компонентiв) основних засобiв.

Обов'язкове вiдрахування частини прибутку до державного бюджету вiдповiдно до нормативних документiв вiдображається як зменшення накопиченого нерозподiленого прибутку або збiльшення непокритого збитку в тому перiодi, до якого вiдноситься прибуток.

Податок на прибуток складається з поточного та вiдстроченого податкiв. Поточний податок та вiдстрочений податок визнаються у доходах чи витратах, за винятком випадкiв, коли вони вiдносяться до угоди з об'єднання бiзнесу або до статей, визнаних безпосередньо у власному капiталi або в iншому сукупному доходi.

Поточний податок на прибуток це податок до сплати чи вiдшкодування, розрахований на основi оподатковуваного прибутку чи збитку за рiк з використанням ставок оподаткування, що дiють або превалюють на звiтну дату, та будь-яких коригувань податку, що пiдлягає сплатi за попереднi перiоди.

Вiдстрочений податок визнається за тимчасовими рiзницями мiж балансовими сумами активiв та зобов'язань, якi використовуються для цiлей фiнансової звiтностi, та сумами, якi використовуються для цiлей оподаткування, та оцiнюється виходячи з податкових ставок, якi, як очiкується, будуть застосовуватися до тимчасових рiзниць у момент їх сторнування, вiдповiдно до норм законодавства, якi дiють або є практично введеними у дiю на звiтну дату.

Вiдстрочений податковий актив визнається за тимчасовими рiзницями, якщо iснує ймовiрнiсть отримання у майбутньому оподатковуваного прибутку, за рахунок якого можуть бути використанi цi тимчасовi рiзницi. Сума вiдстрочених податкових активiв аналiзується на кожну звiтну дату та зменшується, якщо реалiзацiя вiдповiдних податкових вигiд бiльш не є вiрогiдною.

Звiт про рух грошових коштiв складається за прямим методом. Сплаченi проценти та iншi фiнансовi витрати, пов'язанi iз запозиченнями, розподiляються мiж iнвестицiйною та фiнансовою дiяльнiстю пропорцiйно фактично понесеним витратам, якi капiталiзованi або включенi до поточних витрат вiдповiдно. Сплата податку на прибуток вiдображається в русi коштiв вiд операцiйної дiяльностi, сплачена частина чистого прибутку державних пiдприємств, що перераховується до бюджету, - як сплаченi дивiденди в русi коштiв у результатi фiнансової дiяльностi.

Змiни в облiковiй полiтицi

Протягом 2021 року до облiкової полiтики змiни не вносились.

4. Новi та переглянутi стандарти та iнтерпретацiї

4.1 Новi та переглянутi стандарти та iнтерпретацiї, що повиннi застосовуватись Компанiєю

Компанiя прийняла до застосування такi новi i переглянутi стандарти i тлумачення, а також поправки до них, для облiкових перiодiв, якi починають дiяти на або пiсля 1 сiчня 2021 року.

Наступнi змiненi стандарти набули чинностi у 2021 роцi, але не мали суттєвого впливу на Компанiю:

" Реформа базової процентної ставки (IBOR) - змiни МСФЗ 9, МСБО 39, МСФЗ 7, МСФЗ 4 та МСФЗ 16 - Етап 2 (опублiкованi 27 серпня 2020 року i вступають у силу для рiчних перiодiв, якi починаються з 1 сiчня 2021 року або пiсля цiєї дати).

" Змiни до МСФЗ (IFRS) 16 "Оренда" - Поступки з оренди, пов'язанi з COVID-19 (опублiкованi 31 березня 2021 року i вступають у силу для рiчних перiодiв, якi починаються з 1 квiтня 2021 року або пiсля цiєї дати).

4.2 МСФЗ та iнтерпретацiї, що не набули чинностi

Були опублiкованi окремi новi стандарти та iнтерпретацiї, що будуть обов'язковими для застосування Компанiєю у рiчних перiодах, починаючи з 1 сiчня 2022 року та пiзнiших перiодах. Компанiя не застосовувала цi стандарти та iнтерпретацiї до початку їх обов'язкового застосування.

Стандарти, якi були схваленi:

" Змiни до МСФЗ (IFRS) 3 "Об'єднання бiзнесу", МСБО (IAS) 16 "Основнi засоби" та МСБО (IAS) 37 "Резерви, умовнi зобов'язання та умовнi активи" i Щорiчнi удосконалення МСФЗ 2018-2020 рокiв (опублiкованi 14 травня 2020 року i вступають у силу для рiчних перiодiв, якi починаються з 1 сiчня 2022 року або пiсля цiєї дати);

" МСФЗ (IFRS) 17 Договори страхування" (опублiкованi 18 травня 2017 року зi змiнами опублiкованими 25 червня 202 року i вступають у силу для рiчних перiодiв, якi починаються з 1 сiчня 2023 року або пiсля цiєї дати);

" Змiни до МСБО (IAS) 1 "Подання фiнансової звiтностi", до Практичних рекомендацiй № 2 з МСФЗ "Формування суджень щодо суттєвостi" (опублiкованi 12 лютого 2021 року i вступають у силу для рiчних перiодiв, якi починаються з 1 сiчня 2023 року або пiсля цiєї дати);

" Змiни до МСБО (IAS) 8 "Облiковi полiтики, змiни у бухгалтерських оцiнках та помилки" - Визначення облiкових оцiнок (опублiкованi 12 лютого 2021 року i вступають у силу для рiчних перiодiв, якi починаються з 1 сiчня 2023 року або пiсля цiєї дати);

Стандарти, якi поки не були схваленi:

" Змiни до МСБО (IAS) 1 "Подання фiнансової звiтностi" - Класифiкацiя зобов'язань як короткостроковi та довгостроковi (опублiкованi 23 сiчня 2020 року та 15 липня 2020 року i вступають у силу для рiчних перiодiв, якi починаються з 1 сiчня 2023 року або пiсля цiєї дати);

" Поправки до МСБО 12 "Податки на прибуток: вiдстрочений податок, пов'язаний з активом та зобов'язанням, що виникають в результатi однiєї операцiї (опублiкованi 7 травня 2021 року i вступають у силу для рiчних перiодiв, якi починаються з 1 сiчня 2023 року або пiсля цiєї дати);

" Змiни до МСФЗ 17 Договори страхування: Початкове застосування МСФЗ 17 та МСФЗ 9 - Порiвняльна iнформацiя (опублiкованi 9 грудня 2021 р. i вступають у силу для рiчних перiодiв, якi починаються з 1 сiчня 2023 року або пiсля цiєї дати).

Якщо iнше не зазначено вище, не очiкується суттєвого впливу цих нових стандартiв та iнтерпретацiй на фiнансову звiтнiсть Компанiї.

5. Виправлення помилок i змiни у фiнансовiй звiтностi

Будь-яких помилок попереднiх перiодiв, а саме: пропускiв або викривлень у фiнансовiй звiтностi за один або кiлька попереднiх перiодiв, якi виникають через невикористання або зловживання достовiрною iнформацiєю, яка була наявна, коли фiнансову звiтнiсть за тi перiоди затвердили до випуску; за обгрунтованим очiкуванням, могла бути отриманою та врахованою при складаннi та поданнi цiєї фiнансової звiтностi, не було виявлено.

Також за попереднi звiтнi перiоди не було виявлено та, вiдповiдно, виправлено в цiй звiтностi помилок, якi були помилками у математичних пiдрахунках, у застосуваннi облiкової полiтики, помилками, допущеними внаслiдок недогляду або неправильної iнтерпретацiї фактiв, а також унаслiдок шахрайства.

**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**

ДП "НАЕК "Енергоатом" є одним з найбiльших пiдприємств електроенергетичної галузi країни, стратегiчним промисловим пiдприємством держави.

Компанiя здiйснює господарську дiяльнiсть та дiяльнiсть у сферi використання ядерної енергiї на пiдставi дозволiв та лiцензiй, отриманих у встановленому порядку в державних регулюючих

та контролюючих органах (зокрема з ядерного регулювання), в рамках своїх повноважень, встановлених чинним законодавством України, нормами та правилами з ядерної безпеки,

установчими документами ДП "НАЕК "Енергоатом", внутрiшнiми Положеннями та iншими нормативними документами, а також умовами зазначених дозволiв та лiцензiй.

Основна мета дiяльностi ДП "НАЕК "Енергоатом" - це безпечне та ефективне виробництво електричної енергiї, пiдтримка обладнання та споруд в станi експлуатацiйної працездатностi i

готовностi, забезпечення максимальної надiйностi виробництва i економiчностi (регламентованої технiко-енергетичними характеристиками обладнання), забезпечення

ефективного паливовикористання з застосуванням енергозберiгаючих технологiй.

Предметом виробничої та господарської дiяльностi Компанiї є виробництво електричної та теплової енергiї на пiдставi вiдповiдних лiцензiй та укладених договорiв.

Крiм цього, ДП "НАЕК "Енергоатом" здiйснює iншi види дiяльностi, якi не забороненi чинним законодавством України та якi не перешкоджають досягненню основної мети дiяльностi Компанiї.

Мiнiстерство енергетики України переглядало та затверджувало прогнознi баланси електроенергiї ОЕС України на 2021 рiк тричi: 04.11.2020, 26.04.2021 та 24.09.2021.

При цьому загальний обсяг виробництва електроенергiї в ОЕС України всiма видами генерацiї збiльшено з 151 023 млн кВт\*год у балансi вiд 04.11.2020 до 156 975 млн кВт\*год у балансi вiд 24.09.2021. В тому числi прогнозний обсяг виробництва електроенергiї АЕС збiльшено з 75 233 млн кВт\*год у балансi вiд 04.11.2020 до 84 520 млн кВт\*год у балансi вiд 24.09.2021. Фактично АЕС у 2021 роцi вироблено 86 206 млн кВт год, або 102% вiд балансу 24.09.2021.

За 2021 рiк АЕС вiдпущено 81 016 млн кВт год електроенергiї. Коефiцiєнт використання встановленої потужностi АЕС у 2021 роцi склав 71,1%, що на 8,4% бiльше нiж у 2020 роцi (62,7%).

За 2021 рiк ДП "НАЕК "Енергоатом" отримано чистий дохiд вiд реалiзацiї основної продукцiї в обсязi 83 118,2 млн грн, що на 2 784,1 млн грн бiльше планового показника на 2021 рiк, або на 3,5% за рахунок:

- обсягу основної продукцiї, а саме електроенергiї, що виробляється АЕС - 82 139,4 млн грн, що на 2 586,5 млн грн бiльше планового показника на 2021 рiк, або на 3,3%, що пояснюється наступними чинниками:

- збiльшення вiдпуску електроенергiї АЕС на 898 млн кВт\*год (план - 79 794 млн кВт\*год; факт - 80 692 млн кВт\*год), через збiльшення попиту на електроенергiю у звiтному перiодi;

- збiльшення цiни на продаж електроенергiї АЕС на 2,1 коп/кВт\*год (план - 99,7 коп/кВт\*год; факт - 101,79 коп/кВт\*год), через збiльшення попиту та як наслiдок цiни на реалiзовану електроенергiю.

- обсягу основної продукцiї, а саме електроенергiї, що виробляється Ташлицькою ГАЕС i Олександрiвською ГЕС - 543,5 млн грн, що на 181,9 млн грн бiльше планового показника на 2021 рiк, або у 1,5 разiв;

- обсягу теплоенергiї (виробництво) - 102,4 млн грн, що на 17,7 млн грн менше планового показника на 2021 рiк, або на 14,7%;

- обсягу теплоенергiї (транспортування) - 34,2 млн грн, що на 1,6 млн грн бiльше планового показника на 2021 рiк, або на 4,9%;

- обсягу теплоенергiї (постачання) - 1,2 млн грн, що на 0,03 млн грн бiльше планового показника на 2021 рiк, або на 2,9%;

- обсягу централiзованого водопостачання - 50,6 млн грн, що менше планового показника на 23,4 млн грн, через зменшення обсягу споживання води на 1 714 тис м3 ;

- обсягу централiзованого водовiдведення - 39,6 млн грн, що менше планового показника на 20,5 млн грн, через зменшення обсягу водовикористання на 1 029 тис м3;

- обсягу централiзованого опалення - 29,6 млн грн, що на 0,6 млн грн бiльше планового показника на 2021 рiк, через збiльшення цiни розрахункової одиницi споживання (Гкал опалення) на 5,3 грн у порiвняннi з плановим показником (план - 216,48 грн; факт - 221,76 грн);

- обсягу централiзованого постачання гарячої води - 11,3 млн грн, що менше планового показника на 1,6 млн грн через зменшення обсягу споживання гарячої води на 40 тис м3, а також зменшення для споживачiв цiни розрахункової одиницi споживання (м3 гарячої води) у порiвняннi з плановим показником.

Загальний обсяг витрат за 2021 рiк складає 80 629,5 млн грн, що менше на 344,0 млн грн та становить 99,6% вiд планового показника на 2021 рiк (план - 80 973,5 млн грн; факт - 80 629,5 млн грн).

Доходи Компанiї формуються шляхом продажу електроенергiї, виробництва, транспортування i постачання споживачам теплової енергiї, надання послуг з централiзованого водопостачання i водовiдведення тощо. Загальний обсяг доходiв за 2021 рiк складає 86 544,0 млн грн, що бiльше на 2 611,7 млн грн та склав 103,1% вiд планового показника на 2021 рiк.

Собiвартiсть реалiзованої продукцiї (товарiв, робiт, послуг) в загальному обсязi фактичних витрат за 2021 рiк склала 46 051,1 млн грн, що менше на 351,0 млн грн планового показника на 2021 рiк, за рахунок економiї що вiдбулась за наступними показниками:

- витрат, що здiйснюються для пiдтримання об'єкта в робочому станi (проведення ремонту, технiчного огляду, нагляду, обслуговування тощо) - 1 455,8 млн грн, що на 635,5 млн грн менше нiж було заплановано у 2021 роцi;

- витрат на сировину та допомiжнi матерiали - 1 998,0 млн грн, що на 555,5 млн грн менше нiж було заплановано у 2021 роцi.

Фiнансовi результати дiяльностi пiдприємства за 2021 рiк:

- валовий прибуток - 37 067,1 млн грн, що бiльше на 3 135,0 млн грн планового показника на 2021 рiк;

- чистий фiнансовий результат - 5 914,5 млн грн, що бiльше на 2 955,7 млн грн планового показника на 2021 рiк.

**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**

Вiдповiдно до плану капiтальних iнвестицiй ДП "НАЕК "Енергоатом" у 2021 роцi реалiзовувалися прiоритетнi проекти з капiтальних iнвестицiй. Фактично, за 2021 рiк освоєно капiтальних iнвестицiй в обсязi

14 617 млн.грн. (без ПДВ) при планi освоєння КВ 11 547 млн.грн. (без ПДВ).

Бiльшiсть об'єктiв нового будiвництва мають затвердженi в установленому порядку титули на проектно-вишукувальнi роботи або титули об'єктiв будiвництва.

Якщо по об'єкту, будiвництво якого розпочато в минулих роках, перерахована i перезатверджена проектно-кошторисна документацiя, титули об'єктiв будiвництва також коригуються i затверджуються вiдповiдно до постанови Кабiнету Мiнiстрiв України вiд 08.09.1997 № 995 "Про Порядок затвердження титулiв об'єктiв, будiвництво яких здiйснюється iз залученням бюджетних коштiв, коштiв державних пiдприємств, установ та органiзацiй, а також кредитiв, наданих пiд державнi гарантiї".

Прiоритетнi об'єкти, на яких зосереджено основний обсяг iнвестицiй, наступнi:

Комплексна (зведена) програма пiдвищення безпеки дiючих енергоблокiв

Керiвнi документи:

Розпорядження Кабiнету Мiнiстрiв України вiд 06.06.20 № 947-р "Про затвердження плану заходiв з реалiзацiї етапу "Реформування енергетичного сектору (до 2020 року), Енергетичної стратегiї України на перiод до 2035 року "Безпека, енергоефективнiсть, конкурентоспроможнiсть".

Наказ Мiнекономiки "Про доцiльнiсть пiдготовки спiльного з Європейським банком реконструкцiї та розвитку проекту "Реалiзацiя зведеної програми пiдвищення безпеки АЕС України"" вiд 29.11.2010 № 1523;

Постанова Кабiнету Мiнiстрiв України вiд 07.12.2011 № 1270 "Про затвердження Комплексної (зведеної) програми пiдвищення рiвня безпеки енергоблокiв атомних електростанцiй" зi змiнами.

Розпорядження Кабiнету Мiнiстрiв України вiд 07.11.2012 № 1013 "Про залучення позик вiд Європейського банку реконструкцiї та розвитку та Європейського спiвтовариства з атомної енергiї для реалiзацiї iнвестицiйного проекту "Комплексна (зведена) програма пiдвищення рiвня безпеки енергоблокiв атомних електростанцiй".

За 2021 рiк з реалiзацiї заходiв КЗППБ освоєно капiтальних вкладень на суму 6 019,8 млн грн (без ПДВ), з яких 3 173,2 млн грн (без ПДВ) за рахунок кредитних коштiв. План капiтальних вкладень по КЗПБ на 2021 року становить 3 387,9 млн.грн. (1 367,2 млн. грн. - за рахунок кредитних коштiв). Виконання заходiв КЗППБ є невiд'ємною умовою продовження термiну експлуатацiї дiючих енергоблокiв АЕС.

Очiкуваний ефект вiд реалiзацiї проекту:

1. Пiдвищення рiвня безпеки енергоблокiв атомних електростанцiй вiдповiдно до мiжнародних стандартiв i визнання такого факту МАГАТЕ та ЄС.

2. Покращення основних критерiїв ядерної безпеки, визначених нормами i правилами ядерної та радiацiйної безпеки (зниження рiвня ймовiрностi пошкодження активної зони реактора та аварiйних викидiв радiоактивних речовин).

3. Зменшення кiлькостi вiдмов обладнання енергоблокiв атомних електростанцiй та їх позапланових зупинок.

4. Створення необхiдних умов для прийняття рiшень щодо можливостi продовження строкiв експлуатацiї енергоблокiв атомних електростанцiй.

Специфiка проекту не передбачає отримання прибутку, тому показники окупностi, чистої приведеної вартостi, коефiцiєнт прибутковостi, подальшої лiквiдностi не можуть застосовуватися для оцiнки проекту.

Комплекс з переробки твердих радiоактивних вiдходiв Фактично, за 2021 рiк освоєння капiтальних вкладень на КПТРВ ХАЕС слало 67,8 млн.грн., при планi освоєння 258,3 млн.грн. Фiнансування об'єкта склало 354,5 млн.грн .На КПРАВ ВП ЗАЕС отримано сертифiкат вiд 18.12.2018 № IУ 163183521778, що пiдтверджує вiдповiднiсть закiнченого будiвництвом об'єкту проекту та готовностi його до експлуатацiї.

На КПРАВ ВП РАЕС також вже отримано сертифiкат вiд 23.03.2018 № IУ 163180820543, яким ДАБI України засвiдчує вiдповiднiсть закiнченого будiвництвом об'єкту "Будiвництво комплексу по переробцi твердих радiоактивних вiдходiв Рiвненської АЕС" проекту та пiдтверджує його готовнiсть до експлуатацiї.

Дiяльнiсть iз поводження з РАВ у ДП НАЕК "Енергоатом" здiйснюється вiдповiдно до вимог чинного законодавства, норм i правил з ядерної та радiацiйної безпеки та iз врахуванням рекомендацiй МАГАТЕ. Проекти створення комплексiв з переробки радiоактивних вiдходiв на АЕС реалiзуються на виконання Закону України "Про Загальнодержавну цiльову екологiчну програму поводження з радiоактивними вiдходами". Створення на кожнiй АЕС комплексiв поводження з РАВ дозволить суттєво зменшити обсяг РАВ, зменшити дозовi навантаження на обслуговуючий персонал, вирiшити питання надiйного тимчасово зберiгання кондицiйованих РАВ та пiдготувати їх до передачi у власнiсть держави на довготривале зберiгання i подальше захоронення.

Необхiднiсть спорудження комплексiв з переробки РАВ загострюється при вирiшеннi питання щодо продовження термiну експлуатацiї енергоблокiв понад проектний термiн, оскiльки запроектованих сховищ для зберiгання радiоактивних вiдходiв недостатньо.

Реалiзацiя проектiв зi створення комплексiв з переробки РАВ на кожнiй АЕС дозволить в майбутньому здiйснити своєчасне та безпечне зняття з експлуатацiї енергоблокiв АЕС.

Реконструкцiя технiчного водопостачання. Робота першого-третього блокiв на Ташлицькому водосховищi та бризкальних басейнах ЮУАЕС - за 2021 рiк освоєно капiтальних вкладень в обсязi 804,9 млн.грн. при планi 764,1 млн.грн. Об'єкт профiнансовано в обсязi 1 139,2 млн.грн.

Комплексна реконструкцiя системи технiчного водопостачання ЮУАЕС здiйснюється для зняття обмежень виробництва електроенергiї ЮУАЕС через високу температуру циркуляцiйної води та збiльшення вiдпуску електроенергiї ЮУАЕС. В результатi реалiзацiї проекту додатковий рiчний вiдпуск електроенергiї складе вiд 547,293 млн. кВт-год (консервативнi данi) до 2549 млн. кВт-год (максимальна розрахункова оцiнка).

Реалiзацiя проекту здiйснюється на пiдставi розпорядження Кабiнету Мiнiстрiв України вiд 05.12.2018 № 956-р "Про затвердження проекту "Реконструкцiя системи технiчного водопостачання. Робота 1-3 блокiв на Ташлицькому водосховищi та бризкальних басейнах ЮУАЕС" (Коригування)". Затверджена загальна кошторисна вартiсть - 3 448,899 млн грн (з ПДВ). В 2021 роцi здiйснено значний обсяг будiвельних та монтажних робiт. Проведено комплекснi випробування бризкальних басейнiв № 1 та 2; основного обладнання насосної станцiї. Введення в експлуатацiю об'єкта очiкується у 2022 роцi.

Генеральний пiдрядник ПАТ "Юженергобуд". Будiвництво розпочато у 2008 роцi.

Титул будови затверджено у Компанiї та погоджено МЕВУ. Завершення реконструкцiї системи технiчного водопостачання Южно-Української АЕС дасть можливiсть збiльшення виробництва е/е ЮУАЕС до 1,5 ГВт/год.

Будiвництво ЦСВЯП - за поточний рiк освоєно капiтальних вкладень на будiвництвi об'єкту в обсязi 1 195,8 млн.грн., при планi капiтальних вкладень за 2021 рiк - 2 244,6 млн.грн. Фiнансування КВ на зазначеному об'єктi за 2021 рiк становить

2 061 млн.грн. Крiм того, об'єкти соцiального призначення профiнансовано в обсязi

62,5 млн.грн.

Проект затверджено наказом ДП "НАЕК "Енергоатом" вiд 15.04.2021 № 01-386-н "Про затвердження проєкту будiвництва ЦВЯП реакторiв ВВЕР АЕС України (коригування)". На майданчику будiвництва ЦСВЯП завершено основнi будiвельнi роботи по усiх будiвельних конструкцiях та iнфраструктурi з приймання та зберiгання вiдпрацьованого ядерного палива, а також по майданчику зберiгання HI-STORM.

11-12.08.2021 виконано бетонування корпусiв "пiлотної" партiї (чотирьох) контейнерiв HI-STORM 190 на майданчику ЦСВЯП.

13.08.2021 отримано сертифiкат ДАБI про прийняття в експлуатацiю закiнчених будiвництвом об'єктiв I пускового комплексу ЦСВЯП (№ IУ123210813290).

завершено ПНР та проведенi попереднi автономнi випробування поста АСКРО, ДКГ-23 та iСАМ, РКС-АТ1329, ПБОД-L1 (сервер), 19 блокiв детектування MDG-08е та 2 блоки MDN-01 з БПО зi складу АСРК;

завершуються випробування системи побутової та виробничої каналiзацiї;

проводяться випробування системи дощової каналiзацiї, системи господарчо-побутової та питної води, системи опалення, вентиляцiї та кондицiонування, в тому числi витяжної та приточної;

ядро мережi системи зв'язку ЦСВЯП пiдключено до iнфраструктури Компанiї, виконуються пусконалагоджувальнi роботи на периферiйних сегментах мережi, системи радiозв'язку.

30.08.2021 отримано остаточне погодження Держатомрегулювання технiчної специфiкацiї на ВПК ЦСВЯП.

03.12.2021 отримано остаточне погодження Держатомрегулювання технiчної специфiкацiї на контейнер зберiгання HI-STORM 190.

Таким чином Держатомрегулювання погоджено всi технiчнi специфiкацiї на обладнання компанiї Холтек.

Титул будови затверджено в установленому порядку. Щорiчна економiя складатиме близько 200 млн.дол. США, якi витрачалися на вивезення вiдпрацьованого ядерного палива до Росiї.

Реконструкцiя залiзничної дiльницi вiд станцiї "Вiльча" до станцiї "Янiв" у зонi вiдчуження Iванкiвського району Київської областi - проект будiвництва затверджено розпорядженням КМУ вiд 13.06.2018 № 519-р та наказом ДП "НАЕК "Енергоатом" вiд 31.01.2022 № 01-59-н. Протоколом наради щодо шляхiв вирiшення проблемних питань здiйснення реконструкцiї залiзничної дiльницi вiд станцiї "Вiльча" до станцiї "Янiв" у зонi вiдчуження Iванкiвського району Київської областi пiд головуванням заступника Мiнiстра з питань стратегiчних галузей промисловостi Немiлостiвого В.О. вiд 18.12.2020 передбачено включення до фiнансового плану ДП "НАЕК "Енергоатом" на 2021 рiк коштiв на реконструкцiю зазначеного об'єкту. За поточний рiк освоєно капiтальних вкладень на будiвництвi в обсязi 277,7 млн.грн, при планi - 741,7 млн.грн. Фiнансування КВ на зазначеному об'єктi за 2021 рiк становить 225,6 млн.грн.

Добудова ТГАЕС - освоєння капiтальних вкладень вiдбулося у сумi

1 249,3 млн грн при обсязi фiнансування - 1 417,4 млн.грн. Ташлицька ГАЕС є складовою Южно-Українського енергокомплексу (вiн також включає Южно-Українську АЕС та Олександрiвську ГЕС) i виконує провiдну роль в системi гiдрокомплексу, є своєрiдним водним акумулятором: пiднята у верхнє водосховище вода у будь-який час може бути використана для виробництва пiкової електроенергiї, що є дуже актуальним для України.

Створення такого енергокомплексу дозволяє одночасно використовувати три джерела енергiї: могутню атомну станцiю, високоманеврову гiдроакумулюючу електростанцiю, яка працює тiльки тодi, коли це необхiдно, i традицiйну гiдростанцiю, яка силу рухомої води Пiвденного Буга перетворює на електричну енергiю. Об'єднання трьох електричних станцiй в одну технологiчну схему дозволить iз максимальним економiчним ефектом використовувати упродовж доби наявнi потужностi i, таким чином, регулювати суттєвi розбiжностi мiж виробництвом i споживанням електроенергiї.

Рiшення про добудову ТГАЕС прийнято КМУ i затверджено розпорядженням КМУ вiд 21.11.2007 № 1036-р. Будiвництво також здiйснюється згiдно з наказом ДП "НАЕК "Енергоатом" вiд 12.03.2019 № 222 "Про затвердження проекту "Завершення будiвництва Ташлицької ГАЕС. Введення гiдроагрегатiв №№ 3-6" (м. Южноукраїнськ Миколаївської областi) (Коригування)". Реалiзацiя проекту забезпечить пiдвищення стiйкостi, надiйностi та ефективностi роботи ОЕС України за рахунок покриття пiкової частини та заповнення нiчного провалу в добовому графiку навантажень, надання системних послуг (аварiйного, частотного резервiв та iн.). Завершення будiвництва гiдроагрегату № 3 забезпечить введення в експлуатацiю нових потужностей: в турбiнному режимi -

151 МВт; в насосному режимi - 216 МВт. Це сприятиме пiдтримцi безпечного експлуатацiйного стану енергосистеми України та забезпечить надiйний базовий режим видачi потужностей ВП ЮУАЕС. Крiм цього, забезпечить вихiд на ринок допомiжних послуг гiдроагрегатами №1, 2, 3 ТГАЕС загальною потужнiстю 453 МВт.

ССВЯП - За поточний рiк освоєно капiтальних вкладень на будiвництвi об'єкту 168 млн.грн., фiнансування КВ становить 144 млн.грн.

Будiвництво ССВЯП на Запорiзькiй АЕС здiйснювалося на пiдставi:

Наказу Мiненерго СРСР вiд 06.10.1988 № 361, згiдно якого був затверджений проект другої черги Запорiзької АЕС, до складу якого входило ССВЯП;

Наказу Голови Держкоматому України вiд 16.08.1993 № 103 про прийняття рiшення про спорудження на Запорiзькiй АЕС сухого сховища модульного типу;

Наказу Мiнiстра енергетики України вiд 13.01.1998 № 3 про дозвiл завершити будiвництво ССВЯП на Запорiзькiй АЕС;

Наказу Мiнiстра палива та енергетики України вiд 12.07.2001 № 324, яким був затверджений Акт державної приймальної комiсiї про прийняття у дослiдно-промислову експлуатацiю пускового комплексу ССВЯП Запорiзької АЕС.

ССВЯП ЗАЕС є єдиним у свiтi сховищем ВЯП вiдкритого типу, що розташоване на територiї АЕС.

Будiвництво окремо розташованого заглибленого сховища для персоналу АЕС на 1300 мiсць на Запорiзькiй АЕС в м. Енергодар, вул. Промислова, 133

Комплексна програма забезпечення АЕС України сховищами для персоналу затверджена в Мiненерговугiлля вiд 20.02.2019 року.

Вiдповiдно до пункту 3 статтi 32 Кодексу цивiльного захисту України укриттю у сховищах пiдлягають:

а) працiвники найбiльш працюючої змiни суб'єктiв господарювання, вiднесених до вiдповiдальних категорiй цивiльного захисту та розташованих у зонах можливих значних руйнувань населених пунктах, якi продовжують свою дiяльнiсть в особливий перiод.

б) персонал атомних електростанцiй, iнших ядерних установок i працiвники суб'єктiв господарювання, якi забезпечують функцiонування таких станцiй.

Метою будiвництва є забезпечення персоналу АЕС укриттям у сховищах у випадку настання аварiйної або надзвичайної ситуацiї , воєнних бойових дiй та терористичних актiв, що виключає вплив на персонал небезпечних факторiв.

Завданнями комплексної програми забезпечення АЕС України сховищами для персоналу є розроблення проектiв будiвництва сховищ з "прив'язкою" до конкретних майданчикiв

Реалiзацiя заходу дозволить вирiшити питання забезпечення ЗАЕС укриттями та сховищами для персоналу.

За поточний рiк освоєння склало 1 396 тис.грн., фiнансування капiтальних вкладень на будiвництвi об'єкту не було.

Фiзичний захист - освоєння капiтальних вкладень за 2021 рiк склало 114 млн грн (без ПДВ).

Фiзичний захист, як вид дiяльностi у сферi використання ядерної енергiї, регулюється Законами України "Про використання ядерної енергiї та радiацiйну безпеку" вiд 08.02.1995 № 39/95-ВР, "Про фiзичний захист ядерних установок, ядерних матерiалiв, радiоактивних вiдходiв, iнших джерел iонiзуючого випромiнювання" вiд 19.10.2000 № 2064-III.

Атомнi електростанцiї є потенцiйно небезпечними об'єктами з огляду впливу на навколишнє природне середовище i населення, тому їх фiзичний захист спрямований на захист iнтересiв нацiональної безпеки, попередження та припинення диверсiй, крадiжки або будь-якого iншого незаконного вилучення ядерного матерiалу, радiоактивних вiдходiв, iнших джерел iонiзуючого випромiнювання, а також змiцнення режиму нерозповсюдження ядерної зброї i повинен здiйснюватися вiдповiдно до дiючих нормативних документiв України i вiдповiдати вимогам Конвенцiї про захист ядерних матерiалiв INFCIRC 274, Rev 1, i рекомендацiям МАГАТЕ, INFCIRC 225, Rev 4.

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

Компанiя є оператором атомних електростанцiй на пiдставi лiцензiй, виданих Державним комiтетом ядерного регулювання. Цi лiцензiї припускають 30-рiчний строк корисного використання кожного ядерного реактора з дати введення в експлуатацiю. Можливiсть продовження строкiв корисного використання ядерних реакторiв була передбачена в "Енергетичнiй стратегiї України на перiод до 2030 року", затвердженiй Розпорядженням Кабiнету мiнiстрiв України вiд 15 березня 2006 року № 145 р, "Енергетичнiй стратегiї України на перiод до 2030 року", затвердженiй Розпорядженням Кабiнету мiнiстрiв України вiд 24 липня 2013 року № 1071-р. Також така можливiсть передбачена в "Енергетичнiй стратегiї України на перiод до 2035 року", схваленiй розпорядженням Кабiнету мiнiстрiв України вiд 18 серпня 2017 року № 605-р.

Компанiя змогла продовжити термiн дiї iснуючих лiцензiй на експлуатацiю блокiв №1, №2 Рiвненської АЕС у 2010 роцi на 20 рокiв, блоку №1 Южно-Української АЕС у 2013 роцi на 10 рокiв та блоку №2 Южно-Української АЕС у 2015 роцi на 10 рокiв, блокiв №1, №2 Запорiзької АЕС у 2016 роцi на 10 рокiв, блоку №3 Запорiзької АЕС у 2017 роцi на 10 рокiв, блоку № 4 Запорiзька АЕС у 2018 роцi на 10 рокiв, блоку № 3 Рiвненська АЕС у 2018 роцi на 20 рокiв, блоку № 1 Хмельницької АЕС у 2019 роцi на 10 рокiв, блоку № 3 Южно-Української АЕС у 2019 роцi на 10 рокiв.

На початку 2021 року було отримано лiцензiю на продовження експлуатацiї енергоблоку № 5 Запорiзької АЕС з датою наступної перiодичної переоцiнки безпеки - до 27 травня 2030 року.

Керiвництво вважає, що всi технiчнi дослiдження i роботи (включаючи наступнi перiодичнi переоцiнки безпеки) будуть успiшно завершенi та будуть отриманi лiцензiї на експлуатацiю у понад проєктний строк протягом 20 рокiв для всiх ядерних реакторiв. З огляду на вищезазначене, Компанiя застосовує строк корисного використання не менше 50 рокiв з метою розрахунку амортизацiї для всiх енергоблокiв. У поняття "енергоблок" входять об'єкти, що переважно належать до груп основних засобiв як то будiвлi, споруди та передавальнi пристрої, машини та обладнання.

Оцiненi строки корисного використання основних засобiв такi:

31.12.2021 31.12.2020

Групи основних засобiв min max min max

Будiвлi 8 130 8 130

Споруди та передавальнi пристрої 3 125 3 125

Машини та обладнання 2 100 2 78

Транспортнi засоби 5 49 5 46

Iнструменти, прилади, iнвентар 2 70 2 70

Iншi основнi засоби 1 65 1 65

Справедлива вартiсть основних засобiв була визначена професiйними незалежними оцiнювачами станом 31.08.2012 та вiдповiдає Рiвню 3 iєрархiї визначення справедливої вартостi.

При проведеннi незалежної оцiнки були використанi такi пiдходи:

- Витратний пiдхiд для визначення вартостi земельних полiпшень, споруд, передавальних пристроїв та технологiчного обладнання: метод прямого вiдтворення для унiкальних об'єктiв нерухомостi, метод замiщення;

- Порiвняльний пiдхiд земельних полiпшень, технологiчного обладнання, транспорту, спецiальної технiки, офiсної технiки: метод прямого порiвняння, метод попарного порiвняння;

- Доходний пiдхiд: метод дисконтування грошових потокiв.

При оцiнцi колiсних транспортних засобiв та спецтехнiки використовувався також комбiнований пiдхiд.

На 31 грудня 2020 та 2021 рокiв основнi засоби не були наданi в якостi забезпечення за кредитами та позиками.

План дiй на 2022 - 2026 роки

В 2022 роцi планується:

" розробити технiко-економiчне обгрунтування створення ядерної установки, його експертизу та затвердження;

" провести процедуру оцiнки впливу на довкiлля;

" забезпечити реалiзацiю заходiв з iнформування сумiжних держав про можливий вплив у транскордонному;

" забезпечити за участю органiв мiсцевого самоврядування, на територiї яких розташована Хмельницька АЕС, громадськi слухання та провести мiсцеве дорадче опитування (консультативний референдум) громадян України з питань спорудження нових енергоблокiв на Хмельницькiй АЕС,

" забезпечити подання на затвердження до Верховної Ради України проекту Закону України про розмiщення, проектування та будiвництво нових енергоблокiв на Хмельницькiй АЕС;

" забезпечити розробку та затвердження проєктно-кошторисної документацiї стадiї "проєкт";

" створити будiвельно-монтажну базу;

" укласти договори на виробництво та постачання основного обладнання та на виконання будiвельних робiт;

" отримати лiцензiї Держатомрегулювання на будiвництво та введення в експлуатацiю енергоблокiв;

Очiкуванi джерела фiнансування будiвництва нових енергоблокiв типу АР1000 на 2022 - 2026 роки: власнi кошти Компанiї та кошти залученi на мiжнародних ринках капiталу.

План дiй на 2022 -2026 роки

За умови достатнього фiнансування планується:

" 2022 року введення в експлуатацiю гiдроагрегату № 3 проєктною потужнiстю 151 МВт, затвердження вiдкоригованого проєкту та завершення процедури ОВД;

" 2024 року завершення робiт i введення в експлуатацiю вiдсiчної дамби в Ташлицькому водосховищi - охолоджувачi ЮУ АЕС;

" в разi наявностi достатнього обсягу фiнансування, поетапне введення в експлуатацiю агрегатiв № 4-6 та доведення потужностi ТГАЕС до проєктної - 906 МВт:

Запланований обсяг фiнансування на 2022 - 2026 роки складає 5,949 млрд гривень, обсяг виконання - 5,884 млрд гривень.

Обираючи прiоритетнi проєкти для iнвестування, ДП "НАЕК "Енергоатом" керується наступними критерiями:

" Пiдтримання безпечного функцiонування дiючих АЕС та створення умов для продовження термiнiв експлуатацiї;

" Створення умов для енергетичної незалежностi України;

" Збiльшення виробiтку електроенергiї за рахунок бiльш ефективного використання iснуючих потужностей;

" Збiльшення експортного потенцiалу Компанiї;

" Термiн реалiзацiї проєктiв 3-5 рокiв та помiрна вартiсть, що дозволяє реалiзовувати їх за рахунок власних коштiв Компанiї та залучених цiльових кредитiв на великi прiоритетнi проєкти.

Промисловi об'єкти, що включенi до IПСП 2022-2026 знаходяться на рiзних стадiях пiдготовки та реалiзацiї: розробка ПКД, проведення експертиз проєкту, узгодження, затвердження проєкту та реалiзацiя. Об'єкти щодо яких прийнято рiшення про будiвництво та розпочато роботи (або вони продовжуються) забезпеченi "графiками з реалiзацiї проєкту будiвництва" та iнвестицiйними паспортами.

Плановий обсяг коштiв, необхiдних у 2022 - 2026 роках для спорудження об'єктiв промислового призначення, становить 16,995 млрд гривень, що дасть можливiсть освоїти капiтальнi iнвестицiї на суму 14,795 млрд гривень.

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

1. Неодержання лiцензiї на експлуатацiю атомних енергоблокiв АЕС у понадпроектнi термiни.

2. Затримки при введеннi в експлуатацiю ЦСВЯП можуть призвести до критичної ситуацiї щодо подальшого поводження з ВЯП компанiї "Westinghouse".

3. Несвоєчаснi поставки ТМЦ та обладнання.

4. Зменшення виробництва електроенергiї на АЕС через непостачання ядерного палива.

5. Залежнiсть формування iнвестицiйних програм Компанiї вiд штучних обмежень органу державного регулювання у сферi енергетики (НКРЕКП).

6. Тривалий процес погодження iнвестицiйних проектiв та програм Компанiї центральними органами виконавчої влади.

7. Прийняття нормативно-правових актiв (у тому числi з питань оподаткування), що негативно впливають на економiчний стан Компанiї.

8. Зниження попиту на електроенергiю.

9. Iз впровадженням нової моделi ринку електроенергiї, через не вирiшення питань погашення "старої" заборгованостi ДП "Енергоринок" та несплату компенсацiй за списану заборгованiсть, погiршується фiнансовий стан Компанiї, збiльшується вiрогiднiсть її банкрутства.

10. Нестабiльнiсть курсу обмiну нацiональної валюти.

11. Вплив iнфляцiйних процесiв на достатнiсть накопиченого фiнансового резерву для зняття з експлуатацiї енергоблокiв АЕС та вiдсутнiсть гарантiй повернення цих коштiв.

12. Вiдтiк висококвалiфiкованого персоналу пов'язаний з низьким рiвнем оплати працi.

13. Значне зменшення кiлькостi студентiв закладiв вищої освiти України за профiльними для АЕС спецiальностями.

14. Маловоддя та непомiрно жарке лiто призводять до обмеження потужностi енергоблокiв через високу температуру води в ставках-охолоджувачах АЕС.

15. Вiдсутнiсть в державi iнфраструктури науково-технiчної пiдтримки галузi.

16. Прийняття нормативно-правових актiв, на пiдставi яких на Компанiю покладаються спецiальнi обов'язки iз забезпечення загальносуспiльних iнтересiв у процесi функцiонування ринку електричної енергiї, виконання яких не притаманне дiяльностi Компанiї, що в свою чергу призводить до надмiрного збiльшення фiнансових витрат.

17. Стала практика вчинення корупцiйних дiй для отримання особистої вигоди на загальнодержавному рiвнi, що збiльшує ймовiрнiсть виникнення та рiвень внутрiшнiх корупцiйних ризикiв в Компанiї.

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

Ризик лiквiдностi - це ризик того, що Компанiї буде складно виконати свої зобов'язання за фiнансовими зобов'язаннями, розрахунок за якими проводиться шляхом надання грошових коштiв або iншого фiнансового активу. Пiдхiд Компанiї до управлiння лiквiднiстю полягає у забезпеченнi максимально можливого достатнього рiвня лiквiдностi, необхiдного для виконання фiнансових зобов'язань у встановлений термiн як у звичайних, так i у несприятливих умовах, так, щоб при цьому не були понесенi неприйнятнi збитки i не виник ризик збиткiв для репутацiї Компанiї.

Компанiя намагається забезпечувати наявнiсть на рахунках достатньої кiлькостi грошових коштiв для здiйснення планових операцiйних виплат, включаючи обслуговування фiнансових зобов'язань. Це не стосується потенцiйного впливу надзвичайних обставин, якi неможливо передбачити, наприклад, вiд стихiйного лиха. Крiм того, на 31 грудня 2021 року сума невикористаних коштiв за кредитними лiнiями Компанiї становить 2 172 052 тис. грн (2020 - 6 214 241 тис. грн).

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

Загальне надходження коштiв у 2021 роцi на рахунки ДП "НАЕК "Енергоатом" за продану електричну енергiю склали 113 188, 83 млн грн, у тому числi вiд ДП "Енергоринок" за реалiзовану електроенергiю до 01.07.2019 року - 88,70 млн грн (з ПДВ).

**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)**

ДП "НАЕК "Енергоатом" ставить за мету максимальне збiльшення свого внеску в розвиток суспiльства, враховуючи всi економiчнi, соцiальнi й екологiчнi аспекти дiяльностi. Серед ключових напрямiв дiяльностi Компанiї - безпечна експлуатацiя та пiдвищення ефективностi роботи АЕС, забезпечення потреб держави в електричнiй та тепловiй енергiї, вiдповiдальне ставлення до виробництва, суспiльства, довкiлля, створення гiдних умов працi для своїх працiвникiв та пiклування про майбутнi поколiння.

Стратегiчний план Компанiї розвитку ДП "НАЕК "Енергоатом" повнiстю корелюється з Енергетичною стратегiєю України на перiод до 2035 року "Безпека, енергоефективнiсть, конкурентоспроможнiсть", а також вiдповiдає нацiональному законодавству та нормативним актам. На цей час Компанiя визначає для себе такi основнi стратегiчнi напрями дiяльностi:

1. Забезпечення потреб держави в електричнiй та тепловiй енергiї.

2. Безпечна експлуатацiя та пiдвищення ефективностi роботи АЕС.

3. Iнвестицiйний розвиток.

4. Соцiальний розвиток.

На основi стратегiчних напрямiв дiяльностi в ДП "НАЕК "Енергоатом" сформульованi такi стратегiчнi цiлi:

Стратегiчнi завдання та заходи за напрямом:

- Виконання показникiв, передбачених для АЕС, Олександрiвської ГЕС i Ташлицької ГАЕС у прогнозних балансах електроенергiї ОЕС України на вiдповiдний рiк.

- Постачання свiжого ядерного палива.

- Виробництво комплектуючих тепловидiляючих збiрок.

- Зберiгання вiдпрацьованого ядерного палива у сухому сховищi вiдпрацьованого ядерного палива ЗАЕС.

- Вивезення вiдпрацьованого ядерного палива до РФ (до початку експлуатацiї I-ї черги ЦСВЯП).

- Вивезення ВЯП до ЦСВЯП.

- Реалiзацiя електричної енергiї на електронних аукцiонах та органiзованих сегментах ринку, за ринковими цiнами, а також цiнами, визначеними КМУ в межах виконання спецiальних обов'язкiв, покладених на Компанiю.

Стратегiчнi завдання та заходи за напрямом:

- Пiдвищення рiвня безпеки та продовження строку експлуатацiї дiючих АЕС шляхом виконання заходiв, передбачених Комплексною (зведеною) програмою пiдвищення рiвня безпеки енергоблокiв АЕС, Комплексною програмою робiт з продовження строку експлуатацiї дiючих енергоблокiв атомних електростанцiй.

- Пiдвищення надiйностi енергоблокiв АЕС Компанiї та їх ефективне використання, зменшення втрат при виробництвi електроенергiї через вiдмови обладнання шляхом виконання заходiв "Комплексної зведеної програми пiдвищення ефективностi та надiйностi експлуатацiї енергоблокiв АЕС ДП "НАЕК "Енергоатом" на перiод 2022-2025 рр.".

- Отримання додаткових встановлених потужностей (еквiвалентних) без будiвництва нових енергоблокiв шляхом пiдвищення потужностi дiючих енергоблокiв АЕС.

- Пiдвищення КВВП на 4-5 %, продовження термiну експлуатацiї парогенераторiв до 40-50 рокiв, зниження експлуатацiйних витрат на хiмiчну продукцiю до 50 % шляхом виконання заходiв, передбачених Планом дiй з пiдвищення надiйностi парогенераторiв i конденсаторiв турбоустановок АЕС ДП "НАЕК "Енергоатом" на перiод 2022-2025 рр..

- Модернiзацiя обладнання (замiна конденсаторiв турбiн та модернiзацiя проточних частин цилiндрiв турбiн).

- Виконання ремонтiв у запланованих обсягах, з високою якiстю та в термiни, передбаченi затвердженими графiками планово-попереджувальних ремонтiв.

- Забезпечення фiзичного захисту АЕС.

- Капiтальнi iнвестицiї у фiзичний захист.

- Забезпечення вiдповiдностi стану аварiйної готовностi та реагування, цивiльного захисту та техногенної безпеки ВП АЕС та iнших ВП ДП "НАЕК "Енергоатом" вимогам законодавчих та нормативно-правових актiв у вiдповiдних сферах.

- Забезпечення безпечних умов працi, виконання вимог законодавства щодо прав працiвникiв Компанiї у галузi охорони працi.

- Удосконалення функцiонування системи екологiчного управлiння шляхом пiдвищення квалiфiкацiї персоналу, реалiзацiї природоохоронних заходiв, запровадження зеленого офiсу.

- Забезпечення екологiчної безпеки та рацiональне природокористування.

- Досягнення позитивного економiчного результату та зваженого прийняття оптимальних управлiнських рiшень.

- Забезпечення ефективного використання фiнансових та матерiальних ресурсiв у процесi виконання виробничої програми, оптимiзацiї витрат.

Стратегiчнi завдання та заходи за напрямом:

- Добудова та будiвництво нових об'єктiв.

- Промислове будiвництво.

- Непромислове будiвництво.

- Капiтальнi вкладення у пiдвищення рiвня безпеки та продовження строку експлуатацiї дiючих АЕС (КзПБ, ПCЕ).

- Фiзичний захист.

- Iншi капiтальнi вкладення.

На 2021 - 2025 роки запланована реалiзацiя наступних основних iнвестицiйних проєктiв:

" Комплексна (зведена) програма пiдвищення рiвня безпеки енергоблокiв атомних електростанцiй;

" Комплекс з переробки радiоактивних вiдходiв (КПРАВ) у ВП ХАЕС;

" Завершення будiвництва ТГАЕС (Введення гiдроагрегатiв № 3-6);

" Реконструкцiя системи технiчного водопостачання Южно-Української АЕС;

" Будiвництво Централiзованого сховища вiдпрацьованого ядерного палива реакторiв типу ВВЕР вiтчизняних АЕС (ЦСВЯП);

" Будiвництво енергоблокiв № 3 в № 4 Хмельницької АЕС;

" Комплекс споруд для заповнення i пiдживлення Ташлицького водосховища ЮУАЕС (НПТ-2);

" Нове будiвництво сховища легкого типу для тимчасового зберiгання кондицiонованих РАВ в залiзобетонних контейнерах на Запорiзькiй АЕС в м. Енергодар, вул. Промислова, 133;

" Будiвництво лiнiї зневоднення шламу споруди очищення добавленої води (СОДВ) та шламонакопичувача для його складування на Рiвненськiй АЕС;

" Будiвництво центру обробки даних на Рiвненськiй АЕС;

" "Енергетичний мiст "Україна - Європейський Союз".

У 2022 - 2023 роках буде завершена реалiзацiя наступних iнвестицiйних проєктiв:

2022 рiк:

" Будiвництво Централiзованого сховища вiдпрацьованого ядерного палива реакторiв типу ВВЕР вiтчизняних АЕС (ЦСВЯП) (в цiлому);

" Завершення будiвництва ТГАЕС (введення гiдроагрегату № 3);

" Будiвництво Централiзованого сховища вiдпрацьованого ядерного палива реакторiв типу ВВЕР вiтчизняних АЕС (ЦСВЯП) (2-й пусковой комплекс);

" Реконструкцiя системи технiчного водопостачання Южно-Української АЕС (в цiлому);

" Комплекс з переробки радiоактивних вiдходiв (КПРАВ) у ВП ХАЕС;

" Комплекс споруд для заповнення i пiдживлення Ташлицького водосховища ЮУАЕС (НПТ-2).

2023 рiк:

" Комплексна (зведена) програма пiдвищення рiвня безпеки енергоблокiв атомних електростанцiй; Завершення будiвництва ТГАЕС (перенесення вiдсiчної дамби);

" Будiвництво Централiзованого сховища вiдпрацьованого ядерного палива реакторiв типу ВВЕР вiтчизняних АЕС (ЦСВЯП) (3-й пусковой комплекс);

" Будiвництво лiнiї зневоднення шламу споруди очищення добавленої води (СОДВ) та шламонакопичувача для його складування на Рiвненськiй АЕС (в цiлому);

" Нове будiвництво сховища легкого типу для тимчасового зберiгання кондицiонованих РАВ в залiзобетонних контейнерах на Запорiзькiй АЕС в м. Енергодар, вул. Промислова, 133.

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

22 вересня 2020 року Президентом України пiдписано Указ № 406/2020 "Про невiдкладнi заходи щодо стабiлiзацiї ситуацiї в енергетичнiй сферi та подальшого розвитку ядерної енергетики", яким визначено необхiднiсть активiзувати реалiзацiю проєкту "Будiвництво енергоблокiв № 3, 4 Хмельницької атомної електростанцiї". В рамках пiдготовки до реалiзацiї цього проєкту проведено ряд нарад з представниками компанiї Skoda JS, створена спiльна українсько-чеська робоча група з пiдготовки проєктної документацiї будiвництва енергоблокiв № 3, 4 ХАЕС, готується до пiдписання "Меморандум мiж ДП "НАЕК "Енергоатом" та Skoda JS про взаєморозумiння пiд час будiвництва енергоблокiв № 3, 4 ХАЕС".

Вiдповiдно до Енергетичної стратегiї України на перiод до 2035 року "Безпека, енергоефективнiсть, конкурентоспроможнiсть", схваленої розпорядженням КМУ вiд 18.08.2017 № 605-р, проводиться робота з оцiнки реакторних технологiй для будiвництва в Українi замiщуючих та нових АЕС у довгостроковiй перспективi пiсля 2020 року на базi дiючих в експлуатацiї та еволюцiйних енергоблокiв поколiння III+. У 2020 роцi розроблено та затверджено документ "Методичнi пiдходи "Критерiї вибору реакторної установки для будiвництва нових енергоблокiв АЕС України".

Цiлями розроблення "Критерiїв вибору реакторної установки для будiвництва нових енергоблокiв АЕС України" є:

- Формування критерiїв порiвняльної оцiнки технiко-економiчних параметрiв та загальних властивостей реакторних установок енергоблокiв PWR та SMR для будiвництва замiщуючих енергоблокiв та нових АЕС.

- Розроблення на галузевому рiвнi єдиного iнструментарiю (алгоритму) з порiвняльної оцiнки технiко-економiчних параметрiв та загальних властивостей реакторних установок для вибору пропозицiй постачальникiв енергоблокiв АЕС.

- Пiдготовка умов та технiчних вимог для формування тендерних вимог при проведеннi вiдповiдних тендерних процедур.

- Врахування сучасного досвiду МАГАТЕ з виконання порiвняльної оцiнки реакторних установок та ядерно-паливних циклiв для умов сталого функцiонування енергетичної системи.

Значний профiцит електроенергiї в Українi змусив Компанiю розглядати рiзнi варiанти забезпечення стабiльностi споживання для атомної генерацiї та пошуку перспективних iнновацiйних проєктiв.

СТВОРЕННЯ ДАТА ЦЕНТРIВ

У 2020 роцi iнiцiйовано iнновацiйний проєкт "Створення дата-центрiв на потужностях АЕС". Мета проєкту - забезпечення гарантованого навантаження для українських АЕС шляхом створення самоокупних центрiв обробки даних - дата-центрiв на базi ВП ЗАЕС (потужнiсть 1,5 ГВт), ВП РАЕС (потужнiсть 0,5 ГВт). Обсяг очiкуваних iнвестицiй становить 700 млн доларiв. На 2021 рiк заплановано проєктування та постачання обладнання за рахунок iнвесторiв.

Серед фiрм, якi звернулися до Компанiї в 2020 роцi щодо створення центрiв обробки даних, потенцiйними партнерами наразi є: ТОВ "Н2" (Україна), BITFURY HOLDING B.V. (Нiдерланди), ТОВ "Спецхеш" (Україна), Fulcrum Holding (Грузiя); "OnlyBestMiners" (Польща) та ТОВ "Дайналайн Констракшн" (Україна). У 2020 роцi з усiма iноземними партнерами пiдписано Меморандуми про спiвпрацю та Угоди про конфiденцiйнiсть.

ЗАВОД З ВИРОБНИЦТВА ВОДНЮ

Одним iз напрямiв декарбонiзацiї та переходу до клiматично нейтральної економiки є широке використання водню для рiзних потреб людства. Одним iз джерел безвуглецевого водню є його виробництво за допомогою використання електролiзних установок на базi дiючих АЕС. Проєкт наразi розробляється фахiвцями ДП "НАЕК "Енергоатом". Шляхи реалiзацiї проєкту - у стадiї обговорення.

**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**

Повна iнформацiя про результати та аналiз господарської дiяльностi емiтента за останнi три роки є на сайтi ДП "НАЕК "Енергоатом" http://www.energoatom.kiev.ua/ua/actvts-16/financial-114/pidsumki\_za\_2020\_rik-239

**IV. Інформація про органи управління**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Орган управління** | **Структура** | **Персональний склад** |
| Президент | Вiдповiдно до п. 64 Статуту ДП "НАЕК "Енергоатом" президент здiйснює управлiння господарською дiяльнiстю пiдприємства i несе вiдповiдальнiсть у межах покладених на нього повноважень згiдно iз законодавством, самостiйно вирiшує питання дiяльностi пiдприємства, крiм тих, що вiднесенi цим Статутом та законодавством до компетенцiї наглядової ради та суб'єкта управлiння, дiє без доручення вiд iменi пiдприємства, представляє його iнтереси в органах державної влади, органах мiсцевого самоврядування, судах, на пiдприємствах, в установах та органiзацiях, у вiдносинах з iншими юридичними особами i громадянами як в Українi, так i за її межами, вiд iменi пiдприємства учиняє правочини, укладає договори, контракти тощо, забезпечує виконання завдань пiдприємства, планiв виробництва електричної енергiї, показникiв ефективностi використання державного майна i прибутку, майнового стану пiдприємства тощо.  Президент призначаються на посаду i звiльняються з посади суб'єктом управлiння (п. 65 Статуту). Повноваження президента ДП "НАЕК "Енергоатом" визначенi в п. 64 Статуту пiдприємства, копiя якого розмiщена у вiдкритому доступi на офiцiйнiй веб-сторiнцi ДП "НАЕК "Енергоатом". | З 02.04.2020 - тимчасово виконуючий обов'язки президента - Котiн П.Б. |
| Наглядова рада | Не створена | Вiдсутнiй |

**V. Інформація про посадових осіб емітента**

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ з/п** | **Посада** | **Прізвище, ім'я, по батькові** | **Рік народження** | **Освіта** | **Стаж роботи (років)** | **Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав** | **Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Тимчасово виконуючий обов'язки президента | Котiн Петро Борисович | 1961 | вища | 37 | ВП "Запорiзька АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом", 24584661, серпень 2019 - березень 2020 рр. - генеральний директор ВП "Запорiзька АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом" | 02.04.2020, вiдсутнiй |
| **Опис:**  Здiйснює оперативне управлiння господарською дiяльнiстю Пiдприємства i несе вiдповiдальнiсть у межах покладених на нього повноважень згiдно з чинним законодавством, дiє без доручення вiд iменi Пiдприємства, представляє його iнтереси в органах державної влади, органах мiсцевого самоврядування, судах, пiдприємствах, установах та органiзацiях, у вiдносинах з iншими юридичними особами i громадянами як в Українi, так i за її межами, здiйснює вiд iменi Пiдприємства усi юридично значимi дiї, учиняє правочини, укладає договори, контракти тощо.Згоду на розкриття паспортних даних не надано. Непогашеної судимостi за корисливi та посадовi злочини немає. | | | | | | |
| 2 | Головний бухгалтер | Вашетiна Наталiя Вiталiївна | 1956 | вища | 45 | ТОВ "Фiнансовi iнвестицiї", -, 2003-2005 рр. - головний бухгалтер ТОВ "Валєнсьє", ТОВ "Фiнансовi iнвестицiї" | 09.02.2005, вiдсутнiй |
| **Опис:**  Згоду на розкриття паспортних даних не надано. Непогашеної судимостi за корисливi та посадовi злочини немає. | | | | | | |

**VII. Звіт керівництва (звіт про управління)**

**1. Вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента**

Перспективи розвитку ДП "НАЕК "Енергоатом" передбаченi у Стратегiчному планi розвитку ДП "НАЕК "Енергоатом" на 2020-2024 роки (далi - Стратегiчний план).

https://www.energoatom.com.ua/uploads/2020/sp\_2020\_2024.pdf

Стратегiчний план розроблено на виконання наказу Мiнiстерства енергетики та вугiльної промисловостi України вiд 07.09.2018 №465 "Про затвердження Методичних рекомендацiй щодо складання, затвердження стратегiчних планiв розвитку державних пiдприємств, що належать до сфери управлiння Мiненерговугiлля, та господарських товариств, у статутному капiталi яких бiльше 50 вiдсоткiв акцiй (часток) належать державi, i управлiння корпоративними правами (або контроль за дiяльнiстю) щодо яких здiйснює Мiненерговугiлля, а також контролю за їх виконанням".

Головною метою дiяльностi Компанiї є безпечне виробництво електроенергiї. При виробництвi атомними електростанцiями електричної та теплової енергiї найвищим прiоритетом є забезпечення надiйної та безпечної експлуатацiї АЕС. Така ж прiоритетнiсть є визначальною при плануваннi дiяльностi та розвитку Компанiї, зокрема в Стратегiчному планi.

Продовженн термiну експлуатацiї енергоблокiв АЕС є однiєю зi стратегiчних цiлей ДП "НАЕК "Енергоатом" та передбачено "Енергетичною стратегiєю України до 2035 року", яку затверджено Кабiнетом Мiнiстрiв України. Це одна з найважливiших тенденцiй сучасного етапу розвитку свiтової атомної енергетики й найбiльш ефективний напрям вкладення фiнансових засобiв для збереження генеруючих потужностей.

Мiжнародний досвiд показує, що для атомних енергоблокiв є технiчно можливим та економiчно вигiдним продовження термiну їхньої служби до 50-60 рокiв i бiльше, за умови дотримання норм ядерної та радiацiйної безпеки.

У ДП "НАЕК "Енергоатом" на цей час продовжено термiни експлуатацiї 12 енергоблокiв АЕС. Для цього в Компанiї створено вiдповiднi структури, з регулюючим органом розроблена та погоджена нормативна, методична та технiчна документацiя. Пiдготовка здiйснюється за Програмами пiдготовки до продовження експлуатацiї, якi розробляються для кожного енергоблока окремо.

З метою пiдтвердження рiвня безпеки енергоблока та отримання лiцензiї нацiонального регулюючого органу на експлуатацiю енергоблока АЕС у понадпроєктний строк експлуатуюча органiзацiя виконує комплекс робiт з пiдвищення безпеки та продовження термiну експлуатацiї iз замiною морально та фiзично застарiлого обладнання цього енергоблока та проводить переоцiнку безпеки з урахуванням оцiнки технiчного стану та проведених модифiкацiй.

Реалiзацiя заходiв з пiдвищення безпеки та надiйностi є необхiдною умовою продовження експлуатацiї дiючих енергоблокiв АЕС. Цi заходи включають комплекс заходiв з модернiзацiї та реконструкцiї обладнання, усунення вiдхилень вiд норм та правил з безпеки та пiдвищення рiвня надiйностi та аварiйної готовностi енергоблокiв.

Завдяки заходам з пiдвищення рiвня безпеки, що виконуються в рамках продовження експлуатацiї, рiвень безпеки енергоблокiв АЕС з продовженим термiном експлуатацiї значно пiдвищено.

**2. Інформація про розвиток емітента**

ДП "НАЕК "Енергоатом" ставить за мету максимальне збiльшення свого внеску в розвиток суспiльства, враховуючи всi економiчнi, соцiальнi й екологiчнi аспекти дiяльностi. Серед ключових напрямiв дiяльностi Компанiї - безпечна експлуатацiя та пiдвищення ефективностi роботи АЕС, забезпечення потреб держави в електричнiй та тепловiй енергiї, вiдповiдальне ставлення до виробництва, суспiльства, довкiлля, створення гiдних умов працi для своїх працiвникiв та пiклування про майбутнi поколiння.

На 2021 - 2025 роки запланована реалiзацiя наступних основних iнвестицiйних проєктiв:

Комплексна (зведена) програма пiдвищення рiвня безпеки енергоблокiв атомних електростанцiй;

Комплекс з переробки радiоактивних вiдходiв (КПРАВ) у ВП ХАЕС;

Завершення будiвництва ТГАЕС (Введення гiдроагрегатiв № 3-6);

Реконструкцiя системи технiчного водопостачання Южно-Української АЕС;

Будiвництво Централiзованого сховища вiдпрацьованого ядерного палива реакторiв типу ВВЕР вiтчизняних АЕС (ЦСВЯП);

Будiвництво енергоблокiв № 3 в № 4 Хмельницької АЕС;

Комплекс споруд для заповнення i пiдживлення Ташлицького водосховища ЮУАЕС (НПТ-2);

Нове будiвництво сховища легкого типу для тимчасового зберiгання кондицiонованих РАВ в залiзобетонних контейнерах на Запорiзькiй АЕС в м. Енергодар, вул. Промислова, 133;

Будiвництво лiнiї зневоднення шламу споруди очищення добавленої води (СОДВ) та шламонакопичувача для його складування на Рiвненськiй АЕС;

Будiвництво центру обробки даних на Рiвненськiй АЕС;

"Енергетичний мiст "Україна - Європейський Союз".

**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:**

ДП "НАЕК "Енергоатом" у 2021 роцi не здiйснював операцiй з деривативами та не вичняв правочинiв щодо похiдних цiнних паперiв.

**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**

Ринковий ризик - це вiрогiднiсть того, що ринкова вартiсть та майбутнi грошовi потоки вiд фiнансових вкладень коливатимуться через змiни ринкових процентних ставок.

Загалом ринок Компанiї є перспективним. Цiна на товар формується на бiржовому ринку за принципом маржинального цiноутворення (граничнi витрати). З точки зору конкуренцiї iснує низький ризик виходу на ринок нових великих гравцiв, адже для нових компанiй постають такi труднощi, як високий бар'єр входу та високий рiвень початкових iнвестицiй. До того ж, хоча Компанiя i має стандартизований за ключовими властивостями товар - електричну енергiю, але саме атомна енергiя має суттєву перевагу: на сьогоднi не iснує виробникiв, крiм АЕС, здатних стабiльно забезпечувати значнi обсяги виробництва електричної енергiї за низькою цiною.

Але загрози втрати покупцiв все ж iснують. Протягом останнiх рокiв, а особливо з вiдкриттям нового рину електроенергiї, вiдбувалось стрiмке зростання "зеленої" генерацiї, яка мала значнi переваги для реалiзацiї своєї продукцiї. У 2020 роцi Енергоатом вкотре стикнувся з нерiвномiрнiстю розподiлу збуту виробленої електроенергiї, вiдпускаючи понад 80 % свого виробiтку ДП "Гарантований покупець" в рамках покладених на Компанiю ПСО та не маючи можливостi реалiзацiї своєї продукцiї на всiх сегментах ринку.

Слiд зазначити, що до початку роботи нового ринку електричної енергiї (липень 2019 року), у Компанiї не було дiєвого механiзму погашення простроченої заборгованостi ДП "Енергоринок" за електричну енергiю, вiдпущену Компанiєю в Оптовий ринок електроенергiї України. З початком роботи нового ринку електричної енергiї почала утворюватися нова заборгованiсть ДП "Гарантований покупець" в рамках механiзму ПСО та ПрАТ "НЕК "Укренерго".

ДП "НАЕК "Енергоатом" докладає максимум зусиль для пошуку ефективних шляхiв стягнення цiєї заборгованост. Зокрема, Компанiя регулярно надає пропозицiї щодо пiдготовки проєктiв нових та змiн до дiючих нормативно-правових актiв щодо функцiонування ринку електричної енергiї. Однак з незалежних вiд Компанiї причин, у 2021 роцi питання залишалось невирiшеним.

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

Контрагенти Компанiї можуть здiйснити невчаснi розрахунки за товарну продукцiю, що може

призвести до збiльшення короткострокової кредитної заборгованостi Компанiї, збiльшення

фiнансових витрат, що в свою чергу збiльшує ризики невиконання зобов'язань по кредитним

договорам. Для зменшення впливу цього ризику у Компанiї є вiдповiдальний структурний

пiдроздiл Компанiїi, що постiйно здiйснює монiторинг вартостi запозичень, строкiв виконання

договiрних зобов'язань за кредитними договорами.

Для виконання проектiв, якi потребують значних фiнансових ресурсiв, Компанiя залучає

кредити та позики на мiжнародному фiнансовому ринку. Не зважаючи на те, що суми

залучених фiнансових ресурсiв є значними, кредитний ризик по фiнансовим ресурсам залученим

вищезазначеним шляхом є низьким у зв'язку iз вiдносно низькою вартiстю обслуговування у

порiвнняннi з ринковими вiдсотковими ставками на ринку запозичень в Українi та значним

строком виконання зобов'язань за ними (вiд 3 до 20 рокiв).

Ризик лiквiдностi

Ризик лiквiдностi пов'язаний з можливостями пiдприємства своєчасно в повному обсязi погасити фiнансовi зобов'язання, що iснують на цей момент. Компанiя намагається забезпечувати наявнiсть на рахунках достатньої кiлькостi грошових коштiв для здiйснення планових операцiйних виплат, включаючи обслуговування фiнансових зобов'язань.

Ключовим фактором, що вплинув на достатнiсть ресурсiв пiдприємства, якi можуть бути використанi для погашення його поточних зобов'язань, стало розбалансування ринку, коли з квiтня 2020 року дiяли обмеження на виробництво електроенергiї, а також вiдсутнiсть можливостi у ДП "НАЕК "Енергоатом" бути повноцiнним гравцем на ринку та виходити на торги з усiм наявним обсягом електричної енергiї.

Попри це пiсля встановлення перехiдного ПСО, 21 грудня 2020 року Енергоатом все ж зумiв успiшно реалiзувати на ринку електричної енергiї третину вiд загального прогнозного обсягу виробництва електроенергiї АЕС за перше пiврiччя 2021 року, що повнiстю вiдповiдає усталенiй практицi укладання форвардних контрактiв на бiржових майданчиках ЄС. Форварднi контракти на рiк або ж два-три роки наперед мають найбiльшу лiквiднiсть та формують довгостроковi цiновi тренди на ринку електричної енергiї. Така стратегiя продажiв, як очiкується, доведе свою ефективнiсть щодо забезпечення стабiльних фiнансових надходжень для ДП "НАЕК "Енергоатом" протягом першого пiврiччя 2021 року.

За пiдсумками дiяльностi Компанiї у 2020 роцi коефiцiєнт поточної лiквiдностi (покриття) складає 1.0.

КРЕДИТНИЙ РИЗИК

Компанiя обслуговує кредити у валютi, серед яких не лише цiльовi кредити на реалiзацiю програм з пiдвищення безпеки АЕС вiд ЄБРР та Євратома, а й кредит на будiвництво ЦСВЯП вiд Сентрал Сторедж Сейфтi Проджект Траст (США). Несплата за товарну продукцiю контрагентами Компанiї i невирiшенi питання погашення "старої" заборгованостi призвели до збiльшення короткострокової кредитної заборгованостi Компанiї - у 2020 роцi Компанiя була змушена брати кредити й в українських банках задля забезпечення поточної виробничої дiяльностi в умовах тотальних неплатежiв що, в свою чергу, збiльшує ризики невиконання зобов'язань за кредитними договорами.

**4. Звіт про корпоративне управління:**

**1) посилання на:**

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

Задля забезпечення прозоростi та пiдвищення ефективностi дiяльностi пiдприємства в Компанiї впроваджується система корпоративного управлiння, що вiдповiдає мiжнародним стандартам. З цiєю метою пунктом 157 Плану прiоритетних дiй Уряду на 2021 рiк, затвердженого розпорядженням Кабiнету Мiнiстрiв України вiд 09.09 2020 № 1133-р, передбачено затвердження для державних компанiй полiтики власностi, пунктом 34 - iндивiдуального плану заходiв з корпоративного управлiння, ключових показникiв ефективностi дiяльностi наглядової ради. ДП "НАЕК "Енергоатом" пiдготувало нову редакцiю Полiтики власностi щодо державного пiдприємства "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом", яка була затверджена наказом Мiнiстерства енергетики України вiд 24.06.2020 № 401.

Впровадження сучасних стандартiв корпоративного управлiння, спрямованих на забезпечення прозоростi та пiдвищення ефективностi дiяльностi пiдприємства, також буде реалiзовано шляхом утворення наглядової ради ДП "НАЕК "Енергоатом" вiдповiдно до норм статей 73, 73-1, 73-2 Господарського кодексу України, статтi 11-4 Закону України "Про управлiння об'єктами державної власностi" та положень постанов Кабiнету Мiнiстрiв України вiд 10.03.2017 № 142 "Деякi питання управлiння державними унiтарними пiдприємствами та господарськими товариствами, у статутному капiталi яких понад 50 вiдсоткiв акцiй (часток) належать державi" та № 143 "Деякi питання управлiння об'єктами державної власностi". Наглядова рада здiйснюватиме захист iнтересiв держави за допомогою стратегiчного, фiнансового планування та контролю дiяльностi пiдприємства.

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

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

Вiдповiдно до Статуту ДП "НАЕК "Енергоатом" (далi - Статуту), затвердженого постановою Кабинету Мiнiстрiв України вiд 24.02.2021 № 302Органами управлiння пiдприємства є: Наглядова рада та президент (п. 47 Статуту).

Станом на 31.12.2021 Наглядова рада не створена.

Повноваження президента ДП "НАЕК "Енергоатом" визначенi в п. 64 Статуту пiдприємства, копiя якого розмiщена у вiдкритому доступi на офiцiйнiй веб-сторiнцi ДП "НАЕК "Енергоатом".

Стратегiя корпоративного управлiння

Корпоратизацiя ДП "НАЕК "Енергоатом" передбачена Кредитною угодою мiж ДП "НАЕК "Енергоатом" та ЄБРР вiд 25.03.2013 та ратифiкованою 15.05.2014 Верховною Радою України Гарантiйною угодою (Україна: Комплексна (зведена) програма пiдвищення безпеки енергоблокiв атомних електростанцiй). Вiдповiдно до умов Кредитної та Гарантiйної угод на гаранта, серед iншого, покладено зобов'язання вжити або сприяти вжиттю всiх необхiдних заходiв, щоб корпоратизацiя позичальника (ДП "НАЕК "Енергоатом") вiдбулася за конкретним графiком, який буде розроблено у Дорожнiй картi, що буде погоджена гарантом та банком.

01.02.2017 року укладено договiр про надання консультацiйних послуг з переможцем конкурсного вiдбору - компанiєю Deloitte&Touche LLC.

Вiдповiдно до умов Договору консультант проводе оцiнку ДП "НАЕК "Енергоатом" на предмет усiх бажаних дiй, необхiдних для перетворення Компанiї в акцiонерне товариство, 100% акцiй якого належатиме державi.

Консультантом здiйснено перший етап - аналiз та оцiнку чинної нормативно-правової бази, що стосується корпоратизацiї Компанiї, схеми власностi ДП "НАЕК "Енергоатом", державної стратегiчної полiтики тощо. Наразi очiкується затвердження нової редакцiї технiчного завдання та продовження надання послуг за другим етапом, результатом якого стане розроблення Дорожної карти корпоратизацiї пiдприємства.

У 2020 роцi вiдновлено процес корпоратизацiї Компанiї.

**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)**

**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) |  | | |

**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 непроведення чергових загальних зборів зазначається причина їх непроведення** |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **У разі скликання, але непроведення позачергових загальних зборів зазначається причина їх непроведення** |  |

**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** |

|  |  |
| --- | --- |
| **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** |  |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Так | Ні | Персональний склад комітетів |
| З питань аудиту |  | X |  |
| З питань призначень |  | X |  |
| З винагород |  | X |  |
| Інше (зазначити) |  | |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **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) |  | 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** |

|  |  |
| --- | --- |
| **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**

**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) | ні | ні | ні | ні |
| Затвердження планів діяльності (бізнес-планів) | ні | ні | ні | ні |
| Затвердження річного фінансового звіту, або балансу, або бюджету | ні | ні | ні | ні |
| Обрання та припинення повноважень голови та членів виконавчого органу | ні | ні | ні | ні |
| Обрання та припинення повноважень голови та членів наглядової ради | ні | ні | ні | ні |
| Обрання та припинення повноважень голови та членів ревізійної комісії | ні | ні | ні | ні |
| Визначення розміру винагороди для голови та членів виконавчого органу | ні | ні | ні | ні |
| Визначення розміру винагороди для голови та членів наглядової ради | ні | ні | ні | ні |
| Прийняття рішення про притягнення до майнової відповідальності членів виконавчого органу | ні | ні | ні | ні |
| Прийняття рішення про додаткову емісію акцій | ні | ні | ні | ні |
| Прийняття рішення про викуп, реалізацію та розміщення власних акцій | ні | ні | ні | ні |
| Затвердження зовнішнього аудитора | ні | ні | ні | ні |
| Затвердження договорів, щодо яких існує конфлікт інтересів | ні | ні | 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)** ні

**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)** ні

**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 | ні | ні | ні | ні | ні |
| Інформація про акціонерів, які володіють 5 та більше відсотками голосуючих акцій | ні | ні | ні | ні | ні |
| Інформація про склад органів управління товариства | ні | ні | ні | ні | ні |
| Протоколи загальних зборів акціонерів після їх проведення | ні | ні | ні | ні | ні |
| Розмір винагороди посадових осіб акціонерного товариства | ні | ні | ні | ні | ні |

**Чи готує акціонерне товариство фінансову звітність у відповідності до міжнародних стандартів фінансової звітності? (так/ні)** ні

**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) |  | | |

**6) перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій емітента**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ з/п** | **Повне найменування юридичної особи - власника (власників) або прізвище, ім'я, по батькові (за наявності) фізичної особи - власника (власників) значного пакета акцій** | **Ідентифікаційний код згідно з Єдиним державним реєстром юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (для юридичної особи - резидента), код/номер з торговельного, банківського чи судового реєстру, реєстраційного посвідчення місцевого органу влади іноземної держави про реєстрацію юридичної особи (для юридичної особи - нерезидента)** | **Розмір частки акціонера (власника) (у відсотках до статутного капіталу)** |

**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** |

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

**9) повноваження посадових осіб емітента**

**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**

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

**XI. Відомості про цінні папери емітента**

**2. Інформація про облігації емітента**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Дата реєстрації випуску** | **Номер свідоцтва про реєстрацію випуску** | **Найменування органу, що зареєстрував випуск** | **Міжнародний ідентифікаційний номер** | **Облігації (відсоткові, цільові, дисконтні)** | **Номінальна вартість (грн.)** | **Кількість у випуску (шт.)** | **Форма існування та форма випуску** | **Загальна номінальна вартість (грн)** | **Процентна ставка за облігаціями (у відсотках)** | **Строк виплати процентів** | **Сума виплаченого процентного доходу у звітному періоді (грн)** | **Дата погашення облігацій** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 13 | 13 |
| 27.12.2012 | 311/2/12 | Нацiональна комiсiя з цiнних паперiв та фондовог о ринку | UA4000151021 | відсоткові | 1 000 | 1 700 000 | Електронні іменні | 1 700 000 000 | 14,4 | Щоквартальнопочинаючи з27.03.2013 | 126 916 254 | 14.12.2022 |
| Опис | Випуск облiгацiй здiйснено шляхом закритого (приватного) розмiщення на внутрiшньому ринку України. 30.05.2013 iменнi, вiдсотковi, звичайнi  облiгацiї ДП "НАЕК "Енергоатом" номiнальною вартiстю 1000,0 грн у кiлькостi 1700000 штук включено до котирувального списку ПАТ  "Фондова бiржа ПФТС" 2-го рiвня. До котирувального списку включено 100% вiд загального розмiру випуску облiгацiй. | | | | | | | | | | | |

**XIII. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента**

**1. Інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Найменування основних засобів | Власні основні засоби (тис. грн) | | Орендовані основні засоби (тис. грн) | | Основні засоби, усього (тис. грн) | |
| на початок періоду | на кінець періоду | на початок періоду | на кінець періоду | на початок періоду | на кінець періоду |
| 1. Виробничого призначення: | 161 994 862 | 164 345 424 | 0 | 0 | 161 994 862 | 164 345 424 |
| будівлі та споруди | 45 674 555 | 43 968 692 | 0 | 0 | 45 674 555 | 43 968 692 |
| машини та обладнання | 114 718 016 | 118 277 336 | 0 | 0 | 114 718 016 | 118 277 336 |
| транспортні засоби | 744 551 | 1 215 512 | 0 | 0 | 744 551 | 1 215 512 |
| земельні ділянки | 439 | 439 | 0 | 0 | 439 | 439 |
| інші | 857 301 | 883 445 | 0 | 0 | 857 301 | 883 445 |
| 2. Невиробничого призначення: | 25 498 | 21 692 | 0 | 0 | 25 498 | 21 692 |
| 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 | 25 498 | 21 692 | 0 | 0 | 25 498 | 21 692 |
| Усього | 162 020 360 | 164 367 116 | 0 | 0 | 162 020 360 | 164 367 116 |
| Опис | Первiсна вартiсть будiвель та споруд за станом на 31.12.2021 складає  139 687 209 тис. грн., амортiзацiя - 95 718 517 тис. грн.  Первiсна вартiсть машин та обладнання за станом на 31.12.2021 складає  382 788 507 тис. грн., амортiзацiя - 264 511 171 тис. грн.  Первiсна вартiсть транспортних засобiв за станом на 31.12.2021 складає  3 655 590 тис. грн., амортiзацiя - 2 440 078 тис. грн. | | | | | |

**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 | 32 257 872 | X | X |
| у тому числі: |  | | | |
| АТ "Укрексiмбанк" | 18.08.2016 | 1 771 955 | 7,5 | 03.11.2022 |
| АТ "Укрексiмбанк" | 24.11.2016 | 1 773 083 | 7,5 | 03.11.2022 |
| АТ "Укрексiмбанк" | 18.05.2017 | 272 782 | 7,5 | 03.11.2022 |
| АТ "Укрексiмбанк" | 04.04.2018 | 1 343 942 | 7,5 | 03.11.2022 |
| АТ "Ощадбанк" | 02.11.2016 | 849 283 | 7,5 | 22.12.2023 |
| АТ "Ощадбанк" | 20.12.2016 | 458 428 | 7,5 | 22.12.2023 |
| АТ "Ощадбанк" | 30.01.2018 | 608 706 | 7,5 | 23.12.2024 |
| АТ "Ощадбанк" | 21.05.2018 | 507 134 | 7,5 | 23.12.2024 |
| АТ "Ощадбанк" | 07.09.2018 | 913 128 | 7,5 | 24.01.2025 |
| АТ "Ощадбанк" | 30.01.2019 | 1 909 474 | 7,5 | 24.01.2025 |
| АТ "Альфа-Банк" | 27.08.2021 | 1 363 910 | 7 | 25.08.2022 |
| АТ "ТАСКОМБАНК" | 01.06.2021 | 0 | 14 | 29.05.2022 |
| Амстердамський торгiвельний банк | 26.07.2018 | 315 744 | 6 | 19.11.2022 |
| Європейський Банк реконструкцiї та розвитку | 25.03.2013 | 6 293 690 | 0,478 | 12.03.2028 |
| Євратом | 04.05.2017 | 9 276 780 | 0,89 | 04.05.2027 |
| СЕНТРАЛ СТОРЕДЖ СЕЙФТI ПРОДЖЕКТ ТРАСТ | 21.12.2017 | 4 476 192 | 6,833 | 01.02.2038 |
| Чеський експортний банк | 23.12.2019 | 123 641 | 2,5 | 30.10.2025 |
| Зобов’язання за цінними паперами | X | 816 836 | X | X |
| у тому числі: |  | | | |
| за облігаціями (за кожним власним випуском): | X | 816 736 | X | X |
| простi iменнi облiгацiї | 28.12.2012 | 816 736 | 14,4 | 16.12.2022 |
| за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском): | X | 0 | X | X |
| за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском): | X | 0 | X | X |
| за векселями (всього) | X | 100 | 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 | 6 359 290 | X | X |
| Фінансова допомога на зворотній основі | X | 0 | X | X |
| Інші зобов'язання та забезпечення | X | 52 733 876 | X | X |
| Усього зобов'язань та забезпечень | X | 92 167 874 | X | X |
| Опис | Зобов'язання виконуються | | | |

**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 | Електроенергiя | 80904568071 кВт\*год | 82682940 | 99,5 | 80 692 млн кВт\*год | 82682940 | 99,5 |

**5. Інформація про собівартість реалізованої продукції**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ з/п** | **Склад витрат** | **Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)** |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Матерiальнi витрати (сировина та матерiали, ядерне паливо,електроенергiя, iншi матерiальнi витрати) | 35,9 |
| 2 | Витрати на оплату працi | 29 |
| 3 | Вiдрахування на соцiальнi заходи | 6,3 |
| 4 | Амортiзацiя | 19,9 |
| 5 | Iншi операцiйнi витрати | 8,9 |

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

|  |  |
| --- | --- |
| **Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи** | ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВIДПОВIДАЛЬНIСТЮ АУДИТОРСЬКА ФIРМА "ПРАЙСВОТЕРХАУСКУПЕРС (АУДИТ)" |
| **Організаційно-правова форма** | Товариство з обмеженою відповідальністю |
| **Ідентифікаційний код юридичної особи** | 21603903 |
| **Місцезнаходження** | 01032, Україна, м. Київ, вул. 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** | 30.10.2018 |
| **Міжміський код та телефон** | 0443540404 |
| **Факс** | 0443540790 |
| **Вид діяльності** | аудиторськi послуги |
| **Опис** | Аудиторськi послуги фiнансової звiтностi |

|  |  |
| --- | --- |
| **Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи** | Публiчне акцiонерне товариство "Нацiональний депозитарiй України" |
| **Організаційно-правова форма** | Акціонерне товариство |
| **Ідентифікаційний код юридичної особи** | 30370711 |
| **Місцезнаходження** | 04107, Україна, м. Київ, вул. Тропiнiна 7-Г |
| **Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності** | 1340 |
| **Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ** | Нацiональна комiсiя з цiнних паперiв та фондового ринку |
| **Дата видачі ліцензії або іншого документа** | 13.07.2015 |
| **Міжміський код та телефон** | (044) 591 04 04 |
| **Факс** | (044) 591 04 04 |
| **Вид діяльності** | депозитарна дiяльнiсть |
| **Опис** | Обслуговування емiсiї цiннтих паперiв |

|  |
| --- |
| КОДИ |
| **Дата** | 01.01.2022 |
| **Підприємство** | Державне пiдприємство "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом" | **за ЄДРПОУ** | 24584661 |
| **Територія** |  | **за КАТОТТГ** | UA80000000001078669 |
| **Організаційно-правова форма господарювання** | Державне підприємство | **за КОПФГ** | 140 |
| **Вид економічної діяльності** | Виробництво електроенергії | **за КВЕД** | 35.11 |

**Середня кількість працівників:** 33827

**Адреса, телефон:** 01032 м. Київ, Назарiвська, 3, 0442777883

**Одиниця виміру:** тис.грн. без десяткового знака

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

|  |  |
| --- | --- |
| за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку |  |
| за міжнародними стандартами фінансової звітності | **v** |

**Баланс**

**(Звіт про фінансовий стан)**

на 31.12.2021 p.

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 | 318 968 | | 362 481 | |
| первісна вартість | 1001 | 584 397 | | 678 929 | |
| накопичена амортизація | 1002 | ( 265 429 ) | | ( 316 448 ) | |
| Незавершені капітальні інвестиції | 1005 | 19 627 224 | | 20 767 514 | |
| Основні засоби | 1010 | 161 994 862 | | 164 345 424 | |
| первісна вартість | 1011 | 518 416 422 | | 529 524 592 | |
| знос | 1012 | ( 356 421 560 ) | | ( 365 179 168 ) | |
| Інвестиційна нерухомість | 1015 | 25 498 | | 21 692 | |
| первісна вартість | 1016 | 25 498 | | 21 692 | |
| 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 | 234 166 | | 258 724 | |
| 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 | 6 094 565 | | 5 646 466 | |
| Усього за розділом I | 1095 | 188 295 283 | | 191 402 301 | |
| II. Оборотні активи |  |  | |  | |
| Запаси | 1100 | 26 159 483 | | 27 657 691 | |
| Виробничі запаси | 1101 | 25 653 095 | | 26 824 040 | |
| Незавершене виробництво | 1102 | 263 068 | | 383 894 | |
| Готова продукція | 1103 | 231 420 | | 430 011 | |
| Товари | 1104 | 11 900 | | 19 746 | |
| Поточні біологічні активи | 1110 | 0 | | 0 | |
| Депозити перестрахування | 1115 | 0 | | 0 | |
| Векселі одержані | 1120 | 16 | | 21 | |
| Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги | 1125 | 12 129 587 | | 2 623 297 | |
| Дебіторська заборгованість за розрахунками: |  |  | |  | |
| за виданими авансами | 1130 | 1 494 372 | | 7 393 053 | |
| з бюджетом | 1135 | 329 473 | | 4 170 | |
| у тому числі з податку на прибуток | 1136 | 327 873 | | 981 | |
| з нарахованих доходів | 1140 | 2 188 | | 9 525 | |
| із внутрішніх розрахунків | 1145 | 0 | | 0 | |
| Інша поточна дебіторська заборгованість | 1155 | 168 195 | | 1 123 409 | |
| Поточні фінансові інвестиції | 1160 | 0 | | 0 | |
| Гроші та їх еквіваленти | 1165 | 894 822 | | 4 877 684 | |
| Готівка | 1166 | 50 | | 65 | |
| Рахунки в банках | 1167 | 894 735 | | 4 877 598 | |
| Витрати майбутніх періодів | 1170 | 0 | | 0 | |
| Частка перестраховика у страхових резервах | 1180 | 0 | | 0 | |
| у тому числі в: |  |  | |  | |
| резервах довгострокових зобов’язань | 1181 | 0 | | 0 | |
| резервах збитків або резервах належних виплат | 1182 | 0 | | 0 | |
| резервах незароблених премій | 1183 | 0 | | 0 | |
| інших страхових резервах | 1184 | 0 | | 0 | |
| Інші оборотні активи | 1190 | 1 835 266 | | 1 526 305 | |
| Усього за розділом II | 1195 | 43 013 402 | | 45 215 155 | |
| III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття | 1200 | 0 | | 7 | |
| Баланс | 1300 | 231 308 685 | | 236 617 463 | |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Пасив | Код рядка | На початок звітного періоду | На кінець звітного періоду |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| I. Власний капітал |  |  |  |
| Зареєстрований (пайовий) капітал | 1400 | 164 875 664 | 164 875 664 |
| Внески до незареєстрованого статутного капіталу | 1401 | 0 | 0 |
| Капітал у дооцінках | 1405 | 142 099 | 9 672 295 |
| Додатковий капітал | 1410 | 16 890 | 16 890 |
| Емісійний дохід | 1411 | 0 | 0 |
| Накопичені курсові різниці | 1412 | 0 | 0 |
| Резервний капітал | 1415 | 0 | 0 |
| Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) | 1420 | -44 149 865 | -41 804 781 |
| Неоплачений капітал | 1425 | ( 0 ) | ( 0 ) |
| Вилучений капітал | 1430 | ( 0 ) | ( 0 ) |
| Інші резерви | 1435 | 0 | 0 |
| Усього за розділом I | 1495 | 120 884 788 | 132 760 068 |
| II. Довгострокові зобов’язання і забезпечення |  |  |  |
| Відстрочені податкові зобов’язання | 1500 | 9 489 894 | 9 882 240 |
| Пенсійні зобов’язання | 1505 | 0 | 0 |
| Довгострокові кредити банків | 1510 | 7 139 646 | 10 634 370 |
| Інші довгострокові зобов’язання | 1515 | 12 260 430 | 13 291 240 |
| Довгострокові забезпечення | 1520 | 38 484 197 | 28 328 144 |
| Довгострокові забезпечення витрат персоналу | 1521 | 7 055 699 | 7 480 957 |
| Цільове фінансування | 1525 | 1 662 926 | 1 723 549 |
| 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 | 69 037 093 | 63 859 543 |
| IІІ. Поточні зобов’язання і забезпечення |  |  |  |
| Короткострокові кредити банків | 1600 | 14 035 176 | 6 521 493 |
| Векселі видані | 1605 | 100 | 100 |
| Поточна кредиторська заборгованість за: |  |  |  |
| довгостроковими зобов’язаннями | 1610 | 2 358 925 | 2 540 676 |
| товари, роботи, послуги | 1615 | 4 182 565 | 4 307 112 |
| розрахунками з бюджетом | 1620 | 1 372 648 | 6 359 290 |
| у тому числі з податку на прибуток | 1621 | 0 | 1 154 760 |
| розрахунками зі страхування | 1625 | 298 829 | 272 220 |
| розрахунками з оплати праці | 1630 | 1 096 875 | 1 167 320 |
| одержаними авансами | 1635 | 2 227 972 | 5 718 950 |
| розрахунками з учасниками | 1640 | 0 | 0 |
| із внутрішніх розрахунків | 1645 | 0 | 0 |
| страховою діяльністю | 1650 | 0 | 0 |
| Поточні забезпечення | 1660 | 2 664 937 | 2 847 237 |
| Доходи майбутніх періодів | 1665 | 82 835 | 83 732 |
| Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків | 1670 | 0 | 0 |
| Інші поточні зобов’язання | 1690 | 13 065 942 | 10 179 722 |
| Усього за розділом IІІ | 1695 | 41 386 804 | 39 997 852 |
| ІV. 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 | 231 308 685 | 236 617 463 |

Примітки: Довiдково: На початок звiтного перiоду На кiнець звiтного перiоду

Зобов"язання за кредитами та

позиками iз рядка 1610 (тис.грн.): 2 268 244 2 501 912

ПДВ iз рядка 1690 (тис.грн.): 3 118 354 1 967 766

Керівник П. Котiн

Головний бухгалтер Н. Вашетiна

|  |
| --- |
| КОДИ |
| **Дата** | 30.01.2022 |
| **Підприємство** | Державне пiдприємство "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом" | **за ЄДРПОУ** | 24584661 |

**Звіт про фінансові результати**

**(Звіт про сукупний дохід)**

за 2021 рік

Форма №2

І. 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 | 83 118 205 | | 45 648 563 | |
| Чисті зароблені страхові премії | 2010 | 0 | | 0 | |
| Премії підписані, валова сума | 2011 | 0 | | 0 | |
| Премії, передані у перестрахування | 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 | ( 46 051 129 ) | | ( 38 811 408 ) | |
| Чисті понесені збитки за страховими виплатами | 2070 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| **Валовий:**  прибуток | 2090 | 37 067 076 | | 6 837 155 | |
| збиток | 2095 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов’язань | 2105 | 0 | | 0 | |
| Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів | 2110 | 0 | | 0 | |
| Зміна інших страхових резервів, валова сума | 2111 | 0 | | 0 | |
| Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах | 2112 | 0 | | 0 | |
| Інші операційні доходи | 2120 | 3 288 030 | | 902 852 | |
| 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 | ( 1 793 406 ) | | ( 1 540 088 ) | |
| Витрати на збут | 2150 | ( 23 533 324 ) | | ( 116 140 ) | |
| Інші операційні витрати | 2180 | ( 3 913 194 ) | | ( 8 341 348 ) | |
| 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 | 11 115 182 | | 0 | |
| збиток | 2195 | ( 0 ) | | ( 2 257 569 ) | |
| Дохід від участі в капіталі | 2200 | 0 | | 0 | |
| Інші фінансові доходи | 2220 | 45 466 | | 42 624 | |
| Інші доходи | 2240 | 92 316 | | 96 119 | |
| Дохід від благодійної допомоги | 2241 | 0 | | 0 | |
| Фінансові витрати | 2250 | ( 3 852 497 ) | | ( 3 588 201 ) | |
| Втрати від участі в капіталі | 2255 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| Інші витрати | 2270 | ( 53 031 ) | | ( 162 586 ) | |
| Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті | 2275 | 0 | | 0 | |
| **Фінансовий результат до оподаткування:**  прибуток | 2290 | 7 347 436 | | 0 | |
| збиток | 2295 | ( 0 ) | | ( 5 869 613 ) | |
| Витрати (дохід) з податку на прибуток | 2300 | -1 432 952 | | 1 024 405 | |
| Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування | 2305 | 0 | | 0 | |
| **Чистий фінансовий результат:**  прибуток | 2350 | 5 914 484 | | 0 | |
| збиток | 2355 | ( 0 ) | | ( 4 845 208 ) | |

II. Сукупний дохід

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Стаття | Код рядка | За звітний період | За аналогічний період попереднього року |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Дооцінка (уцінка) необоротних активів | 2400 | 11 626 216 | -9 302 959 |
| 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 | -62 731 | -930 912 |
| Інший сукупний дохід до оподаткування | 2450 | 11 563 485 | -10 233 871 |
| Податок на прибуток, пов’язаний з іншим сукупним доходом | 2455 | ( 2 081 595 ) | ( -1 841 719 ) |
| Інший сукупний дохід після оподаткування | 2460 | 9 481 890 | -8 392 152 |
| Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460) | 2465 | 15 396 374 | -13 237 360 |

III. Елементи операційних витрат

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Назва статті | Код рядка | За звітний період | За аналогічний період попереднього року |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Матеріальні затрати | 2500 | 39 714 360 | 12 412 685 |
| Витрати на оплату праці | 2505 | 15 884 433 | 13 400 744 |
| Відрахування на соціальні заходи | 2510 | 3 403 721 | 2 837 930 |
| Амортизація | 2515 | 9 329 100 | 8 947 414 |
| Інші операційні витрати | 2520 | 7 544 153 | 11 605 469 |
| Разом | 2550 | 75 875 767 | 49 204 242 |

ІV. 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 | 0 | 0 |
| Скоригована середньорічна кількість простих акцій | 2605 | 0 | 0 |
| Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію | 2610 | 0,000000 | 0,000000 |
| Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію | 2615 | 0,000000 | 0,000000 |
| Дивіденди на одну просту акцію | 2650 | 0,00 | 0,00 |

Керівник П. Котiн

Головний бухгалтер Н. Вашетiна

|  |
| --- |
| КОДИ |
| **Дата** | 26.01.2022 |
| **Підприємство** | Державне пiдприємство "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом" | **за ЄДРПОУ** | 24584661 |

**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 | 107 093 892 | | 45 626 924 | |
| Повернення податків і зборів | 3005 | 387 | | 55 | |
| у тому числі податку на додану вартість | 3006 | 0 | | 0 | |
| Цільового фінансування | 3010 | 22 875 | | 19 216 | |
| Надходження від отримання субсидій, дотацій | 3011 | 7 | | 9 | |
| Надходження авансів від покупців і замовників | 3015 | 6 758 366 | | 2 673 193 | |
| Надходження від повернення авансів | 3020 | 306 | | 138 | |
| Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках | 3025 | 35 632 | | 12 381 | |
| Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені) | 3035 | 50 164 | | 10 480 | |
| Надходження від операційної оренди | 3040 | 3 369 | | 2 949 | |
| 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 | 2 204 320 | | 2 911 240 | |
| Витрачання на оплату: |  |  | |  | |
| Товарів (робіт, послуг) | 3100 | ( 51 767 001 ) | | ( 14 436 003 ) | |
| Праці | 3105 | ( 12 509 438 ) | | ( 10 519 923 ) | |
| Відрахувань на соціальні заходи | 3110 | ( 3 359 993 ) | | ( 2 746 832 ) | |
| Зобов'язань з податків і зборів | 3115 | ( 15 144 259 ) | | ( 10 712 746 ) | |
| Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток | 3116 | ( 1 914 499 ) | | ( 466 084 ) | |
| Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість | 3117 | ( 5 434 108 ) | | ( 4 278 034 ) | |
| Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів | 3118 | ( 7 795 652 ) | | ( 5 968 628 ) | |
| Витрачання на оплату авансів | 3135 | ( 8 484 211 ) | | ( 1 585 649 ) | |
| Витрачання на оплату повернення авансів | 3140 | ( 15 ) | | ( 22 ) | |
| Витрачання на оплату цільових внесків | 3145 | ( 83 702 ) | | ( 64 564 ) | |
| Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами | 3150 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| Витрачання фінансових установ на надання позик | 3155 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| Інші витрачання | 3190 | ( 2 060 114 ) | | ( 1 541 993 ) | |
| **Чистий рух коштів від операційної діяльності** | 3195 | 22 760 578 | | 9 648 844 | |
| **II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності**  Надходження від реалізації: |  |  | |  | |
| фінансових інвестицій | 3200 | 0 | | 0 | |
| необоротних активів | 3205 | 0 | | 0 | |
| Надходження від отриманих: |  |  | |  | |
| відсотків | 3215 | 0 | | 0 | |
| дивідендів | 3220 | 0 | | 0 | |
| Надходження від деривативів | 3225 | 0 | | 0 | |
| Надходження від погашення позик | 3230 | 1 960 | | 1 363 | |
| Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці | 3235 | 0 | | 0 | |
| Інші надходження | 3250 | 0 | | 0 | |
| Витрачання на придбання: |  |  | |  | |
| фінансових інвестицій | 3255 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| необоротних активів | 3260 | ( 14 538 766 ) | | ( 10 038 853 ) | |
| Виплати за деривативами | 3270 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| Витрачання на надання позик | 3275 | ( 666 121 ) | | ( 907 980 ) | |
| Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці | 3280 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| Інші платежі | 3290 | ( 0 ) | | ( 16 927 ) | |
| **Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності** | 3295 | -15 202 927 | | -10 962 397 | |
| **III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності**  Надходження від: |  |  | |  | |
| Власного капіталу | 3300 | 0 | | 0 | |
| Отримання позик | 3305 | 25 082 951 | | 25 729 506 | |
| Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві | 3310 | 0 | | 0 | |
| Інші надходження | 3340 | 4 496 | | 27 860 | |
| Витрачання на: |  |  | |  | |
| Викуп власних акцій | 3345 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| Погашення позик | 3350 | ( 25 545 250 ) | | ( 21 988 455 ) | |
| Сплату дивідендів | 3355 | ( 920 428 ) | | ( 0 ) | |
| Витрачання на сплату відсотків | 3360 | ( 1 577 693 ) | | ( 1 735 107 ) | |
| Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди | 3365 | ( 58 345 ) | | ( 25 804 ) | |
| Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві | 3370 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах | 3375 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| Інші платежі | 3390 | ( 569 805 ) | | ( 96 344 ) | |
| **Чистий рух коштів від фінансової діяльності** | 3395 | -3 584 074 | | 1 911 656 | |
| **Чистий рух коштів за звітний період** | 3400 | 3 973 577 | | 598 103 | |
| Залишок коштів на початок року | 3405 | 894 822 | | 192 601 | |
| Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів | 3410 | 9 285 | | 104 118 | |
| Залишок коштів на кінець року | 3415 | 4 877 684 | | 894 822 | |

Керівник П. Котiн

Головний бухгалтер Н. Вашетiна

|  |
| --- |
| КОДИ |
| **Дата** | 30.01.2022 |
| **Підприємство** | Державне пiдприємство "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом" | **за ЄДРПОУ** | 24584661 |

**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 | 164 875 664 | 142 099 | 16 890 | 0 | -44 149 865 | 0 | | 0 | | 120 884 788 |
| **Коригування:**  Зміна облікової політики | 4005 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Виправлення помилок | 4010 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Інші зміни | 4090 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| **Скоригований залишок на початок року** | 4095 | 164 875 664 | 142 099 | 16 890 | 0 | -44 149 865 | 0 | | 0 | | 120 884 788 |
| **Чистий прибуток (збиток) за звітний період** | 4100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 914 484 | 0 | | 0 | | 5 914 484 |
| **Інший сукупний дохід за звітний період** | 4110 | 0 | 9 533 330 | 0 | 0 | -51 440 | 0 | | 0 | | 9 481 890 |
| Дооцінка (уцінка) необоротних активів | 4111 | 0 | 9 533 330 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 9 533 330 |
| Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів | 4112 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Накопичені курсові різниці | 4113 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств | 4114 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Інший сукупний дохід | 4116 | 0 | 0 | 0 | 0 | -51 440 | 0 | | 0 | | -51 440 |
| **Розподіл прибутку:**  Виплати власникам | 4200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| 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 | -3 521 094 | 0 | | 0 | | -3 521 094 |
| 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 | -3 134 | 0 | 0 | 3 134 | 0 | | 0 | | 0 |
| Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві | 4291 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| **Разом змін у капіталі** | 4295 | 0 | 9 530 196 | 0 | 0 | 2 345 084 | 0 | | 0 | | 11 875 280 |
| **Залишок на кінець року** | 4300 | 164 875 664 | 9 672 295 | 16 890 | 0 | -41 804 781 | 0 | | 0 | | 132 760 068 |

Примітки: Вiдсутнi

Керівник П. Котiн

Головний бухгалтер Н. Вашетiна

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

Примітки до фінансової звітності ДП «НАЕК «Енергоатом»  
 за 2021 рік

Загальні відомості

1.1 Організаційна структура та діяльність

Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча Компанія «Енергоатом» (далі – Компанія або ДП «НАЕК «Енергоатом»), є виробником електричної енергії. На початок звітного періоду Компанія була підпорядкована Міністерству енергетики України (далі – Міненерго). З 20.01.2021 відповідно до Розпорядження Кабінету Міністрів України № 50-р «Деякі питання управління об’єктами державної власності» функції з управління корпоративними правами та єдиним майновим комплексом ДП «НАЕК «Енергоатом» здійснює Кабінет Міністрів України (далі – Кабмін, КМУ).

Компанія була заснована 17 жовтня 1996 року відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України № 1268 та призначена оператором ядерних установок, відповідальним за всі діючі українські атомні електростанції, на яких експлуатуються 15 атомних енергоблоків, з яких 13 типу ВВЕР-1000 і два – ВВЕР-440, загальною встановленою потужністю 13 835 МВт. Крім того Компанія експлуатує два гідроагрегати Ташлицької ГАЕС встановленою потужністю 302 МВт та два гідроагрегати Олександрівської ГЕС встановленою потужністю 11,5 МВт.

Основна діяльність Компанії полягає у виробництві електроенергії на атомних електростанціях, які знаходяться в різних областях України, забезпечення безпечної експлуатації та підвищення ефективності роботи атомних електростанцій, безперебійного енергопостачання суб’єктів господарювання та населення, а також, у межах своєї компетенції, забезпечення постійної готовності України до швидких ефективних дій у разі виникнення аварій на підприємствах атомної енергетики, радіаційних аварій у промисловості. До сфери діяльності входять також, будівництво нових і зняття з експлуатації діючих ядерних установок, закупівля ядерного палива, фізичний захист ядерних установок та навчання персоналу атомних електростанцій. Станом на 31 грудня 2020 та 2021 року до структури Компанії входять Дирекція та відокремлені підрозділи, в тому числі чотири атомні станції — Запорізька, Рівненська, Южно-Українська, Хмельницька, а також «Атомремонтсервіс», «Атоменергомаш», «Атомпроектінжиніринг», «Аварійно-технічний центр», «Автоматика та машинобудування», «Донузлавська ВЕС» (на окупованій території АР Крим), «КБ «Атомприлад», «Науково-технічний центр», «Складське господарство», «Централізовані закупівлі», «Управління справами», «Енергоатом – Трейдинг» та «Представництво «ДП «НАЕК «Енергоатом» в Брюсселі (Королівство Бельгія)». З початку року структура Компанії не змінилась, крім того, що назву ВП «Атомкомплект» змінено на ВП «Централізовані закупівлі».

У рамках реалізації Рішення Ради національної безпеки і оборони України від 30.07.2021 «Про заходи з нейтралізації загроз в енергетичній сфері», введеного в дію Указом Президента України 28.08.2021 № 452/2021, у листопаді та грудні 2021 року Компанією було укладено договори щодо купівлі-продажу часток у статутних капіталах ТОВ «Хмельницькенергозбут» та ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» та корпоративні договори щодо управління даними товариствами. Відповідно до умов корпоративних договорів Компанія має право здійснювати управління над Товариствами, але відповідно до ЗУ «Про захист економічної конкуренції» придбання та одержання в управління Товариств може бути здійснена виключно за дозволом Антимонопольного комітету України. У 2022 році Компанією були підписані акти приймання-передачі часток у статутному капіталі ТОВ «Хмельницькенергозбут» 100% частки з оціночною вартістю 69 787 тис. гривень та ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» 100% частки з оціночною вартістю 105 167 тис. гривень. Станом на 31.12.2021 та на дату затвердження цієї фінансової звітності необхідні дозволи Антимонопольного комітету не були отримані, тому контроль над вищезазначеними товариствами не був отриманий.

Також у лютому 2022 року був підписаний договір купівлі-продажу 100% частки у статутному капіталі ТОВ «Черкасиенергозбут» з оціночною вартістю частки у 89 258 тис. грн та корпоративний договір щодо даної компанії. Станом на дату затвердження фінансової звітності акт приймання-передачі частки у статутному капіталі не був підписаний та контроль над товариством не отриманий.

Компанія зареєстрована за адресою: 01032, м. Київ, вул. Назарівська, буд. 3.

1.2 Умови здійснення діяльності в Україні

Загальні економічні умови

ДП «НАЕК «Енергоатом» здійснює свою діяльність в Україні. Економічна ситуація в Україні протягом 2020-2021 років знаходилась під значним впливом пандемії гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, офіційно визнаної Всесвітньою організацією охорони здоров’я 11 березня 2020 року. Перше півріччя 2020 року відзначилось значним економічним спадом в усіх сферах економіки у зв’язку з запровадженням державою низки заходів, спрямованих на стримання поширення та наслідків пандемії, як то обмеження на пересування, на роботу та комерційну діяльність підприємств у цілому ряді сфер економіки, зокрема, розважальна сфера, заклади громадського харчування, освітні заклади та інше. З другої половини 2020 року та протягом 2021 року спостерігалась певна позитивна динаміка в економіці України.

Проте 2021 рік відзначився досить високими темпами інфляції, індекс інфляції у 2021 році – 10% (2020 рік – 5,0%). Облікова ставка Національного банку України протягом 2021 року зросла з 6,0% до 9,0%. 2 червня 2022 року НБУ підвищив облікову ставку у 2,5 рази – з 10% до 25% річних. Курс гривні по відношенню до інших валют відзначився значними коливаннями:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 31.12.2020 | 31.03.2021 | 30.06.2021 | 30.09.2021 | 31.12.2021 | 31.03.2022 |
| долар США | 28,2746 | 27,8852 | 27,1763 | 26,576 | 27,2782 | 29,2549 |
| євро | 34,7396 | 32,7233 | 32,3018 | 30,981 | 30,9226 | 32,5856 |

Також, про певну нестабільність економіки може свідчити зміна середньої річної ставки доходності за облігаціями внутрішньої державної позики України (по всім видами запозичень) – з 10,20% у 2020 році до 11,34% у 2021 році.

За даними Державної служби статистики України зростання реального ВВП у 2021 році склало 3,2% (у 2020 році - падіння 4,0 %).

Наприкінці 2021 року Міністерство економіки України прогнозувало зростання валового внутрішнього продукту країни на 2022 рік на рівні 3,6%, проте військова агресія Російської Федерації все змінила та прогноз, опублікований Міжнародним Валютним Фондом (далі – МВФ) у квітні 2022 року, очікує падіння ВВП України на 35%.

Основні напрями співпраці України та Національного банку з МВФ – співпраця за програмами підтримки платіжного балансу (Stand-by та Механізм розширеного фінансування), щорічні консультації в рамках Статті IV Угоди МВФ, технічна допомога, а також реалізація іншої діяльності в рамках членства.

У червні 2020 року [МВФ було ухвалено](https://www.imf.org/en/News/Articles/2020/06/09/pr20239-ukraine-imf-executive-board-approves-18-month-us-5-billion-stand-by-arrangement) 18-ти місячну програму Stand-by  на суму близько 5 млрд дол. США, яка спрямована на підтримку бюджету, а саме на подолання негативних наслідків COVID-19. Перший транш у розмірі 2,1 млрд дол. США Україна отримала 11 червня 2020 року. 22 листопада 2021 року МВФ затвердив перший перегляд програми Stand-by з Україною, який передбачає виділення чергового траншу близько 700 млн дол. США, та погодив продовження програми до кінця червня 2022 року.

Крім того, у серпні 2021 року МВФ затвердив розподіл спеціальних прав запозичення на підтримку світової економіки для подолання наслідків пандемії. В рамках цієї програми Україна отримала транш у розмірі 2,70 млрд дол. США, який був наданий на безоплатній та безумовній основі.

Акт військової агресії з боку Російської Федерації (далі – РФ), який стався 24 лютого 2022 року, та введення Законом України від 24 лютого 2022 року № 2102-ІХ «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» № 64/2022 воєнного стану на всій території України повністю змінили прогнози та плани щодо економічного розвитку країни на 2022 рік. Очевидно, що повномасштабне вторгнення РФ на територію України кардинально вплине на економіку країни: зупинка інвестицій, падіння споживчого попиту до рівня мінімально необхідного для життєдіяльності населення, підвищення цін на енергоносії енергоносіїв, прискорення інфляції. Також вплив буде відчутний й на світову економіку, так Європейський Центробанк на тлі війни в Україні значно погіршив інфляційні очікування в Єврозоні на цей рік – до 5,1%, тоді як у грудні 2021 року прогноз становив лише 3,2%.

Керівництво Компанії в умовах воєнного стану ретельно контролює всі виробничі процеси, особливо питання безпеки ядерних установок, і вживає заходів для мінімізації будь-яких негативних наслідків наскільки це можливо. Невизначеність щодо подальшого негативного розвитку подій у політичній ситуації, макроекономічних умовах може негативно впливати на діяльність Компанії у такий спосіб, що наразі не може бути достовірно визначений. Керівництво вважає, що ним здійснюються всі заходи, необхідні для підтримки стабільної діяльності та розвитку Компанії.

Дана фінансова звітність не включає ніяких коригувань, які можуть мати місце в результаті такої невизначеності. Про такі коригування буде повідомлено, якщо вони стануть відомі і зможуть бути оцінені. Оцінка щодо безперервності розкрита у Примітці 2.5.

Державне регулювання та модель енергоринку

Починаючи з 01.07.2019 в Україні відбувся перехід до нового ринку електричної енергії, порядок дії якого визначений Законом України від 13.04.2017 № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії» (зі змінами) (далі – Закон № 2019), Правилами ринку, які затверджені постановою Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 14.03.2018 № 307 (зі змінами), Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, які затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308 (зі змінами), за якими ринок перейшов від жорстко-регульованого ціноутворення до ринкової моделі.

Крім того, на ДП «НАЕК «Енергоатом», як виробника електричної енергії, покладені спеціальні обов’язки для забезпечення доступності ціни на електричну енергію для населення, що визначено Постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483 «Про затвердження Положення про покладання спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії» (зі змінами) (далі – Постанова № 483).

Від початку дії ринку електричної енергії та до 30.09.2021 спеціальні обов’язки для забезпечення загальносуспільних інтересів (далі – ПСО) для ДП «НАЕК «Енергоатом» були визначені Постановою, як весь обсяг електричної енергії, який необхідний для задоволення потреб населення, який продається за двосторонніми договорами ДП «Гарантований покупець» за граничними цінами, які встановлювались на різному рівні протягом відповідних періодів, а саме:

з 01.07.2019 по 14.08.2020 – на рівні середньозваженої фактичної ціни на електричну енергію, вироблену Компанією у квітні – травні 2019 року;

з 15.08.2020 по 31.12.2020 – 10 гривень за 1 МВт\*год;

з 01.01.2021 по 30.09.2021 – гранична ціна встановлена на рівні 150,00 гривень за 1 МВт\*год.

Також, на виконання спеціальних обов’язків у І кварталі 2021 року Компанія здійснювала продаж електричної енергії кінцевим споживачам на спеціальних сесіях електронних аукціонів в обсязі до 5 % прогнозного обсягу відпуску електричної енергії за ринковим тарифом.

11 серпня 2021 року Кабінет Міністрів України ухвалив зміни до Постанови № 483, відповідно до яких з 1 жовтня 2021 року впроваджено нову модель ПСО, що передбачає перехід від товарного до фінансового механізму її реалізації.

Відповідно до фінансової моделі ПСО виробники електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов’язки для забезпечення загальносуспільних інтересів, реалізують 100% електричної енергії на ринкових умовах, а за рахунок отриманого доходу забезпечують компенсацію різниці між тарифами для населення і ринковою ціною електричної енергії для постачальника універсальних послуг.

До спеціальних обов’язків ДП «НАЕК «Енергоатом» у фінансовій моделі належать:

Оплата ДП «Гарантований покупець» вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, яка визначається як різниця між вартістю послуги, що надається постачальниками універсальних послуг та ціною на електроенергію для побутових споживачів помножену на обсяг споживання електроенергії побутовими споживачами відкоригований на частку компенсації ДП «НАЕК «Енергоатом» між виробниками електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов’язки;

Продаж постачальникам універсальних послуг (далі – ПУП), що діють в об’єднаній енергетичній системі України, стандартних продуктів BASE\_M (базового навантаження протягом місяця) для постачання побутовим споживачам в обсязі їх мінімального споживання електричної енергії в торговій зоні “об’єднаної енергосистеми України” за годину в аналогічному місяці попереднього року за ціною індекс РДН BASE (ціновий індекс базового навантаження на ринку на добу наперед) в торговій зоні “об’єднаної енергосистеми України” за період М-3, де М - розрахунковий місяць;

Продаж операторам системи розподілу (далі – ОСР) стандартних продуктів BASE\_Q (базового навантаження протягом кварталу) або BASE\_Y (базового навантаження протягом року) для компенсації їх технологічних витрат електричної енергії в об’єднаній енергетичній системі України, за ціною 1 700,00 грн/МВт\*год, скоригованої на індекс інфляції. Зазначена ціна підлягає індексації на індекс цін виробників промислової продукції.

За період дії фінансового ПСО у 2021 році Компанія перерахувала 27 772 703 тис. грн (сума вказана без ПДВ) ДП «Гарантований покупець», з яких 4 387 038 тис. грн авансування відноситься до періоду споживання за січень 2022 року.

У той же час Закон № 2019 встановлює граничну нижню межу обов’язкового місячного обсягу продажу електричної енергії виробниками на ринку «на добу наперед»: з 01.08.2020 по теперішній час гранична межа становить не менше 10% місячного обсягу продажу електричної енергії виробника відповідно до правил ринку. Ціна реалізації на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку формується згідно з додатками 5 та 6 Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку. Ціна на балансуючому ринку та ціна для врегулювання небалансів формується відповідно до розділів 4 та 5 Правил ринку.

Компанія реалізує певний обсяг електричної енергії за двосторонніми договорами на електронних аукціонах, порядок проведення яких затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 499, який 28 липня 2021 року було доповнено «Порядком проведення спеціальної сесії з продажу пакетів лотів за двосторонніми договорами». Продавцями на спеціальній сесії з продажу пакетів лотів можуть бути державні виробники електричної енергії, а покупцями юридичні особи, 100 % акцій у статутному капіталі яких належить державі та які є ліцензіатами господарської діяльності з перевезення пасажирів. Обсяг реалізованої електроенергії на спецсесіях у 2021 році склав 1 064 366 тис. грн.

З 01.08.2021 Компанія вийшла на ринок допоміжних послуг, а саме Запорізька АЕС отримала право надавати послугу «Резерв підтримки частоти» у торговій зоні об’єднаної енергосистеми України. Забезпечення достатніх обсягів резерву підтримки частоти є однією з ключових вимог для синхронізації об’єднаної енергосистеми України з європейською ENTSO-E.

Також, з 11 березня 2022 року енергосистеми України та Молдови повністю синхронізовано з енергомережою континентальної Європи ENTSO-E, про що було ухвалено відповідне рішення об’єднанням системних операторів ENTSO-E. Фізичні операції по з’єднанню енергосистем проведено 16 березня 2022 року.

Вплив COVID-19

Протягом 2020 та 2021 років Компанія працювала в досить несприятливих умовах: економіка країни перебувала під значним впливом світової пандемії гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, офіційно визнаної Всесвітньою організацією охорони здоров’я 11 березня 2020 року, що зумовлювало негативні очікування, зниження купівельної спроможності та загальний спад економіки в усіх сферах. Це певним чином вплинуло на зменшення обсягів виробництва та реалізації електричної енергії.

4 листопада 2020 року Міністерством енергетики України було затверджено прогнозний баланс електроенергії об’єднаної електроенергетичної системи України на 2021 рік, який передбачав збільшення виробництва електричної енергії атомними станціями у 2021 році у порівнянні з 2020 роком на 2,08%, з 73 700 млн кВт\*год до 75 233 млн кВт\*год відповідно. Але втрати внаслідок посилення карантинних заходів взимку та навесні були значно меншими для країни (приблизно 0,6% ВВП) порівняно з минулим роком. Бізнес в Україні адаптувався до ведення діяльності в нових реаліях – організував віддалений режим роботи, поставок і продажів. Тому планове завдання Міненерго України з виробництва електроенергії у 2021 році Компанія виконала на 106% та досягла частки виробництва електроенергії атомними станціями по Україні – 55,1%. У грудні 2021 року частка електроенергії, яка вироблена АЕС, досягала 60,3%.

Розвиток та перспективи атомної енергетики в Україні

Україна розглядає атомну енергетику як одне з найбільш економічно ефективних джерел енергії. Відповідно до «Енергетичної стратегії України на період до 2035 року» подальший розвиток ядерного енергетичного сектору на період до 2035 року прогнозується виходячи з того, що частка атомної генерації в загальному обсязі виробництва електроенергії зростатиме. Розмір частки ядерної енергетики в загальному балансі електроенергії підлягає перегляду в залежності від макроекономічних показників економіки України, кон’юнктури світових ринків енергетичних ресурсів та ступеню розвитку та впровадження прогресивних технологічних рішень в енергетиці.

29 грудня 2021 року Кабінет Міністрів України затвердив Концепцію Державної цільової економічної програми розвитку атомно-промислового комплексу на період до 2026 року. Документ розроблено на виконання рішення РНБО «Про заходи з нейтралізації загрози у сфері атомної енергетики і промисловості». Основною метою концепції є створення умов для збільшення виробництва урану до повного забезпечення потреб вітчизняної атомної енергетики, а також підвищення енергетичної незалежності України.

Протягом 2021 року відбувся ряд значущих для Компанії подій:

презентація новозбудованого Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива (далі - ЦСВЯП), призначеного для зберігання відпрацьованого ядерного палива (ВЯП) з трьох українських АЕС – Рівненської, Хмельницької та Южно-Української. Сховище розраховане на зберігання ВЯП протягом 100 років. Активну реалізацію даного проекту було розпочато у 2016 році. Найсучасніша система сухого зберігання, яка є безпечніша за технологію зберігання палива під водою, та транспортування відпрацьованого ядерного палива була реалізована на цьому об’єкті за співпраці з американською компанією Holtec International. Крім того, в рамках реалізації цього проекту Компанією була побудована залізнична під’їзна гілка до сховища протяжністю 6,2 км, яка з’єднується з ділянкою колії Вільча-Янів, та здійснена реконструкція самої залізничної ділянки Вільча-Янів. Початок промислової експлуатації першої черги сховища був запланований на весну 2022 року. Завдяки сховищам ВЯП Україна припинила вивіз відпрацьованого ядерного палива на російські підприємства для переробки та тимчасового зберігання. Крім того, буде продовжена співпраця з компанією Holtec International (США), а саме ще 14 пускових комплексів ЦСВЯП добудують до 2040 року паралельно із заповненням майданчика Сховища контейнерами з відпрацьованим ядерним паливом.

підписання з компанією NuScale Power (США) Меморандуму про взаєморозуміння з метою вивчення можливості будівництва АЕС NuScale в Україні на основі технології малих модульних реакторів;

у листопаді 2021 року ДП «НАЕК «Енергоатом» підписало угоду з Westinghouse Electric Company (США) щодо будівництва двох нових атомних енергоблоків на майданчику Хмельницької АЕС та контракт щодо проектування та закупку довгострокового обладнання для першої реакторної установки Westinghouse АР1000 на майданчику ВП ХАЕС;

у грудні 2021 року на Ташлицькій гідроакумулюючій електростанції, яка входить до складу Южно-Українського енергокомплексу, успішно провели перший випробувальний пуск гідроагрегату № 3. Введення в роботу даного гідроагрегату збільшить встановлену потужність Ташлицької ГАЕС до 453 МВт. Запуск гідроагрегату створює нові можливості для балансування.

5 січня 2021 року Компанія отримала ліцензію Державної інспекції ядерного регулювання на право провадження діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» енергоблока № 5 Запорізької атомної електростанції. Таким чином Держатомрегулювання визнала обґрунтованою можливість безпечної експлуатації енергоблока № 5 Запорізької АЕС на визначених у проєкті рівнях потужності протягом найближчих 10 років, встановивши дату наступної періодичної переоцінки безпеки цього енергоблока – 27 травня 2030 року.

10 червня 2021 року Колегією Держатомрегулювання України затверджено Висновок державної експертизи ядерної та радіаційної безпеки Звіту з періодичної переоцінки безпеки енергоблока № 2 Рівненської АЕС та визначено обґрунтованою можливість безпечної експлуатації енергоблока № 2 Рівненської АЕС на визначених у проекті рівнях потужності до 22 грудня 2031 року. Також ДП «НАЕК «Енергоатом» виконує заходи з підготовки до експлуатації енергоблока № 1 ВП ЮУАЕС понад строк, передбачений ліцензією, відповідно до «Програми виконання заходів з обґрунтування можливості подальшої експлуатації енергоблока у період довгострокової експлуатації ПМ.1.3812.0263», яка погоджена Держатомрегулювання України.

22 вересня 2020 року Президентом України був підписаний Указ № 406/2020 «Про невідкладні заходи щодо стабілізації ситуації в енергетичній сфері та подальшого розвитку ядерної енергетики», який передбачав внесення змін до законодавства України щодо вдосконалення механізму використання коштів фінансового резерву для зняття з експлуатації атомних блоків, розроблення довгострокової програми розвитку атомної енергетики України в рамках реалізації Енергетичної стратегії України на період до 2035 року, забезпечення вдосконалення управління ДП «НАЕК «Енергоатом», зокрема пришвидшення підготовки і проведення корпоратизації Компанії.

Крім того, буде продовжена співпраця з компанією Holtec International (США), а саме ще 14 пускових комплексів ЦСВЯП добудують до 2040 року паралельно із заповненням майданчика Сховища контейнерами з відпрацьованим ядерним паливом.

Основа складання фінансової звітності

Підтвердження відповідності

Фінансова звітність була підготовлена відповідно до вимог Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) та вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» щодо фінансової звітності.

Відповідно до пункту 5 статті 121 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» всі підприємства, які зобов'язані складати фінансову звітність за МСФЗ, складають і подають фінансову звітність на основі таксономії фінансової звітності за МСФЗ в єдиному електронному форматі (далі – формат iXBRL). Станом на дату випуску цієї фінансової звітності таксономію UA XBRL МСФЗ 2021 року ще не опубліковано. Керівництво Компанії планує підготувати звіт у форматі iXBRL та подати його протягом 2022 року.

Основа оцінки

Фінансова звітність була підготовлена на основі принципу історичної вартості, за виключенням основних засобів та інвестиційної нерухомості, які відображаються за переоціненою вартістю.

Звітний період

Звітним періодом для складання фінансової звітності ДП «НАЕК «Енергоатом» є календарний рік. Проміжний фінансовий звіт складається щоквартально в стислому форматі.

Функціональна валюта та валюта подання звітності

Функціональною валютою Компанії та валютою подання даної фінансової звітності є українська гривня. Всі суми у даній фінансовій звітності округлені до тисяч гривень, якщо не зазначене інше.

Безперервність діяльності

Дана фінансова звітність була підготовлена на основі принципу безперервності діяльності, який передбачає реалізацію продукції та погашення зобов'язань у ході звичайної діяльності.

Як зазначено у примітці 22 до цієї звітності, 24 лютого 2022 року стався акт військової агресії з боку Російської Федерації та на всій території України Законом України від 24 лютого 2022 року № 2102-ІХ «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» № 64/2022 був введений воєнний стан. Військова агресія з боку РФ безпосередньо вплинула на діяльність та стан ДП «НАЕК «Енергоатом», як зазначено у примітці 22, де розкриті аспекти впливу та їх оцінений фінансовий ефект де це можливо зробити.

Всі енергоблоки Компанії побудовані за технологіями часів СРСР, тому до початку збройної агресії здійснювалась співпраця з російськими компаніями щодо постачання ядерного палива.

Частина атомних блоків все ще працює на російському ядерному паливі, але Компанія має вдалий досвід переходу на ядерне паливо компанії Westinghouse та має можливість перейти на нього для наступних паливних компаній коли запаси палива російського виробництва на складах будуть вичерпані. Після 24 лютого 2022 року вся співпраця та контракти з контрагентами з Російської Федерації були зупинені.

Як зазначено у примітці 22, керівництво вживає заходи для забезпечення здатності Компанії продовжувати безперервну діяльність, у тому числі:

залучення кредитних коштів для підтримки операційної діяльності;

оптимізація експлуатаційних витрат та перенесення частини закупівель ядерного палива на майбутнє;

суттєво скорочені обсяги і, відповідно, витрати, на планово-попереджувальних ремонтів (далі – ППР) майже всіх енергоблоків шляхом виключенням певних робіт з модернізації, частини капітальних ремонтів основного та допоміжного обладнання, проведення робіт із експлуатаційного контролю металу, технічних посвідчень обладнання, робіт з продовження ресурсу обладнання, виконання яких переснено на наступні ремонтні кампанії.

продовження реалізації лише пріоритетних проектів з капітального будівництва, які спрямовані на збільшення виробництва електроенергії та підтримання безпечного функціонування діючих АЕС, у тому числі продовження будівництва Ташлицької ГАЕС та введення в експлуатацію її 4-6 гідроагрегатів та завершення реконструкції та запуск бризкального басейну № 5 ВП ЮУАЕС; будівництво енергоблоків № 3 та № 4 Хмельницької АЕС та будівництво комплексу з переробки радіоактивних відходів ВП ХАЕС

з контрагентами узгоджуються відстрочки платежів, в першу чергу з ДП «Гарантований покупець» щодо спеціальних обов’язків покладених на ДП «НАЕК «Енергоатом»

Зазначені вище дії дозволили Компанії продовжувати операційну діяльність у перші місяці війни та мати позитивний баланс грошових коштів для обслуговування негайних потреб.

Зважаючи на вищезазначене, керівництво підготувало прогноз грошових потоків до кінця червня 2023 року, який показує, що Компанія зможе продовжувати безперервну діяльність та матиме кошти для погашення своїх зобов’язань. Цей прогноз оснований на ряді ключових припущень:

воєнні дії не матимуть суттєвого негативного розвитку та не завдадуть фізичної шкоди атомним енергоблокам;

Компанія буде продовжувати отримувати вигоди від роботи ВП ЗАЕС;

ДП «Гарантований покупець» не буде вимагати негайного погашення накопиченого під час воєнного стану зобов’язання Компанії за ПСО, яке було неоплачене станом на дату випуску цієї звітності, та яке, як очікується, буде погашене в другому півріччі 2022 року;

у разі необхідності Компанія скоригує в бік зменшення на наступні 12 місяців раніше затверджені капітальні та інші програми, в тому числі з підвищення рівня безпеки енергоблоків атомних електростанцій.

Наразі Компанія, як компанія державної власності, що володіє об’єктами критичної інфраструктури та несе суттєве соціальне навантаження по спеціальним обов’язкам, впевнена в підтримці держави наразі та в майбутньому і не має ані наміру ані потреби ліквідуватися чи суттєво звужувати масштаби своєї діяльності. В той же час, керівництво визнає, що майбутній розвиток військових дій та їх тривалість є єдиним джерелом суттєвої невизначеності, яке може викликати значні сумніви щодо здатності Компанії продовжувати свою діяльність і, отже, Компанія може бути не в змозі реалізувати свої активи та погасити свої зобов'язання. Незважаючи на цю суттєву невизначеність, пов’язану з війною в Україні, керівництво продовжує вживати заходів для мінімізації впливу на Компанію, і тому вважає, що застосування припущення про безперервність підприємства для складання цієї фінансової звітності є доцільним.

Відповідальність керівництва

Керівництво Компанії несе відповідальність за підготовку фінансової звітності, яка достовірно відображає в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Компанії станом на 31 грудня 2021 року, результати її діяльності, а також рух грошових коштів і зміни в капіталі за рік, що закінчився на зазначену дату, відповідно до МСФЗ та вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» щодо фінансової звітності.

Використання суджень та оцінок

Підготовка фінансової звітності відповідно до МСФЗ вимагає від керівництва формування суджень, оцінок та припущень, які впливають на застосування облікової політики та на суми активів, зобов'язань, доходів і витрат, що відображаються у звітності, а також на розкриття інформації про непередбачені активи і зобов'язання. Фактичні результати можуть відрізнятися від цих оцінок.

Оцінки і пов'язані з ними припущення постійно переглядаються. Зміни бухгалтерських оцінок визнаються в тому періоді, в якому ці оцінки були переглянуті, а також у майбутніх періодах, якщо ці зміни здійснюють на них вплив.

Далі представлена інформація про суттєві судження та оцінки при застосуванні облікової політики, які здійснюють найбільш значний вплив на суми, визнані у фінансових звітах, та можуть бути пов'язані зі значним ризиком істотних коригувань балансової вартості активів та зобов'язань у наступному фінансовому році.

Строки корисного використання основних засобів

Оцінка строків корисного використання об’єктів основних засобів вимагає від керівництва застосування професійних суджень, які базуються на досвіді роботи з аналогічними активами. Під час визначення строків корисного використання активів керівництво враховує умови очікуваного використання активу, його моральний та фізичний знос, умови, в яких буде експлуатуватися такий актив. Строки корисного використання ядерних установок переглядаються та можуть продовжуватися за виконання певних умов.

Більш детальна інформація стосовно судження керівництва Компанії щодо строків корисного використання основних засобів та ядерних установок розкриті у примітці 6.1 цієї фінансової звітності.

Переоцінка та знецінення основних засобів

Керівництво проводить переоцінку або визначення зменшення корисності основних засобів якщо відхилення залишкової вартості об’єктів обліку дорівнює не менше 10% від їх справедливої вартості. Більш детальна інформація стосовно судження керівництва Компанії щодо зменшення корисності основних засобів розкриті в примітці 6.3 цієї фінансової звітності

Очікувані кредитні збитки

Нарахування резерву очікуваних кредитних збитків (сумнівних боргів) на підставі проведеної оцінки сумнівності дебіторської заборгованості (кредитного ризику або ризику дефолту (невиконання контрагентом зобов’язань) здійснюється на звітну дату. Така оцінка враховує платоспроможність окремих дебіторів та результати претензійно-позовної роботи щодо них.

Дебіторська заборгованість для розрахунку резерву очікуваних кредитних збитків визнається сумнівною лише за наявності одного з таких чинників, що свідчать про істотне зменшення суми очікуваного відшкодування дебіторської заборгованості на звітну дату порівняно з моментом її первісного визнання як активу:

ведеться претензійно-позовна робота, якщо оплата не надійшла протягом 365 днів, або

оплата не надійшла від дебітора протягом строку, який перевищує 365 днів, або

заборгованість відноситься до групи з високим ризиком невиконання зобов’язань.

Величина резерву очікуваних кредитних збитків визначається із суми сумнівної дебіторської заборгованості, скоригована на коефіцієнти ризику за факторами, що впливають на ризик невиконання зобов’язань, відповідно до ризиків невиконання:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ризик невиконання зобов’язань | Фактори, що впливають на ризик невиконання зобов’язань | Коефіцієнт ризику, % |
| Низький | Прострочення оплати до 30 днів | 0,1 |
| Середній (збільшення ризику) | Прострочення оплати від 31 до 90 днів | 5 |
|  | Прострочення оплати від 91 до 120 днів | 25 |
|  | Прострочення оплати від 121 до 180 днів | 30 |
|  | Прострочення оплати від 181 до 365 днів | 40 |
|  | Прострочення оплати від 366 до 730 днів | 60 |
| Високий | Прострочення оплати більше ніж на 730 днів  Відкриття провадження у справі про банкрутство контрагента, початок процедури ліквідації контрагента  Безнадійна дебіторська заборгованість  Форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) | 100 |

Коефіцієнти ризику в таблиці вище відповідають постанові Кабінету Міністрів України «Про стан фінансово-бюджетної дисципліни, заходи щодо посилення боротьби з корупцією та контролю за використанням державного майна і фінансових ресурсів» від 29.11.2006 № 1673 (зі змінами, внесеними згідно з постановою КМУ від 12.05.2021 № 458) (далі – постанова № 1673) ).

Резерв очікуваних кредитних збитків (сумнівних боргів) не розраховується для дебіторської заборгованості за розрахунками з бюджетом та фондами загальнообов’язкового соціального і пенсійного страхування.

Тимчасово, до 31 грудня 2022 року, щодо дебіторської заборгованості, що утворилася на балансуючому ринку електричної енергії станом на 31 грудня 2021 року, застосовується індивідуальний підхід до розрахунку резерву сумнівних боргів.

Витрати на позики

Витрати за позиковими коштами капіталізуються у складі таких активів, підготовка яких до використання за призначенням або продажу обов'язково потребує не менше 6 місяців, тобто у складі кваліфікованих активів. Більш детальна інформація стосовно визначення витрат, які мають бути капіталізовані за позиковими коштами, розкрита в примітці 3.1 цієї фінансової звітності.

Забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок

Керівництво оцінює зобов'язання, пов'язане зі зняттям з експлуатації діючих ядерних установок, які включають ядерні реактори і сховище відпрацьованого ядерного палива. Таке зобов'язання визначається на основі приведеної вартості витрат на оплату праці основних працівників та на матеріали, які, як очікується, будуть понесені в процесі зняття з експлуатації ядерних установок. У примітці 14 викладені припущення, використані керівництвом для оцінки зобов'язання щодо зняття з експлуатації ядерних установок. Зміни в оцінках термінів майбутніх витрат і суми відтоку ресурсів, необхідних для погашення зобов'язання, а також зміна ставки дисконту, використаної для дисконтування майбутніх витрат, можуть мати значний вплив на балансову вартість забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок.

Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим ядерним паливом

Керівництво оцінює зобов'язання, пов'язане з витратами на зберігання і часткову переробку відпрацьованого ядерного палива, з витратами на зберігання та повернення високоактивних відходів (ВАВ). Таке зобов'язання визначається на основі приведеної вартості витрат, що ґрунтуються на діючих договорах та оцінках Компанії. У примітці 14 викладені припущення, використані керівництвом для оцінки забезпечення на покриття витрат на поводження з відпрацьованим паливом. Зміни в оцінках термінів майбутніх витрат і суми відтоку ресурсів, необхідних для погашення зобов'язання, а також зміна ставки дисконту, використаної для дисконтування майбутніх витрат, можуть мати значний вплив на балансову вартість забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом.

Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій та одноразових виплат у зв’язку з виходом на пенсію

Керівництво розраховує забезпечення за пенсійними програмами: з відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій та одноразових виплат у зв’язку з виходом на пенсію з використанням методу нарахування прогнозованих одиниць виходячи з актуарних припущень, що представляють собою найбільш точні оцінки керівництва щодо тих змінних величин, які будуть визначати остаточну вартість виплат працівникам по закінченні трудової діяльності та інших довгострокових виплат. У примітці 14 викладені припущення, використані керівництвом для оцінки забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій та одноразових виплат у зв’язку з виходом на пенсію. Зміни в актуарних припущеннях (майбутні темпи зростання заробітної плати, збільшення індексу споживчих цін та інші), зміна ставки дисконту, використаної для дисконтування майбутніх витрат, можуть мати значний вплив на балансову вартість забезпечення.

Облікова політика

Основні принципи облікової політики

Відповідно до Закону України від 05.10.2017 № 2164-VIII «Про внесення змін до Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» ДП «НАЕК «Енергоатом» віднесено до підприємств, що становлять суспільний інтерес.

Наказом ДП «НАЕК «Енергоатом» від 07.02.2018 № 146 введено в дію облікову політику на основі МСФЗ, де зафіксовані основні принципи, методи і процедури, які використовувались Компанією для формування і подання звітності. Облікова політика ДП «НАЕК «Енергоатом», яка відповідає МСФЗ, погоджена листом Міненерговугілля України від 06.03.2018 № 02/10-1847 та протокольним рішенням КМУ від 09.12.2021 № 146 (в частині порядку створення резерву очікуваних кредитних збитків).

Основні засоби при первісному визнанні оцінюються за собівартістю. Після первісного визнання основні засоби обліковуються за переоціненою вартістю за вирахуванням накопиченої амортизації та будь-яких накопичених збитків від знецінення.

Вартість придбання включає витрати, які безпосередньо відносяться до придбання активу. Вартість активів, створених Компанією, включає:

вартість матеріалів і заробітну плату основних робітників;

будь-які інші витрати, безпосередньо пов'язані з приведенням активу до робочого стану для його цільового використання;

витрати на демонтаж, переміщення об'єктів та на відновлення територій, на яких вони розташовані (витрати на зняття з експлуатації);

частину вартості ядерного палива, яке, як очікується, не буде повністю використано у кінці останньої паливної кампанії реактора, та відповідний резерв на покриття витрат на поводження з відпрацьованим паливом;

капіталізовані витрати на позики.

При первісному визнанні основних засобів, у разі наявності суттєвих компонентів (частин) об’єкта, організовується багатокомпонентний облік. При введенні основних засобів в експлуатацію визначається ліквідаційна вартість та очікуваний строк корисної експлуатації кожного об’єкта основних засобів та їх компонентів. Строк корисної експлуатації кожного об’єкта основних засобів переглядається на підставі технічного обґрунтування в разі зміни очікуваних економічних вигод від його використання.

Збільшення балансової вартості внаслідок переоцінки показується за кредитом в іншому сукупному доході та призводить до збільшення суми переоцінки у складі капіталу. Зменшення балансової вартості активу, яке компенсує попереднє збільшення балансової вартості того самого активу, включається до іншого сукупного доходу та призводить до зменшення суми переоцінки, раніше визнаної в складі капіталу. Всі інші випадки зменшення балансової вартості відображаються у складі прибутку чи збитку.

При вибутті чи ліквідації основних засобів сума дооцінки включається до нерозподіленого прибутку.

Для нарахування амортизації основних засобів застосовується переважно прямолінійний метод.

Вартість придбаного програмного забезпечення, що є невід'ємним компонентом функціональності відповідного обладнання, капіталізується у складі вартості цього обладнання.

Знос нараховується на вартість придбання активу або на іншу вартість, яка використовується замість вартості придбання, за вирахуванням ліквідаційної вартості. Якщо компоненти одиниці основних засобів мають різні строки корисного використання, ці компоненти враховуються як окремі одиниці (значні компоненти, вартість яких складає не менше 10 % первісної (переоціненої) вартості об’єкту та не менше 1 000 000 грн) основних засобів.

Прибуток або збиток від вибуття одиниці основних засобів визначаються шляхом порівняння надходжень від вибуття з балансовою вартістю основних засобів (їх компонентів), що вибувають, і визнаються в складі інших доходів / інших витрат як чиста сума.

Методи нарахування зносу, строки корисного використання та ліквідаційна вартість переглядаються на кінець кожного фінансового року і коригуються відповідним чином.

Активи у стадії створення (незавершені капітальні інвестиції) обліковуються за історичною собівартістю за вирахуванням збитків від знецінення.

Інвестиційна нерухомість обліковується за моделлю справедливої вартості. До складу інвестиційної нерухомості включаються будівлі та/або земля, на якій вони розташовані, або їх частки, якщо вони утримуються з метою отримання орендних платежів та/або збільшення вартості капіталу. При цьому частки об’єктів, що використовуються з цією метою, мають бути подані окремо. Якщо ці частки не можуть бути подані окремо, нерухомість визнається інвестиційною нерухомістю, якщо тільки незначна її частка утримується для використання у виробництві або в постачанні товарів чи наданні послуг, або для адміністративних цілей.

Придбані Компанією нематеріальні активи, що мають обмежений строк корисного використання, оцінюються за вартістю придбання за вирахуванням накопиченої амортизації та накопичених збитків від знецінення. Нематеріальні активи з кінцевим терміном використання включають переважно капіталізоване програмне забезпечення, авторські права, торгові марки та ліцензії.

Придбані нематеріальні активи при первісному визнанні оцінюються на основі витрат, понесених на їх придбання та впровадження.

Витрати, безпосередньо пов’язані з розробкою власними силами унікальних програмних продуктів, які можуть бути ідентифіковані та, ймовірно, принесуть додаткові економічні вигоди, що перевищують витрати, обліковуються у складі нематеріальних активів. Капіталізовані витрати включають витрати на персонал, який займається розробкою програмного забезпечення, та відповідну частину загальновиробничих витрат. Усі інші витрати, пов’язані з програмним забезпеченням, відносяться на видатки по мірі їх здійснення.

Амортизація нараховується на вартість придбання активу або на іншу вартість, яка використовується замість вартості придбання, за вирахуванням ліквідаційної вартості.

Амортизація визнається у витратах за прямолінійним методом протягом оцінених строків корисного використання нематеріальних активів, починаючи з дати, коли ці активи готові до експлуатації, оскільки це найбільш точно відображає очікуване використання майбутніх економічних вигід, властивих конкретному активу.

Методи нарахування зносу, строки корисного використання та ліквідаційна вартість нематеріальних активів переглядаються на кінець кожного фінансового року і коригуються відповідним чином.

Компанія має безстрокове право на використання земельних ділянок, на яких розташовані її будівлі, споруди та інші основні фонди, та сплачує податок на землю, який нараховується щорічно виходячи із загальної площі ділянок і характеру їх використання. Земля є власністю держави і тому вона не включена до Звіту про фінансовий стан. Право користування землею включено до складу нематеріальних активів за вартістю понесених на його оформлення витрат без нарахування амортизації у зв’язку з тим, що воно не має визначеного строку використання. Нематеріальний актив з права користування щорічно переглядається на предмет знецінення.

На кожну звітну дату Компанія проводить оцінку наявності ознак можливого зменшення корисності нефінансових активів. За наявності таких ознак чи необхідності проведення щорічного тестування на предмет знецінення, Компанія визначає очікувану вартість відшкодування активу. Очікувана вартість відшкодування активу є більшою з двох величин: справедливої вартості активу або групи активів, що генерують грошові потоки, за вирахуванням витрат на реалізацію та вартості використання активу, окрім випадків, коли актив не генерує грошові потоки, які значною мірою є незалежними від грошових потоків, що їх генерують інші активи або групи активів. Одиницею, що генерує грошові потоки для проведення тесту на знецінення, визначені активи Компанії в цілому. У випадках, коли балансова вартість активу перевищує його очікувану вартість відшкодування, вважається, що корисність активу зменшилась і його балансова вартість списується до очікуваної вартості відшкодування.

При оцінці вартості використання активу очікувані потоки грошових коштів дисконтуються до їх теперішньої вартості із застосуванням ставки дисконту до оподаткування, що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошових коштів у часі та ризики, пов’язані з таким активом. Збитки від зменшення корисності активів, які не були переоцінені, що використовуються в операційній діяльності, визнаються у Звіті про фінансові результати (Звіті про сукупний дохід). Проте, збиток від зменшення корисності щодо активу, який було переоцінено, визнається безпосередньо проти будь-якої дооцінки активу в межах, що не перевищує суму капіталу в дооцінках для цього активу.

На кожну звітну дату здійснюється оцінка наявності ознак того, що збиток від зменшення корисності активу, визнаний у попередні періоди, вже не існує або зменшився. При наявності таких ознак, вартість відшкодування активу переоцінюється. Попередньо визнаний збиток від зменшення корисності активу сторнується тільки при наявності змін в оцінках, використаних для визначення вартості відшкодування активу з моменту, коли останній збиток від зменшення корисності був визнаний. У такому випадку балансова вартість активу збільшується до вартості його відшкодування. Збільшена балансова вартість активу не може перевищувати балансову вартість активу, що була б визначена за мінусом амортизації, якщо збитки від зменшення корисності не були б визнані в попередніх роках. Сторнування збитків від зменшення корисності активів відображається в Звіті про фінансові результати (Звіті про сукупний дохід). Але зменшення корисності активу, який був дооцінений в попередніх періодах, визнається в капіталі в дооцінках у сумі, що не перевищує суму такої дооцінки, визнаної в капіталі в дооцінках щодо цього активу.

Запаси оцінюються за меншою з двох вартостей: за фактичною вартістю або за чистою вартістю реалізації. Оцінка запасів, крім ядерного палива, пального та мастильних матеріалів, при відпуску у виробництво, продажу та іншому вибутті здійснюється за методом ідентифікованої собівартості відповідної одиниці запасів. Оцінка пального та мастильних матеріалів при відпуску у виробництво, продажу та іншому вибутті здійснюється за методом середньозваженої собівартості.

Матеріальні активи з очікуваним строком корисного використання понад один рік та вартістю менше порога суттєвості, встановленого для необоротних активів, відображаються в складі запасів як малоцінні та швидкозношувані предмети, до моменту передачі в експлуатацію.

Оцінка ядерного палива при завантаженні в активну зону, продажу та іншому вибутті здійснюється за методом середньозваженої собівартості за кожним видом ядерного палива.

Вартість ядерних паливних збірок в активній зоні реактора визнається у витратах пропорційно фактичній кількості ефективних діб роботи реактора у рамках однієї паливної кампанії, що визначається інженерами Компанії за показниками приладів на кінець кожного звітного періоду.

Компанія не оцінює вартість відпрацьованого ядерного палива у зв'язку з невизначеністю щодо його використання у майбутньому. Після періоду охолодження у приреакторних басейнах витримки відпрацьоване паливо до 2021 року або транспортувалось до Російської Федерації для зберігання протягом не більше 25 років з наступною переробкою, або зберігається у власному сховищі Компанії для відпрацьованого ядерного палива Запорізької АЕС. Починаючи з 2022 року відпрацьоване ядерне паливо планується до вивезення та зберігання в ЦСВЯП або в сховищі для відпрацьованого ядерного палива (СВЯП) Запорізької АЕС. При цьому очікується, що в результаті переробки відпрацьованого палива будуть отримані ядерні матеріали, які можуть бути використані в майбутньому. Компанія не включає вартість таких ядерних матеріалів до складу відпрацьованого палива або до складу окремого активу, оскільки вона не має достовірних оцінок їх вартості.

Фінансові інструменти. Компанія визнає фінансовий актив або фінансове зобов'язання у своєму Звіті про фінансовий стан тоді й лише тоді, коли стає стороною договірних положень щодо фінансового інструмента.

Класифікація фінансових активів. В момент початкового визнання фінансових інструментів Компанія здійснює їх класифікацію та визначає модель подальшої оцінки.

Класифікація фінансових активів здійснюється за такими категоріями:

- фінансові активи, оцінені за амортизованою вартістю;

- фінансові активи, оцінені за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки в іншому сукупному доході;

- фінансові активи, оцінені за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки у прибутку або збитку.

Фінансовий актив оцінюється за амортизованою вартістю тільки у випадку, якщо він відповідає обом нижченаведеним умовам і не класифікований як оцінюваний за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки у прибутку або збитку:

він утримується в рамках бізнес-моделі, метою якої є утримання активів для отримання передбачених договором грошових потоків, і

його договірні умови передбачають виникнення у встановлені терміни грошових потоків, які являють собою виплату виключно основної суми і процентів (критерій SPPI) на непогашену частину основної суми.

Компанія проводить оцінку мети бізнес-моделі, в рамках якої утримується актив, на рівні портфеля фінансових інструментів, оскільки це найкращим чином відображає спосіб управління бізнесом і надання інформації управлінському персоналу.

При оцінці того, чи є передбачені договором грошові потоки виключно виплатами основної суми і процентів на непогашену частину основної суми, Компанія аналізує договірні умови фінансового інструмента, а саме - чи містить фінансовий актив яку-небудь договірну умову, яка може змінити терміни або суму передбачених договором грошових потоків так, що фінансовий актив не буде відповідати аналізованій вимозі.

Рекласифікація фінансових активів здійснюється перспективно виключно у випадку зміни бізнес-моделі, в рамках якої вони утримуються.

Класифікація фінансових зобов'язань. Фінансові зобов’язання оцінюються за амортизованою собівартістю, за виключенням:

1) фінансових зобов’язань, які оцінюються за справедливою вартістю з визнанням переоцінки через прибутки/збитки;

2) фінансових зобов’язань, які виникають у разі, коли передавання фінансового активу не відповідає умовам припинення визнання або коли застосовується принцип продовження участі;

3) договорів фінансової гарантії, авалю, поруки.

У 2021 та 2020 роках Компанія не мала фінансових зобов’язань, що оцінюються за справедливою вартістю.

Первісне визнання та подальша оцінка фінансових інструментів. Фінансові інструменти, які оцінюються за справедливою вартістю через прибуток чи збиток, обліковуються за справедливою вартістю. Всі інші фінансові інструменти спочатку обліковуються за справедливою вартістю, скоригованою на витрати, понесені на здійснення операції. Після первісного визнання щодо фінансових активів, які оцінюються за амортизованою вартістю, визнається резерв під очікувані кредитні збитки, що призводить до визнання витрат одразу після первісного визнання активу. При первісному визнанні Компанія оцінює торговельну дебіторську заборгованість за ціною операції, якщо торговельна дебіторська заборгованість не містить значного компоненту фінансування.

Витрати на операцію та комісійні доходи/витрати, що є невід’ємною частиною фінансового інструменту, визнаються в складі фінансового інструменту і враховуються при розрахунку ефективної відсоткової ставки за таким фінансовим інструментом.

Компанія класифікує фінансові активи у такі категорії оцінки: за справедливою вартістю через прибуток чи збиток, за справедливою вартістю через інший сукупний дохід і за амортизованою вартістю. Класифікація та подальша оцінка боргових фінансових активів залежить від (i) бізнес-моделі Компанії для управління відповідним портфелем активів та (ii) характеристик грошових потоків за активом.

Фінансові зобов'язання в подальшому класифікуються як оцінювані за амортизованою вартістю, крім: (i) фінансових зобов'язань, які оцінюються за справедливою вартістю через прибуток чи збиток: ця класифікація застосовується до похідних фінансових інструментів, фінансових зобов'язань, утримуваним для торгівлі умовної винагороди, визнаної покупцем при об'єднанні бізнесу, та інших фінансових зобов'язань, визначених як такі при первісному визнанні; та (ii) договорів фінансової гарантії та зобов'язань із надання кредитів.

Після первісного визнання облік фінансових активів та фінансових зобов’язань (кредитів, позик, довгострокових фінансових зобов’язань) ведеться за амортизованою собівартістю.

Зменшення корисності. Компанія застосовує до фінансових активів вимоги розділу 5.5 МСФЗ 9 щодо зменшення корисності. ДП «НАЕК «Енергоатом» визнає резерв під збитки для очікуваних кредитних збитків за фінансовим активом, що обліковується за амортизованою собівартістю.

У 2020 році на дати проміжних та річного звіту Компанія при оцінці очікуваних кредитних збитків за дебіторською заборгованістю застосовувала практичний прийом з використанням матриці забезпечення. Оцінка очікуваних кредитних збитків за дебіторською заборгованістю здійснювалась з урахуванням індивідуальних характеристик контрагента, окрім розрахунків з населенням за комунальні послуги, за якими розрахунок здійснювався на груповій основі із застосуванням матриці забезпечень. При оцінці очікуваних кредитних ризиків згідно з матрицею забезпечень Компанія враховувала кількість днів прострочення, негативні та позитивні чинники, історичний досвід щодо роботи з контрагентами тощо. Крім історичного досвіду та поточної інформації, Компанія включала прогнозну інформацію у свою оцінку очікуваних кредитних збитків.

З 2021 року Компанія змінила облікові оцінки щодо нарахування резерву очікуваних кредитних збитків (далі – РОКЗ). З 2021 року відповідно до Облікової політики ДП «НАЕК «Енергоатом» нарахування резерву очікуваних кредитних збитків здійснюється згідно з пунктом 13 постанови № 1673 із застосуванням коефіцієнтів ризику за факторами, що впливають на ризик невиконання зобов’язань, згідно з додатком до постанови № 1673 (далі – коефіцієнти ризику).

Втрати від зменшення корисності фінансових активів відображаються окремим рядком у Звіті про фінансові результати.

Списання. Списання валової балансової вартості фінансового інструменту за рахунок сформованого резерву відбувається після визнання його безнадійним, наявності сформованого резерву під очікувані кредитні збитки, та одночасного виконання інших передумов, визначених вимогами законодавства України та внутрішніх нормативних документів Компанії.

Припинення визнання. Припинення визнання фінансових активів відбувається якщо:

а) активи погашені або права на отримання грошових потоків від активів інакше втратили свою чинність;

б) Компанія передала, в основному, всі ризики та вигоди, пов’язані з володінням активами;

в) Компанія не передала та не залишила, в основному, всі ризики та вигоди володіння, але припинила здійснювати контроль.

Контроль вважається збереженим, якщо контрагент не має практичної можливості повністю продати актив непов’язаній стороні без внесення додаткових обмежень на перепродаж. Контроль за переданим активом відсутній, якщо сторона, якій цей актив передається, має реальну змогу його продати непов'язаній третій стороні та може здійснити цей продаж в односторонньому порядку без необхідності встановлювати додаткові обмеження щодо такого передавання.

Різниця між балансовою вартістю фінансового активу, визначеною на дату припинення визнання, та сумою отриманої компенсації (в тому числі величину отриманого нового активу за вирахуванням величини прийнятого зобов’язання), відображається як доходи або витрати від припинення визнання.

Фінансове зобов'язання або його частина припиняє визнаватись, якщо таке зобов'язання погашено, анульовано або строк його виконання закінчився. Різниця між балансовою вартістю погашеного або переданого іншій стороні фінансового зобов’язання (або частини фінансового зобов’язання) та сумою сплаченої компенсації є доходами/витратами від припинення визнання.

Модифікація фінансових інструментів. Якщо переглядається оцінка виплат або надходжень від фінансових інструментів (за винятком модифікацій фінансових інструментів з плаваючою ставкою та змінами в оцінках очікуваних кредитних збитків), здійснюється коригування валової балансової вартості фінансового активу або амортизованої собівартості фінансового зобов’язання для відображення фактичних та переглянутих оцінюваних договірних грошових потоків. Перераховується валова балансова вартість фінансового активу або амортизована собівартість фінансового зобов’язання як теперішня вартість оцінюваних майбутніх договірних грошових потоків, дисконтованих за первісною ефективною ставкою відсотка за фінансовим інструментом.

Значна модифікація фінансового зобов’язання обліковується як погашення первісного фінансового зобов’язання та визнання нового фінансового зобов’язання. Значною модифікацією вважається зміна фінансового зобов’язання більше ніж на 10%. Ефект несуттєвої модифікації фінансового зобов’язання визнається в періоді, коли пройшла модифікація, в складі прибутку чи збитку.

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.

Взаємозалік фінансових інструментів. Фінансові активи та фінансові зобов'язання підлягають взаємозаліку, а нетто-сума подається у звіті про фінансовий стан, коли існують юридично захищене на теперішній час право на взаємозалік визнаних сум і коли є намір провести розрахунок на нетто-основі, реалізувати активи і одночасно з цим погасити зобов'язання.

Операції в іноземних валютах перераховуються в гривні за курсами обміну, встановленими Національним банком України на дату операції. Монетарні активи і зобов'язання, що обліковані в іноземних валютах на звітну дату, перераховуються у функціональну валюту за курсами обміну, встановленими на зазначену дату. Доходи або витрати від курсових різниць за монетарними активами та зобов'язаннями — це різниця між амортизованою вартістю у функціональній валюті на початок періоду, відкоригована на основі ефективної ставки відсотка і платежів за період, та амортизованою вартістю в іноземній валюті, яка перерахована по курсу обміну на кінець звітного періоду.

Немонетарні активи і зобов'язання, які оцінюються за справедливою вартістю, первісно представлені в іноземних валютах, перераховуються у функціональну валюту за обмінним курсом, встановленим на дату визначення справедливої вартості. Немонетарні статті в іноземних валютах, які оцінюються за історичною вартістю, розраховуються з використанням курсу обміну на дату операції.

Курсові різниці, що виникають у результаті перерахунку, визнаються в операційних доходах чи витратах.

Забезпечення визнається в тому випадку, коли Компанія має юридичне або конструктивне зобов'язання в результаті події, яка сталася в минулому, та це зобов'язання може бути достовірно оцінено, а також, коли існує ймовірність того, що погашення цього зобов'язання призведе до зменшення економічних вигід. Сума забезпечень визначається шляхом дисконтування очікуваних у майбутньому грошових потоків з використанням ставки без урахування оподаткування, що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошових коштів у часі та ризики, властиві конкретному зобов'язанню. Вивільнення дисконту визнається як фінансові витрати.

У Компанії створені такі види забезпечень:

забезпечення витрат на реалізацію заходів, пов’язаних зі зняттям з експлуатації ядерних установок;

забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим ядерним паливом (ВЯП);

забезпечення наступних витрат на виплати працівникам при виході на пенсію: забезпечення одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію, забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій;

забезпечення наступних витрат на виплату винагороди за підсумками роботи за рік;

забезпечення наступних витрат на виплати відпусток працівникам;

забезпечення ймовірних витрат під судові позови;

забезпечення витрат за неодержаними документами;

забезпечення гарантійних зобов’язань.

За необхідності в Компанії можуть створюватись забезпечення з майбутнього переміщення та демонтажу об’єктів основних засобів, майбутніх витрат на ремонт (відновлення) об’єкта оренди тощо.

Забезпечення витрат на реалізацію заходів, пов’язаних зі зняттям з експлуатації ядерних установок. Вартість зняття з експлуатації ядерних установок включає витрати на оплату праці основних працівників та витрати на матеріали, які, як очікується, будуть понесені у процесі зняття з експлуатації енергоблоків та СВЯП Запорізькій АЕС. Основою розрахунків забезпечення є підходи, передбачені Концепцією зняття з експлуатації діючих атомних електростанцій України, яка була розроблена за підтримки Європейської Комісії із залученням міжнародних експертів.

Зобов'язання зі зняття з експлуатації ядерних установок оцінюється виходячи з номінальних грошових потоків на звітну дату, дисконтованих за ставкою дисконту з урахуванням інфляційного впливу, без урахування оподаткування.

Вплив змін оцінок термінів або суми відтоку ресурсів, необхідних для погашення зобов'язання, або змін ставки дисконту відображається у складі капіталу в дооцінках (в іншому сукупному доході) або в складі витрат (за відсутності відповідного залишку капіталу в дооцінках) в тому періоді, в якому сталися зміни.

Збільшення забезпечення на покриття витрат на зняття з експлуатації ядерних установок у зв'язку з плином часу включається до складу фінансових витрат за період, як витрати на виплату відсотків.

Якщо фінансування частини зобов'язань на покриття витрат на зняття з експлуатації ядерних установок по суті підтверджено будь-якої третьою стороною, наприклад, державою, величина такої компенсації визнається як актив.

Відповідно до законодавства України про державний бюджет Компанія щорічно перераховує грошові кошти в бюджет для компенсації майбутніх витрат на зняття з експлуатації ядерних установок, тобто фінансування частини зобов'язань у майбутньому на покриття витрат на зняття з експлуатації ядерних установок підтверджено державою. Величина такої компенсації визнається як необоротний актив у вигляді коштів, перерахованих у бюджет до фінансового резерву зняття з експлуатації. Даний актив дисконтується за такою ж ставкою і графіком, як і відповідна частина визнаного забезпечення з виведення з експлуатації об'єкта основних засобів, за винятком випадків, коли дати/період погашення зобов'язання і активу не збігаються. У даній фінансовій звітності такий актив відображається у складі статті «Інші необоротні активи».

Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим ядерним паливом включає оцінені витрати на зберігання та часткову переробку відпрацьованого ядерного палива, зберігання та повернення ВАВ. Забезпечення витрат на поводження з ВЯП базується на цінах укладених контрактів та інших оцінках, дисконтованих за довгостроковою реальною ставкою дисконту, що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошових коштів у часі на звітну дату.

Вплив змін оцінок термінів або суми відтоку ресурсів, необхідних для погашення зобов'язання, або змін ставки дисконту визнається у доходах чи витратах у міру їх виникнення.

Збільшення забезпечення витрат на поводження з ВЯП у зв'язку з плином часу включається до складу фінансових витрат за період, як витрати на виплату відсотків.

Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій стосується державної пенсійної програми з визначеними виплатами. Компанія зобов'язана компенсувати державі суми пенсійних виплат, які визначені законодавством України і здійснюються державою працівникам, які працювали протягом певного часу у шкідливих умовах, що визначаються нормативно-правовими актами. Ці працівники мають право виходу на пенсію до досягнення пенсійного віку, визначеного законодавством. Пенсійні зобов'язання погашаються за рахунок коштів, одержаних від операційної діяльності. Для фінансування цих зобов'язань не виділяються спеціальні активи програми.

Чиста сума зобов'язання щодо державної пенсійної програми з визначеними виплатами розраховується шляхом оцінки суми майбутніх виплат, зароблених працівниками в поточному та попередніх періодах за надані ними послуги. Сума цих виплат дисконтується для визначення їх приведеної вартості. Ставка дисконту визначається з використанням різних джерел інформації, у тому числі на основі прибутковості на звітну дату за державними облігаціями, на підставі даних «Узагальнена інформація стосовно виконання угод з купівлі-продажу ОВДП на вторинному ринку».

Розрахунки проводяться кваліфікованим актуарієм з використанням методу нарахувань прогнозованих одиниць. Актуарний прибуток та збитки, гранична величина активів та дохід внаслідок переоцінки активів програми негайно визнаються у Звіті про фінансовий стан через інший сукупний дохід у тому періоді, до якого вони належать. Процентні витрати розраховуються на основі чистого зобов'язання за пенсійним забезпеченням з використанням ставки дисконтування. Компанія визнає зобов'язання та витрати з виплати пенсій на найбільш ранню з наступних дат: коли Компанія більш не може анулювати пропозицію щодо виплати цих сум і коли Компанія визнає витрати на реструктуризацію.

Вартість послуг минулих періодів визнається у Звіті про фінансові результати (Звіті про сукупний дохід) у періоді внесення поправок до пенсійного плану.

Окрім того в ДП «НАЕК «Енергоатом» є пенсійна програма, що фінансується за рахунок Компанії, під яку створюється окреме забезпечення одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію.

Компанія одноразово виплачує співробітникам, які виходять на пенсію та мають тривалий стаж роботи в Компанії, суми в розмірі, що не перевищує двадцяти місячних окладів, залежно від тривалості стажу роботи в атомній енергетиці. Для фінансування цих зобов'язань не виділяються спеціальні активи програми.

Чисте зобов'язання за цими виплатами розраховується із застосуванням принципів облікової політики, які застосовуються до розрахунку зобов'язань щодо державної пенсійної програми з визначеними виплатами.

Премії та інші заохочувальні виплати визнаються зобов’язанням через створення у звітному періоді забезпечення наступних (майбутніх) витрат, якщо робота, виконана працівниками у цьому періоді, дає їм право на отримання таких виплат у майбутньому. Для виплати в Компанії, відповідно до умов Колективного договору, винагороди за підсумками роботи за рік створюється забезпечення наступних витрат на виплату винагороди за підсумками роботи за рік. Винагорода виплачується після підведення підсумків виробничо-господарської діяльності Компанії за рік. Забезпечення відображається в складі поточних зобов’язань.

Для відшкодування наступних (майбутніх) операційних витрат на виплату відпусток створюються забезпечення наступних витрат на виплати відпусток працівникам. Працівник має право на щорічну відпустку за відпрацьований робочий рік, який відлічується з дня укладання трудового договору, відповідно у підприємства виникають зобов’язання щодо надання щорічної відпустки працівнику. Виплати, що переносяться на майбутні періоди та можуть використовуватися в майбутніх періодах, якщо права поточного періоду не використані повністю, є накопичувані. Зобов’язання виникає з того моменту, як працівники починають надавати послуги, що збільшують їхні права на майбутні оплати періодів відсутності.

Забезпечення, пов’язані з виплатами працівникам, створюються з урахуванням єдиного внеску на обов’язкове державне соціальне страхування.

Компанія визнає дохід, коли вона задовольняє зобов’язання щодо виконання, передаючи обіцяний товар або послугу клієнтові. Актив передається, коли клієнт отримує контроль над таким активом.

Для кожного зобов’язання щодо виконання, Компанія визначає на момент укладення договору, чи задовольнить вона це зобов’язання щодо виконання з плином часом, чи ж вона задовольнить це зобов’язання щодо виконання у певний момент часу. Якщо Компанія не задовольнить зобов’язання щодо виконання з плином часу, то це зобов’язання щодо виконання задовольняється у певний момент часу.

Контроль над активом означає здатність керувати використанням активу та отримувати практично всю решту вигід від нього. Контроль включає в себе спроможність заборонити іншим суб’єктам господарювання керувати використанням активу та отримувати вигоди від нього. Вигоди від активу – це потенційні грошові потоки (надходження грошових коштів або економія грошових коштів, які вибувають), які можуть бути отримані безпосередньо чи опосередковано багатьма способами, наприклад, шляхом:

a) використання активу для виробництва товарів або надання послуг (у тому числі державних послуг);

б) використання активу для підвищення вартості інших активів;

в) використання активу для погашення зобов’язання або зменшення витрат;

г) продажу або обміну активу;

ґ) надання активу у заставу як забезпечення позики;

д) утримання активу.

Визнання доходу за договорами з клієнтами проходить за наступною моделлю із п’яти кроків:

- Крок 1: Ідентифікація договору;

- Крок 2: Ідентифікація зобов’язань, що підлягають виконанню в рамках договору;

- Крок 3: Визначення ціни операції;

- Крок 4: Розподіл ціни операції на зобов’язання, що підлягають виконанню;

- Крок 5: Визнання виручки.

Дохід від реалізації електроенергії за договорами на постачання електроенергії Компанія визначає як зобов’язання щодо виконання, які задовольняються з плином часу, так як відбувається передача серії відокремлених товарів або послуг, які по суті є однаковими та передаються клієнтові за однією і тією самою схемою.

Протягом звітного та попереднього періоду Компанія реалізовувала електричну енергію відповідно Закону України від 13.04.2017 № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії» (зі змінами) (далі – Закон № 2019), Правил ринку, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку. Компанія реалізує електричну енергію на всіх сегментах ринку електричної енергії на всій території України.

Дохід від реалізації визнається за вирахуванням податку на додану вартість, акцизного податку та інших аналогічних обов'язкових платежів.

Оцінка ступеня завершеності операцій з надання послуг (виконання робіт) з іншої реалізації також здійснюється методом оцінки за результатами.

Компанія застосовує практичний прийом, який не передбачає обов’язкового коригування обіцяної суми компенсації з метою урахування істотного компонента фінансування, якщо очікується, що період між передачею продукції (робіт, послуг) клієнтові та часом оплати становитиме не більше одного року. Також Компанія застосовує практичний прийом, за яким додаткові витрати на отримання договору з клієнтом не капіталізуються, якщо період виконання договору не перевищує одного року.

Оренда активів обліковується відповідно до МСФЗ 16 «Оренда». Якщо Компанія виступає в договорі орендарем, передбачається визнання активу у вигляді права користування за моделлю собівартості та зобов’язання з орендних платежів, які дисконтуються із застосуванням припустимої ставки відсотка в оренді. Для нарахування амортизації активів у вигляді права користування застосовується прямолінійний метод. Компоненти, що є орендною платою, обліковуються окремо від компонентів, що не є орендною платою, в складі інших необоротних активів. Звільнення від визнання оренди застосовується для короткострокової оренди та оренди малоцінних активів у межах суттєвості, яка складає 150 тис. грн для базового активу оренди, коли він є новим. Станом 31.12.2021 в Компанії обліковуються активи у вигляді права користування, зокрема, офісні приміщення.

Також Компанією, як орендодавцем, станом на кінець звітного року передано в оренду основні засоби за такими групами: будівлі, споруди та передавальні пристрої, машини та обладнання, транспортні засоби, інструменти, прилади (меблі), інвентар та інші основні засоби.

Договори оренди, за якими у Компанії залишаються практично всі ризики і вигоди від володіння базовим активом, класифікуються як операційна оренда. Класифікацію оренди здійснюють на дату початку дії оренди та можуть змінювати у разі модифікації оренди.

Компанія визнає орендні платежі від операційної оренди як дохід на прямолінійній основі так як такий підхід відображає модель отримання вигід від використання базового активу.

Державні гранти та безоплатно отримані активи визнаються як доходи майбутніх періодів, коли існує достатня впевненість у тому, що грант або актив буде отриманий та що Компанія виконає всі умови, пов'язані з цим грантом. Гранти, які компенсують витрати, понесені Компанією, визнаються у прибутку на систематичній основі протягом тих періодів, в яких були визнані відповідні витрати. Безоплатно отримані активи обліковуються за справедливою вартістю. Вартість безоплатно отриманих оборотних активів, оборотних і необоротних активів, оприбуткованих за результатами інвентаризації, визнається у прибутку одночасно з визнанням активу за справедливою вартістю. Гранти, що компенсують вартість активу, придбаного Компанією, або вартість безоплатно отриманих необоротних активів визнаються у прибутку на систематичній основі протягом строку корисного використання активу пропорційно нарахованій амортизації.

Безоплатна передача майна за рішенням органу, уповноваженого управляти державним майном, або органу місцевого самоврядування відображається у складі витрат звітного періоду.

Фінансові доходи включають процентний дохід з інвестованих коштів. Процентний дохід визнається у міру нарахування в прибутку з використанням методу ефективної ставки відсотка.

Фінансові витрати включають витрати на виплату відсотків за позиковими коштами, за орендованими активами і вивільнення дисконту за забезпеченнями. Витрати на позики, які не мають безпосереднього відношення до придбання, будівництва або виробництва кваліфікованого активу, відповідного певним критеріям, визнаються у витратах з використанням методу ефективної ставки відсотка.

Позикові кошти. Позикові кошти спочатку визнаються за справедливою вартістю, за вирахуванням витрат, понесених на проведення операції, а в подальшому обліковуються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної ставки відсотка.

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, якщо датою початку капіталізації є 1 січня 2009 року або подальша дата.

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.

Компанія капіталізує витрати за позиковими коштами, яких можна було б уникнути, якби не здійснювались капітальні витрати на кваліфікаційний актив.

Капіталізації підлягають витрати за:

запозиченнями, які безпосередньо пов’язані зі створенням кваліфікованого активу (на щомісячній основі);

запозиченнями, що безпосередньо не пов’язані зі створенням кваліфікованого активу (щоквартально).

Фінансові витрати за запозиченнями, які не пов’язані зі створенням кваліфікованого активу капіталізації не підлягають.

Окрім власне нарахованих відсотків за позиками, капіталізації також підлягають витрати за надання державних гарантій та витрати на сплачені одноразові комісії (щомісячне списання витрат від амортизації дисконту).

Компанією залучаються позики у іноземній валюті, але курсові різниці не розглядаються як складова частина фінансових витрат на позикові кошти з метою капіталізації.

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.

Прибутки і збитки на нетто-основі відображаються за такими операціями:

купівля-продаж валюти;

курсові різниці;

первісне визнання та доходи/витрати від зміни вартості активів, які обліковуються за справедливою вартістю;

інша реалізація непоточних активів, утримуваних для продажу, ТМЦ, робіт, послуг, оренда;

втрати від знецінення, зменшення корисності/дохід від відновлення вартості раніше знецінених активів;

штрафи, пені, неустойки нараховані та отримані;

збільшення/зменшення резерву очікуваних кредитних збитків;

поточні державні гранти та пов’язані з умовами їх отримання витрати;

зміни в оцінці забезпечення витрат на поводження з ВЯП та ЗЕ;

витрати на відсотки за забезпеченням ЗЕ та відсотковий дохід від активу ЗЕ;

дооцінка в межах попередньої уцінки/уцінка необоротних активів;

списання необоротних активів, заміна окремих складових (компонентів) основних засобів.

Обов'язкове відрахування частини прибутку до державного бюджету відповідно до нормативних документів відображається як зменшення накопиченого нерозподіленого прибутку або збільшення непокритого збитку в тому періоді, до якого відноситься прибуток.

Податок на прибуток складається з поточного та відстроченого податків. Поточний податок та відстрочений податок визнаються у доходах чи витратах, за винятком випадків, коли вони відносяться до угоди з об'єднання бізнесу або до статей, визнаних безпосередньо у власному капіталі або в іншому сукупному доході.

Поточний податок на прибуток це податок до сплати чи відшкодування, розрахований на основі оподатковуваного прибутку чи збитку за рік з використанням ставок оподаткування, що діють або превалюють на звітну дату, та будь-яких коригувань податку, що підлягає сплаті за попередні періоди.

Відстрочений податок визнається за тимчасовими різницями між балансовими сумами активів та зобов'язань, які використовуються для цілей фінансової звітності, та сумами, які використовуються для цілей оподаткування, та оцінюється виходячи з податкових ставок, які, як очікується, будуть застосовуватися до тимчасових різниць у момент їх сторнування, відповідно до норм законодавства, які діють або є практично введеними у дію на звітну дату.

Відстрочений податковий актив визнається за тимчасовими різницями, якщо існує ймовірність отримання у майбутньому оподатковуваного прибутку, за рахунок якого можуть бути використані ці тимчасові різниці. Сума відстрочених податкових активів аналізується на кожну звітну дату та зменшується, якщо реалізація відповідних податкових вигід більш не є вірогідною.

Звіт про рух грошових коштів складається за прямим методом. Сплачені проценти та інші фінансові витрати, пов’язані із запозиченнями, розподіляються між інвестиційною та фінансовою діяльністю пропорційно фактично понесеним витратам, які капіталізовані або включені до поточних витрат відповідно. Сплата податку на прибуток відображається в русі коштів від операційної діяльності, сплачена частина чистого прибутку державних підприємств, що перераховується до бюджету, – як сплачені дивіденди в русі коштів у результаті фінансової діяльності.

Зміни в обліковій політиці

Протягом 2021 року до облікової політики зміни не вносились.

Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації

Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації, що повинні застосовуватись Компанією

Компанія прийняла до застосування такі нові і переглянуті стандарти і тлумачення, а також поправки до них, 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:

Реформа базової процентної ставки (IBOR) – зміни МСФЗ 9, МСБО 39, МСФЗ 7, МСФЗ 4 та МСФЗ 16 – 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 “Оренда” – Поступки з оренди, пов’язані з COVID-19 (опубліковані 31 березня 2021 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 квітня 2021 року або після цієї дати).

МСФЗ та інтерпретації, що 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.

Стандарти, які були схвалені:

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 (IFRS) 17 Договори страхування” (опубліковані 18 травня 2017 року зі змінами опублікованими 25 червня 202 року 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”, до Практичних рекомендацій № 2 з МСФЗ “Формування суджень щодо суттєвості” (опубліковані 12 лютого 2021 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2023 року або після цієї дати);

Зміни до МСБО (IAS) 8 “Облікові політики, зміни у бухгалтерських оцінках та помилки” – Визначення облікових оцінок (опубліковані 12 лютого 2021 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2023 року або після цієї дати);

Стандарти, які поки не були схвалені:

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);

Поправки до МСБО 12 «Податки на прибуток: відстрочений податок, пов’язаний з активом та зобов’язанням, що виникають в результаті однієї операції (опубліковані 7 травня 2021 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2023 року або після цієї дати);

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).

Якщо інше не зазначено вище, не очікується суттєвого впливу цих нових стандартів та інтерпретацій на фінансову звітність Компанії.

Виправлення помилок і зміни у фінансовій звітності

Будь-яких помилок попередніх періодів, а саме: пропусків або викривлень у фінансовій звітності за один або кілька попередніх періодів, які виникають через невикористання або зловживання достовірною інформацією, яка була наявна, коли фінансову звітність за ті періоди затвердили до випуску; за обґрунтованим очікуванням, могла бути отриманою та врахованою при складанні та поданні цієї фінансової звітності, не було виявлено.

Також за попередні звітні періоди не було виявлено та, відповідно, виправлено в цій звітності помилок, які були помилками у математичних підрахунках, у застосуванні облікової політики, помилками, допущеними внаслідок недогляду або неправильної інтерпретації фактів, а також унаслідок шахрайства.

Необоротні активи

Основні засоби

Для обліку основних засобів Компанія застосовує такі судження та оцінки.

Компанія є оператором атомних електростанцій на підставі ліцензій, виданих Державним комітетом ядерного регулювання. Ці ліцензії припускають 30-річний строк корисного використання кожного ядерного реактора з дати введення в експлуатацію. Можливість продовження строків корисного використання ядерних реакторів передбачена в «Енергетичній стратегії України на період до 2035 року», схваленій розпорядженням Кабінету міністрів України від 18 серпня 2017 року № 605-р.

Компанія змогла продовжити термін дії існуючих ліцензій на експлуатацію блоків №1, №2 Рівненської АЕС у 2010 році на 20 років, блоку №1 Южно-Української АЕС у 2013 році на 10 років та блоку №2 Южно-Української АЕС у 2015 році на 10 років, блоків №1, №2 Запорізької АЕС у 2016 році на 10 років, блоку №3 Запорізької АЕС у 2017 році на 10 років, блоку № 4 Запорізька АЕС у 2018 році на 10 років, блоку № 3 Рівненська АЕС у 2018 році на 20 років, блоку № 1 Хмельницької АЕС у 2019 році на 10 років, блоку № 3 Южно-Української АЕС у 2019 році на 10 років.

На початку 2021 року було отримано ліцензію на продовження експлуатації енергоблоку № 5 Запорізької АЕС з датою наступної періодичної переоцінки безпеки - до 27 травня 2030 року.

Керівництво вважає, що всі технічні дослідження і роботи (включаючи наступні періодичні переоцінки безпеки) будуть успішно завершені та будуть отримані ліцензії на експлуатацію у понад проєктний строк протягом 20 років для всіх ядерних реакторів. З огляду на вищезазначене, Компанія застосовує строк корисного використання не менше 50 років з метою розрахунку амортизації для всіх енергоблоків. У поняття «енергоблок» входять об’єкти, що переважно належать до груп основних засобів як то будівлі, споруди та передавальні пристрої, машини та обладнання.

Оцінені строки корисного використання основних засобів такі:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | | років | |
|  | 31.12.2021 | | 31.12.2020 | |
| Групи основних засобів | min | max | min | max |
| Будівлі | 8 | 130 | 8 | 130 |
| Споруди та передавальні пристрої | 3 | 125 | 3 | 125 |
| Машини та обладнання | 2 | 100 | 2 | 78 |
| Транспортні засоби | 5 | 49 | 5 | 46 |
| Інструменти, прилади, інвентар | 2 | 70 | 2 | 70 |
| Інші основні засоби | 1 | 65 | 1 | 65 |

Рух основних засобів протягом звітного 2021 та попереднього 2020 років відображений в таблиці:

тис. грн

|  | | Примітки | Первісна вартість | Знос | Залишкова вартість |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Станом на 31.12.2019 | |  | 511 095 442 | (348 152 934) | 162 942 508 |
| Надходження, в т.ч. | |  | 8 062 517 | - | 8 062 517 |
|  | введено з капінвестицій |  | 2 461 301 | - | 2 461 301 |
|  | в т.ч. безоплатно отримані НКІ |  | 41 130 |  | 41 130 |
|  | безоплатно отримані ОЗ |  | 8 425 | - | 8 425 |
|  | реконструкція, модернізація |  | 5 582 416 | - | 5 582 416 |
|  | оприбутковано за результатами інвентаризації та інше |  | 10 375 | - | 10 375 |
| Переведено до/зі складу інвестиційної нерухомості | |  | 283 | (138) | 145 |
| Вибуло за рік основних засобів | |  | (741 820) | 591 497 | (150 323) |
|  | переведено до необоротних активів, утримуваних для продажу (чиста сума) |  | (5 446) | 13 052 | 7 606 |
|  | списано |  | (726 352) | 574 069 | (152 283) |
|  | передано безоплатно |  | (10 022) | 4 376 | (5 646) |
| Знецінення (-)/відновлення (+)корисності | |  | - | (1 179) | (1 179) |
| Нарахована амортизація | |  | - | (8 858 806) | (8 858 806) |
| Станом на 31.12.2020 | |  | 518 416 422 | (356 421 560) | 161 994 862 |
| Надходження, в т.ч. | |  | 11 779 168 | - | 11 779 168 |
|  | введено з капінвестицій |  | 3 051 238 | - | 3 051 238 |
|  | в т.ч безоплатно отримані НКІ |  | 47 417 |  | 47 417 |
|  | безоплатно отримані ОЗ |  | 2 345 | - | 2 345 |
|  | реконструкція, модернізація |  | 8 717 317 | - | 8 717 317 |
|  | оприбутковано за результатами інвентаризації та інше |  | 8 268 | - | 8 268 |
| Переведено до/зі складу інвестиційної нерухомості | |  | 14 778 | (11 397) | 3 381 |
| Вибуло за рік основних засобів | |  | (685 776) | 515 547 | (170 229) |
|  | переведено до необоротних активів, утримуваних для продажу (чиста сума) | a | (7 512) | 3 373 | ( 4 139) |
|  | списано |  | (651 084) | 492 422 | (158 662) |
|  | передано безоплатно | b | (27 180) | 19 752 | (7 428) |
| Знецінення (-)/відновлення (+)корисності | | c | - | (16 872) | (16 872) |
| в т.ч. за рахунок капіталу в дооцінках | |  | - | (5 232) | (5 232) |
| Нарахована амортизація | |  | - | (9 244 886) | (9 244 886) |
| Станом на 31.12.2021 | |  | 529 524 592 | (365 179 168) | 164 345 424 |

Далі більш детально розкрита інформація щодо руху основних засобів протягом звітного періоду:

а) Компанією переведено до складу необоротних активів, утримуваних для продажу, об’єкти балансовою вартістю 4 139 тис. грн (первісна вартість – 7 512 тис. грн), а саме:

об’єкти ВП ЮУАЕС відповідно до наказів Фонду державного майна (далі – ФДМУ) від 27.12.2018 № 1637 та від 06.01.2021 № 5 балансовою вартістю 29 тис. грн (первісна вартість – 742 тис. грн) з їх подальшою реалізацією ФДМУ із зарахуванням коштів від реалізації до державного бюджету України;

вибуття нерухомого майна ВП ХАЕС балансовою вартістю 4 110 тис. грн (первісна вартість – 6 770 тис. грн) відповідно до рішення Нетішинського міського суду Хмельницької області від 19.05.2021 по справі № 679/13/21.

b) Безоплатна передача майна протягом 2021 року здійснювалась за рішеннями уповноваженого органу управління або відповідно до законодавства України щодо приватизації житла. Всього за 2021 рік безоплатно передано основних засобів балансовою вартістю 7 428 тис. грн (первісна вартість – 27 180 тис. грн), у тому числі приватизоване житло в м. Вараш та в м. Енергодар балансовою вартістю 7 343 тис. грн (первісна вартість – 25 995 тис. грн), об’єкт  
ВП ЗАЕС відповідно до розпорядження Кабінету Міністрів України від 19.05.2021  
№ 481-р «Про передачу нежитлового приміщення у власність Енергодарської міської територіальної громади» та акту приймання-передачі, затвердженого рішенням Виконавчого комітету Енергодарської міської територіальної громади від 17.06.2021 № 175 балансовою вартістю 58 тис. грн (первісна вартість – 71 тис. грн), обладнання ВП АРС за рішенням уповноваженого органу управління відповідно до спільного наказу Міністерства енергетики України та Державного агентства України з управління зоною відчуження від 01.10.2020 № 630/193-20 на баланс ДСП «Чорнобильська АЕС» балансовою вартістю 27 тис. грн (первісна вартість – 1 114 тис. грн);

с) Відповідно до вимог МСБО 36 «Зменшення корисності активів» Компанія проводить тестування активів на предмет наявності ознак знецінення, можливості планованого використання в подальшому тощо. За результатами здійсненого аналізу знецінено об’єктів основних засобів на 16 872 тис. грн (основна сума знецінення 16 869 тис. грн – це знецінення житлового фонду, яке обліковувалось на ВП Запорізька АЕС, та в подальшому вибуло з балансу Компанії в зв’язку з його приватизацією).

Рух основних засобів за групами ОЗ у 2021 та 2020 роках приведений нижче:

тис. грн

|  | Земельні ділянки | Будівлі, споруди та передавальні пристрої | Машини та обладнання | Транспортні засоби | Інші основні засоби | Всього |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Первісна переоцінена вартість | | |  |  |  |  |
| Станом на 31.12.2019 | 439 | 138 466 964 | 366 867 560 | 2 699 354 | 3 061 125 | 511 095 442 |
| Надходження | - | 390 523 | 7 053 159 | 414 114 | 204 721 | 8 062 517 |
| Передачі та рекласифікація | - | (5 335) | (7 606) | 12 544 | 680 | 283 |
| Вибуття | - | (20 526) | (711 117) | (385) | (9 792) | (741 820) |
| Станом на 31.12.2020 | 439 | 138 831 626 | 373 201 996 | 3 125 627 | 3 256 734 | 518 416 422 |
| Надходження | - | 874 337 | 10 213 266 | 532 234 | 159 331 | 11 779 168 |
| Передачі та рекласифікація | - | 31 520 | (21 721) | - | 4 979 | 14 778\* |
| Вибуття | - | (50 274) | (605 034) | (2 271) | (28 197) | (685 776) |
| Станом на 31.12.2021 | 439 | 139 687 209 | 382 788 507 | 3 655 590 | 3 392 847 | 529 524 592 |
| Накопичений знос та зменшення корисності | | |  |  |  |  |
| Станом на 31.12.2019 | - | (90 653 046) | (252 866 742) | (2 331 123) | (2 302 023) | (348 152 934) |
| Передачі та рекласифікація | - | 7 957 | (6 876) | (525) | (694) | (138) |
| Зменшення корисності | - | - | (1 179) | - | - | (1 179) |
| Нараховано амортизації | - | (2 533 428) | (6 169 071) | (49 813) | (106 494) | (8 858 806) |
| в т.ч. виробничим методом | - | - | (11 538) | (2) | (118) | (11 658) |
| Вибуло |  | 21 446 | 559 888 | 385 | 9 778 | 591 497 |
| Станом на 31.12.2020 | - | (93 157 071) | (258 483 980) | (2 381 076) | (2 399 433) | (356 421 560) |
| Передачі та рекласифікація | - | (24 095) | 16 066 | - | (3 368) | (11 397)\* |
| Зменшення корисності | - | (16 869) | - | - | (3) | (16 872) |
| Нараховано амортизації | - | (2 557 035) | (6 499 971) | (61 260) | (126 620) | (9 244 886) |
| в т.ч. виробничим методом | - | - | (12 827) | (2) | (160) | (12 989)\*\* |
| Вибуття | - | 36 553 | 456 714 | 2 258 | 20 022 | 515 547 |
| Станом на 31.12.2021 | - | (95 718 517) | (264 511 171) | (2 440 078) | (2 509 402) | (365 179 168) |
| Чиста балансова вартість | | |  |  |  |  |
| На 31.12.2019 | 439 | 47 813 918 | 114 000 818 | 368 231 | 759 102 | 162 942 508 |
| На 31.12.2020 | 439 | 45 674 555 | 114 718 016 | 744 551 | 857 301 | 161 994 862 |
| На 31.12.2021 | 439 | 43 968 692 | 118 277 336 | 1 215 512 | 883 445 | 164 345 424 |

\*Результатом рекласифікації є вартість основних засобів, що були переведені зі складу інвестиційної нерухомості.

\*\*Виробничий метод нарахування амортизації використовується для частини об’єктів основних засобів ВП «Атомремонтсервіс», ВП «Атоменергомаш».

Справедлива вартість основних засобів була визначена професійними незалежними оцінювачами станом на 31.08.2012 та відповідає Рівню 3 ієрархії визначення справедливої вартості.

При проведенні незалежної оцінки були використані такі підходи:

Витратний підхід для визначення вартості земельних поліпшень, споруд, передавальних пристроїв та технологічного обладнання: метод прямого відтворення для унікальних об’єктів нерухомості, метод заміщення;

Порівняльний підхід земельних поліпшень, технологічного обладнання, транспорту, спеціальної техніки, офісної техніки: метод прямого порівняння, метод попарного порівняння;

Доходний підхід: метод дисконтування грошових потоків.

При оцінці колісних транспортних засобів та спецтехніки використовувався також комбінований підхід.

За оцінкою керівництва Компанії балансова вартість основних засобів суттєво не відрізняється від їх справедливої вартості, що розкрито в Примітці 6.3.

Відповідно до МСБО 16 «Основні засоби» Компанія представляє додаткові розкриття щодо необоротних активів:

тис. грн

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| Первісна (переоцінена) вартість повністю амортизованих основних засобів | 12 161 227 | 12 193 795 |
| Первісна вартість основних засобів, які вибули для продажу | 7 512 | 7 992 |
| Первісна вартість/Знос основних засобів, щодо яких існують обмеження права власності (ОЗ у АР Крим) | 135 287 | 135 287 |
| Первісна вартість основних засобів, що перебувають у податковій заставі | 91 934 | 2 948 930 |
| Знос основних засобів, що перебувають у податковій заставі | (33 246) | (1 964 107) |
| Вартість основних засобів, що взяті в оренду (короткострокова та оренда малоцінних ОЗ) | 2 019 | 1 356 |

У Звіті про фінансові результати (Звіті про сукупний дохід) амортизація основних засобів включена до таких статей:

тис. грн

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 2021 | 2020 |
| Операційні витрати: | 9 225 269 | 8 837 665 |
| Собівартість реалізованої продукції | 9 155 354 | 8 764 937 |
| Адміністративні витрати | 21 475 | 21 046 |
| Витрати на збут | 1 646 | 1 440 |
| Інші операційні витрати | 33 558 | 36 391 |
| Зміна незавершеного виробництва | 13 236 | 13 851 |
| Крім того амортизація в капітальних інвестиціях | 19 617 | 21 141 |

Рух активів у стадії створення (незавершених капітальних інвестицій, скорочено - НКІ) за 2021 та попередній 2020 роки представлений нижче:

тис. грн

|  | Капітальне будівництво | Придбання (виготовлення) | | Всього |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | основних засобів | нематеріальних активів |
| Станом на 01.01.2020, у т.ч. | 15 377 085 | 1 104 293 | 103 310 | 16 584 688 |
| Первісна вартість | 15 854 718 | 1 125 611 | 103 310 | 17 083 639 |
| Знецінення НКІ | (477 633) | (21 318) | - | (498 951) |
| Інвестиції за звітний період, у т.ч. | 9 940 653 | 1 273 061 | 123 571 | 11 337 285 |
| капіталізовані фінансові витрати | 361 482 | - | - | 361 482 |
| безоплатно отримані | 87 465 | 2 079 | - | 89 544 |
| Вибуття капітальних інвестицій, в т.ч. | (6 776 374) | (1 489 179) | (29 196) | (8 294 749) |
| збільшено вартість необоротних активів | (6 558 859) | (1 484 858) | (29 196) | (8 072 913) |
| у т.ч. безоплатно отримані | (32 299) | (8 831) | - | (41 130) |
| списано | (133) | (6) | - | (139) |
| у т.ч. за рахунок знецінення | (2 245) | - | - | (2 245) |
| знецінено | (31 301) | (378) | - | (31 679) |
| переведено до НА, утримуваних для продажу | (8 865) | - | - | (8 865) |
| переведено в запаси | (177 216) | (3 937) | - | (181 153) |
| Станом на 31.12.2020, у т.ч. | 18 541 364 | 888 175 | 197 685 | 19 627 224 |
| Первісна вартість | 19 048 053 | 909 871 | 197 685 | 20 155 609 |
| Знецінення НКІ | (506 689) | (21 696) | - | (528 385) |
| Інвестиції за звітний період, у т.ч. | 10 590 905 | 2 379 477 | 139 397 | 13 109 779 |
| капіталізовані фінансові витрати | 382 114 | - | - | 382 114 |
| безоплатно отримані | 131 914 | 1 419 | 7 094 | 140 427 |
| Вибуття капітальних інвестицій, в т.ч. | (9 399 678) | (2 474 864) | (94 947) | (11 969 489) |
| збільшено вартість необоротних активів | (9 293 763) | (2 474 792) | (94 621) | (11 863 176) |
| у т.ч. безоплатно отримані | (45 998) | (1 419) | (7 094) | (54 511) |
| списано (балансова вартість) | (13) | - | - | (13) |
| знецінено а) | (647) | - | - | (647) |
| переведено до необоротних активів, утримуваних для продажу | (829) | (12) | - | (841) |
| у т.ч. за рахунок знецінення | - | (5) | - | (5) |
| переведено в запаси | (104 426) | (60) | (326) | (104 812) |
| Станом на 31.12.2021, у т.ч. | 19 732 591 | 792 788 | 242 135 | 20 767 514 |
| Первісна вартість | 20 239 927 | 814 484 | 242 135 | 21 296 546 |
| Знецінення НКІ | (507 336) | (21 696) | - | (529 032) |

а) Відповідно до вимог МСБО 36 «Зменшення корисності активів» у ході щорічної інвентаризації на індивідуальній основі проведена оцінка необоротних активів на предмет застаріння, можливості планованого використання в подальшому тощо. За результатами здійсненого аналізу в 2021 році знецінено об’єктів незавершеного капітального будівництва на суму 652 тис. грн (у 2020 році – 31 679 тис. грн). Основна сума знецінення 534 тис. грн в 2021 році – це знецінення об’єктів незавершеного будівництва Запорізької АЕС, серед яких як об’єкти виробничого призначення, так і соціально-культурного.

На 31 грудня 2021 та 2020 років основні засоби не були надані в якості забезпечення за кредитами та позиками.

Станом на 31 грудня 2021 року в Компанії обліковуються договори на придбання в майбутньому виробничого обладнання та капітальне будівництво на суму 16 772 402 тис. грн (2020 рік – 15 032 485 тис. грн).

Інформація щодо чистої балансової вартості основних засобів за історичною вартістю не розкривається в цих примітках, оскільки, враховуючи параграф ЯХ35 Концептуальної основи фінансової звітності, обчислення для отримання такої інформації вимагають від Компанії надмірних витрат та зусиль (ведення третього виду обліку, окрім бухгалтерського та податкового), які, на думку Компанії, не виправдані вигодами від подання у звітності такої інформації.

Нематеріальні активи

Нематеріальні активи представлені в звітності у вигляді прав користування майном (безстрокові права користування земельними ділянками), авторських та суміжних з ними прав (вартість прав на використання певних технологій щодо виробництва та організації виробництва, комплекти конструкторської та технічної документації), комп’ютерних програм та інших нематеріальних активів (ліцензій, дозволів, патентів тощо). Строки корисного використання нематеріальних активів у 2021 та 2020 роках представлені в таблиці:

років

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 31.12.2021 | | 31.12.2020 | |
| Групи нематеріальних активів | min | max | min | max |
| Право користування майном | - | - | - | - |
| Авторське право та суміжні з ними права | 2 | 14 | 2 | 30 |
| Комп’ютерне програмне забезпечення | 2 | 30 | 2 | 30 |
| Патенти та ліцензії, інші нематеріальні активи | 2 | 29 | 2 | 29 |

Рух нематеріальних активів за 2021 рік представлений в таблиці.

тис. грн

| Групи нематеріальних активів | 31.12.2020 | Надійшло | Вибуття | Нараховано амортизації | Інші  зміни | 31.12.2021 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Права користування майном | 4 083 | 85 | (41) | - | - | 4 127 |
| Права на комерційні позначення | 8 | 29 | - | (5) | - | 32 |
| первісна вартість | 14 | 29 | - | - | - | 43 |
| амортизація | (6) | - | - | (5) | - | (11) |
| Авторське право та суміжні з ним права | 60 096 | 11 781 | - | (1 887) | (50 972) | 19 018 |
| первісна вартість | 121 972 | 11 781 | - | - | (94 569) | 39 184 |
| амортизація | (61 876) | - | - | (1 887) | 43 597 | (20 166) |
| Комп’ютерні програми | 253 778 | 80 356 | - | (51 416) | 50 092 | 332 810 |
| первісна вартість | 456 371 | 80 356 | (2 663) | - | 88 526 | 622 590 |
| амортизація | (202 593) | - | 2 663 | (51 416) | (38 434) | (289 780) |
| Інші нематеріальні активи | 1 003 | 4 989 | (3) | (375) | 880 | 6 494 |
| первісна вартість | 1 957 | 4 989 | (4) | - | 6 043 | 12 985 |
| амортизація | (954) | - | 1 | (375) | (5 163) | (6 491) |
| Всього | 318 968 | 97 240 | (44) | (53 683) | - | 362 481 |
| первісна вартість | 584 397 | 97 240 | (2 708) | - | - | 678 929 |
| амортизація | (265 429) | - | 2 664 | (53 683) | - | (316 448) |

Рух нематеріальних активів за 2020 рік представлений в таблиці (перераховано).

тис. грн

| Групи нематеріальних активів | 31.12.2019 | Надійшло | Вибуття | Нараховано амортизації | 31.12.2020 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Права користування майном | 3 998 | 111 | (26) | - | 4 083 |
| Права на комерційні позначення | 10 | - | - | (2) | 8 |
| первісна вартість | 14 | - | - | - | 14 |
| амортизація | (4) | - | - | (2) | (6) |
| Авторське право та суміжні з ним права | 76 418 | 8 | - | (16 330) | 60 096 |
| первісна вартість | 139 005 | 8 | (17 041) |  | 121 972 |
| амортизація | (62 587) | - | 17 041 | (16 330) | (61 876) |
| Комп’ютерні програми | 266 444 | 29 021 | - | (41 687) | 253 778 |
| первісна вартість | 427 439 | 29 021 | (89) | - | 456 371 |
| амортизація | (160 995) | - | 89 | (41 687) | (202 593) |
| Інші нематеріальні активи | 1 153 | 56 | (18) | (188) | 1 003 |
| первісна вартість | 1 971 | 56 | (70) | - | 1 957 |
| амортизація | (818) | - | 52 | (188) | (954) |
| Всього | 348 023 | 29 196 | (44) | (58 207) | 318 968 |
| первісна вартість | 572 427 | 29 196 | (17 226) | - | 584 397 |
| амортизація | (224 404) | - | 17 182 | (58 207) | (265 429) |

У Звіті про фінансові результати (Звіті про сукупний дохід) амортизація нематеріальних активів включена до таких статей:

тис. грн

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 2021 | 2020 |
| Операційні витрати: | 53 057 | 57 387 |
| Собівартість реалізованої продукції | 52 470 | 55 929 |
| Адміністративні витрати | 254 | 256 |
| Інші операційні витрати | 449 | 662 |
| Зміна незавершеного виробництва | (116) | 540 |
| Крім того амортизація в капітальних інвестиціях | 626 | 820 |

Ознак знецінення нематеріальних активів станом на 31.12.2021 та на 31.12.2020 не виявлено.

Станом на 31 грудня 2020 року в Компанії обліковуються договори на придбання у майбутньому нематеріальних активів на суму 60 873 тис. грн (2020 рік – 58 675 тис. грн).

Оцінка суми очікуваного відшкодування основних засобів, незавершених капітальних інвестицій та нематеріальних активів

Попередня переоцінка вартості основних засобів проводилась станом на 31 серпня 2012 року. Керівництво очікує, що за умови проведення переоцінки на більш актуальну дату вартість основних засобів, розрахована витратним та порівняльним підходом, буде давати суттєво більший результат, ніж оцінка вартості основних засобів за доходним підходом, який використовується для оцінки економічного знецінення, і, відповідно, справедлива вартість основних засобів зрештою визначатиметься за результатами застосування доходного підходу.

Станом на 31 грудня 2021 року керівництво здійснило оцінку суми очікуваного відшкодування вартості основних засобів на рівні одиниці, що генерує грошові потоки, взявши все підприємство в цілому за одиницю, яка генерує грошові потоки. Зокрема, був підготовлений аналіз дисконтованих потоків грошових коштів на основі припущень щодо очікуваних доходів та витрат, а також ставки дисконтування. За результатами цієї оцінки, ДП «НАЕК «Енергоатом» визначило, що сума очікуваного відшкодування відповідних активів приблизно дорівнює їх балансовій вартості.

При проведенні аналізу керівництво побудувало прогнози грошових потоків до оподаткування на основі показників кошторису на 2022 рік та обсягів генерації згідно Стратегічного плану розвитку ДП «НАЕК «Енергоатом» на 2022-2028 роки, затверджених керівництвом. Грошові потоки були продисконтовані з використанням середньозваженої вартості капіталу до оподаткування за ставкою 15,98%. Якщо середньозважена вартість капіталу до оподаткування буде вищою на 1%, це призведе до зменшення вартості відшкодування основних засобів на суму 14 216 000 тисяч гривень.

Грошові потоки на 2022-2024 роки розраховані з використанням прогнозованих індексу споживчих цін та індексу цін виробників відповідно до Постанови КМУ від 31.05.2021 № 586. У розрахунку використано припущення, що індекси зростання цін у період з 2025 по 2031 рік будуть на рівні близько 5%, з поступовим зменшенням до близько 2% у 2041 році та далі у період з 2041 до 2055 року - у розмірі близько 2%.

Основними припущеннями, які використовувались, були:

Ціни на електроенергію. Керівництво припускає, що зростання середньозваженої ціни на електроенергію, що реалізується Компанією, буде корелювати з індексом цін виробників та прогнозованими рівнями цього індексу зазначеними вище. Якщо середньозважена ціна на електроенергію буде нижче на 1% у всіх прогнозованих періодах, це призведе до зменшення вартості відшкодування основних засобів на загальну суму 14 692 000 тисяч гривень.

Обсяги генерації. Керівництво припускає, що обсяги генерації протягом 2022 року приблизно будуть відповідати прогнозному балансу електроенергії ОЕС України, опублікованому наприкінці 2021року, що на 2,8% нижче ніж фактичний обсяг у 2021 році. У 2023 та 2024 роках очікується збільшення обсягів генерації на 4,9% та 3,2% відповідно, далі до 2031 року обсяги генерації будуть стабільними. З 2031 по 2055 роки обсяги генерації будуть коригуватись на відсоток зниження загальної встановленої потужності у зв’язку із плановим виведенням блоків з експлуатації. Якщо очікувані обсяги генерації будуть нижчими на 1%, ніж передбачалося керівництвом у всі прогнозовані періоди, це призведе до зменшення вартості відшкодування основних засобів на загальну суму 14 692 000 тисяч гривень.

Послуга із забезпечення доступності електроенергії для побутових споживачів. Розрахунок вартості послуги із забезпечення доступності електроенергії для побутових споживачів на весь прогнозований період здійснено з урахуванням законодавчої бази, діючої станом на 31.12.2021. Очікуваний обсяг компенсації доступності електроенергії для побутових споживачів у МВт\*годинах прийнято для розрахунку стабільним до 2031 року, а з початком виведення блоків з експлуатації зменшений на відсоток зниження загальної встановленої потужності у зв’язку із плановим виведенням блоків з експлуатації. Співвідношення середньозваженої прогнозованої ціни на електроенергію ДП «НАЕК «Енергоатом» до середньозваженої вартості послуг, що надаються постачальниками універсальних послуг, використано на рівні приблизно 57% протягом всього прогнозованого періоду, при цьому ціна на електроенергію для побутових споживачів буде збільшуватись пропорційно росту середньозваженої прогнозованої ціни на електроенергію ДП «НАЕК «Енергоатом». Частка компенсації ДП «НАЕК «Енергоатом» послуги із забезпечення доступності електроенергії для побутових споживачів між виробниками електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов’язки, залишена незмінною. Якщо очікувана вартість послуги із забезпечення доступності електроенергії для побутових споживачів буде меншою на 1%, ніж передбачалося керівництвом у всі прогнозовані періоди, це призведе до збільшення вартості відшкодування основних засобів основних засобів на загальну суму 8 720 000 тисяч гривень.

Витрати на ядерне паливо. Витрати на ядерне паливо розраховані за умови завантаження 15 стандартних партій (для всіх 15 блоків) та на умовах, які були діючими за контрактами на поставку ядерного палива станом на 31 грудня 2021 року. Прогнозні витрати у 2022-2025 роках враховують очікування щодо курсу валют, прогнозу по основним індексам згідно з контрактами на поставку ядерного палива. З 2025 року середнє зростання витрат буде корелювати з індексом цін споживачів та прогнозованими рівнями цього індексу, зазначеними вище. Також обсяги закупівлі ядерного палива будуть коригуватись на відсоток зниження загальної встановленої потужності у зв’язку із плановим виведенням блоків з експлуатації. Якщо очікувані витрати на ядерне паливо будуть меншими на 1%, ніж передбачалося керівництвом у всіх прогнозованих періодах, це призведе до збільшення вартості відшкодування основних засобів основних засобів на загальну суму 937 000 тисяч гривень.

Витрати на заробітну плату. Витрати на заробітну плату у 2022 році будуть приблизно на рівні 2021 року з подальшим зростанням на 12,4% та 11,1% у 2023 та 2024 роках відповідно. Далі з 2025 року зростання цих витрат буде корелювати із темпами зростання індексів цін виробників, зазначеними вище. Якщо очікувані витрати на заробітну плату будуть меншими на 1%, ніж передбачалося керівництвом у всіх прогнозованих періодах, це призведе до збільшення вартості відшкодування основних засобів на загальну суму 1 330 000 тисяч гривень.

Інвестиційна нерухомість

Інвестиційна нерухомість, яка обліковується в Компанії за справедливою вартістю, на дату балансу представлена будівлями та спорудами, які передані в оренду. Справедлива вартість інвестиційної нерухомості базується на оцінках незалежних оцінювачів, які мають відповідну професійну кваліфікацію і досвід оцінки.

Інформація щодо руху інвестиційної нерухомості представлена за балансовою вартістю:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| Станом на 1 січня | 25 498 | 23 761 |
| Надходження (переведено з ОЗ) | - | - |
| Вибуло за рік (повернуто до складу ОЗ) | (3 381) | (145) |
| Вибуло за рік (реалізовано) | - | (442) |
| Зміни справедливої вартості | (425) | 2 324 |
| На кінець звітного періоду | 21 692 | 25 498 |

Інша інформація, що вимагається МСБО 40 «Інвестиційна нерухомість» для розкриття:

тис. грн

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2021 | | 2020 | |
|  | Будівлі | Споруди | Будівлі | Споруди |
| Дохід від оренди | 1 671 | 20 | 1 510 | 20 |
| Прямі витрати, що визнані у зв'язку з утриманням інвестнерухомості, яка генерує дохід від оренди протягом звітного року (обслуговування об’єктів) | (178) | - | (193) | - |

Довгострокова дебіторська заборгованість

Структура та рух у звітному році довгострокової дебіторської заборгованості ДП «НАЕК «Енергоатом»:

тис. грн

|  | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| --- | --- | --- |
| Довгострокові позики працівникам: | 153 259 | 150 386 |
| номінальна вартість | 296 935 | 311 452 |
| дисконт | (143 676) | (161 066) |
| Довгострокові векселі отримані: | 43 | 47 |
| номінальна вартість | 63 | 73 |
| дисконт | (20) | (26) |
| Реструктуризована дебіторська заборгованість: | 102 990 | 25 969 |
| номінальна вартість | 132 180 | 97 788 |
| дисконт | (29 190) | (36 778) |
| резерв очікуваних кредитних збитків | - | (35 041) |
| Інша довгострокова дебіторська заборгованість: | 941 | 1 101 |
| номінальна вартість | 3 144 | 3 418 |
| дисконт | (2 203) | (2 317) |
| Аванси із строком погашення більше року: | 1 491 | 56 663 |
| сплачено всього | 2 851 | 69 098 |
| податковий кредит | (1 360) | (12 435) |
| Всього | 258 724 | 234 166 |

Інші необоротні активи

Інші необоротні активи представлені в звітності таким чином:

тис. грн

|  | Примітка | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| --- | --- | --- | --- |
| Грошові кошти з обмеженим використанням | a | 17 663 | 19 843 |
| у тому числі в банках у стадії ліквідації |  | 867 | 867 |
| знецінення коштів з обмеженим використанням |  | (867) | (867) |
| депозити |  | 17 663 | 19 843 |
| Аварійний, незнижувальний, централізований запаси, СЯП та інші запаси, які не планується використовувати протягом року | b | 2 260 474 | 1 521 975 |
| Кошти, перераховані до фінансового резерву зняття з експлуатації | c | 2 178 211 | 2 392 460 |
| Аванси на капітальні інвестиції: | d | 1 156 537 | 2 065 644 |
| сплачено всього |  | 1 191 409 | 2 122 049 |
| податковий кредит |  | (34 872) | (56 405) |
| Інші необоротні активи |  | 606 | - |
| Активи у вигляді права користування, первісна вартість | e | 138 961 | 150 879 |
| Активи у вигляді права користування, амортизація | е | (105 986) | (56 236) |
| Всього |  | 5 646 466 | 6 094 565 |

a) Грошові кошти з обмеженим використанням:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | тис. грн |
| Примітка | | 31.12.2021 | | 31.12.2020 | |
|  | | первісна вартість | знецінення | первісна вартість | знецінення |
| ПАТ «ВіЕйБі Банк» | і | 71 | (71) | 71 | (71) |
| ПАТ «Діамантбанк» | і | 689 | (689) | 689 | (689) |
| АТ «Райффайзен Банк Аваль» Центральне Скадовське відділення Херсонської обл. | іі | 107 | (107) | 107 | (107) |
| АТ «Укрексімбанк» | ііі | 17 663 | - | 19 843 | - |
| Всього |  | 18 530 | (867) | 20 710 | (867) |

і) Відповідно до постанов Правління НБУ щодо неплатоспроможності банків виконавчою дирекцією Фонду гарантування вкладів фізичних осіб прийняті рішення про запровадження тимчасової адміністрації у вказаних банках та розпочато процедуру виведення банків з ринку.

іі) Рахунок відкрито ВП «Донузлавська ВЕС» (АР Крим). Можливість повернення коштів на рахунки Компанії є сумнівною.

ііі) Розміщення грошових коштів на рахунку покриття згідно з умовами Договору про надання гарантії, пов'язаної з кредитом, отриманим від Ceska exportni banka, A.S.

b) Компанія має деякі запаси (аварійний, незнижувальний та централізований запаси) та ядерне паливо, які утримуються для забезпечення безперервної роботи АЕС, та які переважно не очікуються до використання протягом 12 місяців з дати балансу. Такі запаси включаються у фінансовій звітності до складу інших необоротних активів.

c) Необхідність формування фінансового резерву на зняття з експлуатації ядерних установок регулюється нормами Закону України від 24.06.2004 № 1868 «Про впорядкування питань, пов'язаних із забезпеченням ядерної безпеки» зі змінами та доповненнями (далі – ЗУ № 1868) та Постановами Кабінету Міністрів України від 27.04.2006 № 594 та від 17.02.2010 № 207 зі змінами та доповненнями.

Згідно із Законами України про державний бюджет Компанія здійснює перерахування до Державного бюджету України коштів фінансового резерву для фінансування заходів щодо зняття з експлуатації ЯУ (далі – ФРЗЕ). Перераховані до Державного бюджету України кошти фінансового резерву обліковуються Державним казначейством на єдиному рахунку спеціального фонду Державного бюджету. У той же час Компанія додатково формує забезпечення на покриття витрат на зняття з експлуатації ЯУ у фінансовій звітності згідно з МСБО 37 «Забезпечення, непередбачені зобов'язання та непередбачені активи».

Компанія має впевненість, що сплачені нею до Державного бюджету України кошти будуть у майбутньому надані Компанії на фінансування робіт зі зняття з експлуатації ЯУ після їх остаточної зупинки. Підставою для такої впевненості є норми законодавства України.

Відповідно до статті 8 ЗУ № 1868 до затвердження проєкту зняття з експлуатації ядерної установки розмір відрахувань експлуатуючої організації (оператора) на спеціальний рахунок встановлюється експертним шляхом у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України, виходячи з концепції зняття з експлуатації ядерної установки.

Чинну Концепцію зняття з експлуатації діючих атомних електростанцій України (далі – Концепція) введено в дію з 01.01.2016 згідно з наказом Міненерговугілля від 10.12.2015 № 798. Концепція підлягає перегляду планово через кожні шість років. Оновлену редакцію Концепції мало бути введено в дію в грудні 2021 року.

Враховуючи, що Міненерго не забезпечено своєчасний перегляд чинної Концепції зняття з експлуатації діючих атомних електростанцій України у встановлені терміни, листом від 08.11.2021 № 26/1.2-6.2-18142 строк дії Концепції продовжено до 01.08.2022. Листом Міненерго від 31.03.2022 №26/1.2-6.2-4017 строк дії Концепції продовжено до 31.12.2022.

Розмір щорічних відрахувань до ФРЗЕ планується актуалізувати за результатами перегляду Концепції з урахуванням оновленого розрахунку майбутніх витрат на зняття з експлуатації.

Через те, що фінансування буде здійснюватися у довгостроковій перспективі, кошти, перераховані до фінансового резерву зняття з експлуатації, дисконтовані за реальною довгостроковою ставкою 6,50 % (2020 рік – 5,76%). Пояснення до розрахунку ставки дисконтування наведені у примітці 14. Відповідно до повідомлення державної казначейської служби України кошти, перераховані до ФРЗЕ, обліковуються в спеціальному фонді державного бюджету. Керівництво вважає, що ознак знецінення щодо активу у вигляді коштів, перерахованих до фінансового резерву зняття з експлуатації, не виявлено, відповідно резерв на знецінення активу не створювався.

Станом на 31.12.2021 та 31.12.2020 кошти, перераховані до Державного бюджету України до фінансового резерву зняття з експлуатації, представлені у звітності таким чином:

тис. грн

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 2021 | 2020 |
| Кошти, перераховані до фінансового резерву зняття з експлуатації (первісна вартість), на початок року | 5 096 468 | 4 772 718 |
| Сума дисконту коштів, перерахованих до фінансового резерву зняття з експлуатації, на початок року | (2 704 008) | (3 111 307) |
| Перераховано коштів до фінансового резерву зняття з експлуатації протягом року | - | 323 750 |
| Витрати від відображення за дисконтованою вартістю сум, перерахованих протягом року | - | (221 564) |
| Вивільнення дисконту\* | 137 877 | 124 165 |
| Дохід (витрати) від перерахунку теперішньої вартості активу на дату балансу\* | (352 126) | 504 698 |
| Кошти, перераховані до фінансового резерву зняття з експлуатації (первісна вартість), на кінець року | 5 096 468 | 5 096 468 |
| Сума дисконту коштів, перерахованих до фінансового резерву зняття з експлуатації, на кінець року | (2 918 257) | (2 704 008) |
| Залишок на 31 грудня | 2 178 211 | 2 392 460 |

\* відображено як зменшення (збільшення) витрат на вивільнення дисконту за забезпеченням на зняття з експлуатації ЯУ.

d) Протягом 2021 року Компанією сплачено авансів на капітальні інвестиції, які не закриті станом на кінець звітного періоду, на суму 631 278 тис. грн з ПДВ (за 2020 рік – 878 355 тис. грн з ПДВ). Станом на 31.12.2021 в Компанії обліковується 1 191 409 тис. грн авансів на капітальні інвестиції, в тому числі ПДВ на суму 34 872 тис. грн, (станом на 31.12.2020 – 2 122 049 тис. грн, в тому числі ПДВ на суму 56 405 тис. грн).

e) Інформація щодо активів у вигляді права користування розкрита у примітці 19 «Оренда».

Запаси

Ядерне паливо та ядерні матеріали станом на 31.12.2021 та 31.12.2020 представлене таким чином:

тис. грн

|  | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| --- | --- | --- |
| Ядерне паливо на складі | 18 255 813 | 17 635 140 |
| Ядерні матеріали | 1 213 761 | 572 764 |
| Ядерне паливо в активній зоні | 4 880 141 | 5 124 902 |
| Всього поточний запас ядерного палива та ядерних матеріалів | 24 349 715 | 23 332 806 |

Відповідно до виробничого плану щодо виробництва електричної та теплової енергії на 2022 рік вартість ядерного палива, яке буде використано у виробництві (списано на собівартість продукції) протягом наступних 12-ти місяців, очікується на рівні 9 831 109 тис. грн.

Запаси, крім ядерного палива та ядерних матеріалів, станом на 31.12.2021 та 31.12.2020 представлені таким чином:

тис. грн

|  | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| --- | --- | --- |
| Запас ТМЦ для поточних виробничих та господарських потреб | 2 474 325 | 2 320 289 |
| Незавершене виробництво | 383 894 | 263 068 |
| Готова продукція | 430 011 | 231 420 |
| Товари | 19 746 | 11 900 |
| Всього поточні запаси | 3 307 976 | 2 826 677 |

Керівництво оцінює необхідність уцінки запасів до їх чистої вартості реалізації, беручи до уваги строки придбання запасів та ознаки економічного, технічного та фізичного старіння.

Протягом 2021 року було визнано дохід від відновлення вартості раніше знецінених запасів на суму 2 188 тис. грн (у 2020 році Компанія визнала знецінення запасів на суму  4 959 тис. грн).

Станом на 31.12.2021 запаси не перебували у податковій заставі (на 31.12.2020 – у податковій заставі перебували запаси на суму 98 547 тис. грн).

Дебіторська заборгованість

Торговельна дебіторська заборгованість

Поточна дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги представлена в таблиці:

тис. грн

|  | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| --- | --- | --- |
| Дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» (реалізація е/е до 30.06.2019) | 11 523 116 | 11 611 819 |
| Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами ДП «Гарантований покупець» (спеціальні обов’язки) | 3 981 755 | 7 744 466 |
| Дебіторська заборгованість за е/е на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому та балансуючому ринках | 1 365 643 | 4 515 339 |
| Дебіторська заборгованість за е/е інших контрагентів (до 01.07.2019) | 79 954 | 79 972 |
| Дебіторська заборгованість за теплову енергію та іншу продукцію\* | 313 467 | 291 330 |
| Всього первісна вартість | 17 263 935 | 24 242 926 |
| Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за електричну енергію ДП «Енергоринок» | (11 523 116) | (11 611 819) |
| Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за електричну енергію | (2 870 002) | (292 604) |
| Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за теплову та іншу продукцію | (247 520) | (208 916) |
| Балансова вартість | 2 623 297 | 12 129 587 |

\*під іншою продукцією виключно в цій примітці розуміються послуги за іншими ліцензованими та регульованими видами діяльності: з централізованого водопостачання та водовідведення, комунальних послуг.

Вищезазначена торговельна дебіторська заборгованість визнана фінансовим активом з обліком за амортизованою собівартістю та проведена оцінка очікуваних кредитних ризиків станом на дату річного звіту.

Протягом 2020 та 2021 років Компанія реалізовувала електричну енергію на всіх сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону № 2019.

Станом на 31.12.2021 в ДП «НАЕК «Енергоатом» обліковується як дебіторська заборгованість за електричну енергію, яка реалізовувалась до 30.06.2019 за єдиним тарифом, так і дебіторська заборгованість, яка сформувалась в умовах дії ринку електричної енергії.

Станом на 31.12.2021 дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» (реалізація електричної енергії до 30.06.2019) становить 11 523 116 тис. грн, щодо неї створений резерв очікуваних кредитних збитків у розмірі 100 % обсягу заборгованості.

Питання щодо погашення заборгованості ДП «Енергоринок» вирішується на загальнодержавному законодавчому рівні. Так, 17.06.2020 був прийнятий Закон України № 719‑ІХ «Про заходи, спрямовані на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії», яким передбачені процедури погашення (списання) заборгованості ДП «Енергоринок» перед виробниками електричної енергії, але темпи погашення заборгованості в порівнянні з розміром заборгованості є незначними.

Дебіторська заборгованість, яка сформувалась під час дії ринку електричної енергії, станом на 31.12.2021 становить 5 347 398 тис. грн, щодо неї створений резерв очікуваних збитків у сумі 2 790 092 тис. грн.

Основними дебіторами Компанії є:

ДП «Гарантований покупець» (дебіторська заборгованість станом на 31.12.2021 – 3 981 755 тис. грн; станом на 31.12.2020 – 7 744 466 тис. грн). Протягом 2020 та 2021 років (до 30.09.2021) електрична енергія реалізовувалась ДП «Гарантований покупець» в рамках дії товарної моделі ПСО на ринку двосторонніх договорів за фіксованою ціною (у 2021 році -150 грн/МВт\*год). З 01.10.2021 почала діяти фінансова модель ПСО, яка передбачає продаж всього об’єму електричної енергії на всіх сегментах ринку електричної енергії. На дебіторську заборгованість нарахований резерв очікуваних кредитних збитків у сумі 1 918 432 тис. грн. (31.12.2020 – 26 194 тис. грн). При оцінці резерву очікуваних кредитних збитків враховувався історичний досвід роботи з контрагентом та судження управлінського персоналу щодо очікуваних термінів погашення заборгованості.

ПрАТ «НЕК «Укренерго» (дебіторська заборгованість станом на 31.12.2021 – 1 363 894 тис. грн; станом на 31.12.2020 – 4 511 453 тис. грн) – купує електричну енергію на балансуючому ринку за цінами, що складаються з огляду на попит та пропозицію на ринку на момент продажу. На дебіторську заборгованість нарахований резерв очікуваних кредитних збитків у сумі 871 660 тис. грн. (31.12.2020 – 186 438 тис. грн). При оцінці резерву очікуваних кредитних збитків враховувався історичний досвід роботи з контрагентом та судження управлінського персоналу щодо очікуваних термінів погашення заборгованості.

Резерв на торговельну дебіторську заборгованість створювався на підставі оцінки очікуваних кредитних ризиків щодо кожного з дебіторів, а для дебіторської заборгованості за комунальні послуги - на груповій основі.

У 2021 році в Компанії були змінені оцінки щодо нарахування резерву очікуваних кредитних збитків за дебіторською заборгованістю, про що інформація розкрита в примітці 3.1 «Основні принципи облікової політики».

Торговельна дебіторська заборгованість за строками прострочення на 31 грудня 2021 року представлена таким чином:

тис. грн

|  | Без урахування резерву очікуваних кредитних збитків | Резерв очікуваних кредитних збитків | Ставка резервування % |
| --- | --- | --- | --- |
| не прострочена | 175 524 | (89 333) | 50,89 |
| прострочена на період від 1 до 30 днів | 100 788 | (68 192) | 67,66 |
| прострочена на період від 31 до 90 днів | 347 265 | (153 640) | 44,24 |
| прострочена на період від 91 до 365 днів | 2 854 620 | (1 346 122) | 47,16 |
| прострочена понад 365 днів | 13 785 738 | (12 983 351) | 94,18 |
| всього | 17 263 935 | (14 640 638) |  |

Торговельна дебіторська заборгованість за термінами прострочення на 31 грудня 2020 року представлена таким чином:

тис. грн

|  | Без урахування резерву очікуваних кредитних збитків | Резерв очікуваних кредитних збитків | Ставка резервування % |
| --- | --- | --- | --- |
| не прострочена | 738 736 | (44 998) | 6,1 |
| прострочена на період від 1 до 30 днів | 544 022 | (29 789) | 5,5 |
| прострочена на період від 31 до 90 днів | 2 856 075 | (132 660) | 4,6 |
| прострочена на період від 91 до 365 днів | 8 246 252 | (68 313) | 0,83 |
| прострочена понад 365 днів | 11 857 841 | (11 837 579) | 99,93 |
| всього | 24 242 926 | (12 113 339) |  |

Аванси видані

Аванси видані на 31 грудня звітного та попереднього років представлені наступним чином:

тис. грн

|  | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| --- | --- | --- |
| Аванси на придбання ядерного палива та матеріалів | 3 093 971 | 1 455 648 |
| Аванси на роботи, послуги інші | 5 387 334 | 68 773 |
| в т.ч. аванси за послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (фінансове ПСО) | 5 264 446 | - |
| Аванси за ТМЦ | 84 695 | 80 258 |
| Податковий кредит (відстрочений ПДВ)\* | (1 172 345) | (109 705) |
| Резерв під знецінення | (602) | (602) |
| Всього балансова вартість | 7 393 053 | 1 494 372 |

\*Сума ПДВ, яка сплачена у складі авансів контрагенту та включена до податкового кредиту

Інша поточна дебіторська заборгованість

Інша поточна дебіторська заборгованість станом на 31 грудня складається з таких видів заборгованості:

тис. грн

|  | 31.12.2021 | 31.12.2020  (перераховано) |
| --- | --- | --- |
| Розрахунки за претензіями виставленими | 699 851 | 700 962 |
| Розрахунки з працівниками за виданими позиками (поточна частина), інші розрахунки | 45 599 | 39 149 |
| Розрахунки за страхуванням | 36 443 | 47 495 |
| Розрахунки з іншими дебіторами | 681 149 | 209 599 |
| в т.ч. фінансова допомога ДП «Укрвугілля»\* | 500 000 | - |
| Всього первісна вартість | 1 463 042 | 997 205 |
| Резерв під знецінення\*\* | (339 633) | (829 010) |
| Балансова вартість | 1 123 409 | 168 195 |

\*у грудні 2021 року Компанія уклала договір про надання поворотної фінансової допомоги з ДП «Укрвугілля», згідно з яким ДП «НАЕК «Енергоатом» 30.12.2021 була перерахована безвідсоткова фінансова допомога в розмірі 500 000 тис. грн. Згідно з умовами договору ця сума має бути повернута до 20 грудня 2022 року. Для забезпечення належного виконання зобов`язання за договором фінансової допомоги одночасно укладений договір застави майнових прав між ДП «НАЕК «Енергоатом», ДП «Укрвугілля» та ПАТ «Центренерго».

\*\*Сума резерву під дебіторську заборгованість за претензіями виставленими, зокрема, з податковими органами. Станом на 31.12.2021 резерв був зменшений у зв’язку зі змінами оцінок щодо нарахування резерву відповідно до постанови № 1673, відповідно до норм якої резерв за розрахунками з бюджетом не створюється.

Грошові кошти та їх еквіваленти

Грошові кошти Компанії станом на 31 грудня представлені таким чином:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | тис. грн |
|  | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| Рахунки в банках | 4 877 598 | 894 735 |
| Готівка | 65 | 50 |
| Грошові кошти в дорозі | 21 | 37 |
| Грошові кошти разом | 4 877 684 | 894 822 |

Протягом 2021 року та відповідного порівняльного періоду грошові кошти не були знецінені.

Нижче в таблиці подано інформацію щодо грошових коштів та їх еквівалентів за кредитною якістю на основі рейтингів Fitch станом на 31 грудня 2021 та 2020 років.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | тис. грн |
|  | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| Рейтинг В | 4 874 322 | 894 772 |
| Без рейтингу та банки з іншими рейтингами | 3 297 | - |
| Всього | 4 877 619 | 894 772 |

Додатково розкриваються показники форми «Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)», що стосуються інших надходжень та перерахувань:

Інші надходження в результаті операційної діяльності:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| від реалізації уранового концентрату\* | 1 722 675 | 2 188 995 |
| повернення частини гарантійного депозиту | - | 322 058 |
| з відшкодування втрат від тимчасової непрацездатності,  інші надходження від фондів соціального страхування | 279 404 | 186 652 |
| від іншої реалізації | 176 343 | 167 454 |
| від купівлі/продажу валюти | 5 636 | 8 407 |
| інші | 20 262 | 37 674 |
| Всього | 2 204 320 | 2 911 240 |

\*закупівля уранового концентрату відображена у «Звіті про рух грошових коштів» у рядку «Витрачання на оплату товарів (робіт, послуг)»

Інші витрачання в результаті операційної діяльності:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| на перерахування інших утримань із заробітної плати | 611 862 | 472 369 |
| відшкодування Пенсійному фонду на виплату та доставку пільгових пенсій | 522 893 | 404 856 |
| на відрахування профспілкам та соціальні потреби згідно з Колективним договором (крім виплат на оплату праці) | 399 406 | 317 152 |
| на купівлю/продаж валюти | 107 137 | 194 658 |
| на орендну плату (короткострокова оренда та малоцінних ОЗ) | 100 109 | 64 800 |
| на сплату штрафів, пені, неустойок | 137 359 | 43 124 |
| судові ті інфляційні витрати | 95 209 | - |
| на відрядження | 50 500 | 39 662 |
| кошти з обмеженим використанням, які переведені до інших оборотних активів | 24 246 | 430 |
| інші | 11 393 | 4 942 |
| Всього | 2 060 114 | 1 541 993 |

Інші витрачання в результаті інвестиційної діяльності:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| кошти, переведені до складу необоротних активів (депозити) | - | 16 927 |
| Всього | - | 16 927 |

Інші надходження в результаті фінансової діяльності:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| % банків по депозитам | 2 436 | 3 080 |
| премія за позиковими коштами | 2 060 | 24 780 |
| Всього | 4 496 | 27 860 |

Інші витрачання в результаті фінансової діяльності:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| безвідсоткова фінансова допомога ДП «Укрвугілля» | 500 000 | - |
| на обслуговування кредитів та інших довгострокових фінансових зобов’язань | 41 803 | 74 675 |
| на оплату за надання державних гарантій | 28 002 | 21 669 |
| Всього | 569 805 | 96 344 |

Інші оборотні активи

Інші оборотні активи представлені в звітності таким чином:

тис. грн

|  | Примітка | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| --- | --- | --- | --- |
| Податковий кредит з ПДВ за касовим методом | а | 1 444 736 | 1 718 539 |
| Акредитиви поточні |  | 21 662 | 80 044 |
| Кошти на рахунках, на які накладено арешт | b | 31 955 | 31 570 |
| Фінансові гарантії врегулювання небалансів електричної енергії |  | 23 740 | - |
| Контрактні активи |  | 3 710 | 4 071 |
| Депозити поточні |  | - | 600 |
| Інші оборотні активи |  | 502 | 442 |
| Інші оборотні активи разом |  | 1 526 305 | 1 835 266 |

а) Відносно реалізованої електроенергії після 1 січня 2016 року діє касовий метод сплати податку на додану вартість (ПДВ), який був запроваджений для платників податку, які постачають електричну та/або теплову енергію, Законом України від 24.11.2015 № 812-VIII «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо створення передумов для нової моделі ринку природного газу та забезпечення стабільності розрахунків підприємств енергетичної галузі». Стаття «Податковий кредит з ПДВ за касовим методом» включає суми податку на додану вартість, час включення яких до зменшення зобов’язань з платежів до бюджету не настав через застосування касового методу, та суми ПДВ, на які не отримані підтверджуючі документи.

b) Кошти на рахунках Компанії, на які накладено арешт:

тис. грн

|  | 31.12.2021 | 31.12.2020 | Контрагент |
| --- | --- | --- | --- |
| АТ «Укрексімбанк» | 24 844 | 24 955 | ЗАТ Спільне українсько-американське підприємство з іноземними інвестиціями «Укрелектроват». Виконавче провадження від 28.01.2016 № 34029225\* |
| ПАТ «Альфа-Банк» | 4 424 | 4 167 |
| АТ «Ощадбанк» | 2 599 | 2 360 |
| ПАТ «Райффайзен Банк Аваль» | 81 | 81 |
| АБ «Укргазбанк» | 7 | 7 |
| Всього | 31 955 | 31 570 |

\* Виконавче провадження зупинене на підставі Постанови КАГС від 06.07.2016. Постановою відділу примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України від 27.08.2021 виконавче провадження було поновлено.

Необоротні активи, утримувані для продажу

Балансова вартість необоротних активів, утримуваних для продажу, станом на 31 грудня 2021 складає 7тис. грн.

Протягом 2020 та 2021 років Компанією переведено до складу необоротних активів, утримуваних для продажу, об’єкт інвестиційної нерухомості, активи у стадії створення і об’єкти основних засобів з їх подальшою реалізацією ФДМУ протягом звітного року із зарахуванням коштів від реалізації до державного бюджету України.

Збитки від зменшення корисності необоротних активів, утримуваних для продажу, протягом 2020 та 2021 років не визнавались.

Власний капітал

Статутний капітал

Компанія є державним підприємством та не має акціонерного капіталу. Статутний (зареєстрований) капітал у 2021 та 2020 роках не змінювався та складає на кінець 2021 року 164 875 664 тис. грн. Розмір статутного капіталу зафіксований у Статуті ДП «НАЕК «Енергоатом» (у редакції 2021 року), який затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 24.02.2021 № 302.

Капітал у дооцінках

Нижче представлена деталізована інформація про рух капіталу в дооцінках:

тис. грн

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Примітка | 2021 | 2020 |
| Капітал у дооцінках станом на початок періоду |  | 142 099 | 7 771 049 |
| Дооцінка (знецінення) основних засобів |  | (5 232) | - |
| Зміна в дооцінках ОЗ через зміну забезпечень ЗЕ | a | 11 631 448 | (9 300 863) |
| Визнано (погашено) ВПЗ від дооцінки (уцінки) | a | (2 092 886) | 1 674 155 |
| Вибуття дооцінки до нерозподіленого прибутку при вибутті ОЗ | b | (3 134) | (146) |
| Передані безоплатно за рішенням органів управління дооцінені ОЗ |  | - | (2 096) |
| Капітал у дооцінках станом на кінець періоду |  | 9 672 295 | 142 099 |

a) Зміни капіталу в дооцінках необоротних активів представлені через збільшення забезпечень ЗЕ на суму 11 631 448 тис. грн (у 2020 році – зменшення на суму 9 300 863 тис. грн) та визнаного ВПЗ на суму (2 092 886) тис. грн (у 2020 році – 1 674 155 тис. грн), що також розкрито в примітці 14.

b) у складі власного капіталу відображено вибуття дооцінки при вибутті ОЗ на суму 3 134 тис. грн (у 2020 році – 146 тис. грн).

Додатковий капітал

У складі додаткового капіталу в сумі 16 890 тис. грн відображена сума статутного капіталу ДП «Автоматика та машинобудування» з часу приєднання цього підприємства до ДП «НАЕК «Енергоатом» відповідно до наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 23.10.2014 № 738. До внесення змін до Статуту ДП «НАЕК «Енергоатом» щодо розміру статутного капіталу, які можуть бути внесені після повної ліквідації ДП «Автоматика та машинобудування», зазначена сума обліковується в складі іншого додаткового капіталу.

Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)

Непокритий збиток зменшився протягом 2021 року на 2 345 084 тис. грн – з 44 149 865 тис. грн станом на 31.12.2020 до 41 804 781 тис. грн станом на 31.12.2021. За 2021 рік Компанія отримала чистий прибуток 5 914 484 тис. грн. Інші зміни цієї статті власного капіталу відбулись за рахунок переоцінки пенсійних забезпечень на (62 731) тис. грн (у 2020 році – (930 912) тис. грн) та визнаного ВПЗ від переоцінки пенсійних забезпечень у сумі 11 291 тис. грн (у 2020 році – 167 564 тис. грн), які відображені у складі іншого сукупного доходу (додатково розкрито в примітці 14). Також у статті балансу «Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)» за 2021 рік відображена частина чистого прибутку (доходу), що підлягає сплаті до державного бюджету (примітка 12.5).

Частина чистого прибутку (доходу), що підлягає сплаті до державного бюджету

Частина прибутку, яка повинна відраховуватися до державного бюджету щодо будь-якого звітного періоду, визначається на основі показника чистого прибутку у фінансовій звітності Компанії, відповідно до Порядку відрахування до державного бюджету частини чистого прибутку (доходу) державними унітарними підприємствами та їх об’єднаннями, затвердженого [постановою Кабінету Міністрів України від 23.02.2011 № 138](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/138-2011-%D0%BF) (далі – Порядок № 138).

Постановою Кабінету Міністрів України від 06.05.2020 № 349 «Про внесення змін до пункту 1 Порядку відрахування до державного бюджету частини чистого прибутку (доходу) державними унітарними підприємствами та їх об’єднаннями», що набрала чинності з 13.05.2020, внесені зміни до пункту 1 Порядку № 138 та встановлений розмір частини чистого прибутку, що відраховується державними унітарними підприємствами та їх об'єднаннями до державного бюджету у 2021 році за загальною ставкою – 80% (та за окремою ставкою для ДП «НАЕК «Енергоатом» на 2020 рік – 30%).

У 2021 році Компанія отримала чистий прибуток у розмірі – 5 914 484 тис. грн (у 2020 році – збиток (4 845 208 тис. грн)) (більш детальна інформація розкрита у примітці 15).

Зобов’язання, кредити та позики

Кредити, позики та інші зобов’язання, обумовлені фінансовою діяльністю

Довгострокові та поточні зобов’язання ДП «НАЕК «Енергоатом» складаються з довгострокових та короткострокових кредитів банків, поточної частини довгострокових запозичень та інших довгострокових зобов’язань, які представлені у балансі таким чином:

тис. грн

| Валюта | | Сума | | % | | Дата погашення | Опис застави | Сума застави |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 31.12.2021 | 31.12.2020 | min | max |
| Довгострокові кредити |  | 10 634 370 | 7 139 646 |  |  |  |  |  |
| ЄБРР (European Bank for Reconstruction and Development) | EUR | 5 305 442 | 7 011 616 | 0,412 | 0,478 | 12.03.2028 | державні гарантії | - |
| Чеський експортний банк (Ceska Exportni Banka, A.S.) | EUR | 82 774 | 128 030 | 2,50 | 2,50 | 31.10.2025 | банківська гарантія | 17 663 |
| АТ «Державний ощадний банк» | USD | 5 246 154 | - | 7,50 | 7,50 | протягом періоду 22.12.2023-24.01.2025 | е/енергія, майнові права, право вимоги оплати | 12 860 000\* |
| Позики у складі інших довгострокових зобов’язань |  | 13 287 692 | 11 487 873 |  |  |  |  |  |
| Євратом (European Commission – EURATOM) | EUR | 9 299 202 | 6 973 479 | 0,00 | 0,89 | 17.12.2031 | державні гарантії | - |
| Сентрал сторедж сейфті проджект траст (Central Storage Safety Project Trust) | USD | 3 988 490 | 4 514 394 | 6,833 | 6,833 | 01.02.2038 | державні гарантії | - |
| Облігації | UAH | - | 729 618 | 13,70 | 14,40 | 16.12.2022 | відсутня | - |
| Зобов’язання з оренди | UAH | 3 366 | 42 673 | 14,00 | 22,00 | 30.09.2026 | відсутня |  |
| Інші | UAH | 182 | 266 |  |  | 2024 | відсутня | - |
| Всього довгострокових зобов’язань | | 23 925 610 | 19 400 076 |  |  |  |  |  |
| Короткострокові кредити банків |  | 6 521 493 | 14 035 176 |  |  |  |  |  |
| АТ «Укрексімбанк» | USD | 5 157 583 | 5 346 301 | 7,50 | 7,50 | 03.11.2022 | е/енергія | 11 746 829 |
| АТ «Альфа-Банк» | USD | 1 363 910 | 1 316 239 | 7,00 | 7,00 | 25.08.2022 | е/енергія | 2 236 658 |
| АТ «Державний ощадний банк» | USD, UAH | - | 6 799 322 | - | - | - | - | - |
| АТ «ТАСКОМБАНК» | UAH | - | 399 152 | - | - | - | майнові права | 1 600 000 |
| АТ «Банк Кредит Дніпро" | UAH | - | 174 162 | - | - | - | е/енергія | 664 008 |
| Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями: |  | 2 540 676 | 2 358 925 |  |  |  |  |  |
| Поточна частина довгострокових запозичень |  | 1 685 176 | 2 055 744 | - | - | - | е/енергія | 1 008 985 |
| Зобов'язання за облігаціями |  | 816 736 | 212 500 | - | - | - | - | - |
| Зобов’язання з оренди |  | 38 764 | 90 681 | - | - | - | - | - |
| Всього короткострокових зобов’язань |  | 9 062 169 | 16 394 101 |  |  |  |  |  |

\*сума застави АТ «Державний ощадний банк» 12 860 000 тис. грн складається електроенергії, яка виробляється та буде вироблена – 10 860 000 тис. грн та майнових прав на грошові кошти – 2 000 000 тис. грн.

Зміни у зобов’язаннях, обумовлених фінансовою діяльністю за рік, який закінчився 31 грудня 2021 року, представлені таким чином:

тис. грн

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Кредити та позики довгострокові | Кредити та позики поточні (включно з нарахованими відсотками, прим. 13.3) | Оренда | Всього |
| Залишок на 31.12.2020 | 19 357 137 | 16 459 898 | 133 354 | 35 950 389 |
| Рух грошових коштів: |  |  |  |  |
| Надходження позик\*\* | 3 112 171 | 21 970 780 | - | 25 082 951 |
| Інші надходження | 2 060 | - | - | 2 060 |
| Погашення позик\*\*\* | - | (25 545 250) | - | (25 545 250) |
| Погашення відсотків | - | (1 885 687) | - | (1 885 687) |
| Погашення зобов’язань з оренди | - | - | (104 867) | (104 867) |
| Негрошові операції: |  |  |  |  |
| Нараховані відсотки, зміни у зобов’язаннях з оренди | - | 1 841 927 | 13 643 | 1 855 570 |
| Курсова різниця | (1 671 485) | (615 385) | - | (2 286 870) |
| Переведення до/зі складу поточної заборгованості\* | 3 098 093 | (3 098 093) | - | - |
| Коригування балансової вартості зобов’язання | 24 086 | 108 | - | 24 194 |
| Залишок на 31.12.2021 | 23 922 062 | 9 128 298 | 42 130 | 33 092 490 |

\*сума включає 5 246 154 тис. грн заборгованості по договорам кредитних ліній АТ «Державний ощадний банк України», додатковими угодами до яких встановлено терміни погашення з 22.12.2023 по 24.01.2025. На 31.12.2021 ця заборгованість відображена у складі довгострокових зобов’язань. Також дана сума включає частину довгострокових зобов’язань на суму 2 148 061 тис. грн, яка переведена до складу поточної заборгованості.

\*\*сума включає надходження позик для фінансування придбання довгострокових активів у сумі 3 114 231 тис. грн, отриманих від ЄБРР та Євратом.

\*\*\*сума включає погашення позик ЄБРР та Сентрал сторедж сейфті проджект траст у сумі 1 294 286 тис. грн.

Зміни в зобов’язаннях, обумовлених фінансовою діяльністю за рік, який закінчився 31 грудня 2020 року, представлені таким чином:

тис. грн

|  | Кредити та позики довгострокові | Кредити та позики поточні (включно з нарахованими відсотками, прим. 13.3) | Оренда | Всього |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Залишок 31.12.2019 | 12 683 032 | 13 347 325 | 122 460 | 26 152 817 |
| Рух грошових коштів: |  |  |  |  |
| Надходження позик | 4 636 204 | 21 093 302 | - | 25 729 506 |
| Інші надходження | 24 780 | - | - | 24 780 |
| Погашення позик | - | (21 988 455) |  | (21 988 455) |
| Погашення відсотків | - | (2 034 825) | - | (2 034 825) |
| Погашення зобов’язань з оренди | - | - | (47 204) | (47 204) |
| Негрошові операції: |  |  |  |  |
| Нараховані відсотки, зміни в зобов’язаннях з оренди | - | 2 060 516 | 57 874 | 2 118 390 |
| Курсова різниця | 3 672 361 | 2 323 877 | 224 | 5 996 462 |
| Переведення до/зі складу поточної заборгованості | (1 673 610) | 1 673 610 | - | - |
| Коригування балансової вартості зобов’язання | 14 370 | (15 452) | - | (1 082) |
| Залишок на 31.12.2020 | 19 357 137 | 16 459 898 | 133 354 | 35 950 389 |

Умови, балансова вартість зобов’язань за кредитами та позиками, облігаціями за строками погашення заборгованості та тип відсоткової ставки на 31 грудня 2021 року можуть бути представлені таким чином:

тис. грн

|  | Тип відсоткової ставки | Ефективна ставка відсотка | Сума |
| --- | --- | --- | --- |
| Банківські кредити у дол. США | Фіксована | 7,0-7,96% | 11 767 647 |
| Позики у дол. США | Фіксована | 7,51% | 4 360 521 |
| Банківські кредити в євро | Фіксована | 6,5% | 315 409 |
| Позики в євро | Фіксована | 0,0-0,89% | 9 299 202 |
| Банківські кредити в євро | Змінна | 0,6% | 6 270 068 |
| Позики в євро | Змінна | 6,37% | 115 884 |
| Випущені облігації | Фіксована | 13,70%, 14,40% | 816 736 |
| Разом |  |  | 32 945 467 |

Умови, балансова вартість зобов’язань за кредитами та позиками, облігаціями за строками погашення заборгованості та тип відсоткової ставки на 31 грудня 2020 року можуть бути представлені таким чином:

тис. грн

|  | Тип відсоткової ставки | Ефективна ставка відсотка | Сума |
| --- | --- | --- | --- |
| Банківські кредити у дол. США | Фіксована | 7,00-8,70% | 11 952 847 |
| Позики у дол. США | Фіксована | 7,51% | 4 803 480 |
| Банківські кредити у гривнях | Фіксована | 17,0-17,50% | 2 082 329 |
| Банківські кредити в євро | Фіксована | 6,85% | 651 369 |
| Позики в євро | Фіксована | 0,0-0,89% | 6 973 479 |
| Банківські кредити в євро | Змінна | 0,46% | 8 090 325 |
| Позики в євро | Змінна | 6,37% | 164 610 |
| Випущені облігації | Фіксована | 20,50%, 13,70% | 942 118 |
| Разом |  |  | 35 660 557 |

У Компанії немає субординованого боргу або боргу, конвертованого до капіталу.

Станом на 31 грудня 2021 року прострочена заборгованість за кредитами та позиками була відсутня.

Станом на 31 грудня 2020 року прострочена заборгованість за кредитним договором з банком Амстердам Трейд Бенк Н.В. складала 390 821 тис. грн за основною сумою та 12 373 тис. грн за нарахованими відсотками, в березні 2021 року було погашено 270 370 тис. грн за основною сумою та 12 373 тис. грн за нарахованими відсотками. Сплату решти заборгованості згідно з додатковою угодою перенесено на інший термін. Короткострокові кредити були простроченими на суму 133 711 тис. грн, їх погашення здійснено в січні 2021 року.

Станом на 31 грудня 2021 та 2020 років Компанія дотримувалася ковенант за всіма діючими кредитними договорами, які були заключенні з банками та іншими фінансовими інституціями (окрім прострочення сплати відсотків, про що зазначено вище).

Кредити, отримані від Європейського банку реконструкції та розвитку

У 2013 році Компанія уклала договір з ЄБРР, предметом якого є отримання кредиту на суму 300 000 тис. євро. Станом на 31.12.2021 надано кредитних коштів на суму 297 658 тис. євро. Термін видачі траншів продовжено до 15.01.2023. Кредит використовується для фінансування заходів з підвищення безпеки діючих українських АЕС. Кредит надається з плаваючою відсотковою ставкою (6 місячний EURIBOR), яка на 31 грудня 2021 року становила 0,45% (2020 - 0,87%). Комісія за зобов’язанням становить 0,5% річних. Кінцева дата погашення кредиту – 12.03.2028. Відповідно до умов цього кредитного договору відсотки повинні виплачуватися 12 березня і 12 вересня кожного року до моменту погашення кредиту.

На 31 грудня 2021 року сума основної заборгованості за кредитом згідно з цим договором становить 6 293 690 тис. грн (2020 рік – 8 125 557 тис. грн). Цей кредит гарантований Урядом України.

Позики, отримані від Європейського Співтовариства з ядерної енергії

У 2013 році Компанія уклала договір з Євратомом, предметом якого є отримання позики на суму 300 000 тис. євро. Позика використовується для фінансування заходів з підвищення безпеки діючих українських АЕС.

Відповідно до умов даного договору про надання позики кошти надаються окремими траншами, при цьому умови кредитування (зокрема, відсоткова ставка, графік погашення) встановлюються окремо для кожного траншу.

тис. євро

| Рік надання траншу | Сума траншу | Відсоткова ставка | Дата погашення відсотків | Дата погашення траншу |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2017 | 50 000 | 0,75% | 4 травня щороку | 04.05.2027 |
| 2018 | 50 000 | 0,89% | 6 липня щороку | 06.07.2028 |
| 2020 | 100 000 | 0,00% | - | 23.07.2030 |
| 2021 | 100 000 | 0,00% | - | 17.12.2031 |
| Разом | 300 000 |  |  |  |

На 31 грудня 2021 року сума основної заборгованості за позикою становить 9 276 780 тис. грн (2020 рік – 6 947 920 тис. грн). Ця позика гарантована Урядом України.

Запозичення Євратому та ЄБРР носять специфічний характер, кошти спрямовуються на фінансування заходів щодо підвищення безпеки діючих українських АЕС, які підуть на користь не лише Компанії, а й Україні та Європейському Союзу загалом. Кредити надавалися за процентними ставками Євратому та ЄБРР. Оскільки отримані позики дуже специфічні, не існує ринку для подібних боргових зобов’язань, які надаватимуться ЄС, тому процентні ставки, за якими надаються позики Компанії, вважаються ринковими.

Позики, отримані від Сентрал сторедж сейфті проджект траст

У грудні 2017 року Компанія уклала договір про надання позики з Сентрал сторедж сейфті проджект траст (СССПТ), предметом якого є отримання позики на суму 250 000 тис. доларів США. Позика використовується для фінансування проєкту будівництва Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива (ЦСВЯП).

Строк кредитування складає 20 років. Станом на 31.12.2021 від СССПТ отримано траншів на суму 174 594 тис. доларів США. Очікується, що видача траншів закінчиться у першому півріччі 2022 року. Позика надана з фіксованою відсотковою ставкою 6,833% річних, відсоток зі сплати комісії за зобов’язанням щодо надання позики – 5,083% річних. Термін сплати відсотків – щомісячно 1 числа наступного місяця. На 31 грудня 2021 року сума основної заборгованості за позикою становить 4 476 191 тис. грн (2020 рік – 4 936 582 тис. грн). Ця позика гарантована Урядом України.

Кредити, отримані від Амстердамського торгівельного банку

У 2018 році Компанія уклала кредитний договір з банком Амстердам Трейд Бенк Н.В., згідно з яким отриманий та використаний для закупівлі ядерного палива кредит у сумі 30 000 тис. євро. Погашення було передбачено частинами, кінцевий строк погашення ̶ липень 2021 року. У ІІІ кварталі 2021 року Компанія підписала угоду про реструктуризацію за кредитним договором, укладеним з Амстердамським торгівельним банком, та перенесла строк погашення кредиту на листопад 2022 року. Відсоткова ставка наразі складає 6,00% річних. Нараховані відсотки сплачуються на 19-й день кожного місяця. Сума основної заборгованості за кредитом на 31 грудня 2021 року становить 315 744 тис. грн (2020 рік – 651 369 тис. грн).

Договір про надання позики від Česká exportní banka, a.s.

У грудні 2019 року Компанія уклала договір з Česká exportní banka, a.s., згідно з яким отримана позика на суму 5 712 тис. євро та використана для фінансування поставки обладнання, що вироблено у Чеській Республіці. Відсоткова ставка, що нараховується на непогашену суму позики, становить шестимісячний Єврибор з маржою 2,5% річних (у разі від’ємного значення Єврибору – він прирівнюється до нуля). Відсотки нараховуються з дати надання позики та сплачуються кожні шість місяців. Передбачається погашення основної суми позики десятьма рівними піврічними виплатами, кінцева дата погашення – 30.10.2025. Сума основної заборгованості за кредитом на 31 грудня 2021 року становить 123 641 тис. грн. (2020 рік – 178 589 тис. грн).

Випущені облігації

У грудні 2012 року Компанія випустила облігації в гривнях на десятирічний період загальною номінальною вартістю 1 700 000 тис. грн. Кінцевий термін погашення – 16 грудня 2022 року. Відсоткова ставка з 18 грудня 2019 року по 15 грудня 2020 року становила 20,5 %, з 16 грудня 2020 року встановлена в розмірі 13,7%, з 15 грудня 2021 року встановлена в розмірі 14,4%.

Інша заборгованість за запозиченнями представлена кредитами українських банків. У складі довгострокової заборгованості за кредитами відображено 5 246 154 тис. грн по договорам кредитних ліній АТ «Державний ощадний банк України», додатковими угодами до яких встановлено терміни погашення з 22.12.2023 по 24.01.2025.

Відкладений дохід

Відкладений дохід представлений в звітності у вигляді державних грантів та безоплатно отриманих необоротних активів й включається до прибутків поточного періоду пропорційно нарахованій амортизації на об’єкти, придбані за рахунок державних грантів або безоплатно отримані.

тис. грн

|  | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| --- | --- | --- |
| Довгостроковий відкладений дохід | 1 723 549 | 1 662 926 |
| Державні гранти на капітальні інвестиції | 806 928 | 833 989 |
| Безоплатно отримані необоротні активи | 916 621 | 828 937 |
| Поточний відкладений дохід | 83 732 | 82 835 |
| Державні гранти на капітальні інвестиції | 26 899 | 27 057 |
| Безоплатно отримані необоротні активи | 56 206 | 55 778 |
| Інший відкладений дохід | 627 | - |
| Відкладений дохід всього | 1 807 281 | 1 745 761 |

Доходи, отримані протягом року, в т. ч. нараховані пропорційно амортизації необоротних активів, придбаних за рахунок відповідних джерел, склали:

тис. грн

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 2021 | 2020 |
| Державні гранти на капітальні інвестиції | 27 190 | 29 680 |
| Безоплатно отримані необоротні активи | 57 279 | 53 817 |

Протягом звітного 2021 року, як і в попередньому 2020 році, державні гранти на капітальні інвестиції не отримувались.

Усього протягом звітного року було безоплатно отримано необоротних активів на суму 145 391 тис. грн (2020 рік – 97 969 тис. грн), у тому числі:

активи у стадії створення на суму 29 297 тис. грн, які були передані Компанії від АТ «Українська залізниця» згідно з розпорядженням КМУ від 03.02.2021 №91-р, зокрема, залізнична колія від ст. Вільча до ст. Янів у зоні відчуження для функціонування Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива;

інші активи в стадії створення на суму 111 130 тис. грн (2020 рік – 89 544 тис. грн), які надійшли, як міжнародна технічна допомога;

основні засоби на суму 2 345 тис. грн (2020 рік – 8 425 тис. грн), які надійшли на безоплатній основі;

нематеріальні активи на суму 2 619 тис. грн ( у 2020 році безоплатно не отримувались), які надійшли, як міжнародна технічна допомога.

Цільове призначення державних грантів, що були надані у минулих роках, - завершення будівництва нових енергоблоків та Ташлицької гідроакумулюючої електростанції.

Поточні зобов’язання

Поточна торговельна кредиторська заборгованість (поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги) Компанії представлена в звітності таким чином:

тис. грн

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| Заборгованість за запаси, включаючи ядерне паливо | 2 685 930 | 2 743 723 |
| Заборгованість за роботи, послуги та інша торговельна заборгованість | 1 621 182 | 1 438 842 |
| Всього | 4 307 112 | 4 182 565 |

Склад поточної кредиторської заборгованості за одержаними авансами на звітну дату приведений в таблиці:

тис. грн

|  | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| --- | --- | --- |
| Одержані аванси за електроенергію | 5 251 867 | 2 226 418 |
| Контрактні зобов'язання | 467 013 | 1 459 |
| Одержані аванси з оренди | 70 | 95 |
| Всього | 5 718 950 | 2 227 972 |

Протягом 2021 року були визнані доходом контрактні зобов’язання на суму 2 227 854 тис. грн (2020 рік – 1 055 тис. грн).

Інші поточні зобов’язання на 31 грудня представлені таким чином:

тис. грн

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| Розрахунки з кредиторами за капінвестиціями | 7 578 496 | 9 043 880 |
| Відкладений податок на додану вартість | 1 967 766 | 3 118 354 |
| Розрахунки з іншими кредиторами | 523 957 | 744 800 |
| Розрахунки за нарахованими відсотками | 106 644\* | 156 478 |
| Розрахунки з підзвітними особами та інші розрахунки з працівниками | 2 859 | 2 430 |
| Всього | 10 179 722 | 13 065 942 |

\* з яких 1 751 тис. грн відноситься до товарного кредиту.

Відкладений податок на додану вартість - це податок на додану вартість (ПДВ), що підлягає сплаті за касовим методом після отримання грошових коштів. Частково ця заборгованість виникла до 2001 року за відпущену електроенергію. Відносно реалізованої електроенергії, теплоенергії та комунальних послуг - після 1 січня 2016 року також діє касовий метод сплати ПДВ.

Забезпечення

Структура та зміни забезпечень майбутніх витрат за 2021 рік представлені таким чином:

тис. грн

|  | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| --- | --- | --- |
| Довгострокові забезпечення | 28 328 144 | 38 484 197 |
| Забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок | 19 797 514 | 30 316 512 |
| Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій | 5 715 462 | 5 494 566 |
| Забезпечення одноразових виплат у зв’язку з виходом на пенсію | 1 765 495 | 1 561 133 |
| Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом | 1 049 673 | 1 111 986 |
| Поточні забезпечення | 2 847 237 | 2 664 937 |
| Забезпечення виплат винагороди за підсумками роботи за рік | 909 121 | 800 904 |
| Забезпечення на виплату відпусток працівникам | 880 744 | 736 024 |
| Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій (поточна частина) | 462 065 | 430 257 |
| Забезпечення одноразових виплат у зв’язку з виходом на пенсію (поточна частина) | 293 635 | 201 922 |
| Забезпечення ймовірних витрат під судові позови | 211 902 | 245 728 |
| Забезпечення витрат за неодержаними документами | 85 627 | 249 136 |
| Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом (поточна частина) | 4 124 | 938 |
| Забезпечення наступних витрат на виконання гарантійних зобов’язань | 19 | 28 |

Забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок

Компанія оцінює зобов’язання, пов’язане зі зняттям з експлуатації діючих ЯУ, які включають енергоблоки АЕС і СВЯП на Запорізькій АЕС. Таке зобов’язання визначається на основі приведеної вартості витрат на оплату праці основних працівників та на матеріали й послуги, які, як очікуються, будуть понесені в процесі зняття з експлуатації ЯУ. Станом на 01 січня 2021 року Науково-технічним центром ДП «НАЕК «Енергоатом» експертним шляхом здійснено переоцінку майбутніх витрат на ЗЕ енергоблоків, індивідуально до кожного енергоблоку АЕС застосовано оптимізовані тривалості стадій витримки згідно з Концепціями ЗЕ окремих АЕС. Станом на 31 грудня 2020 року за основу для розрахунку забезпечення були взяті витрати, оцінені Державним науково-інженерним центром систем контролю та аварійного реагування на 31 грудня 2017 року. Основні зміни у підході до визначення витрат у Звіті 2021 року порівняно зі Звітом 2017 року:

перехід від базового сценарію до оптимізованого сценарію;

зміна кількості років стадії витримки з 20-31 року в Звіті 2017 року до 11-30 років у Звіті 2021 року для послідовного та рівномірного переходу по кожному з майданчиків АЕС до активної стадії ЗЕ – демонтажу енергоблоків, з метою рівномірності напрацювання та переробки РАВ, які утворюються на цій стадії, та рівномірності трудовитрат. У результаті закінчення ЗЕ наразі прогнозується в 2100 році для останнього з діючих енергоблоків АЕС (2020 рік – до 2107 року);

зміна в оцінках витрат на заробітну плату, матеріали та послуги.

Розрахунок забезпечення витрат на зняття з експлуатації ЯУ ґрунтується на припущенні про продовження щонайменше на 20 років понад проєктний строк експлуатації енергоблоків (проєктний срок експлуатації енергоблоків складає 30 років). Можливість продовження строку експлуатації енергоблоків зазначається у «Енергетичній стратегії України на період до 2035 року», схваленій розпорядженням Кабінету міністрів України від 18 серпня 2017 року № 605-р.

Для розрахунку резерву станом на 31 грудня 2021 року майбутні витрати приведені до цін на звітну дату, використовуючи темп зростання середньої заробітної плати в Компанії та індекс інфляції за 2021 рік. Для розрахунку резерву станом на 31 грудня 2020 року майбутні витрати були приведені до цін на звітну дату, використовуючи темп зростання середньої заробітної плати та індекс інфляції за 2018-2020 роки.

Розрахунки виконані з урахуванням законодавства з охорони навколишнього середовища, міжнародної практики, а також фактору невизначеності, у зв'язку з тим, що платежі будуть здійснюватися у довгостроковій перспективі.

На всю розраховану суму приведеної вартості витрат на зняття з експлуатації ЯУ було створене забезпечення, що включає безпосередньо витрати на зняття з експлуатації енергоблоків АЕС та СВЯП на Запорізькій АЕС.

Чиста приведена вартість забезпечення витрат на зняття з експлуатації ЯУ станом на 31 грудня 2021 року заснована на очікуваних термінах зняття з експлуатації та розрахована шляхом дисконтування суми витрат у цінах станом на 31 грудня 2021 року за реальною довгостроковою ставкою дисконту без урахування оподаткування, яка становила 6,50 % (2020 рік – 5,76%) з дати коли, як очікується, вони будуть понесені.

Вплив зміни забезпечення в частині зміни грошових потоків більшою мірою був спричинений зміною припущення щодо темпу росту витрат на виплати працівникам. Станом на 31 грудня 2020 року було враховане зростання витрат на виплати працівникам у розмірі 221% відносно до витрат на виплати працівникам згідно зі Звітом 2017 року, Застосоване зростання відповідає фактичному зростанню середньої заробітної плати з 2017 по 2020 рік, що більшою мірою було отримано через суттєве збільшення частки додаткових разових виплат/бонусів у загальному розмірі цих витрат. Відповідно до Звіту 2021 року витрати на виплати працівникам суттєво зменшились порівняно з розрахованими витратами станом на 31 грудня 2020 року через зміну очікування щодо обмеження суми додаткових разових виплат/бонусів, які приймались у Звіті 2021 року на рівні 30% від затвердженого окладу відповідної категорії працівників. Ефект від зміни очікувань щодо суми витрат на оплату працівникам склав близько 7 млрд грн на зменшення суми забезпечення на зняття з експлуатації ЯУ.

Зміни забезпечення витрат на зняття з експлуатації ЯУ за рік, що закінчився 31 грудня, представлені нижче:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| Залишок на 1 січня | 30 316 512 | 16 672 451 |
| Вивільнення дисконту | 1 112 450 | 1 246 005 |
| Вплив змін в очікуваному часі та сумах грошових потоків, визнаний у іншому сукупному доході | (7 906 064) | 2 439 961 |
| Вплив зміни ставки дисконту, визнаний у витратах чи іншому сукупному доході | (3 725 384) | 9 958 095 |
| у тому числі вплив змін відображений: |  |  |
| у витратах | - | 3 097 193 |
| в іншому сукупному доході | (11 631 448) | 9 300 863 |
| Залишок на 31 грудня | 19 797 514 | 30 316 512 |

Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом

Компанія оцінює зобов’язання, пов’язане з витратами на зберігання і часткову переробку відпрацьованого ядерного палива (ВЯП), з витратами на зберігання та повернення ВАВ. Таке зобов’язання визначається на основі приведеної вартості витрат на зберігання та повернення ВАВ відповідно до діючих договорів, оцінених витрат на зберігання ВЯП у сховищах відпрацьованого палива. Ці витрати дисконтовані з дати, коли, як очікується, вони будуть понесені.

Витрати, засновані на сумах платежів, що здійснюватимуться в Україні, дисконтовані за реальною довгостроковою ставкою дисконту без урахування оподаткування 6,50% (2020 рік ‒ 5,76%).

Витрати, засновані на сумах платежів до контрагентів РФ, дисконтовані за реальною довгостроковою ставкою дисконту без урахування оподаткування, які ґрунтуються на ринкових ставках для близьких за строками грошових потоків у РФ, 3,78% (2020 рік – 1,82%).

Зміни забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом за рік, що закінчився 31 грудня, представлені таким чином:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| Залишок на 1 січня | 1 112 924 | 5 414 357 |
| Збільшення забезпечення, пов'язане із завантаженням нового палива до ядерних реакторів | 569 | 184 |
| Використання забезпечення | (906) | (665 637) |
| Вивільнення дисконту | 45 515 | 87 479 |
| Вплив змін ставки дисконту, визнаний у витратах (доходах) | (311 010) | 359 082 |
| Вплив змін в очікуваному часі та сумах грошових потоків, визнаний у витратах (доходах) | 206 705 | (4 082 541)\* |
| Залишок на 31 грудня | 1 053 797 | 1 112 924 |

\*сторно резерву через скасування вивезення ВЯП до РФ на зберігання та переробку.

Фактори чутливості, що впливають на забезпечення витрат на зняття з експлуатації ЯУ та на поводження з відпрацьованим паливом

Враховуючи чутливість усіх забезпечень витрат, зазначених у цій примітці, до основних припущень, зокрема, щодо обсягу витрат, ставки дисконту та графіку виплат, сума забезпечень переглядається на кінець кожного звітного періоду та коригується для відображення поточної найкращої оцінки.

Основні припущення, використані при визначенні сум забезпечень витрат на зняття з експлуатації ЯУ та на поводження з відпрацьованим ядерним паливом, представлені нижче:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 2021 | 2020 |
| Реальна ставка дисконту (застосовується до України) | 6,50% | 5,76% |
| Реальна ставка дисконту (застосовується до Росії) | 3,78% | 1,82% |
| Розрахунковий загальний строк експлуатації енергоблоків АЕС\* | 50-51 рік | |

\*очікувані строки припинення експлуатації блоків - 2031-2055 роки

Для України ставка дисконту заснована на ринковій прибутковості (на кінець звітного періоду) державних облігацій та на даних довгострокового прогнозу інфляції із джерела авторитетного міжнародного агентства The Economist Intelligence Unit (далі – EIU).

Для РФ ставка дисконтування заснована на відсотковій ставці за російськими облігаціями федеральної позики строком погашення вісім років та прогнозованих темпах інфляції EIU на найближчі вісім років.

Чутливість забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок по відношенню до ставки дисконту є такою: зменшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до збільшення зобов'язання приблизно на 5 280 622 тис. грн (2020 рік – 8 654 858 тис. грн). Збільшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до зменшення зобов'язання приблизно на 3 980 068 тис. грн (2020 рік – 6 397 730 тис. грн). Зменшення строків експлуатації енергоблоків АЕС на 1 рік (відносно розрахункових строків експлуатації) призведе до збільшення зобов'язання приблизно на 1 286 375 тис. грн (2020 рік – 1 747 140 тис. грн). Збільшення строків експлуатації енергоблоків АЕС на 1 рік призведе до зменшення зобов'язання приблизно на 1 207 980 тис. грн (2020 рік – 1 651 940 тис. грн). Якщо фактичні витрати будуть більше ніж оцінені витрати на 10%, це призведе до збільшення забезпечення приблизно на 1 979 751 тис. грн (2020 рік – 3 031 652 тис. грн), якщо менше на 10%, то це призведе до зменшення забезпечення приблизно на 1 979 751 тис. грн (2020 рік – 3 031 652 тис. грн).

Чутливість забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом по відношенню до ставки дисконту є такою: зменшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до збільшення зобов'язання приблизно на 391 075 тис. грн (2020 рік – 445 625 тис. грн). Збільшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до зменшення зобов'язання приблизно на 245 467 тис. грн (2020 рік – 271 314 тис. грн). Якщо фактичні витрати будуть більше ніж оцінені витрати на 10%, це призведе до збільшення приблизно на 105 380 тис. грн (2020 рік – 111 293 тис. грн), якщо менше на 10%, то це призведе до зменшення забезпечення приблизно на 105 380 тис. грн (2020 рік – 111 293 тис. грн).

Деякі витрати на поводження з відпрацьованим паливом оцінені в доларах США, тому частина забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом розраховується із застосуванням курсу обміну гривні по відношенню до долару США на дату Звіту про фінансовий стан. Чутливість забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом до курсу обміну є такою: зменшення курсу обміну гривні по відношенню до долара США на один відсоток призведе до зменшення зобов'язання приблизно на 4 530 тис. грн (2020 рік - 4 733 тис. грн). Збільшення курсу обміну гривні по відношенню до долара США на один відсоток призведе до збільшення зобов'язання приблизно на 4 530 тис. грн (2020 рік - 4 733 тис. грн).

Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій та одноразових виплат у зв’язку з виходом на пенсію

Компанія розраховує зобов’язання за виплатами працівникам по закінченню трудової діяльності з використанням методу нарахування прогнозованих одиниць виходячи з актуарних припущень, що представляють собою найбільш точні оцінки керівництва щодо тих змінних величин, які будуть визначати остаточну вартість виплат працівникам по закінченню трудової діяльності.

Розрахунок виплат працівникам по закінченні трудової діяльності здійснений незалежним кваліфікованим актуарієм.

Зміни забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності за рік, що закінчився 31 грудня 2021 року, представлені таким чином:

тис. грн

|  | Виплата при виході на пенсію | Пільгові пенсії | Всього |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 січня 2021 року | 1 763 055 | 5 924 823 | 7 687 878 |
| Вартість поточних послуг, включена до складу (прибутку)/збитку, з них визнано у: | 92 149 | 235 315 | 327 464 |
| собівартості реалізованої продукції | 80 877 | 223 334 | 304 211 |
| адміністративних витратах | 6 244 | - | 6 244 |
| витратах на збут | 313 | - | 313 |
| інших | 4 715 | 11 981 | 16 696 |
| Чисті відсоткові витрати | 193 307 | 653 508 | 846 815 |
| Включено до складу (прибутку) чи збитку, разом | 285 456 | 888 823 | 1 174 279 |
| Вартість поточних послуг, визнана у капітальних інвестиціях | 1 491 | 114 | 1 605 |
| Збитки/(прибутки) від переоцінки, відображені в складі іншого сукупного доходу: |  |  |  |
| від коригування на основі набутого досвіду | 266 075 | 120 269 | 386 344 |
| від змін демографічних припущень | (15 304) | (12 764) | (28 068) |
| від змін фінансових актуарних припущень (ставка дисконту, рівень інфляції, зростання заробітної плати) | (37 935) | (257 610) | (295 545) |
| Включено до складу іншого сукупного доходу, разом | 212 836 | (150 105) | 62 731 |
| Сплачені винагороди | (196 111) | (486 128) | (682 239) |
| Нараховані до виплати винагороди, але не сплачені (відображено в складі кредиторської заборгованості перед працівниками) | (7 597) | - | (7 597) |
| 31 грудня 2021 року | 2 059 130 | 6 177 527 | 8 236 657 |

Зміни забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності за рік, що закінчився 31 грудня 2020 року, представлені таким чином:

тис. грн

|  | Виплата при виході на пенсію | Пільгові пенсії | Всього |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 січня 2020 року | 1 614 562 | 4 888 917 | 6 503 479 |
| Вартість поточних послуг, включена до складу (прибутку)/збитку, з них визнано у: | 78 825 | 185 141 | 263 966 |
| собівартості реалізованої продукції | 68 735 | 177 030 | 245 765 |
| адміністративних витратах | 4 701 | - | 4 701 |
| витратах на збут | 372 | - | 372 |
| інших | 5 017 | 8 111 | 13 128 |
| Чисті відсоткові витрати | 181 300 | 601 336 | 782 636 |
| Включено до складу (прибутку) чи збитку, разом | 260 125 | 786 477 | 1 046 602 |
| Вартість поточних послуг, визнана у капітальних інвестиціях | 1 679 | 120 | 1 799 |
| Збитки/(прибутки) від переоцінки, відображені в складі іншого сукупного доходу: |  |  |  |
| від коригування на основі набутого досвіду | 2 396 | 185 196 | 187 592 |
| від змін демографічних припущень | 68 907 | 11 558 | 80 465 |
| від змін фінансових актуарних припущень (ставка дисконту, рівень інфляції, зростання заробітної плати) | 168 733 | 494 122 | 662 855 |
| Включено до складу іншого сукупного доходу, разом | 240 036 | 690 876 | 930 912 |
| Сплачені винагороди | (352 030) | (404 802) | (756 832) |
| Нараховані до виплати винагороди, але не сплачені (відображено в складі кредиторської заборгованості перед Пенсійним фондом України та працівниками) | (1 317) | (36 765) | (38 082) |
| 31 грудня 2020 року | 1 763 055 | 5 924 823 | 7 687 878 |

Рух по іншим забезпеченням

тис. грн

|  | 31.12.2020 | Збільшено | Використано | Сторновано | 31.12.2021 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Поточні забезпечення | 2 664 937 | 3 713 936 | (3 445 505) | (86 131) | 2 847 237 |
| Забезпечення виплат винагороди за підсумками роботи за рік | 800 904 | 943 828 | (785 055) | (50 556) | 909 121 |
| Забезпечення на виплату відпусток працівникам | 736 024 | 1 858 633 | (1 684 927) | (28 986) | 880 744 |
| Забезпечення ймовірних витрат під судові позови | 245 728 | 34 748 | (61 994) | (6 580) | 211 902 |
| Забезпечення витрат за неодержаними документами | 249 136 | 59 278 | (222 787) | - | 85 627 |
| Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом (поточна частина) | 938 | 4 092 | (906) | - | 4 124 |
| Забезпечення наступних витрат на виконання гарантійних зобов’язань | 28 | - | - | (9) | 19 |

Фактори чутливості, що впливають на виплати працівникам по закінченні трудової діяльності

Незначні зміни у ключових припущеннях (зокрема, ставки дисконту, збільшення індексу споживчих цін, рівень смертності та майбутніх темпів зростання заробітної плати) можуть суттєво вплинути на визнання суми зобов'язання. З огляду на чутливість всіх зобов'язань за виплатами працівникам до основних припущень щодо довгострокової ставки дисконту, майбутніх темпів зростання заробітної плати і збільшення індексу споживчих цін, дані актуарні припущення переглядаються на кожну дату складання фінансової звітності.

Зміни в припущеннях та коригування з урахуванням досвіду приводять до збільшення або зменшення зобов'язання за виплатами працівникам та визнання актуарних прибутків/(збитків).

Основні припущення, використані при визначенні забезпечень за виплатами працівникам, представлені у таблиці:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 2021 | 2020 |
| Ставка дисконту | 11,83% | 11,03% |
| Рівень майбутнього щорічного зростання заробітної плати (рік 1) | 6,00% | 12,60% |
| Рівень майбутнього щорічного зростання заробітної плати (рік 2) | 12,40% | 6,70% |
| Рівень майбутнього щорічного зростання заробітної плати (рік 3) | 11,10% | 6,00% |
| Рівень майбутнього щорічного зростання заробітної плати (наступні роки) | 5,20% | 6,00% |
| Інфляція | 5,007% | 4,98% |

Ставка дисконту заснована на ринковій прибутковості (на кінець звітного періоду) державних облігацій, інфляція - на даних довгострокового прогнозу інфляції EIU. Темпи зростання заробітної плати оцінені на основі прогнозованого зростання заробітної плати працівників Компанії.

Чутливість зобов'язань за виплатами працівникам по закінченні трудової діяльності по відношенню до ключових припущень представлена таким чином:

зменшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до збільшення суми зобов'язання на 658 818 тис. грн (2020 рік – 649 453 тис. грн), збільшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до зменшення суми зобов'язання на 579 838 тис. грн (2020 рік – 570 073 тис. грн);

збільшення оцінених темпів зростання заробітної плати на 100 базисних пунктів призведе до збільшення суми зобов'язання на 198 255 тис. грн (2020 рік – 194 289 тис. грн), зменшення оцінених темпів зростання заробітної плати на 100 базисних пунктів призведе до зменшення суми зобов'язання на 201 505 тис. грн (2020 рік – 201 023 тис. грн);

збільшення оцінених темпів зростання інфляції на 100 базисних пунктів призведе до збільшення суми зобов'язання на 324 928 тис. грн (2020 рік – 311 440 тис. грн), зменшення оцінених темпів зростання інфляції на 100 базисних пунктів призведе до зменшення суми зобов'язання на 336 443 тис. грн (2020 рік – 315 229 тис. грн).

Аналіз чутливості заснований на аналізі впливу зміни за кожним актуарним параметром, що використовується для оцінки, на розмір зобов'язання за планами з визначеною виплатою, з припущенням того, що решта актуарних параметрів залишаються незмінними.

Аналіз чутливості до індексації пенсій не наведено, оскільки індексація пенсій не розглядається як незалежне актуарне припущення та є складовою двох незалежних параметрів - зростання зарплати та інфляції. Так, згідно із законодавством, індексація пенсій здійснюється таким чином, що зарплата, з якої призначена (попередньо перерахована) пенсія збільшується на коефіцієнт, що відповідає 50% прогнозного рівня інфляції та 50% прогнозного рівня зростання середньої зарплати за три попередніх роки. Таким чином, параметр індексації пенсій цілком залежить від змін параметрів зростання зарплати та інфляції, аналіз чутливості до яких приведено вище.

Для забезпечень, що створюються в ДП «НАЕК «Енергоатом», визначені такі очікувані строки погашення:

Забезпечення наступних витрат на виплату відпусток працівникам – протягом року;

Забезпечення наступних витрат на виплату винагороди за підсумками роботи за рік – протягом року;

Забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок – до 2100 року;

Забезпечення витрат на поводження з ВЯП – до 2133 року;

Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій – середньозважений строк погашення зобов’язань за планом 7,3 року;

Забезпечення витрат на одноразові виплати працівникам при виході на пенсію – середньозважений строк погашення зобов’язань за планом 7,1 року;

Забезпечення ймовірних витрат під судові позови – протягом року;

Забезпечення витрат за неодержаними документами – протягом року;

Забезпечення наступних витрат на виконання гарантійних зобов’язань – до двох років.

Платежі в бюджет

Розрахунки з бюджетом за рік, що закінчився 31 грудня 2021 року, представлені таким чином:

тис. грн

|  | Примітка | 31.12.2020 | | Нараховано до сплати | | Сплачено до бюджету / залік з іншими податками | 31.12.2021 | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | |  | |  | | | |
|  | Дт | Кт |  |  | | Дт | | Кт | |
| Податок на прибуток | a | 327 873 | - | 3 122 201 | 1 640 549 | | 981 | 1 154 760 | |
| ПДВ |  | - | 267 439 | 6 496 603 | 5 582 444 | | - | 1 181 598 | |
| Акцизний податок |  | - | 104 073 | 2 645 980 | 2 184 584 | | - | 565 469 | |
| Частина чистого прибутку, що підлягає сплаті до бюджету | b | - | - | 3 521 094 | 920 428 | | - | 2 600 666 | |
| Податок на доходи з фізичних осіб, військовий збір |  | - | 273 455 | 3 268 838 | 3 257 946 | | 2 | 284 349 | |
| Екологічний податок |  | - | 247 749 | 1 098 071 | 1 037 006 | | 2 | 308 816 | |
| Плата за землю |  | 1 | 15 639 | 183 101 | 183 590 | | 80 | 15 229 | |
| Збір на соціально-економічну компенсацію населенню | c | - | 392 288 | 821 394 | 1 037 711 | | - | 175 971 | |
| Інші податки та збори |  | 249 | 71 948 | 387 667 | 387 210 | | 231 | 72 387 | |
| Відшкодування з бюджету |  | 1 350 | 57 | (24 165) | (22 629) | | 2 874 | 45 | |
| Всього |  | 329 473 | 1 372 648 | 21 520 784 | 16 208 839 | | 4 170 | 6 359 290 | |

Станом на 01.01.2021 в Компанії обліковувалась дебіторська заборгованість (переплата) за розрахунками з бюджетом з податку на прибуток у сумі 327 873 тис. грн (станом на 01.01.2020 – 28 322 тис. грн). Переплата, що виникла на 01.01.2021, частково, в сумі 273 950 тис. грн, згідно з рішенням Компанії та з дозволу податкових органів направлена на погашення заборгованості з інших податків, а саме:

- 125 614 тис. грн - на погашення акцизного податку;

- 148 336 тис. грн - на погашення податку на додану вартість.

Крім того, за 2021 рік Компанією нараховано податку на прибуток на загальну суму 3 122 201 тис. грн (за 2020 рік – 166 533 тис. грн), строк сплати якого припадає на І квартал 2022 року.

Перераховано за 2021 рік до бюджету податку на прибуток – 1 914 499 тис. грн, (за 2020 рік сплачено податку – 466 084 тис. грн).

Частина, яка повинна відраховуватися до державного бюджету щодо будь-якого звітного періоду, розраховується на основі показника чистого прибутку у фінансовій звітності Компанії та її розмір визначається відповідно до Порядку № 138 (прим. 12.5). За загальним правилом норматив відрахувань до держбюджету має становити не менше 30% (ч. 5 ст. 11, ч. 1 ст. 111 Закону України від 21.09.2006 № 185-V «Про управління об'єктами державної власності»).

Компанія отримала чистий прибуток у 2021 році в сумі 5 914 484 тис. грн. Базою для нарахування до бюджету частини чистого прибутку (доходу) є сума в розмірі 4 401 368 тис. грн (сума 5 914 484 тис. грн зменшена на обсяг повернення кредитних коштів, що були запозичені для фінансування капітальних вкладень на будівництво; а також на оплату (профінансовано) ВП АПІ за роботи, послуги (товари) Філії Центру з будівництва та ремонту та ДСП Північна Пуща за реконструкцію залізничної дільниці від ст. Вільча до ст. Янів у зоні відчуження Іванківського району Київської обл. на загальну суму - 1 513 116 тис. грн), нарахована до бюджету сума частини чистого прибутку (доходу) за ставкою 80% складає – 3 521 094 тис. грн (нарахування за 2020 рік не здійснювались через збитковий фінансовий результат).

Збір на соціально-економічну компенсацію населенню нараховується відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 19.05.2010 № 352 «Про порядок справляння збору на соціально-економічну компенсацію ризику населення, яке проживає на території зони спостереження» (далі – Постанова № 352). Постанова № 352 прийнята на виконання вимог ч. 7 ст. 1 Закону України «Про систему оподаткування» та ст. 121 Закону України «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку» від 08.02.1995 № 39/95-ВР.

Для експлуатуючих організацій (операторів) ядерних установок Постановою № 352 встановлено нарахування податкового зобов’язання зі сплати збору експлуатуючою організацією (оператором) ядерних установок під час реалізації електричної енергії за ставкою – 1% від обсягу (вартості) реалізованої у податковому (звітному) періоді електроенергії, що виробляється на атомних електростанціях, без врахування ПДВ, визначеного на підставі актів продажу електроенергії.

Станом на 31.12.2021 обліковується заборгованість зі сплати збору до бюджету в сумі 175 971 тис. грн, термін сплати якої припадає на І квартал 2022 року.

Розрахунки з бюджетом за рік, що закінчився 31 грудня 2020 року, представлені наступним чином:

тис. грн

|  | 31.12.2019 | | Нараховано до сплати | Сплачено до бюджету | 31.12.2020 | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Дт | Кт |  |  | Дт | Кт |
| Податок на прибуток | 28 322 | - | 166 533 | 466 084 | 327 873 | - |
| ПДВ | - | 509 873 | 4 035 600 | 4 278 034 | - | 267 439 |
| Акцизний податок | - | 156 645 | 1 486 129 | 1 538 701 | - | 104 073 |
| Частина чистого прибутку, що підлягає сплаті до бюджету | 126 797 | - | - | (126 797) | - | - |
| Податок з доходів фізичних осіб, військовий збір | - | 213 411 | 2 793 621 | 2 733 577 | - | 273 455 |
| Екологічний податок | - | 285 951 | 971 755 | 1 009 957 | - | 247 749 |
| Плата за землю | - | 15 646 | 172 854 | 172 862 | 1 | 15 639 |
| Збір на соціально-економічну компенсацію населенню | - | 48 138 | 448 490 | 104 340 | - | 392 288 |
| Інші податки та збори | 76 | 88 614 | 680 712 | 697 551 | 249 | 71 948 |
| Відшкодування з бюджету | 759 | 4 | (19 698) | (19 160) | 1 350 | 57 |
| Всього | 155 954 | 1 318 282 | 10 735 996 | 10 855 149 | 329 473 | 1 372 648 |

Доходи та витрати, сукупний дохід

За 2021 рік Компанія отримала валовий прибуток від реалізації електро- та теплоенергії, з надання послуг з теплопостачання, централізованого водопостачання та водовідведення в сумі 37 067 076 тис. грн (у 2020 році – 6 837 155 тис. грн). З урахуванням інших операційних, фінансових та інших доходів і витрат фінансовий результат Компанії до оподаткування склав прибуток 7 347 436 тис. грн (у 2020 році – збиток 5 869 613 тис. грн.). Витрати з податку на прибуток склали 1 432 952 тис. грн (у 2020 році – дохід 1 024 405 тис. грн).

Чистий прибуток склав 5 914 484 тис. грн. За минулий 2020 рік чистий збиток складав 4 845 208 тис. грн.

Інформація за основними видами доходів та витрат розкрита у відповідних таблицях далі.

Дохід від реалізації продукції

Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) за рік, що закінчився 31 грудня, за видами основної діяльності розкритий таким чином:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| Електроенергія, в тому числі за ринками збуту: | 82 845 997 | 45 424 048 |
| ринок двосторонніх договорів (ПСО), у т.ч.: | 18 045 850 | 19 531 730 |
| ДП «Гарантований покупець» | 4 140 775 | 17 862 282 |
| оператори системи розподілу (ОСР) та постачання (ОСП) | 3 958 794 | - |
| постачальники універсальних послуг (ПУП) | 9 894 164 | - |
| інші підприємства | 52 117 | 1 669 448 |
| ринок двосторонніх договорів інших | 46 189 757 | 6 956 375 |
| ринок «на добу наперед» | 15 600 180 | 9 661 727 |
| внутрішньодобовий ринок | 1 421 008 | 1 289 058 |
| балансуючий ринок | 1 589 202 | 7 985 158 |
| Теплова енергія (всього) | 137 714 | 114 301 |
| теплова енергія (виробництво) | 102 374 | 91 595 |
| теплова енергія (транспортування) | 34 165 | 21 978 |
| теплова енергія (постачання) | 1 175 | 728 |
| Централізоване водопостачання, водовідведення та комунальні послуги | 131 091 | 110 214 |
| Послуги з регулювання частоти та активної потужності | 3 403 | - |
| Всього | 83 118 205 | 45 648 563 |

Нижче розкриті частки ринків у загальному обсязі реалізації електричної енергії, визначені на базі реалізованого фізичного обсягу та доходу від реалізації:

| Ринки електричної енергії | 2021, відсотки (%) | | 2020, відсотки (%) | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| фізичного обсягу реалізації | доходу від реалізації | фізичного обсягу реалізації | доходу від реалізації |
| Ринок двосторонніх договорів (ПСО), у т.ч.: | 45 | 22 | 67 | 43 |
| ДП «Гарантований покупець» | 35 | 5 | 65 | 39 |
| ОСР та ОСП | 3 | 5 | - | - |
| ПУП | 7 | 12 | - | - |
| інші підприємства | - | - | 2 | 4 |
| Ринок двосторонніх договорів інших | 42 | 56 | 9 | 15 |
| Ринок «на добу наперед» | 8 | 19 | 10 | 21 |
| Внутрішньодобовий ринок | 1 | 1 | 2 | 3 |
| Балансуючий ринок | 4 | 2 | 12 | 18 |
| Всього | 100 | 100 | 100 | 100 |

Дохід від реалізації продукції та послуг визнається переважно з плином часу. Продукція та послуги реалізуються на території України.

Протягом звітного та порівняльного періоду електроенергія реалізовувалась на всіх сегментах ринків електроенергії.

До 30.09.2021 діяла товарна модель ПСО, відповідно до якої були визначено наступе: електроенергія реалізовувалась на ринку двосторонніх договорів, на якому обсяг електричної енергії та ціни визначались спеціальними обов’язками, покладеними на Компанію. Основним покупцем у цій моделі є ДП «Гарантований покупець», який закуповував весь обсяг електричної енергії, який необхідний для задоволення потреб побутових споживачів, за фіксованою ціною. З 01.10.2021 почала діяти фінансова модель ПСО, відповідно до якої весь обсяг електричної енергії, що реалізується, продається за ринковими цінами на всіх сегментах ринку відповідно до правил проведення торгів на них, та, в свою чергу, Компанія закуповує у ДП «Гарантований покупець» послугу з забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (детальніше в Примітці 1).

На решті сегментів ринку (ринок інших двосторонніх договорів, ринок «на добу наперед», внутрішньодобовий ринок, балансуючий ринок) реалізація електричної енергії здійснювалась на електронних торгах, які проводяться відповідно до правил їх проведення, ціни встановлюються в залежності від наявного попиту та пропозиції.

Інша продукція та послуги реалізуються переважно у містах-супутниках атомних станцій різним контрагентам, включаючи населення. Реалізація здійснюється за прямими договорами, звичайно, на постійній основі. Ціни (тарифи) на іншу продукцію та послуги регулюються НКРЕКП та органами місцевого самоврядування.

Собівартість реалізованої продукції

Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) за 2021 та 2020 роки за видами основної діяльності розкрита таким чином:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| Електроенергія, в т.ч. | 45 751 784 | 38 548 988 |
| покупна | 214 737 | 222 406 |
| Теплова енергія, в т.ч. | 118 016 | 106 794 |
| теплова енергія (виробництво) | 76 539 | 72 599 |
| теплова енергія (транспортування) | 40 266 | 32 920 |
| теплова енергія (постачання) | 1 211 | 1 275 |
| Централізоване водопостачання, водовідведення та комунальні послуги | 181 329 | 155 626 |
| Всього | 46 051 129 | 38 811 408 |

Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) за 2021 та 2020 роки за статтями витрат може бути представлена в такий спосіб:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| Заробітна плата і відповідні нарахування | 16 821 972 | 14 150 681 |
| Ядерне паливо | 9 447 935 | 8 352 157 |
| Амортизація | 9 227 226 | 8 845 035 |
| Матеріали та послуги | 5 965 628 | 3 642 728 |
| Податки, збори та інші обов’язкові платежі | 2 307 220 | 1 797 469 |
| Витрати, пов’язані із забезпеченням пожежної, сторожової та воєнізованої охорони | 857 078 | 776 393 |
| Інші виплати працівникам | 432 633 | 356 161 |
| Електроенергія | 337 479 | 318 021 |
| Витрати на страхування | 197 422 | 189 666 |
| Інші витрати | 456 536 | 383 097 |
| Всього | 46 051 129 | 38 811 408 |

Адміністративні витрати

Склад адміністративних витрат за рік, що закінчився 31 грудня, може бути представлений таким чином:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| Заробітна плата і відповідні нарахування | 1 563 301 | 1 350 056 |
| Амортизація | 55 319 | 45 317 |
| Матеріали та послуги | 42 189 | 31 631 |
| Професійні послуги | 34 858 | 18 734 |
| Утримання основних засобів | 22 453 | 23 787 |
| Розрахунково-касове обслуговування банків | 18 781 | 17 425 |
| Інші виплати працівникам | 16 356 | 13 434 |
| Операційна оренда | 12 079 | 12 117 |
| Відрядження | 7 752 | 6 812 |
| Зв’язок | 5 899 | 6 600 |
| Податки та збори | 2 401 | 3 712 |
| Інше | 12 018 | 10 463 |
| Всього | 1 793 406 | 1 540 088 |

Витрати на збут та ПСО

До складу витрат на збут віднесені витрати збутових підрозділів, які реалізують електроенергію та комунальні послуги безпосередньо покупцям (кінцевим споживачам):

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| Витрати на послуги з організації купівлі-продажу електричної енергії | 72 634 | 49 704 |
| Заробітна плата і відповідні нарахування | 69 023 | 55 647 |
| Амортизація | 2 150 | 5 983 |
| Матеріальні витрати | 926 | 343 |
| Інші операційні витрати | 2 926 | 4 463 |
| Всього | 147 659 | 116 140 |

В умовах дії фінансової моделі ПСО з 01.10.2021 Компанія, як виробник електричної енергії, має сплачувати ДП «Гарантований покупець» послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що визначено Постановою № 483. За підсумками 2021 року вартість даної послуги для Компанії склала 23 385 665 тис. грн.

Інші операційні доходи та витрати

Інші операційні доходи за рік, що закінчився 31 грудня, в розрізі основних видів доходів представлені таким чином:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| Курсові різниці | 2 761 167 | - |
| Штрафи, пені, неустойки | 184 275 | - |
| Прибуток від продажу товарів, ТМЦ | 127 141 | 156 570 |
| Зміни в оцінці забезпечення витрат на поводження з ВЯП та зняття з експлуатації | 104 305 | 626 266 |
| Відсотки банку нараховані по поточних рахунках | 43 983 | 12 381 |
| Оприбуткування ТМЦ при виконанні ремонтних та інших робіт, списанні інших ТМЦ | 31 152 | 40 498 |
| Безоплатно отримані активи, дохід від інвентаризації | 12 790 | 17 647 |
| Прибуток від реалізації іншої продукції, робіт, послуг, оренди | 2 956\* | 7 697 |
| Списання кредиторської заборгованості, в т.ч. зменшення резерву під знецінення нефінансових активів | 3 003 | 2 246 |
| Інші доходи | 17 258 | 39 547 |
| Всього | 3 288 030 | 902 852 |

\* у 2021 році отриманий прибуток тільки від оренди, від іншої реалізації – збитки.

Інші операційні витрати за рік, що закінчився 31 грудня, в розрізі основних статей витрат представлені таким чином:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| Об'єкти житлово-комунального господарства і соціально-культурного призначення, соціально-культурні заходи | 848 681 | 695 386 |
| Невикористання викупленого доступу до міжкордонних перетинів | 357 426 | - |
| Витрати на соціально-економічний розвиток територій | 250 000 | 71 736 |
| Купівля-продаж іноземної валюти | 101 507 | 186 253 |
| Внески в Українське ядерне товариство, ВАО АЕС та інші | 83 988 | 65 782 |
| Списання безнадійної заборгованості, в т.ч. зменшення резерву під знецінення нефінансових активів | 570 | 5 088 |
| Курсові різниці | - | 6 601 445 |
| Штрафи, пені, неустойки | - | 275 054 |
| Інші витрати | 265 011 | 201 377 |
| Всього | 1 907 183 | 8 102 121 |

Загальна сума витрат на виплати працівникам за рік, що закінчився 31 грудня, представлена наступним чином:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| Заробітна плата та інші короткострокові виплати | 16 037 105 | 13 541 457 |
| Відрахування до державного фонду соціального страхування (ФСС) | 3 482 934 | 2 913 382 |
| Витрати за програмами з визначеними виплатами та іншими довгостроковими виплатами працівникам | 329 069 | 265 765 |
| Зміна резерву невикористаних відпусток | 118 740 | 126 371 |
| Зміна резерву на винагороди працівникам | 88 953 | 76 189 |
| Інші виплати працівникам, що не входять до фонду оплати праці | 215 116 | 166 868 |
| Всього витрати Компанії | 20 271 917 | 17 090 032 |
| Крім того, виплати, що компенсуються за рахунок ФСС та бюджету | 289 115 | 239 605 |

Інші фінансові доходи та витрати

У 2021 та 2020 роках Компанія отримала інші фінансові доходи за такими видами:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| Відсотковий дохід від зміни вартості довгострокової дебіторської заборгованості | 41 524 | 38 954 |
| Відсотки банка, отримані за депозитами | 1 448 | 2 529 |
| Інші фінансові доходи | 2 494 | 1 141 |
| Всього | 45 466 | 42 624 |

Фінансові витрати у 2021 та 2020 роках приведені за такими статтями:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| Відсотки нараховані за банківськими кредитами та іншими фінансовими зобов’язаннями | 1 524 402 | 1 779 724 |
| Витрати на відсотки за забезпеченням на зняття з експлуатації, зміна дисконту по активу з коштів ФРЗЕ | 1 326 699 | 617 142 |
| Витрати на відсотки за програмою виплат працівникам при виході на пенсію | 846 815 | 782 636 |
| Витрати, пов’язані з обслуговуванням кредитів та інших довгострокових фінансових зобов’язань | 68 790 | 86 377 |
| Витрати на відсотки за забезпеченням на поводження з ВЯП | 45 515 | 87 479 |
| Витрати від первісного визнання довгострокової дебіторської заборгованості за амортизованою собівартістю | 16 426 | 10 040 |
| Витрати від модифікації фінансового зобов’язання | 5 976 | 3 157 |
| Дисконт від первісного визнання активом коштів, перерахованих до ФРЗЕ протягом року | - | 221 564 |
| Інші фінансові витрати | 17 874 | 82 |
| Всього | 3 852 497 | 3 588 201 |

Окрім фінансових витрат, віднесених до витрат поточного періоду, в 2021 році капіталізовано фінансових витрат у сумі 382 114 тис. грн (у 2020 році – 361 482 тис. грн). Сума сплачених відсотків включена у рядок «Сплата відсотків» «Звіту про рух грошових коштів», а сума капіталізованих фінансових витрат включена в рядок «Витрачання на придбання необоротних активів».

За запозиченнями, які безпосередньо пов’язані зі створенням кваліфікованого активу, у 2021 році капіталізація відбулась на суму 347 565 тис. грн (у 2020 році – 326 443 тис. грн).

У 2021 році за запозиченнями, які безпосередньо не пов’язані зі створенням кваліфікованих активів, застосовано норму капіталізації в межах від 3,699% до 3,835% за різні квартали року і капіталізація відбулась на загальну суму 34 549 тис. грн (у 2020 році – 35 039 тис. грн). У 2020 та 2021 роках сума фактичних фінансових витрат за групою запозичень, безпосередньо не пов’язаних зі створенням кваліфікаційних активів, менша ніж максимальна сума, визначена за нормою капіталізації. У зв’язку з цим норма капіталізації фактично не застосовується, а фінансові витрати по цій групі запозичень капіталізовані в повному обсязі.

Інші доходи та витрати

Інші доходи за рік, що закінчився 31 грудня, розкриті за такими статтями:

тис. грн

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 2021 | 2020 |
| Безоплатно отримані необоротні активи (у т. ч. визнання доходу пропорційно амортизації) | 92 316 | 93 795 |
| Інші доходи | - | 2 324 |
| Всього | 92 316 | 96 119 |

Інші витрати за рік, що закінчився 31 грудня, представлені таким чином:

тис. грн

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 2021 | 2020 |
| Списання необоротних активів | 40 310 | 129 722 |
| Зменшення корисності необоротних активів | 12 292 | 32 858 |
| Уцінка необоротних активів | 425 | - |
| Інші витрати | 4 | 6 |
| Всього | 53 031 | 162 586 |

Податок на прибуток

Встановлена законодавством ставка оподаткування прибутку Компанії становить 18% (2020 рік - 18%). Нижче приведені основні компоненти витрат з податку на прибуток за роки, що закінчилися 31 грудня.

Податок на прибуток у складі доходів та витрат

тис. грн

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 2021 | 2020 |
| Витрати з поточного податку на прибуток | (3 122 201) | (166 533) |
| Відстрочений податок на прибуток, пов'язаний з виникненням і зменшенням тимчасових різниць | 1 689 249 | 1 190 938 |
| Дохід (витрати) з податку на прибуток | (1 432 952) | 1 024 405 |

Відстрочений податок на прибуток, визнаний у іншому сукупному доході

Зміни відстроченого податку на прибуток, пов'язаного зі статтями, які відносяться безпосередньо до складу іншого сукупного доходу чи власного капіталу протягом року:

тис. грн

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 2021 | 2020 |
| Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом: |  |  |
| зобов'язання за виплатами працівникам по закінченні трудової діяльності | 11 291 | 167 564 |
| зобов'язання у зв’язку зі зняттям з експлуатації ядерних установок | (2 092 886) | 1 674 155 |
| Податок на прибуток, визнаний у іншому сукупному доході | (2 081 595) | 1 841 719 |

Узгодження діючої ставки оподаткування

Узгодження між витратами з податку на прибуток та бухгалтерським прибутком, помноженим на ставку податку на прибуток, встановлену законодавством, за 2021 та 2020 роки:

|  | 2021 | | 2020 | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | тис. грн | % | тис. грн | % |
| Прибуток (збиток) до оподаткування | 7 347 436 | 100,00% | (5 869 613) | 100,00% |
| Дохід (витрати) з податку на прибуток, розраховані за діючою ставкою оподаткування | (1 322 538) | 18,00% | 1 056 530 | 18,00% |
| Статті, що не відносяться на податкові витрати | (110 414) | 1,50% | (32 125) | (0,55%) |
| Дохід (витрати) з податку на прибуток у звіті про прибутки та збитки | (1 432 952) | 19,50% | 1 024 405 | 17,45% |

Визнані та невизнані податкові активи та зобов’язання

Визнані відстрочені податкові активи та зобов'язання

Відстрочений податок на прибуток за 2021 рік відноситься до таких статей:

тис. грн

|  | 31.12.2020 | Відображено у складі прибутку або збитку | Відображено у складі іншого сукупного доходу | 31.12.2021 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Основні засоби та нематеріальні активи | (18 952 266) | 1 085 467 | 775 | (17 866 024) |
| Виробничі запаси, торговельна дебіторська заборгованість (включаючи довгострокову) та інші активи | 2 331 813 | 360 762 | - | 2 692 575 |
| Поточна кредиторська заборгованість та інші поточні зобов'язання | 89 442 | (34 067) | - | 55 375 |
| Зобов'язання у зв'язку зі зняттям з експлуатації ядерних установок та інші довгострокові резерви | 5 657 299 | 189 598 | (2 093 661) | 3 753 236 |
| Зобов'язання за виплатами працівникам по закінченні трудової діяльності | 1 383 818 | 87 489 | 11 291 | 1 482 598 |
| Відстрочений податковий актив/(зобов’язання) | (9 489 894) | 1 689 249 | (2 081 595) | (9 882 240) |

Відстрочений податок на прибуток за 2020 рік відноситься до таких статей:

тис. грн

|  | 31.12.2019 | Відображено у складі прибутку або збитку | Відображено у складі іншого сукупного доходу | 31.12.2020 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Основні засоби та нематеріальні активи | (20 031 850) | 1 079 584 | - | (18 952 266) |
| Виробничі запаси, торговельна дебіторська заборгованість (включаючи довгострокову) та інші активи | 2 319 637 | 12 176 | - | 2 331 813 |
| Поточна кредиторська заборгованість та інші поточні зобов'язання | 43 410 | 46 032 | - | 89 442 |
| Зобов'язання у зв'язку зі зняттям з експлуатації ядерних установок та інші довгострокові резерви | 3 975 626 | 7 518 | 1 674 155 | 5 657 299 |
| Зобов'язання за виплатами працівникам по закінченні трудової діяльності | 1 170 626 | 45 628 | 167 564 | 1 383 818 |
| Відстрочений податковий актив/(зобов’язання) | (12 522 551) | 1 190 938 | 1 841 719 | (9 489 894) |

Невизнані відстрочені податкові активи

Станом на 31 грудня 2021 та 2020 років невизнаних відстрочених податкових активів не існує.

Інформація щодо пов’язаних осіб

Далі представлені операції і залишки за розрахунками Компанії з пов'язаними сторонами за роки, що закінчилися 31 грудня 2021 та 2020 років.

Стороною, яка фактично контролює Компанію та є уповноваженим органом управління на звітну дату, є Уряд України в особі Кабінету міністрів України.

Під час формування інформації щодо пов’язаних сторін та її розкриття у фінансовій звітності повʼязаними сторонами вважаються:

уповноважений орган управління – Уряд України;

президент ДП «НАЕК «Енергоатом» та близькі члени його родини;

члени Правління ДП «НАЕК «Енергоатом» та близькі члени їх родин;

віце-президенти ДП «НАЕК «Енергоатом», що мають право на встановлення, зміну або зупинення правових відносин, та близькі члени їх родин;

генеральні директори (директори) відокремлених підрозділів, що діють на підставі довіреностей, мають право на встановлення, зміну або зупинення правових відносин, та близькі члени їх родин;

заступники генеральних директорів (директорів) відокремлених підрозділів, що мають право на встановлення, зміну або зупинення правових відносин, та близькі члени їх родин.

Види та обсяг операцій, які відбулись у 2020 - 2021 роках з пов’язаними особами, приведені в таблиці:

тис. грн

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Примітка | 2021 | 2020 |
| Продаж пов’язаним особам готової продукції (товарів, робіт, послуг) |  | 109 | 60 |
| Надання гарантій та застави | а | (50 104) | (47 668) |

Витрати, пов’язані з наданням державних гарантій Урядом України для забезпечення виконання боргових зобов’язань за кредитами (позиками) (примітка 13.1), що залучені ДП «НАЕК «Енергоатом», відповідно до гарантійних угод, ратифікованих законами України від 15.05.2014 № 1267-VII, від 15.05.2014 № 1268-VII, та договору щодо надання державної гарантії за зобов’язаннями ДП «НАЕК «Енергоатом» згідно з Постановою Кабінету Міністрів України від 06.12.2017 № 936.

Відповідно до п. 18 МСБО 24 «Розкриття інформації про пов’язані сторони» інформація про заборгованість з пов’язаними сторонам ДП «НАЕК «Енергоатом» приведена в таблиці.

тис. грн

|  | 31.12.2021 | 31.12.2020  (перераховано) | Строк та характер відшкодування | Наявність гарантії, застави | Сума застави |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Довгострокова дебіторська заборгованість | 1 504 | 2 104 | щомісячне утримання із зарплати до 2039 р. | іпотечні договори | 7 507 |
| Торгівельна заборгованість за відпущену продукцію | 8 | 6 | - | - | - |
| Інша поточна дебіторська заборгованість | 533 | 409 | щомісячне утримання із зарплати до 2039 р. | іпотечні договори | 7 507 |
| Забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності (довгострокова частина) | 17 487 | 15 456 | середньозважений строк погашення 7,2 років | - | - |
| Забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності (поточна частина) | 1 840 | 5 338 | протягом 12 місяців | - | - |

Загальна чисельність провідного управлінського персоналу, щодо якого нижче розкривається інформація за 2021 та 2020 роки, складає 74 особи та 97 осіб (посад) відповідно, за посадами не нижче рівня виконавчих директорів та заступників директорів відокремлених підрозділів. Станом на 31 грудня 2021 та 2020 років чисельність провідного управлінського персоналу складала 55 та 58 осіб відповідно.

Інформація про одержані від підприємства компенсації провідним управлінським персоналом у 2021 та 2020 роках приведена в таблиці:

тис. грн

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 2021 | 2020 |
| Короткострокові виплати працівникам | 145 014 | 130 852 |
| Виплати при звільненні | - | 3 334 |
| Виплати по закінченні трудової діяльності | 2 804 | 2 007 |
| Нарахування, пов’язані з виплатами | 13 699 | 12 053 |

За роки, що закінчилися 31 грудня 2021 та 2020 років, Компанія, згідно з вимогами українського законодавства, нараховувала та сплачувала єдиний соціальний внесок за ставкою 22% (8.41% для працюючих інвалідів) від суми нарахованої заробітної плати.

Компанія здійснює значні операції з суб'єктами господарювання, які перебувають під спільним з Компанією контролем держави.

Ці суб'єкти включають ДП «Енергоринок», ДП «Гарантований покупець», ДП «Оператор ринку», ПрАТ «НЕК «Укренерго», ПАТ «Державний ощадний банк України», ПАТ «Укрексімбанк», ПАТ АБ «Укргазбанк», ДП «Східний ГЗК», АТ «Укренергомашини» та інші державні підприємства.

Залишки за розрахунками з державними підприємствами за первісною вартістю станом на 31 грудня представлені таким чином:

тис. грн

|  | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| --- | --- | --- |
| Довгострокові активи |  |  |
| Грошові кошти, обмежені у використанні | 17 663 | 19 843 |
| Довгострокова заборгованість державних підприємств | - | 94 |
| Поточні активи |  |  |
| Торговельна дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» | - | - |
| первісна вартість | 11 523 116 | 11 611 819 |
| резерв очікуваних кредитних збитків \* | (11 523 116) | (11 611 819) |
| Торговельна дебіторська заборгованість ДП «Гарантований покупець» | 2 063 323 | 7 718 272 |
| первісна вартість | 3 981 755 | 7 744 466 |
| резерв очікуваних кредитних збитків \* | (1 918 432) | (26 194) |
| Торговельна дебіторська заборгованість ПрАТ «НЕК «Укренерго» | 492 234 | 4 325 015 |
| первісна вартість | 1 363 894 | 4 511 453 |
| резерв очікуваних кредитних збитків \* | (871 660) | (186 438) |
| Торговельна дебіторська заборгованість інших ДП | 1 773 | 3 902 |
| первісна вартість | 23 147 | 25 276 |
| резерв очікуваних кредитних збитків | (21 374) | (21 374) |
| Аванси видані ДП «Гарантований покупець» | 4 387 038 | - |
| Інша поточна заборгованість, фінансова допомога ДП «Укрвугілля» | 500 000 | - |
| Інша поточна заборгованість, аванси видані, претензії щодо ДП | 1 595 619 | 628 451 |
| первісна вартість | 1 618 303 | 863 515 |
| резерв очікуваних кредитних збитків | (22 684) | (235 064) |
| Грошові кошти в державних банках | 4 874 322 | 893 534 |
| Поточні акредитиви та кошти на арештованих рахунках | 49 112 | 107 366 |
| Довгострокові зобов'язання |  |  |
| Облігації, випущені та розміщені в державних банках | - | (729 618) |
| Кредити, отримані в АТ «Державний ощадний банк України» | (5 246 154) | - |
| Визнане орендне зобов’язання відповідно до МСФЗ 16 «Оренда» | (2 995) | (12 433) |
| Поточні зобов'язання |  |  |
| Кредити, отримані в державних банках | (5 161 763) | (12 149 630) |
| Облігації, випущені та розміщені в державних банках | (816 736) | (212 500) |
| Торгівельна та інша заборгованість перед АТ «Укренергомашини» | (1 071 192) | (840 818) |
| Торгівельна заборгованість перед ПрАТ «НЕК «Укренерго», аванси отримані | (997 084) | (271 685) |
| Торгівельна заборгованість перед іншими державними підприємствами, аванси отримані | (611 986) | (501 491) |
| Визнане орендне зобов’язання відповідно до МСФЗ 16 «Оренда» | (1 096) | (3 091) |

\*Інформація щодо нарахування резерву очікуваних кредитних збитків на торговельну дебіторську заборгованість ДП «Енергоринок», ДП «Гарантований покупець», ПрАТ «НЕК «Укренерго» розкрита в примітці 8.1.

Обсяги операцій з державними підприємствами за 2021 та 2020 роки:

тис. грн

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 2021 | 2020 |
| ДП «Гарантований покупець» (реалізація електроенергії)\* | 4 140 775 | 17 862 282 |
| ДП «Гарантований покупець» (закупівля послуг із забезпечення доступності електроенергії для побутових споживачів)\* | (23 385 665) | - |
| ДП «Оператор ринку» (реалізація електроенергії) | 17 021 188 | 10 950 785 |
| ДП «Оператор ринку» (закупівля електроенергії та послуг з організації купівлі-продажу електроенергії) | (87 702) | (30 874) |
| ПрАТ «НЕК «Укренерго» (реалізація електроенергії)\* | 2 852 090 | 7 985 158 |
| ПрАТ «НЕК «Укренерго» (закупівля електроенергії та послуг з диспетчерського управління встановлених генеруючих потужностей, послуг з розподілу/передачі електроенергії)\* | (3 848 726) | (1 438 640) |
| Реалізація електроенергії іншим державним підприємствам | 821 453 | 1 167 801 |
| ДП «Східний ГЗК» (закупівля уранового оксидного концентрату, послуг з транспортування та зберігання уранового оксидного концентрату) | (1 325 120) | (2 073 822) |
| Продаж товарів, робіт, послуг іншим державним підприємствам | 19 976 | 15 749 |
| Купівля товарів, робіт, послуг | (1 066 338) | (960 339) |
| Придбання необоротних активів | (675 225) | (353 443) |
| Відсотки, нараховані за облігаціями та отриманими кредитами в державних банках | (1 160 467) | (1 388 821) |
| Нараховані штрафні санкції по ДП «Гарантований покупець» | 223 163 | - |

\*Інформація щодо операцій з ДП «Гарантований покупець», ПрАТ «НЕК «Укренерго» розкрита в примітці 8.1.

Інші відносини та розрахунки ДП «НАЕК «Енергоатом» з державою розкриті в примітках 12.1, 12.5, 15.

Оренда

ДП «НАЕК «Енергоатом» у своїй діяльності виступає і як орендар, і як орендодавець.

Як орендар Компанія визнає активи у вигляді права користування та зобов’язання з орендних платежів. Звільнення від визнання оренди відповідно до МСФЗ 16 «Оренда» застосовується для короткострокової оренди та оренди малоцінних активів у межах суттєвості, яка складає 150 тис. грн для базового активу оренди, коли він є новим.

Активи у вигляді права користування обліковуються у складі інших необоротних активів. Активи представлені за 2021 та 2020 роки таким чином:

тис. грн

| Активи у вигляді права користування | 31.12.2020 | Збільшення | Нараховано амортизації | Зменшення/  припинення визнання | 31.12.2021 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Будівлі, споруди | 94 643 | 75 | (51 739) | (10 004) | 32 975 |
| первісна вартість | 150 879 | 75 | - | (11 993) | 138 961 |
| амортизація | (56 236) |  | (51 739) | 1 989 | (105 986) |
| Всього | 94 643 | 75 | (51 739) | (10 004) | 32 975 |
| первісна вартість | 150 879 | 75 | - | (11 993) | 138 961 |
| амортизація | (56 236) | - | (51 739) | 1 989 | (105 986) |

тис. грн

| Активи у вигляді права користування | 31.12.2019 | Збільшення | Нараховано амортизації | Зменшення/  припинення визнання | 31.12.2020 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Будівлі, споруди | 128 460 | 19 364 | (52 929) | (252) | 94 643 |
| первісна вартість | 131 849 | 19 364 | - | (334) | 150 879 |
| амортизація | (3 389) | - | (52 929) | 82 | (56 236) |
| Транспортні засоби | 1 150 | - | (176) | (974) | - |
| первісна вартість | 1 208 | - | - | (1 208) | - |
| амортизація | (58) | - | (176) | 234 | - |
| Всього | 129 610 | 19 364 | (53 105) | (1 226) | 94 643 |
| первісна вартість | 133 057 | 19 364 |  | (1 542) | 150 879 |
| амортизація | (3 447) | - | (53 105) | 316 | (56 236) |

Довгострокові та поточні зобов’язання з оренди за 2021 та 2020 роки розкриваються таким чином:

тис. грн

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 31.12.2020 | Збільшення | Зменшення/ припинення визнання\* | 31.12.2021 |
| Довгострокові зобов’язання | 42 673 | 2 915 | (42 222) | 3 366 |
| в т.ч. за строками погашення станом на кінець року: |  |  |  |  |
| 20.02.2023 | - | - | - | 371 |
| 25.10.2026 | - | - | - | 2 995 |
| Поточна заборгованість за довгостроковими зобов’язаннями | 90 681 | 67 455 | (119 372) | 38 764 |
| в т.ч. ПДВ та % на поточну частину заборгованості | - | 25 233 | (46 522) | - |
| Всього зобов’язання | 133 354 | 70 370 | (161 594) | 42 130 |

\*в т.ч. зменшено зобов’язання у зв’язку з припиненням визнання оренди на загальну суму 14 505 тис. грн, з них на суму 10 004 тис. грн зменшені активи з права користування.

тис. грн

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 31.12.2019 | Збільшення | Зменшення/ припинення визнання | 31.12.2020 |
| Довгострокові зобов’язання | 74 516 | 32 836 | (64 679) | 42 673 |
| в т.ч. курсові різниці | - | 232 | (62) | - |
| в т.ч. за строками погашення станом на кінець року: |  |  |  |  |
| 23.07.2022 | - | - | - | 30 240 |
| 25.10.2023 | - | - | - | 736 |
| 25.05.2027 | - | - | - | 630 |
| 19.02.2030 | - | - | - | 11 067 |
| Поточна заборгованість за довгостроковими зобов’язаннями | 47 944 | 89 941 | (47 204) | 90 681 |
| в т.ч. ПДВ та % на поточну частину заборгованості | - | 25 270 | (19 969) | - |
| в т.ч. курсові різниці | - | 54 | - | - |
| Всього зобов’язання | 122 460 | 122 777 | (111 883) | 133 354 |

У Звіті про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід) амортизація активів у вигляді права користування включена до таких статей:

тис. грн

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 2021 | 2020 |
| Операційні витрати | 50 774 | 52 362 |
| Собівартість реалізованої продукції | 19 402 | 24 169 |
| Адміністративні витрати | 33 590 | 24 015 |
| Витрати на збут | 504 | 4 543 |
| Інші операційні витрати | 153 | 1 076 |
| Зміна залишків незавершеного виробництва | (2 875) | (1 441) |
| Крім того амортизація в капітальних інвестиціях | 965 | 743 |

Процентні витрати за зобов’язаннями з оренди за 2021 рік становлять 14 616 тис. грн (у 2020 році – 24 995  тис. грн). Витрати на короткострокову оренду або оренду малоцінних об’єктів склали 29 213 тис. грн (у 2020 році – 24 673 тис. грн).

Крім того, ДП «НАЕК «Енергоатом» визнає орендні платежі від переданих в операційну оренду об’єктів ОЗ, як дохід на прямолінійній основі. Доходи та витрати від операційної оренди у 2021 та 2020 роках представлені таким чином:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| Доходи від оренди | 2 180 | 2 091 |
| Витрати, пов’язані з орендою | (737) | (973) |

Інформація щодо доходів та витрат від інвестиційної нерухомості представлені в примітці 6.4.

Справедлива вартість фінансових інструментів

Визначення справедливої вартості

Деякі принципи облікової політики Компанії та правила розкриття інформації вимагають визначення справедливої вартості, як фінансових так і нефінансових активів та зобов'язань. Справедлива вартість була визначена для цілей оцінки та розкриття інформації з використанням зазначених нижче методів.

Довгострокова дебіторська заборгованість

Справедлива вартість довгострокової дебіторської заборгованості оцінюється як приведена вартість майбутніх грошових потоків, дисконтованих за ринковою відсотковою ставкою на звітну дату. Ця справедлива вартість визначається для цілей розкриття інформації. Для визначення справедливої вартості довгострокової дебіторської заборгованості Компанія застосовує облікову ставку Національного банку України на дату звітності.

Непохідні фінансові активи та зобов'язання

Справедлива вартість, яка визначається для цілей розкриття інформації, розраховується на основі приведеної вартості майбутніх грошових потоків за основною сумою заборгованості та відсоткам, дисконтованих за ринковою відсотковою ставкою на звітну дату.

Справедлива вартість грошових коштів та їх еквівалентів, торгової та іншої дебіторської та кредиторської заборгованості оцінена як вартість, приблизно рівна їх балансовій вартості у зв'язку з їх короткостроковим характером та ринковими відсотковими ставками на кінець періоду.

Справедлива вартість фінансових активів та фінансових зобов'язань, а також їх балансова вартість, відображена у Балансі (Звіті про фінансовий стан), представлені таким чином:

тис. грн

|  | 31.12.2021 | | 31.12.2020 | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Балансова вартість | Справедлива вартість | Балансова вартість | Справедлива вартість |
| Фінансові активи, справедлива вартість яких розкривається |  |  |  |  |
| Інша довгострокова дебіторська заборгованість | 103 974 | 109 593 | 27 117 | 70 653 |
| Позики працівникам | 197 470 | 232 169 | 187 906 | 258 856 |
| Фінансові зобов’язання, справедлива вартість яких розкривається |  |  |  |  |
| Кредити, позики, векселі | 32 945 567 | 33 111 367 | 35 660 657 | 35 876 302 |

Ієрархія джерел справедливої вартості

Всі активи та зобов’язання, справедлива вартість яких оцінюється або розкривається у фінансовій звітності, класифікується за ієрархією джерел справедливої вартості, що подана нижче, на підставі вихідних даних найнижчого рівня, які є значущими для оцінки справедливої вартості в цілому:

Рівень 1: ринкові котирування (без коригувань) ідентичних активів або зобов’язань на активних ринках;

Рівень 2: моделі оцінки, для яких всі вхідні дані, які мають суттєвий вплив на визначену справедливу вартість відносяться до найбільш низького рівня ієрархії та базуються прямо або опосередковано на ринкових даних;

Рівень 3: моделі оцінки, які використовують вхідні дані, які мають суттєвий вплив на визначення справедливої вартості, відносяться до найбільш низького рівня ієрархії та відсутні у відкритому доступі.

Для оцінок і розкриттів в даній звітності справедлива вартість визначається згідно МСФЗ 13 «Оцінка справедливої вартості», 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.

(і) 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.

(іі) 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.

(ііі) 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 справедливу вартість фінансових інструментів виходячи з наявної ринкової інформації, якщо така існує, з використанням відповідних методик оцінки. Проте для інтерпретації 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 з плаваючою ставкою приблизно дорівнює їх балансовій вартості. 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.

Компанія визначає справедливу вартість всіх фінансових активів та фінансових зобов’язань виходячи з 3-ого Рівня ієрархії джерел оцінки справедливої вартості.

Протягом 2021 та 2020 років переміщень між Рівнем 1 та Рівнем 2 не відбувалось, а також не відбувалось жодних переміщень, пов’язаних з Рівнем 3.

Ризики

Внаслідок використання Компанією фінансових інструментів у неї виникають такі ризики:

кредитний ризик,

ризик ліквідності,

валютний ризик,

ринковий ризик.

У цій примітці представлена інформація про рівень кожного із зазначених вище ризиків, цілі, політика та процедури, які використовує Компанія для управління ризиками та їх оцінки, а також інформація про методи управління капіталом. Більш детальна кількісна інформація включена до інших приміток до цієї фінансової звітності.

Політика Компанії у сфері управління ризиками розроблена з метою виявлення і аналізу ризиків, які виникають у Компанії, встановлення належних лімітів ризиків і засобів контролю, а також моніторингу ризиків і дотримання встановлених лімітів. Політика і системи управління ризиками регулярно переглядаються для врахування змін ринкової кон'юнктури і діяльності Компанії.

Річні фінансові плани Компанії (що містять детальну інформацію про операційну, інвестиційну та фінансову діяльності у розрізі управління ризиками, притаманними фінансовими інструментами), затверджуються Урядом України і містять методи і процедури управління ризиками.

Ревізійні органи Компанії і різні державні органи контролюють дотримання керівництвом положень про методи і процедури управління ризиками, а також перевіряють адекватність принципів управління ризиками, притаманних діяльності Компанії.

Категорії фінансових інструментів Компанії станом на 31 грудня представлені таким чином:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| Фінансові активи за амортизованою вартістю |  |  |
| Інша довгострокова дебіторська заборгованість | 103 974 | 27 117 |
| Торговельна дебіторська заборгованість | 2 623 297 | 12 129 587 |
| Позики працівникам | 197 470 | 187 906 |
| Кошти з обмеженим використанням | 17 663 | 20 443 |
| Інші поточні активи | 1 101 808 | 115 207 |
| Грошові кошти та їх еквіваленти | 4 877 684 | 894 822 |
| Фінансові зобов’язання за амортизованою вартістю |  |  |
| Кредити, позики, векселі | 32 945 567 | 35 660 657 |
| Торговельна кредиторська заборгованість | 4 307 112 | 4 182 565 |
| Інші поточні зобов’язання | 8 211 956 | 9 947 588 |

Кредитний ризик

Кредитний ризик являє собою ризик фінансового збитку для Компанії у результаті невиконання клієнтом або контрагентом свого зобов'язання перед Компанією за договором про фінансовий інструмент. Даний ризик виникає, в основному, у зв'язку з дебіторською заборгованістю клієнтів перед Компанією.

Рівень кредитного ризику для Компанії визначається, головним чином, відповідно до політики Компанії щодо оцінки очікуваних кредитних збитків з урахуванням індивідуальних характеристик кожного клієнта або на груповій основі (примітка 3.1). Компанія не вимагає застави для забезпечення торговельної та іншої дебіторської заборгованості, крім частини авансів.

Максимальна величина кредитного ризику еквівалентна балансовій вартості фінансових активів, представлених у таблиці вище, та дорівнює станом на 31 грудня 2021 року 11 100 107 тис. грн (2020 рік – 15 767 542 тис. грн).

Найбільшими дебіторами Компанії на 31.12.2021 є державні підприємства із заборгованістю за електричну енергію:

ДП «Енергоринок», якому електрична енергія реалізовувалась до 01.07.2019 та первісна вартість дебіторської заборгованості станом на 31.12.2021 становить 11 523 116 тис. грн.

ДП «Гарантований покупець», якому реалізація електричної енергії почалася з 01.07.2019 та первісна вартість дебіторської заборгованості станом на 31.12.2021 становить 3 981 755 тис. грн.

ПрАТ «НЕК «Укренерго», якому реалізація електричної енергії почалася з 01.07.2019 та первісна вартість дебіторської заборгованості станом на 31.12.2021 становить 1 363 895 тис. грн.

Компанія створює резерв на покриття збитків від знецінення дебіторської заборгованості. На всю суму дебіторської заборгованості ДП «Енергоринок» нарахований резерв очікуваних кредитних збитків у розмірі 100 %. На дебіторську заборгованість, яка сформувалась в умовах дії ринку електричної енергії, також нарахований резерв очікуваних кредитних збитків. Інформація щодо резерву очікуваних кредитних збитків за іншою торговельною дебіторською заборгованістю розкрита в примітці 8.1.

У 2021 році в Компанії стосовно дебіторської заборгованості нарахований резерв очікуваних кредитних збитків та резерв на знецінення активів, що не є фінансовими інструментами.

Рух резерву очікуваних кредитних збитків та резерву під знецінення фінансових активів за статтями балансу представлений наступним чином:

тис. грн

|  | 31.12.2020 | Створено/ збільшено резерв, знецінення | Списано за рахунок резерву | Зменшено резерв, знецінення | Внутрішнє переміщення між статтями | 31.12.2021 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Довгострокова дт заборгованість | 35 041 | - | - | (33 714) | (1 327) | - |
| Поточна дт заборгованість, у т.ч: | 12 960 037 | 2 921 796 | (1 183) | (882 071) | 1 360 | 14 999 939 |
| векселі одержані | 36 514 | - | - | (14) |  | 36 500 |
| за продукцію, товари, роботи, послуги, в т. ч.: | 12 113 339 | 2 906 632 | - | (380 505) | 1 172 | 14 640 638 |
| - кредитно-знецінена | 11 611 819 | 3 080 722 | - | (380 505) | 1 172 | 14 313 208 |
| переведення до складу кредитно-знецінених активів | - | 207 812 | - | - | - | - |
| вплив зміни оцінок та припущень та інші зміни | - | 2 872 910 | - | (380 505) | 1 172 | - |
| - інша | 501 520 | (174 090) | - | - | - | 327 430 |
| переведення до складу кредитно-знецінених активів | - | (207 812) | - | - | - | - |
| вплив зміни оцінок та припущень та інші зміни | - | 33 722 | - | - | - | - |
| інша заборгованість | 810 184 | 15 164 | (1 183) | (501 552) | 188 | 322 801 |
| Грошові кошти з обмеженим використанням | 867 | - | - | - | - | 867 |
| Всього | 12 995 945 | 2 921 796 | (1 183) | (915 785) | 33 | 15 000 806 |

Порівняльні дані щодо нарахованого резерву очікуваних кредитних збитків та резерву під знецінення фінансових активів у 2020 році приведені в таблиці:

тис. грн

|  | 31.12.2019 | Створено/ збільшено резерв | Списано за рахунок резерву | Зменшено резерв, знецінення | Внутрішнє переміщення між статтями | 31.12.2020 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Довгострокова дт заборгованість | 18 029 | 18 501 | - | (394) | (1 095) | 35 041 |
| Поточна дт заборгованість, у т.ч: | 12 854 712 | 336 310 | (116 900) | (115 190) | 1 105 | 12 960 037 |
| векселі одержані | 36 500 | 14 | - | - |  | 36 514 |
| за продукцію, товари, роботи, послуги, в т.ч.: | 11 994 289 | 287 632 | (62 387) | (106 925) | 730 | 12 113 339 |
| - кредитно-знецінена | 11 689 013 | - | - | (77 194) | - | 11 611 819 |
| переведення до складу кредитно- знецінених активів | - | - | - | - | - | - |
| вплив зміни оцінок та припущень та інші зміни | - | - | - | (77 194) | - | - |
| - інша | 305 276 | 287 632 | (62 387) | (29 731) | 730 | 501 520 |
| переведення до складу кредитно- знецінених активів | - | - | - | - | - | - |
| вплив зміни оцінок та припущень та інші зміни | - | 287 632 | (62 387) | (29 731) | 730 | - |
| інша заборгованість | 823 923 | 48 664 | (54 513) | (8 265) | 375 | 810 184 |
| Грошові кошти з обмеженим використанням | 100 832 | - | (99 965) | - | - | 867 |
| Всього | 12 973 573 | 354 811 | (216 865) | (115 584) | 10 | 12 995 945 |

Політика Компанії не передбачає надання фінансових гарантій. Станом на 31 грудня 2021 та 2020 років виданих гарантій не існує.

Ризик ліквідності

Ризик ліквідності ˗˗ це ризик того, що Компанії буде складно виконати свої зобов'язання за фінансовими зобов'язаннями, розрахунок за якими проводиться шляхом надання грошових коштів або іншого фінансового активу. Підхід Компанії до управління ліквідністю полягає у забезпеченні максимально можливого достатнього рівня ліквідності, необхідного для виконання фінансових зобов'язань у встановлений термін як у звичайних, так і у несприятливих умовах, так, щоб при цьому не були понесені неприйнятні збитки і не виник ризик збитків для репутації Компанії.

Компанія намагається забезпечувати наявність на рахунках достатньої кількості грошових коштів для здійснення планових операційних виплат, включаючи обслуговування фінансових зобов'язань. Це не стосується потенційного впливу надзвичайних обставин, які неможливо передбачити, наприклад, від стихійного лиха. Крім того, на 31 грудня 2021 року сума невикористаних коштів за кредитними лініями Компанії становить 2 172 052 тис. грн (2020 – 6 214 241 тис. грн).

Нижче представлені строки погашення фінансових зобов’язань згідно з договорами (включаючи прогнозні виплати відсотків, виключаючи вплив договорів взаємозаліку та комісії за невибрані суми). За кредитами та позиками строки погашення згідно з договорами представлені без урахування впливу невиконання обов’язкових умов кредитних договорів, так як керівництво вважає, що невиконання обов’язкових умов не спричинить за собою вимоги про дострокове погашення або суттєві штрафні санкції.

Станом на 31 грудня 2021 року:

тис. грн

|  | Кредити, позики, векселі, облігації | Торговельна кредиторська заборгованість | Зобов’язання з оренди, інші поточні зобов’язання | Разом |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Балансова вартість | 32 945 567 | 4 307 112 | 8 264 621 | 45 517 300 |
| Визначені договорами грошові потоки | 38 697 810 | 4 307 112 | 8 267 556 | 51 272 478 |
| до 6 місяців | 1 667 338 | 4 307 112 | 8 223 362 | 14 197 812 |
| від 6 до 12 місяців | 8 776 050 | - | 38 045 | 8 814 095 |
| від 1 до 2 років | 3 568 821 | - | 1 673 | 3 570 494 |
| від 2 до 3 років | 4 068 737 | - | 1 194 | 4 069 931 |
| від 3 до 5 років | 5 526 647 | - | 3 282 | 5 529 929 |
| понад 5 років | 15 090 217 | - | - | 15 090 217 |

Станом на 31 грудня 2020 року:

тис. грн

|  | Кредити, позики, векселі, облігації | Торговельна кредиторська заборгованість | Зобов’язання з оренди, інші поточні зобов’язання (перераховано) | Разом |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Балансова вартість | 35 660 657 | 4 182 565 | 10 092 598 | 49 935 820 |
| Визначені договорами грошові потоки | 42 006 845 | 4 182 565 | 10 125 293 | 56 314 703 |
| до 6 місяців | 4 020 699 | 4 182 565 | 10 003 156 | 18 206 420 |
| від 6 до 12 місяців | 14 131 057 | - | 43 916 | 14 174 973 |
| від 1 до 2 років | 2 879 997 | - | 54 829 | 2 934 826 |
| від 2 до 3 років | 2 028 512 |  | 11 385 | 2 039 897 |
| від 3 до 5 років | 3 925 424 | - | 11 653 | 3 937 077 |
| понад 5 років | 15 021 156 | - | 354 | 15 021 510 |

Валютний ризик

У Компанії виникає валютний ризик у зв'язку з продажами, покупками і позиками у валютах, які не є функціональною валютою Компанії. Валютами, в яких, як правило, здійснюються ці операції, є євро та долар США.

Вартість активів та зобов’язань, облікована у відповідній валюті, станом на звітну дату 31 грудня 2021 року представлена в таблиці:

тис. грн

|  | EUR | Еквівалент у гривні | USD | Еквівалент у гривні | RUB | Еквівалент у гривні |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Інша довгострокова дт заборгованість | 571 | 17 663 | - | - | - | - |
| Поточні рахунки, грошові кошти в дорозі | 64 710 | 2 000 992 | 12 | 338 | - | - |
| Арештовані рахунки | 1 | 20 | - | - | - | - |
| Інші оборотні активи (акредитиви) | 700 | 21 662 | - | - | - | - |
| Розрахунки з покупцями та замовниками | 738 | 22 805 | 1 191 | 32 482 | - | - |
| Розрахунки за претензіями виставленими | 517 | 15 843 | 61 | 1 587 | - | - |
| Всього активи | 67 237 | 2 078 985 | 1 264 | 34 407 | - | - |
| Довгострокові кредити банків | 175 074 | 5 413 745 | 192 320 | 5 246 154 | - | - |
| Довгострокові позики отримані | 300 000 | 9 276 780 | 150 094 | 4 094 291 | - | - |
| Короткострокові кредити та позики | - | - | 239 227 | 6 525 673 | - | - |
| Поточна заборгованість за кредитами та позиками | 42 465 | 1 319 330 | 14 000 | 381 900 | - | - |
| Розрахунки з постачальниками за роботи, послуги, ТМЦ | 89 219 | 2 758 875 | 33 649 | 917 869 | - | - |
| Розрахунки за нарахованими відсотками | 814 | 25 172 | 2 786 | 75 993 | - | - |
| Інші розрахунки з кредиторами | 98 | 3 031 | 452 | 12 230 | 15 967 | 5 812 |
| Всього зобов’язання | 607 670 | 18 796 933 | 632 528 | 17 254 110 | 15 967 | 5 812 |
| Чиста позиція | (540 433) | (16 717 948) | (631 264) | (17 219 703) | (15 967) | (5 812) |

Аналогічна інформація станом на 31 грудня 2020 року представлена в таблиці:

тис. грн

|  | EUR | Еквівалент у гривні | USD | Еквівалент у гривні | RUB | Еквівалент у гривні |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Поточні рахунки, грошові кошти в дорозі | 8 639 | 300 130 | 40 | 1 127 | - | - |
| Арештовані рахунки | 1 | 24 | - | - | - | - |
| Грошові кошти з обмеженим використанням | 571 | 19 843 | - | - | - | - |
| Інші оборотні активи (акредитиви) | 2 304 | 80 044 | - | - | - | - |
| Розрахунки за претензіями виставленими | 124 | 4 319 | 57 | 1 614 | - | - |
| Всього активи | 11 639 | 404 360 | 97 | 2 741 | - | - |
| Довгострокові кредити банків | 205 519 | 7 139 646 | - | - | - | - |
| Довгострокові позики отримані | 200 736 | 6 973 479 | 159 663 | 4 514 394 | - | - |
| Короткострокові кредити та позики | - | - | 422 883 | 11 956 854 | - | - |
| Поточна заборгованість за кредитами та позиками | 50 854 | 1 766 658 | 10 224 | 289 086 | - | - |
| Розрахунки з постачальниками за роботи, послуги, ТМЦ | 79 770 | 2 771 195 | 59 020 | 1 668 735 | 719 | 272 |
| Розрахунки за нарахованими відсотками | 1 247 | 43 320 | 2 990 | 84 551 | - | - |
| Інші розрахунки з кредиторами | 347 | 12 057 | 354 | 10 007 | 15 959 | 6 036 |
| Всього зобов’язання | 538 473 | 18 706 355 | 655 134 | 18 523 627 | 16 678 | 6 308 |
| Чиста позиція | (526 834) | (18 301 995) | (655 037) | (18 520 886) | (16 678) | (6 308) |

Компанією проведений аналіз чутливості фінансових інструментів зі змінними валютними курсами. Вплив зміни валютних курсів по відношенню до гривні (перераховані показники в гривні у разі збільшення/зменшення курсу) на фінансовий результат Компанії станом на 31.12.2021 представлений в таблиці:

тис. грн

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Збільшення курсу валюти на 10% | | Зменшення курсу валюти на 10% | |
|  | Чиста позиція | Дохід/(витрати) | Чиста позиція | Дохід/(витрати) |
| EUR | (18 382 743) | (1 671 795) | (15 046 153) | 1 671 795 |
| USD | (18 095 064) | (1 645 006) | (14 805 052) | 1 645 006 |
| RUB | (6 393) | (581) | (5 231) | 581 |

Відсотковий ризик полягає в тому, що зміни відсоткових ставок впливають, головним чином, на кредити та позики шляхом зміни їх справедливої вартості (за заборгованістю з фіксованою ставкою) або майбутніх грошових потоків (за заборгованістю зі змінною ставкою). Керівництво не затвердило офіційної політики визначення необхідного співвідношення заборгованості Компанії з фіксованими відсотковими ставками і зі змінними відсотковими ставками. Однак при отриманні нових кредитів або позик керівництво застосовує власні судження для прийняття рішення щодо того, яка відсоткова ставка - фіксована або змінна - буде вигіднішою для Компанії протягом розрахункового періоду до терміну погашення заборгованості.

Станом на звітну дату структура відсоткових ставок за фінансовими інструментами Компанії, за якими нараховуються відсотки, представлена таким чином:

тис. грн

|  | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| --- | --- | --- |
| Інструменти з фіксованими ставками  Кредити та позики | 26 559 515 | 27 405 622 |
| Інструменти зі змінними ставками  Кредити та позики | 6 385 952 | 8 254 935 |
| Разом | 32 945 467 | 35 660 557 |

Аналіз чутливості фінансових інструментів зі змінними відсотковими ставками

Збільшення відсоткових ставок на 50 базисних пунктів на звітну дату призведе до зменшення прибутку на 32 087  тис. грн (2020 рік – 41 521 тис. грн). Зменшення відсоткових ставок на 50 базисних пунктів на звітну дату (але не більше ніж допустимо за умовами договорів) призведе збільшення прибутку на 28 573 тис. грн (2020 рік – 38 190 тис. грн). Даний аналіз передбачає, що всі інші змінні величини, зокрема курси обміну валют, залишаються незмінними. Аналіз даних за 2020 рік проводився на тій же основі.

Ринковий ризик полягає у тому, що зміни ринкових курсів, таких як валютні курси, процентні ставки і курси цінних паперів, будуть впливати на доходи або на вартість фінансових інструментів Компанії. Метою управління ринковим ризиком є управління і контроль рівня ринкового ризику в межах прийнятних параметрів при оптимізації доходності.

Управління капіталом

Політикою Компанії передбачено підтримку стабільного рівня капіталу для забезпечення довіри з боку кредиторів та інших учасників ринку, а також забезпечення подальшого сталого розвитку Компанії. Це досягається завдяки ефективному управлінню коштами, постійному моніторингу доходів та прибутку Компанії, довгостроковим інвестиційним планам, які фінансуються, головним чином, за рахунок операційних грошових потоків Компанії. Завдяки цим заходам Компанія прагне забезпечити стабільне зростання прибутків. Уряд України значно впливає на політику Компанії у сфері управління капіталом.

Непередбачені зобов’язання

Судові справи

Інформація щодо суттєвих судових справ та позовів з контрагентами ДП «НАЕК «Енергоатом» приведена нижче:

тис. грн

|  | | 31.12.2021 | | 31.12.2020 | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Примітки | | Сума позову Компанії до контрагента | Сума позову контрагента до Компанії | | Сума позову Компанії до контрагента | Сума позову контрагента до Компанії |
| ДП «Східний гірничо-збагачувальний комбінат» | a | 343 033 | 46 610 | | 71 971 | 5 197 |
| Київське міське відділення Фонду Соціального захисту інвалідів | b | - | 296 278 | | - | 230 284 |
| Центральне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків | c | 2 464 516 | 353 697 | | 2 698 919 | - |
| ДП «Енергоринок» | d | 19 002 033 | - | | 19 002 033 | - |
| ПрАТ «НЕК «Укренерго» | e | 510 102 | - | | 25 433 | - |
| ДП «Гарантований покупець» | f | 10 925 048 | - | | 9 862 857 | - |
| Інші |  | 199 681 | 605 827 | | - | 2 |

Справа про стягнення неустойки за порушення умов договору від 19.12.2018  
№8-020-08-18-00971 на суму 71 971 тис. грн, у т.ч. зустрічні вимоги на суму 5 197 тис. грн. Станом на 31.12.2021 справу завершено.

Станом на 31.12.2021 відображені позовні вимоги за справою про стягнення з ДП «Східний гірничо-збагачувальний комбінат» неустойки за порушення умов договору від 22.11.2019  
№8-020-08-19-01169 на суму 343 033 тис. грн, у т.ч. зустрічні вимоги на суму 46 610 тис. грн. Очікуваний вірогідний результат від розгляду справи – прийняття рішення на користь ДП «НАЕК «Енергоатом».

Справи про стягнення з ДП «НАЕК «Енергоатом» адміністративно-господарських (штрафних) санкцій та пені за невиконання нормативу робочих місць для працевлаштування інвалідів: за 2018 рік - 100 739 тис. грн (станом на 31.12.2021 справу завершено), за 2019 рік – 129 545 тис. грн, за 2020 рік - 166 733 тис. грн. Очікуваний вірогідний результат від розгляду  
справ – прийняття рішення на користь ДП «НАЕК «Енергоатом».

с) Станом на 31.12.2021 в судах на різних стадіях розгляду знаходиться ряд справ про визнання недійсними податкових повідомлень-рішень та про повернення ДП «НАЕК «Енергоатом» надміру сплачених до бюджету коштів з податку на прибуток на загальну суму 2 464 516 тис. грн.

Позов з вимогою Центрального міжрегіонального управління ДПС по роботі з великими платниками податків про стягнення з ДП «НАЕК «Енергоатом заборгованості зі сплати збору на соціально-економічну компенсацію ризику населення, яке проживає на території зони спостереження, складає 353 697 тис. грн.

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення на користь ДП «НАЕК «Енергоатом» на суму 2 476 440 тис. грн, не на користь  
ДП «НАЕК «Енергоатом» на суму 341 773 тис. грн.

d) Справа про стягнення з ДП «Енергоринок» суми основного боргу, інфляційних втрат та судового збору за договором від 18.05.2001 № 698/05-НАЕК/640/01 на загальну суму  
19 002 033 тис. грн. Очікуваний вірогідний результат від розгляду справи – на користь  
ДП «НАЕК «Енергоатом». У якості активу в балансі визнана сума основного боргу.

e) Станом на 31.12.2021 в судах на різних стадіях розгляду знаходиться ряд справ  
про стягнення з ПрАТ «НЕК «Укренерго» за порушення зобов`язань за Договором про врегулювання небалансів електричної енергії і штрафу за прострочення виконання грошового зобов’язання в частині дотримання строків оплати та за порушення умов Договору про участь у балансуючому ринку на загальну суму 510 102 тис. грн. Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення на користь ДП «НАЕК «Енергоатом» на суму 376 996 тис. грн, а сума позовів, що знаходяться на розгляді у суді першої інстанції складає 133 106 тис. грн.

f) Станом на 31.12.2021 в судах на різних стадіях розгляду знаходиться ряд справ про стягнення з ДП «Гарантований покупець» сум основного боргу, пені, штрафу та річних процентів за договорами на загальну суму 10 925 048 тис. грн. Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення на користь ДП «НАЕК «Енергоатом» в частині стягнення основного боргу, 3% річних та інфляційних втрат, в частині стягнення пені та штрафу можливе зменшення розміру. В якості активу в балансі визнана сума основного боргу.

Страхування

Компанія не має повного страхового покриття обладнання на випадок переривання діяльності або виникнення зобов'язань перед третьою стороною у зв'язку з пошкодженням майна або нанесенням шкоди навколишньому середовищу у результаті аварій, пов'язаних з майном або діяльністю Компанії. До тих пір, поки Компанія не отримає достатнього страхового покриття, існує ризик того, що втрата або пошкодження певних активів може здійснити істотний негативний вплив на діяльність і фінансове становище Компанії.

Відповідно до законодавства України, яке стосується виробництва електроенергії на атомних електростанціях, Компанія зобов'язана здійснювати страхування ризиків наслідків аварійних ситуацій на атомних станціях на обмежену суму 150 мільйонів СПЗ (спеціальних прав запозичення), що на 31 грудня 2021 року є еквівалентом 5 728 185 тис. грн, по кожній аварійній ситуації на атомній електростанції (2020 рік – 6 132 435 тис. грн). Станом на 31 грудня 2021 і 2020 років Компанія відповідає зазначеним вимогам.

Соціальні зобов’язання

ДП «НАЕК «Енергоатом» здійснює внески до обов’язкових і добровільних соціальних програм. Соціальні об’єкти Компанії, а також регіональні соціальні програми приносять суспільну користь у широкому розумінні і, як правило, не обмежуються тільки працівниками Компанії.

Екологічні питання

Компанія і суб'єкти господарювання, які існували до її створення, протягом багатьох років здійснювали свою діяльність у сфері атомної енергетики України. У результаті діяльності Компанії навколишньому середовищу могло бути завдано шкоди. Охорона навколишнього природного середовища, зниження впливу на довкілля – пріоритетне завдання ДП «НАЕК «Енергоатом», як оператора діючих українських АЕС. Організація охорони довкілля здійснюється за всіма об’єктами: охорона атмосферного повітря, охорона водних та земельних ресурсів, забезпечення безпеки під час здійснення операцій з відходами.

В Україні продовжує розвиватися законодавство з охорони навколишнього середовища і позиція Уряду щодо забезпечення дотримання вимог цього законодавства постійно переглядається. Компанія періодично оцінює свої зобов'язання, передбачені законодавством про охорону навколишнього середовища. Зобов'язання визнаються негайно після їх виникнення. Якщо ніяких поточних або майбутніх вигід не очікується, витрати, пов'язані із зобов'язаннями по охороні навколишнього середовища, відносяться на витрати. Витрати, спрямовані на продовження строку корисного використання відповідного майна або на зменшення або запобігання забрудненню навколишнього середовища у майбутньому, капіталізуються. Потенційні зобов'язання, які можуть виникнути у результаті затвердження жорсткіших вимог законодавства, у результаті цивільних судових процесів або змін законодавства, зараз оцінити неможливо. Останніми роками у зв’язку з імплементацією європейського екологічного законодавства в Україні переглядаються або вводяться нові нормативні акти, які потребують від Компанії коригування існуючих або впровадження нових підходів до організації природоохоронної діяльності. У зв’язку з цим виникає ризик стосовно неодержання своєчасно нових або коригування існуючих документів дозвільного характеру, що тягне за собою накладення з боку органів державного нагляду штрафних санкцій або надання претензій на відшкодування збитків, пов’язаних з неодержанням своєчасно таких документів.

За результатами перевірки Державної екологічної інспекції України у 2021 році існує ризик щодо непередбачених фінансових витрат для Компанії зі сплати відшкодування збитків у розмірі 16 326 тис. грн, завданих внаслідок видобування підземних вод за відсутності дозвільного документу (спеціального дозволу на користування надрами) у Хмельницької АЕС. Інших випадків порушення дозволених граничних обсягів викидів та скидів забруднюючих речовин, гранично-допустимих концентрацій забруднюючих речовин у об’єктах довкілля як на території проммайданчиків виробничих підрозділів Компанії, так й в санітарно-захисній зоні та зоні спостереження АЕС протягом 2021 року не зареєстровано.

Також за 2021 рік відсутні факти подання органом державного нагляду за дотриманням природоохоронного законодавства претензій на відшкодування збитків, заподіяних державі внаслідок забруднення довкілля.

З метою дотриманням екологічних вимог в Компанії реалізується Програма природоохоронної діяльності. Основними її напрямами є: розробка документації для отримання документів дозвільного характеру, забезпечення виконання умов документів дозвільного характеру, проведення екологічного моніторингу, забезпечення укладання договорів зі спеціалізованими організаціями щодо передачі відходів на їх утилізацію або видалення, реалізація інших екологічних ініціатив.

Інформація щодо витрат ДП «НАЕК «Енергоатом», які пов’язані з реалізацією Програми природоохоронної діяльності, приведена нижче:

тис. грн

|  | 2021 | 2020 |
| --- | --- | --- |
| Розробка обґрунтовуючих матеріалів та отримання дозвільних документів | 392 | 574 |
| Виконання особливих умов дозвільних документів | 223 | 211 |
| Витрати на утилізацію або видалення відходів, у т. ч. небезпечних | 3 994 | 2 302 |
| Забезпечення технічного обслуговування аналітичного обладнання з метою забезпечення екологічного моніторингу | 125 | 25 |
| Інші природоохоронні заходи | 1 766 | 278 |
| Разом | 6 500 | 3 390 |

На сьогодні Компанія в цілому дотримується природоохоронного законодавства, виконує вимоги законодавства стосовно сплати екологічного податку, рентної плати за спецводокористування та не має фінансових зобов’язань, пов’язаних із відшкодуванням збитків від забруднення довкілля.

Компанія не має нарахувань у зв'язку із зобов'язаннями по охороні навколишнього середовища на 31 грудня 2021 і 2020 років.

Зобов'язання та непередбачені зобов'язання, пов'язані з Чорнобильською атомною електростанцією (Чорнобильська АЕС)

До 2001 року Компанія експлуатувала ядерні реактори Чорнобильської АЕС. У квітні 2001 року відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України чисті активи, що належали Чорнобильській АЕС, були передані окремо створеному державному спеціалізованому підприємству «Чорнобильська атомна електростанція» (ДСП «Чорнобильська АЕС»), яке підпорядковується Державному агентству України з управління зоною відчуження (ДАЗВ).

ДСП «Чорнобильська АЕС» відповідає за зняття з експлуатації ядерних реакторів Чорнобильської АЕС, управління об'єктом «Укриття», переробку, транспортування, зберігання та захоронення ядерного палива, відпрацьованого на Чорнобильській АЕС, і радіоактивних відходів.

На думку керівництва, Компанія не має зобов'язань або непередбачених зобов'язань щодо шкоди, завданої аварією на Чорнобильській АЕС, яка сталася у 1986 році.

Умовні активи та зобов’язання

Суттєві умовні активи та зобов’язання Компанії станом на 31 грудня, які можуть бути визнаними внаслідок рішень суду за позовами або відповідно до договірних умов, розкриті в цій примітці.

тис. грн

|  | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| --- | --- | --- |
| Умовні активи |  |  |
| ДП «Гарантований покупець» щодо стягнення штрафних санкцій через порушення умов договорів по простроченню грошового зобов'язання | 1 673 892 | 1 449 026 |
| ПрАТ «НЕК «Укренерго» щодо стягнення претензії за прострочення виконання грошового зобов'язання | 446 676 | 25 433 |
| ДП «Східний гірничо-збагачувальний комбінат» щодо стягнення неустойки за порушення умов договору від 19.12.2018 №8-020-08-18-00971 | - | 71 971 |
| ТОВ «Крок 2006» щодо визнання недійсним договору про заміну первинного зобов’язання новим між тими ж сторонами від 24.10.2007 №2082/10-НАЕК, стягнення збитків | 27 451 | - |
| Частка у статутному капіталі ТОВ «Хмельницькенергозбут» згідно з договором від 23.11.2021 №37-023-08-21-01511 | 69 787 | - |
| Частка у статутному капіталі ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» згідно з договором від 16.12.2021 №37-023-08-21-01522 | 105 167 | - |
| Умовні зобов'язання |  |  |
| Фінансовий резерв зняття з експлуатації (відрахування за 2007-2009 рр. та за 2020-2021рр.) | (2 231 332) | (1 445 932) |
| Податок на прибуток, ПДВ, ПДФО, РРО, митні платежі та штрафні санкції, які оскаржуються в суді | (41 119) | (300 469) |
| Членські внески (ВАО АЕС) за 2014-2015 рр. та за 2020-2021 рр. | (197 508) | (208 139) |
| Позови Київського міського відділення Фонду соціального захисту інвалідів про стягнення адміністративно-господарських (штрафних) санкцій та пені за невиконання нормативу робочих місць для працевлаштування інвалідів | (296 278) | (230 284) |
| Зобов`язання сплатити вартість частки у статутному капіталі ТОВ «Хмельницькенергозбут» згідно з договором від 23.11.2021  №37-023-08-21-01511 | (69 787) | - |
| Зобов`язання сплатити вартість частки у статутному капіталі  ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» згідно з договором від 16.12.2021 №37-023-08-21-01522 | (105 167) | - |

Непередбачені податкові зобов’язання

Компанія здійснює свою діяльність в Україні і тому повинна відповідати вимогам податкового законодавства України. Для української системи оподаткування характерним є наявність численних податків і часті зміни законодавства, які можуть застосовуватися ретроспективно, мати різне тлумачення, а у деяких випадках є суперечливими. Нерідко виникають протиріччя у трактуванні податкового законодавства між місцевою, обласною і державною податковими адміністраціями, Міністерством фінансів та іншими державними органами. Податкові декларації підлягають перевірці з боку різних органів влади, які згідно із законом уповноважені застосовувати суворі штрафні санкції, а також стягувати пеню. Податковий рік залишається відкритим для перевірки податковими органами протягом наступних трьох календарних років, проте за певних обставин податковий рік може залишатися відкритим довше.

Ці факти створюють значно серйозніші податкові ризики, ніж ті, які є типовими для країн з більш розвиненими системами оподаткування.

Керівництво, виходячи з тлумачення податкового законодавства, офіційних роз'яснень і судових рішень, вважає, що податкові зобов'язання були належним чином задекларовані і відображені в обліку. Однак відповідні органи можуть витлумачити зазначені вище положення інакше, і, якщо керівництво не зможе відстояти свою позицію, виконання їх рішень може здійснити істотний вплив на цю фінансову звітність.

Компанія повинна дотримуватися вимог Фонду соціального захисту інвалідів. Більшість підрозділів Компанії є небезпечними виробництвами і у них робочі місця для інвалідів створювати заборонено згідно з іншими нормативно-правовими актами України. У підрозділи Компанії, де небезпечні виробництва відсутні, Компанія на регулярній основі офіційно запрошує на роботу інвалідів, проте кількість працюючих інвалідів у Компанії недостатня з огляду на незначну кількість непрацевлаштованих інвалідів у містах, де розташовані підрозділи Компанії. Таким чином, керівництво Компанії вважає, що Компанія виконує вимоги законодавства щодо захисту інвалідів на належному рівні.

Сума потенційних зобов'язань за відповідними виплатами на 31 грудня 2021 року становить 296 278 тис. грн (2020 рік – 230 284 тис. грн), як вказано вище. Оскільки керівництво вважає, що значне зменшення економічних вигід, що відносяться до цих нарахувань, не представляється можливим, у цій фінансовій звітності не були створені резерви за такими потенційними зобов'язаннями.

Прострочені зобов’язання

Деякі з поточних зобов’язань є простроченими. Для певних з них умови відповідних договорів передбачають застосування штрафних санкцій. Резерви за потенційними штрафами не були відображені у фінансовій звітності, оскільки потенційна сума штрафних санкцій у зв'язку з простроченими зобов'язаннями не є значною.

Списання кредиторської заборгованості

Компанія списує кредиторську заборгованість, за якою минув термін позовної давності, встановлений законодавством України, і щодо якої контрагентами не були подані судові позови. Керівництво вважає, що ризик виникнення необхідності у відновленні в обліку цієї кредиторської заборгованості і подальшому її погашенні не є ймовірним. Загальна сума кредиторської заборгованості, списаної в 2021 році, становить 768 тис. грн (2020 рік – 2 246 тис. грн).

Події після дати балансу

У період після дати балансу та до дати затвердження фінансової звітності до випуску стався ряд значущих подій, які не потребують коригування цієї звітності.

5 січня 2022 року відповідно до Повідомлення Центрального міжрегіонального управління ДПС по роботі з великими платниками податків від 05.01.2022 № 33/6/31-00-13-23 майно ДП «НАЕК «Енергоатом», що перебувало у податковій заставі cтаном на 31 грудня 2021 року, звільнено з-під застави.

24 лютого 2022 року стався акт військової агресії з боку Російської Федерації та на всій території України Законом України від 24 лютого 2022 року № 2102-ІХ «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» № 64/2022 був введений воєнний стан.

Військова агресія з боку РФ безпосередньо вплинула на діяльність та стан ДП «НАЕК «Енергоатом», зокрема, на аспекти роботи Компанії, розкриті в цьому розділі Приміток.

Вплив воєнного стану на збереження цілісного майнового комплексу ДП «НАЕК «Енергоатом», інвестиційні проєкти та капітальне будівництво

З 24 лютого по 31 березня 2022 року військові угрупування тримали під контролем зону відчуження, ЧАЕС та територію, на якій розташований ЦСВЯП, що унеможливлювало забезпечити охорону майданчику та цілісність споруд, будівель та обладнання, що там знаходились на момент окупації. Крім того, була призупинена реалізація двох пріоритетних інвестиційних проектів: «Будівництво централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива реакторів типу ВВЕР вітчизняних атомних електростанцій» та «Реконструкція залізничної дільниці від станції «Вільча» до станції «Янів» у зоні відчуження Іванківського району Київської області». Збитки від тимчасової окупації частини майнового комплексу Компанії буде оцінено окремо.

З початку березня 2022 року місто Енергодар, включаючи майданчик Запорізької АЕС, захоплений російськими військовими угрупуваннями, якими під час обстрілів пошкоджено декілька об’єктів ВП ЗАЕС.

Незважаючи на захоплення території ВП ЗАЕС, станцією продовжується виробництво електроенергії, технологічний процес обслуговується оперативним персоналом Компанії. При цьому призупинена реалізація всіх інвестиційних проєктів ВП ЗАЕС, з них пріоритетний проект «Нове будівництво сховища легкого типу для тимчасового зберігання кондиціонованих РАВ в залізобетонних контейнерах на Запорізькій АЕС в м. Енергодар, вул. Промислова, 133».

Також, в тимчасовій окупації опинились адміністрація ВП АЕМ, Завод нестандартного обладнання і трубопроводів та Завод спеціальних конструкцій з місцезнаходженням у м. Енергодар, що призвело до призупинення реалізації проєктів реконструкції на зазначених заводах.

Крім того, на деякий час на всіх будівельних майданчиках призупинялись будівельні роботи (наразі на територіях, вільних від бойових дій, будівельні роботи поновлені), відчувається дефіцит будівельних матеріалів та існують певні затримки в постачанні обладнання та матеріалів, складнощі щодо укладання нових договорів, це стосується інвестиційних проєктів які реалізуються на майданчиках ВП РАЕС, ВП ХАЕС та ВП ПАЕС.

Очікуваний вплив на діяльність Компанії в 2022 році:

очікується подовження термінів реалізації та зростання кошторисної вартості всіх інвестиційних проектів Компанії;

ймовірне значне зменшення в 2022 році обсягів введення основних засобів порівняно із запланованим;

суттєво загальмуються темпи реалізації проєктів, пов’язаних із будівництвом нових енергоблоків;

плани та цілі інвестиційної діяльності Компанії на 2022 рік та середньостроковий період підлягають перегляду за результатами оцінки шкоди, нанесеної воєнними діями.

У зв’язку із дією воєнного стану в Україні унеможливлено прийняття рішень з майнових питань (оренда, продаж, списання, передача, в тому числі в комунальну власність та до сфери управління інших державних органів) щодо майна, яке розташоване на тимчасово окупованих територіях, зокрема у м. Енергодар, та обліковується відповідно у ВП ЗАЕС, ВП АЕМ, Запорізькому відділенні ВП СГ.

Вплив воєнного стану на ремонтну кампанію енергоблоків АЕС

Через неможливість виконання зобов’язань підрядними організаціями за укладеними договорами та сервісними підрозділами Компанії за планами-замовленнями щодо постачання товарів, робіт та послуг переглянуті та суттєво скорочені обсяги планово-попереджувальних ремонтів (далі – ППР) майже всіх енергоблоків, також для оптимізації графіка ППР планується довготривале перебування 7 енергоблоків АЕС у резерві.

Скорочення термінів ППР-2022 енергоблоків АЕС обумовлено виключенням певних робіт з модернізації, частини капітальних ремонтів основного та допоміжного обладнання, проведення робіт із експлуатаційного контролю металу, технічних посвідчень обладнання, робіт з продовження ресурсу обладнання, виконання яких переснено на наступні ремонтні кампанії.

Перенесення вказаних робіт на майбутні періоди значно збільшить навантаження на Компанію по всіх напрямах щодо фінансових, матеріальних та людських ресурсів.

Вплив воєнного стану на підвищення безпеки діючих енергоблоків АЕС, їх продовження термінів експлуатації та підвищення надійності та ефективності

Пріоритетним напрямом в Компанії визначена реалізація заходів Комплексної (зведеної) програми підвищення рівня безпеки енергоблоків атомних електростанцій (далі - КзПБ), затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 07.12.2011 № 1270 (зі змінами). Термін дії КзПБ - до 31 грудня 2023 року. У зв’язку із введенням воєнного стану в Україні склалися форс-мажорні обставини, суттєве пошкодження об’єктів промисловості та інфраструктури країни, що унеможливлює завершення реалізації Програми КзПБ до кінця 2023 року. Так, станом на початок 2022 року, згідно з Планом-графіком реалізації КзПБ на 2022 рік, планувалось виконати 65 заходів у продовж 2022 року, але на сьогодні з цих заходів залишається можливим виконати лише 10. У Компанії проведена робота для визначення кінцевих термінів реалізації таких заходів, за результатами якої необхідно продовжити термін дії Програми КзПБ до кінця 2025 року, для чого готується внесення відповідних змін у Постанову Кабінету Міністрів України від 07.12.2021 № 1270.

Реалізація заходів, що фінансуються за статтями «Продовження термінів експлуатації» та «Підвищення надійності та ефективності», які є також важливими та першочерговими для діючого обладнання енергоблоків АЕС, також є неможливою в повному обсязі. В наслідок військової агресії Російської Федерації, через неможливість контрагентів виконати свої зобов’язання за діючими договорами щодо забезпечення виробництва та подальшого постачання обладнання та додаткових ТМЦ, розроблення проектно-кошторисної документації, виконання будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт, реалізація більшості таких заходів переноситься з 2022 на подальші роки.

Вплив воєнного стану на обсяги виробництва електроенергії

Через військові дії РФ в Україні в наслідок обстрілів міст та селищ відбувається руйнування промислових підприємств та інфраструктури, збільшується вимушена евакуація населення тощо. Унаслідок цього в об’єднаній енергетичній системі України значно зменшилося споживання електроенергії. Для збалансованої роботи енергосистеми частина блоків електростанцій виводиться в резерв, окремі енергоблоки працюють зі зниженим навантаженням. За період з 24.02.2022 включно по дату затвердження фінансової звітності обсяг недовиробництва електроенергії АЕС через військові дії на території України за оперативними даними становить близько 9 008,40 млн кВт·год. Аналізуючи стан споживання електричної енергії на сьогодні, прогнозний обсяг недовиробництва електроенергії АЕС у цілому за 2022 рік складає близько 16 000 млн кВт·год. На дату затвердження фінансової звітності з початку воєнного стану розрахункові збитки від недовиробництва електричної енергії склали близько 18 865 млн грн.

Вплив воєнного стану на обсяги реалізації електричної енергії

У зв’язку зі зменшенням прогнозного обсягу виробництва електричної енергії в наслідок очікуваного скорочення внутрішнього споживання, в той же час з урахуванням приєднання України до енергомережі ENTSO-E, план продажу електроенергії та діючі договори, можливо, підлягають перегляду. З 4 червня 2022 року ДП «НАЕК «Енергоатом» постачає електроенергію до Молдови через енергомережу ENTSO-E згідно з укладеною угодою із державною компанією Energocom JSC (Енергоком).

Вплив воєнного стану на припинення виконання зобов’язань з підприємствами РФ

У зв’язку з військовою агресією Російської Федерації проти України та вимогами чинного законодавства ДП «НАЕК «Енергоатом» припинило придбання ядерного палива російського виробництва у АТ «ТВЕЛ», продаж АТ «ТВЕЛ» уранового концентрату й комплектуючих ТВЗА українського виробництва, необхідних для виробництва ядерного палива для АЕС України.

Також ДП «НАЕК «Енергоатом» припинило придбання збагаченого уранового продукту у Internexco GmbH (дочірня компанія ДК «Росатом»), необхідного для виробництва ядерного палива компанією Westinghouse Electric Sweden AB для АЕС України.

Для своєчасного забезпечення перевантаження енергоблоків АЕС України між ДП «НАЕК «Енергоатом» та Westinghouse Electric Sweden AB підписано угоди щодо розширення постачання паливних збірок ТВЗ-WR для усіх блоків ВВЕР-1000, а також на постачання ТВЗ-WR для ВВЕР-440, починаючи з 2023 року.

Для забезпечення виробництва збільшеного обсягу постачання ядерного палива компанією Westinghouse Electric Sweden AB відбуваються переговори з іншими компаніями щодо закупівлі збагаченого уранового продукту. При цьому планується використання уранового концентрату українського походження.

Також припиняється виконання всіх інших угод з контрагентами РФ та з іншими контрагентами, які є пов’язаними з ними особами.

Вплив воєнного стану на фінансову діяльність Компанії та вплив валютних ризиків

Внаслідок воєнного стану очікується збільшення заборгованості за кредитами та кредитними лініями Компанії, що залучались у іноземній валюті (долар США та євро), виключно за рахунок зростання курсу іноземної валюти до гривні, встановленого Національним банком України.

Компанією припинено виконання зобов’язань за кредитним договором, укладеним з Амстердамським торгівельним банком, у зв’язку із наявністю частки російського капіталу в структурі власності банку, відповідно до постанови КМУ № 187 «Про забезпечення захисту національних інтересів за майбутніми позовами держави Україна у зв'язку з військовою агресією Російської Федерації» від 03.03.2022.

ДП «НАЕК «Енергоатом» виконало свої зобов’язання за кредитом перед European Bank for Reconstruction and Development у квітні 2022 року із затримкою сплати обов’язкового платежу за контрактом. Після виконання платежу European Bank for Reconstruction and Development не має права вимагати дострокового погашення всієї заборгованості. ДП «НАЕК «Енергоатом» не виконало свої зобов’язання за кредитом перед АТ «Альфа-Банк» у березні-травні 2022 року, але 31 травня 2022 року було узгоджено перенесення терміну погашення основного боргу до 25 серпня 2022 року.

Також внаслідок цих подій виникає загроза не отримання коштів від міжнародних фінансових організацій або міжнародних ринків капіталу, як було передбачено фінансовим планом Компанії на 2022 рік.

Вплив воєнного стану на договірну діяльність

Протягом 24.02.2022-31.05.2022 Компанією було укладено 601 додаткову угоду до діючих договорів, з яких 368 додаткових угод були укладені у зв'язку з:

перенесенням строків надання послуг, поставки ТМЦ, зміною строків виконання робіт;

зміною умов розрахунків за договорами на період дії воєнного стану;

додатковим фінансуванням згідно з постановою КМУ від 28.02.2022 № 168 «Питання деяких виплат військовослужбовцям, особам рядового і начальницького складу, поліцейським та їх сім'ям під час дії воєнного стану» (стосується договорів з військовими частинами НГУ);

продовженням дії договорів тощо.

Пошкодження майна

На дату затвердження фінансової звітності суму збитків через російську агресію внаслідок руйнування/знищення/вилучення окремих об’єктів необоротних активів та запасів, зокрема по ВП ЗАЕС, неможливо остаточно оцінити через відсутність сучасної затвердженої методики розрахунку цих збитків. Також відсутня можливість залучити до проведення незалежної оцінки професійних оцінювачів у зв’язку з тим, що майно знаходиться на окупованій території. Загалом, визначення обсягів шкоди та збитків Компанії буде здійснюватися відповідно до методики, що буде затверджена згідно з Порядком визначення шкоди та збитків, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 20.03.2022 № 326.

Незважаючи на військову агресію з боку РФ, Компанія забезпечує стабільну роботу всіх служб та дотримується принципів безпеки на підконтрольних Компанії об’єктах, у тому числі, забезпечується організація бухгалтерського обліку та фіксування фактів здійснення всіх господарських операцій.

Протягом 2022 року до дати затвердження фінансової звітності відбулись такі зміни у складі заборгованості за кредитами та позиками в іноземній валюті:

отримані транші за кредитним договором з Європейським банком реконструкції та розвитку в сумі 7 845 тис. грн (242 тис. євро);

отримані транші за договором надання позики з Сентрал сторедж сейфеті проджект траст у сумі 971 973 тис. грн (34 532 тис. дол. США).

Затвердження фінансової звітності

Форми фінансової звітності для подання в органи державної статистики затверджені 25 лютого 2022 року, повний комплект фінансової звітності, включаючи ці Примітки, затверджений до випуску 16 червня 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 ВIДПОВIДАЛЬНIСТЮ АУДИТОРСЬКА ФIРМА "ПРАЙСВОТЕРХАУСКУПЕРС (АУДИТ)" |
| 2 | **Розділ Реєстру аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності** |  |
| 3 | **Ідентифікаційний код юридичної особи (реєстраційний номер облікової картки платника податків - фізичної особи)** | 21603903 |
| 4 | **Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора** | Украина, 01032, мисто Киив, ВУЛИЦЯ ЖИЛЯНСЬКА, будинок 75 |
| 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: б/н, дата: 14.09.2021 |
| 7 | **Звітний період, за який проведено аудит фінансової звітності** | з 01.01.2021 по 31.12.2022 |
| 8 | **Думка аудитора (01 - немодифікована; 02 - із застереженням; 03 - негативна; 04 - відмова від висловлення думки)** | 02 - із застереженням |
| 9 | **Пояснювальний параграф (за наявності)** |  |
| 10 | **Номер та дата договору на проведення аудиту** | номер: 32-05-01-21-01477, дата: 29.09.2021 |
| 11 | **Дата початку та дата закінчення аудиту** | дата початку: 09.12.2021, дата закінчення: 23.06.2022 |
| 12 | **Дата аудиторського звіту** | 24.06.2022 |
| 13 | **Розмір винагороди за проведення річного аудиту, грн** | 5 877 900,00 |
| 14 | **Текст аудиторського звіту** |  |
| Звiт незалежного аудитора    Кабiнету Мiнiстрiв України та Керiвництву Державного пiдприємства "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом"  Звiт про аудит фiнансової звiтностi  Наша думка iз застереженням  На нашу думку, за винятком впливу та можливого впливу питань, описаних у роздiлi нашого звiту "Основа для думки iз застереженням", фiнансова звiтнiсть вiдображає достовiрно, в усiх суттєвих аспектах, фiнансовий стан Державного пiдприємства "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом" (далi - Компанiя) станом на 31 грудня 2021 року та фiнансовi результати та рух грошових коштiв Компанiї за рiк, що закiнчився на вказану дату, вiдповiдно до Мiжнародних стандартiв фiнансової звiтностi (МСФЗ) i вiдповiдає, в усiх суттєвих аспектах, вимогам Закону України "Про бухгалтерський облiк та фiнансову звiтнiсть в Українi" щодо фiнансової звiтностi.  Наш звiт аудитора вiдповiдає нашому додатковому звiту для Кабiнету Мiнiстрiв України вiд 23 06 2022 року.  Предмет аудиту  Фiнансова звiтнiсть Компанiї включає:  " баланс (звiт про фiнансовий стан) станом на 31 грудня 2021 року;  " звiт про фiнансовi результати (звiт про сукупний дохiд) за рiк, що закiнчився на вказану дату;  " звiт про рух грошових коштiв за рiк, що закiнчився на вказану дату;  " звiт про змiни у власному капiталi за рiк, що закiнчився на вказану дату; та  " примiтки до фiнансової звiтностi, якi включають опис основних принципiв облiкової полiтики та iншу пояснювальну iнформацiю.  Основа для думки iз застереженням  Основнi засоби  Як зазначено у Примiтцi 3.1 до фiнансової звiтностi, Компанiя застосовує модель переоцiнки для облiку своїх основних засобiв та незавершених капiтальних iнвестицiй, що вимагає проведення переоцiнок iз достатньою регулярнiстю таким чином, щоб балансова вартiсть основних засобiв та незавершених капiтальних iнвестицiй станом на звiтну дату суттєво не вiдрiзнялась вiд їхньої справедливої вартостi. Компанiя проводила переоцiнку основних засобiв станом на 31 серпня 2012 року. Станом на 31 грудня 2021 року Компанiя провела оцiнку суми очiкуваного вiдшкодування основних засобiв та незавершених капiтальних iнвестицiй та прийшла до висновку, що балансова вартiсть основних засобiв приблизно дорiвнює справедливiй вартостi. За умов вiдсутностi переоцiнки основних засобiв та незавершених капiтальних iнвестицiй станом на 31 грудня 2020 року, ми не мали змоги отримати достатнi та прийнятнi аудиторськi докази щодо впливу цього питання на основнi засоби i незавершенi капiтальнi iнвестицiї Компанiї загальною балансовою вартiстю 181 621 906 тисяч гривень, а також вiдповiдного впливу на резерв переоцiнки та вiдстроченi податковi зобов'язання станом на 31 грудня 2020 року, iнший сукупний дохiд та витрати з податку на прибуток, а також витрат по амортизацiї за перiоди, якi закiнчилися 31 грудня 2021 року та 31 грудня 2020 року. Ми не мали змоги визначити суми необхiдних коригувань щодо цього питання.  Резерв очiкуваних кредитних збиткiв на дебiторську заборгованiсть  Станом на 31 грудня 2021 року Компанiя визнала резерв очiкуваних кредитних збиткiв в сумi 2 790 092 тисяч гривень за торгiвельною дебiторською заборгованiстю вiд ДП "Гарантований покупець" та ПАТ "НЕК "Укренерго". Резерв очiкуваних кредитних збиткiв на дебiторську заборгованiсть вiд ДП "Гарантований покупець" був розрахований вiдповiдно до Постанови Кабiнету Мiнiстрiв України № 1673 вiд 29 листопада 2006 року (зi змiнами, внесеними згiдно з Постановами Кабiнету Мiнiстрiв України № 458 вiд 12 травня 2021 року та № 1434 вiд 30 грудня 2021 року). Резерв очiкуваних кредитних збиткiв на дебiторську заборгованiсть вiд ПАТ "НЕК "Укренерго" був розрахований враховуючи ставку резервування 80%. Методологiя, прописана цими постановами, не вiдповiдає методологiї, передбаченiй МСФЗ 9. Якби оцiнку резерву очiкуваних кредитних збиткiв було виконано вiдповiдно до методологiї, передбаченої МСФЗ 9, резерв очiкуваних кредитних збиткiв мiг би вiдрiзнятися вiд сум, визнаних станом на 31 грудня 2021 року, отже, балансова вартiсть торгiвельної дебiторської заборгованостi у балансi, збиток вiд знецiнення фiнансових активiв у звiтi про фiнансовi результати та вiдповiдний ефект вiдстроченого податку могли би бути iншими.  Капiтал у дооцiнках  До 2018 року облiкова полiтика Компанiї передбачала облiк основних засобiв у фiнансовiй звiтностi за МСФЗ за первiсною вартiстю. У 2018 роцi Компанiя змiнила свою облiкову полiтику i перейшла на модель переоцiнки. Змiна була застосована ретроспективно iз використанням справедливої вартостi основних засобiв, визначеної у 2012 роцi для встановлення вартостi статутного капiталу Компанiї згiдно з наказом Мiнiстерства енергетики та вугiльної промисловостi України вiд 31 березня 2013 року № 156. Станом на 31 грудня 2017 року збiльшення вартостi основних засобiв на 107 599 585 тисяч гривень було вiдображене у фiнансовiй звiтностi Компанiї за МСФЗ у повнiй сумi за рахунок накопичених збиткiв. У результатi цього проведення та подальших змiн у сумi основних засобiв, станом на 31 грудня 2021 року Компанiя вiдобразила капiтал у дооцiнках у складi власного капiталу у сумi 9 672 295 тисяч гривень. МСБО 8 та МСБО 16 вимагають застосовувати змiну облiкової полiтики з облiку основних засобiв за первiсною вартiстю на облiк за переоцiненою вартiстю перспективно з дати такої змiни шляхом вiдображення збiльшення справедливої вартостi за кредитом капiталу в дооцiнках через iнший сукупний дохiд. Таким чином, станом на 31 грудня 2021 року капiтал у дооцiнках у складi власного капiталу та непокритий збиток суттєво заниженi. Крiм того, у звiтi про фiнансовi результати за рiк, що закiнчився 31 грудня 2020 року, який є порiвняльним перiодом для цiєї фiнансової звiтностi, заниження капiталу в дооцiнках призвело до надмiрного визнання витрат в сумi 3 097 193 тисяч гривень через ефект збiльшення резерву зняття з експлуатацiї ядерних установок i вiдповiдного завищення доходу з вiдстроченого податку на прибуток у сумi 557 495 тисяч гривень.  Забезпечення витрат на поводження з вiдпрацьованим паливом  Станом на 31 грудня 2021 року та 31 грудня 2020 року Компанiя нарахувала забезпечення витрат на поводження з вiдпрацьованим паливом у сумi 1 053 797 тисяч гривень та 1 112 924 тисяч гривень, вiдповiдно. Цi суми включають витрати на зберiгання вiдпрацьованого ядерного палива, що були розрахованi на основi дисконтованих очiкуваних витрат вiд операцiйної дiяльностi на утримування власних сховищ вiдпрацьованого ядерного палива Компанiї пiсля 2055 року, який є очiкуваним останнiм роком експлуатацiї енергоблокiв Компанiї, що наразi перебувають в експлуатацiї. Попри вимоги МСБО 37 при розрахунку цих забезпечень не були врахованi витрати, якi мають бути понесенi на поводження з вiдпрацьованим ядерним паливом у перiодах до 2055 року. Таким чином, суми забезпечення витрат на поводження з вiдпрацьованим паливом станом на 31 грудня 2020 року та 31 грудня 2021 року суттєво заниженi з вiдповiдним впливом на собiвартiсть реалiзованої продукцiї та фiнансовi витрати у звiтi про фiнансовi результати за роки, що закiнчилися на вiдповiднi дати. За вiдсутностi належного розрахунку суми забезпечення, розрахунок цього впливу аудитором є практично недоцiльним.  Забезпечення витрат на зняття з експлуатацiї ядерних установок  Станом на 31 грудня 2021 року Компанiя визнала забезпечення витрат на зняття з експлуатацiї ядерних установок у сумi 19 797 514 тисяч гривень (31 грудня 2020 року: 30 316 512 тисяч гривень). Змiна забезпечення бiльшою мiрою була спричинена переглядом оцiнки щодо визначення майбутнiх витрат на виплати працiвникам, що мала вплив на суму забезпечення близько 7 мiльярдiв гривень. У той же час у 2021 роцi не вiдбулося суттєвих змiн обставин, на яких базувалась оцiнка станом на 31 грудня 2020 року, i не вiдбулося нових подiй, не було отримано нової iнформацiї чи додаткового досвiду, якi необхiднi для змiни в облiкових оцiнках, щоб вiдповiдати визначенню змiни в облкових оцiнках в МСБО 8. Тому, на нашу думку, цей перегляд оцiнки слiд було презентувати як виправлення помилки та виправити ретроспективно. Таким чином, балансова вартiсть забезпечення витрат на зняття з експлуатацiї ядерних установок станом на 31 грудня 2020 року завищена приблизно на 7 мiльярдiв гривень, вiдстроченi податковi зобов'язання заниженi приблизно на 1,3 мiльярдiв гривень, а iнший сукупний дохiд за 2021 рiк завищений на вiдповiдну суму за виключенням вiдстроченого податку на прибуток.  Частина чистого прибутку, що пiдлягає сплатi до бюджету  Як описано у Примiтцi 15 до фiнансової звiтностi, за перiод, який закiнчився 31 грудня 2021 року було нараховано 3 521 094 тисяч гривень частини чистого прибутку, що пiдлягає сплатi до бюджету. Як результат вказаних вище питань, чистий прибуток за перiод, який закiнчився 31 грудня 2021 року мiг би бути iншим та, як результат, частина чистого прибутку, що пiдлягає сплатi до бюджету, могла б бути iншою.  Ми провели аудит вiдповiдно до Мiжнародних стандартiв аудиту (МСА). Наша вiдповiдальнiсть вiдповiдно до цих стандартiв описана далi у роздiлi "Вiдповiдальнiсть аудитора за аудит фiнансової звiтностi" нашого звiту.  Ми вважаємо, що отриманi нами аудиторськi докази є достатнiми i прийнятними для використання їх як основи для нашої думки iз застереженням.  Незалежнiсть  Ми є незалежними по вiдношенню до Компанiї вiдповiдно до Мiжнародного кодексу етики для професiйних бухгалтерiв (у тому числi Мiжнародних стандартiв незалежностi) Ради з Мiжнародних стандартiв етики для бухгалтерiв (Кодекс РМСЕБ) та етичних вимог Закону України "Про аудит фiнансової звiтностi та аудиторську дiяльнiсть", якi стосуються нашого аудиту фiнансової звiтностi в Українi. Ми виконали нашi iншi етичнi обов'язки вiдповiдно до цих вимог i Кодексу РМСЕБ.  Вiдповiдно до всiєї наявної у нас iнформацiї, ми заявляємо, що ми не надавали неаудиторських послуг, якi забороненi частиною 4 статтi 6 Закону України "Про аудит фiнансової звiтностi та аудиторську дiяльнiсть".  Ми не надавали послуг Компанiї, крiм послуг з обов'язкового аудиту, протягом перiоду з 1 сiчня 2021 року до 31 грудня 2021 року.  Суттєва невизначенiсть, пов'язана з подальшою безперервною дiяльнiстю  Ми звертаємо увагу на Примiтку 2.5 у фiнансовiй звiтностi, в якiй описано, що Компанiя зазнає впливу iстотних ризикiв, пов'язаних iз подальшим ходом поточного повномасштабного воєнного вторгнення Росiйської Федерацiї в Україну. Масштаби чи строки подальшого перебiгу подiй або термiн завершення воєнних дiй є не визначеними. Як зазначено у Примiтцi 2.5, цi подiї та умови разом з iншими питаннями, описаними у Примiтцi 2.5, свiдчать про iснування суттєвої невизначеностi, яка може викликати значнi сумнiви у спроможностi Компанiї продовжувати подальшу безперервну дiяльнiсть. Наша думка не є модифiкованою щодо цього питання.  Пояснювальний параграф  Згiдно з чинним законодавством, станом на дату цього звiту аудитора фiнансова звiтнiсть Компанiї вiдповiдно до МСФЗ повинна бути пiдготовлена в єдиному електронному форматi (iXBRL). Як описано у Примiтцi 2.1 до фiнансової звiтностi, станом на дату цього звiту аудитора управлiнський персонал Компанiї ще не подав звiт у форматi iXBRL внаслiдок обставин, описаних у Примiтцi 2.1, i планує пiдготувати та подати звiт у форматi iXBRL протягом 2022 року пiсля усунення обставин, що перешкоджають звiтуванню. Наша думка не є модифiкованою щодо цього питання.  Наш пiдхiд до аудиту  Короткий огляд  Суттєвiсть Суттєвiсть на рiвнi Компанiї в цiлому: 2 490 000 тисяч гривень, що становить 3% чистого доходу вiд реалiзацiї продукцiї (товарiв, робiт, послуг)  Ключовi питання аудиту " Оцiнка суми очiкуваного вiдшкодування основних засобiв, незавершених капiтальних iнвестицiй та нематерiальних активiв  " Забезпечення витрат на зняття з експлуатацiї ядерних установок    У процесi планування аудиту ми визначили суттєвiсть та оцiнили ризики суттєвого викривлення фiнансової звiтностi. Зокрема, ми проаналiзували, в яких областях управлiнський персонал сформував суб'єктивнi судження, наприклад, щодо суттєвих бухгалтерських оцiнок, що включало застосування припущень i розгляд майбутнiх подiй, з якими внаслiдок їх характеру пов'язана невизначенiсть. Як i в усiх наших аудитах, ми також розглянули ризик обходу механiзмiв внутрiшнього контролю управлiнським персоналом, у тому числi, серед iншого, оцiнку наявностi ознак необ'єктивностi управлiнського персоналу, яка створює ризик суттєвого викривлення внаслiдок шахрайства.  Ми визначили обсяг аудиту таким чином, щоб ми мали змогу виконати роботу у достатньому обсязi для отримання пiдстав для висловлення нашої думки про фiнансову звiтнiсть у цiлому з урахуванням структури Компанiї, облiкових процесiв та механiзмiв контролю, якi використовує Компанiя, а також з урахуванням специфiки галузi, в якiй Компанiя здiйснює свою дiяльнiсть.  Суттєвiсть  Суттєвiсть на рiвнi Компанiї в цiлому 2 490 000 тисяч гривень  Як ми її визначили 3% чистого доходу вiд реалiзацiї продукцiї (товарiв, робiт, послуг)  Обгрунтування застосованого рiвня суттєвостi Ми прийняли рiшення використати чистий дохiд вiд реалiзацiї продукцiї (товарiв, робiт, послуг), який, на нашу думку, є найбiльш доречним показником для розрахунку рiвня суттєвостi, оскiльки вiн вiдображає рiвень дiяльностi Компанiї та не враховує можливий вплив покладених спецiальних обов'язкiв державою та разових операцiй та / або подiй, якi можуть призводити до значного коливання результатiв Компанiї.  Ми визначили суттєвiсть на рiвнi 3%, який знаходиться у дiапазонi прийнятних кiлькiсних порогових значень суттєвостi за цим показником.    Визначення обсягу нашого аудиту зазнало впливу застосування нами суттєвостi. Аудит призначений для отримання обгрунтованої впевненостi у тому, що фiнансова звiтнiсть не мiстить суттєвих викривлень. Викривлення можуть виникати внаслiдок шахрайства або помилки. Вони вважаються суттєвими, якщо можна обгрунтовано очiкувати, що окремо чи в сукупностi вони вплинуть на економiчнi рiшення користувачiв, якi приймаються на основi цiєї фiнансової звiтностi.  Виходячи з нашого професiйного судження, ми встановили певнi кiлькiснi пороговi значення для суттєвостi, у тому числi для суттєвостi на рiвнi фiнансової звiтностi Компанiї в цiлому, як показано нижче у таблицi. За допомогою цих значень i з урахуванням якiсних факторiв ми визначили обсяг нашого аудиту, а також характер, строки проведення та обсяг наших аудиторських процедур i оцiнили вплив викривлень, за їх наявностi (взятих окремо та в сукупностi), на фiнансову звiтнiсть у цiлому.  Ключовi питання аудиту  Ключовi питання аудиту - це питання, якi, на нашу професiйну думку, мали найбiльше значення для нашого аудиту фiнансової звiтностi за поточний перiод. Цi питання були розглянутi у контекстi нашого аудиту фiнансової звiтностi в цiлому та при формуваннi нашої думки про цю звiтнiсть, i ми не висловлюємо окремої думки з цих питань. Крiм питань, описаних у роздiлах "Основа для висловлення думки iз застереженням" та "Суттєва невизначенiсть, пов'язана з подальшою безперервною дiяльнiстю" , ми визначили питання, якi описанi нижче, ключовими питаннями аудиту, про якi слiд повiдомити у нашому звiтi.  Ключове питання аудиту Якi аудиторськi процедури були виконанi стосовно ключового питання аудиту  Оцiнка суми очiкуваного вiдшкодування основних засобiв, незавершених капiтальних iнвестицiй та нематерiальних активiв  Як зазначено в Примiтцi 6.3, попередня переоцiнка вартостi основних засобiв проводилась станом на 31 серпня 2012 року. Керiвництво очiкує, що за умови проведення переоцiнки на бiльш актуальну дату вартiсть основних засобiв, розрахована витратним та порiвняльним пiдходом, буде давати суттєво бiльший результат, нiж оцiнка вартостi основних засобiв за доходним пiдходом, який використовується для оцiнки економiчного знецiнення, i, вiдповiдно, справедлива вартiсть основних засобiв зрештою визначатиметься за результатами застосування доходного пiдходу.  Станом на 31 грудня 2021 року керiвництво здiйснило оцiнку суми очiкуваного вiдшкодування вартостi основних засобiв, використовуючи дохiдний пiдхiд, на рiвнi одиницi, що генерує грошовi потоки, взявши все пiдприємство в цiлому за одиницю, яка генерує грошовi потоки. Зокрема, був пiдготовлений аналiз дисконтованих потокiв грошових коштiв на основi припущень щодо очiкуваних доходiв та витрат, а також ставки дисконтування. За результатами цiєї оцiнки, Компанiя визначила, що сума очiкуваного вiдшкодування вiдповiдних активiв приблизно дорiвнює їх балансовiй вартостi.  Ми зосередили свою увагу на цiй областi у зв'язку з її суттєвiстю для фiнансової звiтностi, а також тому, що вона потребує низки управлiнських суджень та оцiнок.  У Примiтцi 6.3 наведено детальну iнформацiю та iстотнi судження, використанi при оцiнцi знецiнення основних засобiв та незавершених капiтальних iнвестицiй. Серед iншого, ми виконали наступнi процедури:  - оцiнили ключовi вхiднi параметри, використанi управлiнським персоналом у процесi проведення оцiнки суми очiкуваного вiдшкодування вартостi основних засобiв незавершених капiтальних iнвестицiй та нематерiальних активiв, а саме:  " цiна не електроенергiю - ми перевiрили логiку формування прогнозної цiни та оцiнили прийнятнiсть вхiдних даних, використаних управлiнським персоналом при прогнозуваннi цiни;  " обсяги генерацiї - ми перевiрили коректнiсть обсягiв генерацiї, закладених в модель, з урахуванням динамiки очiкуваних обсягiв споживання та зняття з експлуатацiї дiючих ядерних установок;  " витрати на послугу iз забезпечення доступностi електроенергiї для побутових споживачiв - ми перевiрили логiку формування вартостi послуги iз забезпечення доступностi електроенергiї для побутових поживачiв та оцiнили прийнятнiсть вхiдних даних, використаних управлiнським персоналом при прогнозуваннi вартостi;  " витрати на ядерне паливо - ми перевiрили логiку формування цiни на ядерне паливо та оцiнили прийнятнiсть вхiдних даних, використаних управлiнським персоналом при прогнозуваннi витрат на ядерне паливо вiдповiдно до умов контрактiв та iнших факторiв;  " витрати на заробiтну плату - ми перевiрили логiку формування витрат на 2022 рiк та оцiнили прийнятнiсть темпу зростаня, використаного управлiнським персоналом при прогнозуваннi витрат у подальшi прогнознi перiоди;  " ставка дисконтування - за допомогою наших експертiв з оцiнки, ми перевiрили розрахунок ставки дисконтування та оцiнили чи вiдповiдає вiн умовам, що спостерiгаються на ринку;  " темпи зростання - ми оцiнили, наскiльки вони спiвставнi з довгостроковим прогнозом зростання iндексу цiн споживчих цiн та iндексу цiн виробникiв та оцiнили прийнятнiсть подальшого темпу зростання пiсля 2025 року;  - перевiрили математичну точнiсть та методологiю розрахункiв проведеної оцiнки суми очiкуваного вiдшкодування вартостi основних засобiв незавершених капiтальних iнвестицiй та нематерiальних активiв;  - оцiнили достатнiсть та коректнiсть вiдповiдного розкриття iнформацiї у фiнансовiй звiтностi.  Оцiнка забезпечення витрат на зняття з експлуатацiї ядерних установок  Станом на 31 грудня 2021 року забезпечення витрат на зняття з експлуатацiї ядерних установок становить 19 797 514 тисяч гривень (31 грудня 2020 року: 30 316 512 тисяч гривень).  Як зазначено у Примiтцi 14, Компанiя оцiнює зобов'язання, пов'язане зi зняттям з експлуатацiї дiючих ядерних установок, якi включають енергоблоки атомних електространцiй та сховище вiдпрацьованого ядерного палива на Запорiзькiй атомнiй електростанцiї. Таке зобов'язання визначається на основi приведеної вартостi витрат на оплату працi основних працiвникiв та на матерiали й послуги, якi, як очiкуються, будуть понесенi в процесi зняття з експлуатацiї ядерних установок.  Оцiнку майбутнiх витрат на зняття з експлуатацiї енергоблокiв було здiйснено Науково-технiчним центром Компанiї експертним шляхом, iндивiдуально до кожного енергоблоку атомних електростанцiй станом на 1 сiчня 2021 року та оновлено станом на 31 грудня 2021 року.  Ми зосередили свою увагу на цiй областi у зв'язку з її суттєвiстю для фiнансової звiтностi, а також тому, що вона потребує низки управлiнських суджень та оцiнок.  У Примiтках 2.7 та 14 наведено детальну iнформацiю та iстотнi судження використанi при оцiнцi забезпечення витрат на зняття з експлуатацiї ядерних установок. Серед iншого, ми виконали наступнi процедури:  - проаналiзували методологiю розрахунку забезпечення на зняття з експлуатацiї ядерних установок на вiдповiднiсть вимогам МСБО 37;  - оцiнили ключовi вхiднi параметри, використанi управлiнським персоналом у процесi розрахунку забезпечення на зняття з експлуатацiї ядерних установок, а саме:  " майбутнi витрати - ми перевiрили розрахунок матерiальних витрат та витрат на виплати працiвникам, оцiнили прийнятнiсть вхiдних даних до розрахунку, використаних управлiнським персоналом;  " ставка дисконтування - за допомогою наших експертiв з оцiнки, ми перевiрили розрахунок ставки дисконтування та оцiнили чи вiдповiдає вiн умовам, що спостерiгаються на ринку;  " перiод дисконтування - ми перевiрили очiкувану тривалiсть експлуатацiї ядерних установок вiдповiдно до наданих лiцензiй Державною iнспекцiєю ядерного регулювання України та вiдповiдно до припущення про продовження щонайменше на 20 рокiв понад проєктний строк експлуатацiї енергоблокiв вiдповiдно до "Енергетичної стратегiї України на перiод до 2035 року", схваленої розпорядженням Кабiнету мiнiстрiв України вiд 18 серпня 2017 року № 605-р. Тривалiсть стадiй зняття з експлуатацiї ядерних установок було перевiрено на вiдповiднiсть до Концепцiї зняття з експлуатацiї, затвердженiй у 2015 роцi та Концепцiй зняття з експлуатацiї окремих атомних електростанцiй;  - перевiрили математичну точнiсть розрахункiв забезпечення на зняття з експлуатацiї ядерних установок;  - оцiнили достатнiсть та коректнiсть вiдповiдного розкриття iнформацiї у фiнансовiй звiтностi.  Iнша iнформацiя, включаючи звiт про управлiння  Управлiнський персонал несе вiдповiдальнiсть за iншу iнформацiю. Iнша iнформацiя включає звiт про управлiння (але не включає фiнансову звiтнiсть та наш звiт аудитора щодо цiєї фiнансової звiтностi), якi ми отримали до дати випуску цього звiту аудитора, та Рiчну iнформацiю емiтента цiнних паперiв, що, як очiкується, буде надана нам пiсля тiєї дати.  Наша думка щодо фiнансової звiтностi не поширюється на iншу iнформацiю, включаючи звiт про управлiння.  У зв'язку з проведенням нами аудиту фiнансової звiтностi наш обов'язок полягає в ознайомленнi iз iншою iнформацiєю та у розглядi питання про те, чи наявнi суттєвi невiдповiдностi мiж iншою iнформацiєю та фiнансовою звiтнiстю або нашими знаннями, одержаними в ходi аудиту, та чи не мiстить iнша iнформацiя iнших можливих суттєвих викривлень.  На нашу думку, за результатами проведеної нами роботи у ходi аудиту iнформацiя, наведена в звiтi про управлiння за фiнансовий рiк, за який пiдготовлена фiнансова звiтнiсть, вiдповiдає фiнансовiй звiтностi.  Крiм того, виходячи з нашого знання та розумiння суб'єкта господарювання та його середовища, отриманих у ходi аудиту, ми зобов'язанi повiдомляти про факт виявлення суттєвих викривлень у звiтi про управлiння та iншiй iнформацiї, якi ми отримали до дати цього аудиторського звiту. Ми не маємо що повiдомити у цьому зв'язку за винятком впливу питань, вiдображених у роздiлi нашого звiту "Основа для висловлення думки iз застереженням", на розкриття iнформацiї в звiтi про управлiння.  Якщо при ознайомленнi з Рiчною iнформацiєю емiтента цiнних паперiв ми дiйдемо висновку, що в ньому мiститься суттєве викривлення, ми зобов'язанi довести це до вiдома осiб, вiдповiдальних за корпоративне управлiння.  Вiдповiдальнiсть управлiнського персоналу за фiнансову звiтнiсть  Управлiнський персонал несе вiдповiдальнiсть за складання i достовiрне подання фiнансової звiтностi вiдповiдно до МСФЗ та вимог Закону України "Про бухгалтерський облiк та фiнансову звiтнiсть в Українi" щодо фiнансової звiтностi, а також за такий внутрiшнiй контроль, який управлiнський персонал визначає потрiбним для того, щоб забезпечити складання фiнансової звiтностi, що не мiстить суттєвих викривлень внаслiдок шахрайства або помилки.  При складаннi фiнансової звiтностi управлiнський персонал несе вiдповiдальнiсть за оцiнку здатностi Компанiї продовжувати безперервну дiяльнiсть, за розкриття у вiдповiдних випадках вiдомостей, що стосуються безперервної дiяльностi, та за складання звiтностi на основi припущення про подальшу безперервну дiяльнiсть, крiм випадкiв, коли управлiнський персонал має намiр лiквiдувати Компанiю або припинити її дiяльнiсть, або коли в нього вiдсутня жодна реальна альтернатива, крiм лiквiдацiї або припинення дiяльностi.  Вiдповiдальнiсть аудитора за аудит фiнансової звiтностi  Наша мета полягає в отриманнi обгрунтованої впевненостi у тому, що фiнансова звiтнiсть у цiлому не мiстить суттєвих викривлень внаслiдок шахрайства або помилки, та у випуску аудиторського звiту, що мiстить нашу думку. Обгрунтована впевненiсть є високим рiвнем впевненостi, але не є гарантiєю того, що аудит, проведений вiдповiдно до МСА, завжди виявляє суттєвi викривлення за їх наявностi. Викривлення можуть виникати внаслiдок шахрайства або помилки i вважаються суттєвими, якщо можна обгрунтовано очiкувати, що окремо чи в сукупностi вони вплинуть на економiчнi рiшення користувачiв, якi приймаються на основi цiєї фiнансової звiтностi.  У ходi аудиту, що проводиться вiдповiдно до МСА, ми застосовуємо професiйне судження та зберiгаємо професiйний скептицизм протягом всього аудиту. Крiм того, ми виконуємо наступне:  " виявляємо та оцiнюємо ризики суттєвого викривлення фiнансової звiтностi внаслiдок шахрайства або помилки; розробляємо та виконуємо аудиторськi процедури у вiдповiдь на цi ризики; отримуємо аудиторськi докази, якi є належними та достатнiми i надають пiдстави для висловлення нашої думки. Ризик невиявлення суттєвого викривлення в результатi шахрайства є вищим, нiж ризик невиявлення суттєвого викривлення в результатi помилки, оскiльки шахрайськi дiї можуть включати змову, пiдробку, навмисний пропуск, викривлене подання iнформацiї та дiї в обхiд системи внутрiшнього контролю;  " отримуємо розумiння системи внутрiшнього контролю, що стосується аудиту, з метою розробки аудиторських процедур, якi вiдповiдають обставинам, а не з метою висловлення думки щодо ефективностi внутрiшнього контролю Компанiї;  " оцiнюємо належний характер застосованої облiкової полiтики та обгрунтованiсть бухгалтерських оцiнок i вiдповiдного розкриття iнформацiї, пiдготовленої управлiнським персоналом;  " робимо висновок про правомiрнiсть застосування управлiнським персоналом припущення про безперервнiсть дiяльностi та на основi отриманих аудиторських доказiв - висновок про наявнiсть суттєвої невизначеностi у зв'язку з подiями або умовами, якi можуть викликати значнi сумнiви у спроможностi Компанiї продовжувати свою дiяльнiсть на безперервнiй основi. Якщо ми дiйшли висновку про наявнiсть суттєвої невизначеностi, ми повиннi привернути увагу у нашому аудиторському звiтi до вiдповiдного розкриття iнформацiї у фiнансовiй звiтностi або, якщо таке розкриття є неналежним, модифiкувати нашу думку. Нашi висновки грунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звiту аудитора. Проте майбутнi подiї або умови можуть призвести до того, що Компанiя втратить здатнiсть продовжувати свою дiяльнiсть на безперервнiй основi;  " проводимо оцiнку подання фiнансової звiтностi в цiлому, її структури та змiсту, включаючи розкриття iнформацiї, а також того, чи розкриває фiнансова звiтнiсть операцiї та подiї, покладенi в її основу, так, щоб було забезпечено їхнє достовiрне подання.  Ми здiйснюємо iнформацiйну взаємодiю з особами, вiдповiдальними за корпоративне управлiння повiдомляючи їм, серед iншого, про запланований обсяг та строки аудиту, а також про суттєвi зауваження за результатами аудиту, у тому числi про значнi недолiки системи внутрiшнього контролю, якi ми виявляємо у ходi аудиту.  Крiм того, ми надаємо особам, вiдповiдальними за корпоративне управлiння, заяву про те, що ми дотримались усiх вiдповiдних етичних вимог до незалежностi, та поiнформували цих осiб про всi взаємовiдносини та iншi питання, якi можна обгрунтовано вважати такими, що мають вплив на незалежнiсть аудитора, i, якщо потрiбно, - про заходи, вжитi для усунення загроз, або застосованi застережнi заходи.  Iз тих питань, про якi ми повiдомили особами, вiдповiдальними за корпоративне управлiння, ми визначаємо питання, якi були найбiльш значущими для аудиту фiнансової звiтностi за поточний перiод i, вiдповiдно, є ключовими питаннями аудиту. Ми описуємо цi питання у нашому аудиторському звiтi, крiм випадкiв, коли оприлюднення iнформацiї про цi питання заборонене законом чи нормативними актами, або коли у надзвичайно рiдкiсних випадках ми доходимо висновку про те, що iнформацiя про будь-яке питання не повинна бути повiдомлена у нашому звiтi, оскiльки можливо обгрунтовано передбачити, що негативнi наслiдки повiдомлення такої iнформацiї перевищать суспiльно значиму користь вiд її повiдомлення.  Звiт про iншi правовi та регуляторнi вимоги  Додаткова iнформацiя, що подається вiдповiдно до Рiшення Нацiональної комiсiї з цiнних паперiв та фондового ринку №555 вiд 22 липня 2021 року  Аудит фiнансової звiтностi Державного пiдприємства "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом" було проведено вiдповiдно до договору 32-015-01-21-01477 вiд 29 вересня 2021 року в перiод з 9 грудня 2021 року до дати цього звiту. Компанiя є пiдприємством, що становить суспiльний iнтерес, вiдповiдно до Закону України "Про бухгалтерський облiк та фiнансову звiтнiсть в Українi". Компанiя не є контролером або учасником небанкiвської фiнансової групи.  Iнформацiя про кiнцевого бенефiцiарного власника та структуру власностi  На нашу думку, iнформацiя, розкрита у Примiтцi 1.1 у фiнансовiй звiтностi, вiдповiдає iнформацiї про кiнцевого бенефiцiарного власника та структуру власностi Компанiї, розкритiй в Єдиному державному реєстрi юридичних осiб, фiзичних осiб-пiдприємцiв та громадських формувань.  Iнформацiя про материнськi та дочiрнi компанiї Компанiї  Функцiї з управлiння корпоративними правами та єдиним майновим комплексом Компанiї здiйснює Кабiнет Мiнiстрiв України. Станом на 31 грудня 2021 року Компанiя не має дочiрнiх пiдприємств.  Звiтування щодо звiту про управлiння  Як зазначено в роздiлi "Iнша iнформацiя, включаючи звiт про управлiння" нашого аудиторського звiту, за результатами проведеної нами роботи у ходi аудиту, на нашу думку, iнформацiя, наведена в звiтi про управлiння за фiнансовий рiк, за який пiдготовлена фiнансова звiтнiсть, вiдповiдає фiнансовiй звiтностi, i ми не маємо нiчого повiдомити щодо виявлення суттєвих викривлень за винятком впливу питань, вiдображених у роздiлi нашого звiту "Основа для висловлення думки iз застереженням", на розкриття iнформацiї в звiтi про управлiння.  Призначення аудитора  Ми вперше були призначенi аудиторами Компанiї для обов'язкового аудиту Розпорядженням Кабiнету Мiнiстрiв України 9 грудня 2021 року. Це перший рiк нашого призначення.  Ключовий партнер з аудиту, вiдповiдальний за завдання з аудиту, за результатами якого випущено цей звiт незалежного аудитора, - Вихованець Максим Володимирович.  ТОВ АФ "ПрайсвотерхаусКуперс (Аудит)" Вихованець Максим Володимирович  Iдентифiкацiйний код 21603903  Номер реєстрацiї у Реєстрi аудиторiв та суб'єктiв аудиторської дiяльностi 0152 Номер реєстрацiї у Реєстрi аудиторiв та суб'єктiв аудиторської дiяльностi 101814    м. Київ, Україна  24 06 2022 року | | |

**XVI. Твердження щодо річної інформації**

Керiвництво Компанiї несе вiдповiдальнiсть за пiдготовку фiнансової звiтностi, яка достовiрно вiдображає в усiх суттєвих аспектах фiнансовий стан Компанiї станом на 31 грудня 2021 року, результати її дiяльностi, а також рух грошових коштiв i змiни в капiталi за рiк, що закiнчився на зазначену дату, вiдповiдно до МСФЗ.

Пiдготовка фiнансової звiтностi вiдповiдно до МСФЗ вимагає вiд керiвництва формування суджень, оцiнок та припущень, якi впливають на застосування облiкової полiтики та на суми активiв, зобов'язань, доходiв i витрат, що вiдображаються у звiтностi, а також на розкриття iнформацiї про непередбаченi активи i зобов'язання. Фактичнi результати можуть вiдрiзнятися вiд цих оцiнок.

Оцiнки i пов'язанi з ними припущення постiйно переглядаються. Змiни бухгалтерських оцiнок визнаються в тому перiодi, в якому цi оцiнки були переглянутi, а також у майбутнiх перiодах, якщо цi змiни здiйснюють на них вплив.