**Титульний аркуш**

|  |
| --- |
| 07.07.2022 |
| (дата реєстрації емітентом електронного документа) |
| № 3/2022 |
| (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) | |

**Проміжна інформація емітента цінних паперів**

**за 1 квартал 2022 року**

**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, м. Київ, Назарiвська, 3

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

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

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

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 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/00001/APA

**II. Дані про дату та місце оприлюднення проміжної інформації**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Проміжну інформацію розміщено на власному веб-сайті учасника фондового ринку | www.energoatom.atom.gov.ua | 07.07.2022 |
|  | (URL-адреса сторінки) | (дата) |

**Зміст**

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

|  |  |
| --- | --- |
| 1. Основні відомості про емітента | X |
| 2. Інформація про одержані ліцензії на окремі види діяльності | X |
| 3. Інформація про посадових осіб емітента | X |
| 4. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента: |  |
| 1) інформація про зобов'язання та забезпечення емітента | X |
| 2) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції | X |
| 3) інформація про собівартість реалізованої продукції | X |
| 5. Відомості про цінні папери емітента: |  |
| 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 |  |
| 6. Відомості щодо участі емітента в юридичних особах |  |
| 7. Інформація щодо корпоративного секретаря |  |
| 8. Інформація про вчинення значних правочинів |  |
| 9. Інформація про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість, осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість |  |
| 10. 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 та 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 |  |
| 11. Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів |  |
| 12. Інформація про конвертацію цінних паперів |  |
| 13. Інформація про заміну управителя |  |
| 14. Інформація про керуючого іпотекою |  |
| 15. Інформація про трансформацію (перетворення) іпотечних активів |  |
| 16. Інформація про зміни в реєстрі забезпечення іпотечних сертифікатів за кожним консолідованим іпотечним боргом |  |
| 17. Інформація про іпотечне покриття: |  |
| 1) інформація про заміну іпотечних активів у складі іпотечного покриття |  |
| 2) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям |  |
| 3) інформація про співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожну дату після замін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулись протягом звітного періоду |  |
| 4) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття |  |
| 18. Інформація про заміну фінансової установи, яка здійснює обслуговування іпотечних активів |  |
| 19. Проміжна фінансова звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо) |  |
| 20. Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передачі об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва) |  |
| 21. Проміжна фінансова звітність емітента, складена за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку | X |
| 22. Проміжна фінансова звітність емітента, складена за міжнародними стандартами фінансової звітності | X |
| 23. Висновок про огляд проміжної фінансової звітності, підготовлений аудитором (аудиторською фірмою) |  |
| 24. Проміжний звіт керівництва | X |
| 25. Твердження щодо проміжної інформації | X |
| 26. Примітки:  1) 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. Дата проведення державної реєстрації**

20.12.1996

**3. Територія (область)**

м.Київ

**4. Статутний капітал (грн)**

164875664000

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

100

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

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

338473511

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

35.11 - Виробництво електроенергiї

**9. Органи управління підприємства**

Вiдповiдно до статтi 47 Статуту ДП "НАЕК "Енергоатом" органами управлiння є президент та наглядова рада. Вiдповiдно до статтi 63 статуту у разi неутворення наглядової ради суб'єкт управлiння здiйснює повноваження наглядової ради. Станом на 31.03.2022 наглядової ради ДП "НАЕК "Енергоатом" не створено.

**10. Засновники**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Прізвище, ім'я, по батькові, якщо засновник - фізична особа; найменування, якщо засновник - юридична особа** | **Місцезнаходження, якщо засновник - юридична особа** | **Ідентифікаційний код юридичної особи, якщо засновник - юридична особа** |

**Якщо кількість фізичних осіб - засновників емітента перевищує двадцять, зазначається загальна кількість фізичних осіб:**

0

**11. 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 в іноземній валюті

АТ "Укрексiмбанк", МФО 322313

5) IBAN

UA533223130000026002230019275

6) поточний рахунок

UA533223130000026002230019275

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Вид діяльності** | **Номер ліцензії** | **Дата видачі** | **Орган державної влади, що видав ліцензію** | **Дата закінчення 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 | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi експлуатацiї 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 експлуатацiї 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 експлуатацiї 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 експлуатацiї 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 експлуатацiї 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 експлуатацiї 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 експлуатацiї 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 | | | |
| 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 | | | |
| 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 | | | |
| 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 | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi експлуатацiї 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 експлуатацiї 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 експлуатацiї ядерної установки | ЕО № 001052 | 14.09.2016 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до видачi лiцензiї на здiйснення дiяльностi на етапi життєвого циклу <зняття з експлуатацiї ядерної установки , енергоблоку № 1 Запорiзької АЕС>. Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi експлуатацiї 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 | | | |
| 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 | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життєвого циклу "будiвництво та введення в експлуатацiю 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 | | | |
| 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 | | | |
| 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 | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки" | ЕО001069 | 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"". | | | |
| 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 | 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 | | | |
| 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 | | | |
| 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 | | | |
| Зберiгання пального | 17180414202000608 | 13.10.2020 | Державна фiскальна служба України (39292197) | 13.10.2025 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |
| Зберiгання пального | 140904142019000035 | 19.07.2019 | Державна фiскальна служба Укпаїни | 19.07.2024 |
| 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 | | | |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життевого циклу "експлуатацiя ядерної установки" | ЕО 001090 | 05.01.2021 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | дiє до видачи лiцензiї на провадження дiяльностi на етапi ЖЦ "Зняття з експлуатацiї ядерної установки" енергоблока №5 Запорiзької АЕС | | | |
| 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 | № 22230308202101122 | 01.06.2021 | Державна фiскальна служба України | 01.06.2022 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний | | | |

**V. Інформація про посадових осіб емітента**

1. Посада

Тимчасово виконуючий обов'язки президента

2. Прізвище, ім'я, по батькові

Котiн Петро Борисович

3. Рік народження

1961

4. Освіта

вища

5. Стаж роботи (років)

37

6. Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав

ВП "Запорiзька АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом", 24584661, серпень 2019 - березень 2020 рр. - генеральний директор ВП "Запорiзька АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом"

7. 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.

1. Посада

Головний бухгалтер

2. Прізвище, ім'я, по батькові

Вашетiна Наталiя Вiталiївна

3. Рік народження

1956

4. Освіта

вища

5. Стаж роботи (років)

45

6. Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав

ТОВ "Фiнансовi iнвестицiї", -, 2003-2005 рр. - головний бухгалтер ТОВ "Валєнсьє", ТОВ "Фiнансовi iнвестицiї"

7. Опис

Згоду на розкриття паспортних даних не надано. Непогашеної судимостi за корисливi та посадовi злочини немає.

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

***1. Інформація про зобов’язання та забезпечення емітента***

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Види зобов’язань** | **Дата виникнення** | **Непогашена частина боргу (тис. грн)** | **Відсоток від користування коштами (відсоток річних)** | **Дата погашення** |
| Кредити банку | X | 35763115 | X | X |
| у тому числі: |  | | | |
| АТ "Укрексiмбанк" | 18.08.2016 | 1900359 | 7,5 | 03.11.2022 |
| АТ "Укрексiмбанк" | 24.11.2016 | 1901569 | 7,5 | 03.11.2022 |
| АТ "Державний ощадний банк України" | 02.11.2016 | 910826 | 7,5 | 22.12.2023 |
| АТ "Альфа-Банк" | 27.08.2021 | 1462745 | 7 | 25.08.2022 |
| АТ "Укрексiмбанк" | 18.05.2017 | 292549 | 7,5 | 03.11.2022 |
| Європейський Банк реконструкцiї та розвитку | 25.03.2013 | 6591180 | 0,573 | 12.03.2028 |
| Євратом | 04.05.2017 | 9775680 | 0,89 | 04.05.2027 |
| АТ "Державний ощадний банк України" | 20.12.2016 | 491648 | 7,5 | 27.12.2023 |
| АТ"Укрексiмбанк" | 04.04.2018 | 1441330 | 7,5 | 03.11.2022 |
| АТ "Ощадбанк" | 30.01.2018 | 604545 | 7,5 | 23.12.2024 |
| АТ "Ощадбанк" | 21.05.2018 | 504390 | 7,5 | 23.12.2024 |
| СЕНТРАЛ СТОРЕДЖ СЕЙФТI ПРОДЖЕКТ ТРАСТ | 21.12.2017 | 5708402 | 6,833 | 01.02.2038 |
| Амстердамський торгiвельний банк | 26.07.2018 | 272229 | 6 | 19.11.2022 |
| АТ "Ощадбанк" | 07.09.2018 | 909086 | 7,5 | 24.01.2025 |
| АТ "Ощадбанк" | 30.01.2019 | 2047843 | 7,5 | 24.01.2025 |
| Чеський експортний банк | 23.12.2019 | 130290 | 2,5 | 30.10.2025 |
| АТ "Банк Кредит-Днiпро" | 21.01.2022 | 349944 | 13,5 | 20.01.2023 |
| АТ "Таскомбанк" | 01.06.2021 | 400000 | 14 | 30.05.2022 |
| АТ "Ощадбанк" | 02.11.2016 | 13000 | 15 | 22.12.2023 |
| АТ "Ощадбанк" | 20.12.2016 | 21000 | 15 | 22.12.2023 |
| АТ "Ощадбанк" | 30.01.2018 | 11100 | 15 | 23.12.2024 |
| АТ "Ощадбанк" | 21.05.2018 | 8700 | 15 | 23.12.2024 |
| АТ "Ощадбанк" | 09.09.2018 | 14700 | 15 | 24.01.2025 |
| Зобов’язання за цінними паперами | X | 816836 | X | X |
| у тому числі: |  | | | |
| за облігаціями (за кожним власним випуском): | X | 816736 | X | X |
| простi iменнi облiгацiї | 28.12.2012 | 816736 | 14,4 | 16.12.2022 |
| за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском): | X | 0 | X | X |
| вiдсутнi | 30.12.1899 | 0 | 0 | 31.03.2022 |
| за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском): | X | 0 | X | X |
| вiдсутнi | 30.12.1899 | 0 | 0 | 31.03.2022 |
| за векселями (усього) | X | 100 | X | X |
| за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами) (за кожним видом): | X | 0 | X | X |
| вiдсутнi | 30.12.1899 | 0 | 0 | 31.03.2022 |
| за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом): | X | 0 | X | X |
| вiдсутнi | 30.12.1899 | 0 | X | 31.03.2022 |
| Податкові зобов'язання | X | 7231786 | X | X |
| Фінансова допомога на зворотній основі | X | 0 | X | X |
| Інші зобов'язання та забезпечення | X | 53033762 | X | X |
| Усього зобов'язань та забезпечень | X | 96845499 | X | X |
| Опис | Iнши зобов'язання та забезпечення вiдсутнi | | | |

***2. 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 | 20406892322 кВт/год | 43605695 | 99,5 | 20406892322 кВт/год | 43605695 | 99,5 |

***3. Інформація про собівартість реалізованої продукції***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ з/п** | **Склад витрат** | **Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)** |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | матерiальнi витрати (сировина, ядерне паливо, електроенергiя) | 37,8 |
| 2 | витрати на оплату працi | 27 |
| 3 | вiдрахування на соцiальнi заходи | 5,8 |
| 4 | амортизацiя основних засобiв i нематерiальних активiв | 19,2 |
| 5 | iншi операцiйнi витрати | 10,2 |

**VІІ. 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 (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 | 12 | 13 |
| 27.12.2012 | 311/2/12 | Нацiональна комiсiя з цiнних паперiв та фондового ринку | UA4000151021 | відсоткові | 1000 | 1700000 | Документарні іменні | 1700000000 | 14,4 | Щоквартально починаючи з 27.03.2013 | 29320822,4 | 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. | | | | | | | | | | | |

|  |
| --- |
| КОДИ |
| **Дата** | 01.04.2022 |
| **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:** 33847

**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 31.03.2022 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 | 362 481 | | 349 669 | |
| первісна вартість | 1001 | 678 929 | | 680 590 | |
| накопичена амортизація | 1002 | ( 316 448 ) | | ( 330 921 ) | |
| Незавершені капітальні інвестиції | 1005 | 20 767 514 | | 21 259 129 | |
| Основні засоби | 1010 | 164 345 424 | | 163 320 877 | |
| первісна вартість | 1011 | 529 524 592 | | 530 829 392 | |
| знос | 1012 | ( 365 179 168 ) | | ( 367 508 515 ) | |
| Інвестиційна нерухомість | 1015 | 21 692 | | 23 207 | |
| первісна вартість | 1016 | 49 342 | | 57 364 | |
| знос | 1017 | ( 27 650 ) | | ( 34 157 ) | |
| 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 | | 174 954 | |
| Довгострокова дебіторська заборгованість | 1040 | 258 724 | | 247 986 | |
| 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 | 5 646 466 | | 5 739 921 | |
| Усього за розділом I | 1095 | 191 402 301 | | 191 115 743 | |
| II. Оборотні активи |  |  | |  | |
| Запаси | 1100 | 27 657 691 | | 26 929 984 | |
| Виробничі запаси | 1101 | 26 824 040 | | 25 978 082 | |
| Незавершене виробництво | 1102 | 383 894 | | 472 749 | |
| Готова продукція | 1103 | 430 011 | | 459 977 | |
| Товари | 1104 | 19 746 | | 19 176 | |
| Поточні біологічні активи | 1110 | 0 | | 0 | |
| Депозити перестрахування | 1115 | 0 | | 0 | |
| Векселі одержані | 1120 | 21 | | 10 | |
| Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги | 1125 | 2 623 297 | | 5 098 978 | |
| Дебіторська заборгованість за розрахунками: |  |  | |  | |
| за виданими авансами | 1130 | 7 393 053 | | 2 880 817 | |
| з бюджетом | 1135 | 4 170 | | 4 624 | |
| у тому числі з податку на прибуток | 1136 | 981 | | 981 | |
| з нарахованих доходів | 1140 | 9 525 | | 16 952 | |
| із внутрішніх розрахунків | 1145 | 0 | | 0 | |
| Інша поточна дебіторська заборгованість | 1155 | 1 123 409 | | 1 198 959 | |
| Поточні фінансові інвестиції | 1160 | 0 | | 0 | |
| Гроші та їх еквіваленти | 1165 | 4 877 684 | | 5 287 252 | |
| Готівка | 1166 | 65 | | 65 | |
| Рахунки в банках | 1167 | 4 877 598 | | 5 287 150 | |
| 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 | 1 526 305 | | 2 817 192 | |
| Усього за розділом II | 1195 | 45 215 155 | | 44 234 768 | |
| III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття | 1200 | 7 | | 7 | |
| Баланс | 1300 | 236 617 463 | | 235 350 518 | |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | 9 672 295 | 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 | -41 804 781 | -46 674 752 |
| Неоплачений капітал | 1425 | ( 0 ) | ( 0 ) |
| Вилучений капітал | 1430 | ( 0 ) | ( 0 ) |
| Інші резерви | 1435 | 0 | 0 |
| Усього за розділом I | 1495 | 132 760 068 | 127 890 097 |
| II. Довгострокові зобов’язання і забезпечення |  |  |  |
| Відстрочені податкові зобов’язання | 1500 | 9 882 240 | 8 818 586 |
| Пенсійні зобов’язання | 1505 | 0 | 0 |
| Довгострокові кредити банків | 1510 | 10 634 370 | 10 713 661 |
| Інші довгострокові зобов’язання | 1515 | 13 291 240 | 15 094 437 |
| Довгострокові забезпечення | 1520 | 28 328 144 | 28 804 137 |
| Довгострокові забезпечення витрат персоналу | 1521 | 7 480 957 | 7 627 743 |
| Цільове фінансування | 1525 | 1 723 549 | 1 714 688 |
| 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 | 63 859 543 | 65 145 509 |
| IІІ. Поточні зобов’язання і забезпечення |  |  |  |
| Короткострокові кредити банків | 1600 | 6 521 493 | 7 742 714 |
| Векселі видані | 1605 | 100 | 100 |
| Поточна кредиторська заборгованість за: |  |  |  |
| довгостроковими зобов’язаннями | 1610 | 2 540 676 | 3 069 797 |
| товари, роботи, послуги | 1615 | 4 307 112 | 9 078 420 |
| розрахунками з бюджетом | 1620 | 6 359 290 | 7 231 786 |
| у тому числі з податку на прибуток | 1621 | 1 154 760 | 1 154 760 |
| розрахунками зі страхування | 1625 | 272 220 | 152 278 |
| розрахунками з оплати праці | 1630 | 1 167 320 | 604 262 |
| одержаними авансами | 1635 | 5 718 950 | 1 365 248 |
| розрахунками з учасниками | 1640 | 0 | 0 |
| із внутрішніх розрахунків | 1645 | 0 | 0 |
| страховою діяльністю | 1650 | 0 | 0 |
| Поточні забезпечення | 1660 | 2 847 237 | 2 385 163 |
| Доходи майбутніх періодів | 1665 | 83 732 | 81 648 |
| Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків | 1670 | 0 | 0 |
| Інші поточні зобов’язання | 1690 | 10 179 722 | 10 603 496 |
| Усього за розділом IІІ | 1695 | 39 997 852 | 42 314 912 |
| 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 | 236 617 463 | 235 350 518 |

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

Зобов"язання за кредитами та позиками iз рядка 1610 (тис.грн.): 2 501 912 3 004 082

ПДВ iз рядка 1690 (тис.грн.): 1 967 766 2 535 638

Керівник П. Котiн

Головний бухгалтер Н. Вашетiна

|  |
| --- |
| КОДИ |
| **Дата** | 01.04.2022 |
| **Підприємство** | Державне пiдприємство "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом" | **за ЄДРПОУ** | 24584661 |

**Звіт про фінансові результати**

**(Звіт про сукупний дохід)**

за 1 квартал 2022 року

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 | 43 830 358 | | 12 813 570 | |
| 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 | ( 12 472 162 ) | | ( 10 824 731 ) | |
| Чисті понесені збитки за страховими виплатами | 2070 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| **Валовий:**  прибуток | 2090 | 31 358 196 | | 1 988 839 | |
| 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 | 101 034 | | 1 380 954 | |
| 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 | ( 432 578 ) | | ( 400 575 ) | |
| Витрати на збут | 2150 | ( 33 041 608 ) | | ( 25 051 ) | |
| Інші операційні витрати | 2180 | ( 3 089 370 ) | | ( 1 086 389 ) | |
| Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю | 2181 | 0 | | 0 | |
| Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції | 2182 | 0 | | 0 | |
| **Фінансовий результат від операційної діяльності:**  прибуток | 2190 | 0 | | 1 857 778 | |
| збиток | 2195 | ( 5 104 326 ) | | ( 0 ) | |
| Дохід від участі в капіталі | 2200 | 0 | | 0 | |
| Інші фінансові доходи | 2220 | 44 512 | | 44 481 | |
| Інші доходи | 2240 | 24 705 | | 20 998 | |
| Дохід від благодійної допомоги | 2241 | 0 | | 0 | |
| Фінансові витрати | 2250 | ( 881 141 ) | | ( 674 641 ) | |
| Втрати від участі в капіталі | 2255 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| Інші витрати | 2270 | ( 17 375 ) | | ( 3 744 ) | |
| Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті | 2275 | 0 | | 0 | |
| **Фінансовий результат до оподаткування:**  прибуток | 2290 | 0 | | 1 244 872 | |
| збиток | 2295 | ( 5 933 625 ) | | ( 0 ) | |
| Витрати (дохід) з податку на прибуток | 2300 | 1 063 654 | | -233 413 | |
| Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування | 2305 | 0 | | 0 | |
| **Чистий фінансовий результат:**  прибуток | 2350 | 0 | | 1 011 459 | |
| збиток | 2355 | ( 4 869 971 ) | | ( 0 ) | |

II. Сукупний дохід

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Стаття | Код рядка | За звітний період | За аналогічний період попереднього року |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Дооцінка (уцінка) необоротних активів | 2400 | 0 | -677 |
| 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 | 0 | 0 |
| Інший сукупний дохід до оподаткування | 2450 | 0 | -677 |
| Податок на прибуток, пов’язаний з іншим сукупним доходом | 2455 | ( 0 ) | ( -63 ) |
| Інший сукупний дохід після оподаткування | 2460 | 0 | -614 |
| Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460) | 2465 | -4 869 971 | 1 010 845 |

III. Елементи операційних витрат

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Назва статті | Код рядка | За звітний період | За аналогічний період попереднього року |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Матеріальні затрати | 2500 | 37 603 297 | 3 849 012 |
| Витрати на оплату праці | 2505 | 4 014 473 | 3 564 785 |
| Відрахування на соціальні заходи | 2510 | 866 320 | 758 082 |
| Амортизація | 2515 | 2 431 379 | 2 304 070 |
| Інші операційні витрати | 2520 | 4 283 048 | 1 975 593 |
| Разом | 2550 | 49 198 517 | 12 451 542 |

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 |

Примітки: Вiдсутнi

Керівник П. Котiн

Головний бухгалтер Н. Вашетiна

|  |
| --- |
| КОДИ |
| **Дата** | 30.04.2022 |
| **Підприємство** | Державне пiдприємство "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом" | **за ЄДРПОУ** | 24584661 |

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

За 1 квартал 2022 року

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 | 44 893 465 | | 14 993 907 | |
| Повернення податків і зборів | 3005 | 333 | | 80 | |
| у тому числі податку на додану вартість | 3006 | 0 | | 0 | |
| Цільового фінансування | 3010 | 3 036 | | 3 409 | |
| Надходження від отримання субсидій, дотацій | 3011 | 1 | | 2 | |
| Надходження авансів від покупців і замовників | 3015 | 1 085 847 | | 1 719 283 | |
| Надходження від повернення авансів | 3020 | 423 | | 2 | |
| Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках | 3025 | 27 998 | | 4 457 | |
| Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені) | 3035 | 5 010 | | 2 869 | |
| Надходження від операційної оренди | 3040 | 707 | | 914 | |
| 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 | 128 952 | | 123 792 | |
| Витрачання на оплату: |  |  | |  | |
| Товарів (робіт, послуг) | 3100 | ( 33 302 048 ) | | ( 3 659 025 ) | |
| Праці | 3105 | ( 3 793 767 ) | | ( 3 398 234 ) | |
| Відрахувань на соціальні заходи | 3110 | ( 1 063 632 ) | | ( 931 438 ) | |
| Зобов'язань з податків і зборів | 3115 | ( 3 647 360 ) | | ( 2 627 306 ) | |
| Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток | 3116 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість | 3117 | ( 1 442 057 ) | | ( 1 035 153 ) | |
| Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів | 3118 | ( 2 205 303 ) | | ( 1 592 153 ) | |
| Витрачання на оплату авансів | 3135 | ( 1 410 642 ) | | ( 1 733 323 ) | |
| Витрачання на оплату повернення авансів | 3140 | ( 0 ) | | ( 15 ) | |
| Витрачання на оплату цільових внесків | 3145 | ( 720 ) | | ( 6 565 ) | |
| Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами | 3150 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| Витрачання фінансових установ на надання позик | 3155 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| Інші витрачання | 3190 | ( 780 262 ) | | ( 606 284 ) | |
| **Чистий рух коштів від операційної діяльності** | 3195 | 2 147 340 | | 3 886 523 | |
| **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 | 904 | | 254 | |
| 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 | ( 2 977 522 ) | | ( 2 939 190 ) | |
| Виплати за деривативами | 3270 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| Витрачання на надання позик | 3275 | ( 90 619 ) | | ( 286 883 ) | |
| Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці | 3280 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| Інші платежі | 3290 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| **Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності** | 3295 | -3 067 237 | | -3 225 819 | |
| **III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності**  Надходження від: |  |  | |  | |
| Власного капіталу | 3300 | 0 | | 0 | |
| Отримання позик | 3305 | 5 570 370 | | 6 241 175 | |
| Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві | 3310 | 0 | | 0 | |
| Інші надходження | 3340 | 1 343 | | 2 436 | |
| Витрачання на: |  |  | |  | |
| Викуп власних акцій | 3345 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| Погашення позик | 3350 | ( 4 126 362 ) | | ( 7 021 818 ) | |
| Сплату дивідендів | 3355 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| Витрачання на сплату відсотків | 3360 | ( 185 312 ) | | ( 407 816 ) | |
| Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди | 3365 | ( 7 969 ) | | ( 24 525 ) | |
| Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві | 3370 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах | 3375 | ( 0 ) | | ( 0 ) | |
| Інші платежі | 3390 | ( 19 590 ) | | ( 21 168 ) | |
| **Чистий рух коштів від фінансової діяльності** | 3395 | 1 232 480 | | -1 231 716 | |
| **Чистий рух коштів за звітний період** | 3400 | 312 583 | | -571 012 | |
| Залишок коштів на початок року | 3405 | 4 877 684 | | 894 822 | |
| Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів | 3410 | 96 985 | | 3 583 | |
| Залишок коштів на кінець року | 3415 | 5 287 252 | | 327 393 | |

Примітки: Вiдсутнi

Керівник П. Котiн

Головний бухгалтер Н. Вашетiна

|  |
| --- |
| КОДИ |
| **Дата** | 30.04.2022 |
| **Підприємство** | Державне пiдприємство "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом" | **за ЄДРПОУ** | 24584661 |

**Звіт про власний капітал**

За 1 квартал 2022 року

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 | 9 672 295 | 16 890 | 0 | -41 804 781 | 0 | | 0 | | 132 760 068 |
| **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 | 9 672 295 | 16 890 | 0 | -41 804 781 | 0 | | 0 | | 132 760 068 |
| **Чистий прибуток (збиток) за звітний період** | 4100 | 0 | 0 | 0 | 0 | -4 869 971 | 0 | | 0 | | -4 869 971 |
| **Інший сукупний дохід за звітний період** | 4110 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Дооцінка (уцінка) необоротних активів | 4111 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів | 4112 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Накопичені курсові різниці | 4113 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств | 4114 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Інший сукупний дохід | 4116 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| **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 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів | 4220 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення | 4225 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| **Внески учасників:**  Внески до капіталу | 4240 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Погашення заборгованості з капіталу | 4245 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| **Вилучення капіталу:**  Викуп акцій | 4260 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Перепродаж викуплених акцій | 4265 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Анулювання викуплених акцій | 4270 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Вилучення частки в капіталі | 4275 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Зменшення номінальної вартості акцій | 4280 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Інші зміни в капіталі | 4290 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві | 4291 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| **Разом змін у капіталі** | 4295 | 0 | 0 | 0 | 0 | -4 869 971 | 0 | | 0 | | -4 869 971 |
| **Залишок на кінець року** | 4300 | 164 875 664 | 9 672 295 | 16 890 | 0 | -46 674 752 | 0 | | 0 | | 127 890 097 |

Примітки: Вiдсутнi

Керівник П. Котiн

Головний бухгалтер Н. Вашетiна

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

# Примітки до проміжної скороченої фінансової звітності ДП «НАЕК «Енергоатом»

# за І квартал 2022 року

У цих Примітках додатково до основних форм звітності: Баланс (Звіт про фінансовий стан), Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід), Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом), Звіт про власний капітал – розкривається інформація щодо ДП «НАЕК «Енергоатом» (далі – Компанія або ДП «НАЕК «Енергоатом») та його фінансової звітності, висвітлення якої вимагає Міжнародний стандарт бухгалтерського обліку (далі – МСБО) 34 «Проміжна фінансова звітність» або яка є суттєвою, на думку Компанії.

# Організаційна структура та діяльність

# Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом», що є виробником електроенергії, підпорядковане Кабінету Міністрів України. 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.

# 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 напрямів діяльності входять, також, будівництво нових установок і зняття з експлуатації діючих енергоблоків, закупівля ядерного палива, фізичний захист ядерних установок та навчання персоналу атомних електростанцій. Станом на 31 березня 2022 року до структури Компанії входять Дирекція та відокремлені структурні підрозділи, у тому числі чотири атомні станції — Запорізька, Рівненська, Южно‑Українська, Хмельницька, а також «Атомремонтсервіс», «Атоменергомаш», «Атомпроектінжиніринг», «Аварійно-технічний центр», «Науково-технічний центр», «Донузлавська ВЕС», «Складське господарство», «КБ «Атомприлад», «Автоматика та машинобудування», «Управління справами», «Централізовані закупівлі», «Енергоатом – Трейдинг» та «Представництво «ДП «НАЕК «Енергоатом» в Брюсселі (Королівство Бельгія)».

21 лютого 2022 року було прийнято рішення щодо внесення змін до організаційної структури Компанії, а саме шляхом припинення діяльності ВП «КБ «Атомприлад» та передачі його функцій до ВП «Атоменергомаш». У зв’язку з введенням воєнного стану в країні дію наказу про рішення щодо внесення змін до організаційної структури ДП «НАЕК «Енергоатом» призупинено до моменту скасування воєнного стану чи необхідності та можливості реалізації. Крім того, 21 квітня 2022 року було прийнято рішення щодо перейменування відокремленого підрозділу «Южно-Українська АЕС» у «Південноукраїнська АЕС».

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 здійснено 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. грн та ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» - 100% частки з оціночною вартістю 105 167 тис. грн. 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 в статутному капіталі ТОВ «Черкасиенергозбут» з оціночною вартістю частки 89 258 тис. грн та корпоративний договір щодо управління даною компанією. Станом на дату затвердження фінансової звітності акт приймання-передачі частки в статутному капіталі не був підписаний та контроль над товариством не отриманий.

ДП «НАЕК «Енергоатом» здійснює свою діяльність в Україні.

Протягом всього 2021 року економіка України ще перебувала під впливом пандемії гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, офіційно визнаної Всесвітньою організацією охорони здоров’я 11 березня 2020 року. Але деякі тенденції пожвавлення в економічному середовищі, особливо наприкінці 2021 року, та законодавчі ініціативи на ринку електричної енергії, зокрема, впровадження фінансової моделі покладання спеціальних обов’язків на виробників електричної енергії, позитивно вплинути на результати роботи Компанії за підсумками 2021 року. Компанія отримала позитивний фінансовий результат.

# За даними Державної служби статистики України зростання реального ВПП у 2021 році склало 3,2 % (у 2020 році - падіння 4,0 %). Наприкінці року Міністерство економіки України відкоригувало прогноз зростання валового внутрішнього продукту країни на 2022 рік у бік стриманості – 3,6 % проти початкового прогнозу 3,8 %.

Але 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 економічні очікування та прогнози не тільки для України, але й для світової економіки. Очевидно, що повномасштабне вторгнення РФ на територію України кардинально впливає на економіку країни: зупинка інвестицій, падіння споживчого попиту до рівня мінімально необхідного для життєдіяльності населення, здороження 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 %.

Індекс інфляції в Україні за І квартал 2022 року склав 107,6 % (за І квартал 2021 року – 104,1 %) та облікова ставка Національного банку України (далі – НБУ) збільшилась до показника 10,0 % станом на 31.03.2022 (станом на 31.12.2021 – 9,0 %). 2 червня 2022 року НБУ підвищив облікову ставку в 2,5 рази – з 10% до 25% річних.

Також НБУ вдався до регулювання валютного ринку задля запобігання спекуляцій, зокрема зафіксувавши 24.02.2022 курс гривні по відношенню до дол. США на рівні 29,2549.

# Курс гривні по відношенню до інших валют відзначився суттєвим падінням:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **31.12.2021** | **31.03.2022** |
| долар США | 27,2782 | 29,2549 |
| євро | 30,9226 | 32,5856 |

Протягом звітного періоду Компанія реалізовувала власну вироблену електричну енергію на всіх сегментах ринку, порядок дії якого визначений Законом України від 13.04.2017 № **2019-VIII** «Про ринок електричної енергії» (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).

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.

Військова агресія з боку РФ безпосередньо вплинула на діяльність та стан ДП «НАЕК «Енергоатом», та остаточний вплив та збитки від якої ще не підлягають точній оцінці. Очевидно, що очікується вплив на діяльність Компанії щодо всіх аспектів роботи, як то: призупинення інвестиційних проєктів, подовження строків їх реалізації, зростання їх кошторисної вартості, зменшення обсягів виробництва, а отже доходу Компанії, що ймовірно призведе до збільшення заборгованості за зобов’язаннями перед кредиторами, постачальниками, зростання операційних та фінансових витрат.

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

# Основа складання проміжної скороченої фінансової звітності

Стисла проміжна фінансова звітність була підготовлена відповідно до вимог МСБО 34 «Проміжна фінансова звітність» на основі принципу безперервності діяльності, який передбачає реалізацію продукції та погашення зобов'язань у ході звичайної діяльності. Проміжна скорочена фінансова звітність не містить усіх розкриттів та її необхідно розглядати разом з річною фінансовою звітністю за 2021 рік.

Підготовка фінансової звітності відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності (далі – 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.

Станом на 31 березня 2022 року Компанія має накопичені збитки в розмірі   
46 674 752 тис. грн (на початок 2022 року – 41 804 781 тис. грн). У той же час на 31 березня 2022 року Компанія має позитивний власний капітал у сумі 127 890 097 тис. грн (на початок 2021 року – 132 760 068 тис. грн) та за І квартал 2022 року Компанія генерувала позитивні чисті грошові потоки від операційної діяльності на суму 2 147 340 тис. грн (за І квартал 2021 року – 3 886 523 тис. грн).

У листопаді 2021 року Міністерством енергетики України було затверджено прогнозний баланс електроенергії об’єднаної електроенергетичної системи України на 2022 рік, який передбачав частку виробництва електричної енергії атомними станціями в 2022 році на рівні 52%, або майже 83 922 млн кВт\*год (на 11,55% вище плану виробництва на 2021 рік – 75 233 млн кВт\*год). Вочевидь, що через військову агресію з боку РФ, даний план не буде виконаний.

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.

Компанія на постійній основі виконує заходи, які спрямовані на безпечну експлуатацію енергоблоків на визначених у проєкті рівнях потужності, а також заходи з підготовки до експлуатації енергоблоків 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.

Слід зазначити, що військова агресія з боку РФ безпосередньо вплинула на діяльність та стан ДП «НАЕК «Енергоатом», зокрема, з 24 лютого по 31 березня 2022 року військові угрупування взяли під контроль зону відчуження, ЧАЕС та територію, на якій розташоване Централізоване сховище відпрацьованого ядерного палива (далі – ЦСВЯП).

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 тимчасову втрату контролю над деякими активами Компанії, станцією та Компанією загалом продовжується виробництво електроенергії, технологічний процес обслуговується оперативним персоналом ДП «НАЕК «Енергоатом», здійснюються всі необхідні заходи щодо безпечної роботи персоналу та обладнання, що саме підтверджує плани та здатність Компанії продовжувати безперервну діяльність.

Так, 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.

Також керівництво Компанії має наміри реалізовувати заплановані інвестиційні проєкти, підтвердженням цього може служити, наприклад, відновлення контролю на початку квітня над об’єктами незавершеного будівництва, що є складовою інвестиційних проєктів «Будівництво ЦСВЯП реакторів типу ВВЕР вітчизняних АЕС» та «Реконструкція залізничної дільниці від ст. Вільча до ст. Янів», на території зони відчуження та план відновлення роботи над проєктами та введення в експлуатацію в найкоротші строки по закінченню військового стану.

Керівництво вживає такі заходи для забезпечення здатності Компанії продовжувати безперервну діяльність:

* залучення кредитних коштів під найбільш вигідні для Компанії відсотки для фінансування дефіциту оборотного капіталу;
* оптимізація витрат на персонал та експлуатаційних витрат.

Враховуючи наявну інформацію, дана стисла проміжна фінансова звітність ДП «НАЕК «Енергоатом» складалась відповідно до принципу безперервності, виходячи з припущення, що підприємство є безперервно діючим і залишатиметься таким у майбутньому. Наразі Компанія не має ані наміру, ані потреби ліквідуватися або суттєво звужувати масштаби своєї діяльності. Стисла проміжна фінансова звітність не включає коригування, які були б необхідні, у разі якщо Компанія не була здатна продовжувати безперервну діяльність.

# Облікова політика

При складанні цієї стислої проміжної фінансової звітності Компанія дотримувалась тих самих облікових політик і методів обчислення, як і в останній річній фінансовій звітності.

1. **Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації**

Зміни та оновлення до МСФЗ, які наведені нижче та набрали чинності з 01.01.2022, не мали впливу на діяльність Компанії:

* Поправки до МСБО 16 «Основні засоби»;
* Поправки до МСБО 37 «Забезпечення, непередбачені зобов’язання та непередбачені активи»;
* Поправки до МСФЗ 3 «Об’єднання бізнесу»;
* Щорічні поправки в МСФЗ (цикл 2018-2020) щодо МСФЗ 9 «Фінансові інструменти», МСБО 1 «Подання фінансової звітності», МСФЗ 16 «Оренда», Поправки до МСБО 1 «Подання фінансової звітності» Практичні рекомендації (IFRS PS) 2 «Формування суджень про суттєвість», Поправки до МСБО 8 «Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки», Поправки до МСБО 12 «Податки на прибуток», Поправки до МСФЗ 10 «Консолідована фінансова звітність» та МСБО 28 «Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства».

1. Виправлення помилок і зміни у фінансовій звітності

У звітному періоді не відбувалось змін у фінансовій звітності станом на кінець попереднього 2021 року, які б вимагали відображення в цій звітності.

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 у попередніх звітних періодах 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** відображені в балансі за переоціненою вартістю.

Рух **основних засобів** за І квартал 2022 та відповідний період 2021 року відображений в таблиці:

*тис. грн*

|  | **І квартал 2022** | | | **І квартал 2021** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Первісна вартість** | **Знос** | **Залишкова вартість** | **Первісна вартість** | **Знос** | **Залишкова вартість** |
| **На початок звітного періоду** | **529 524 592** | **(365 179 168)** | **164 345 424** | **518 416 422** | **(356 421 560)** | **161 994 862** |
| Надходження | 1 398 743 | - | 1 398 743 | 1 443 868 | - | 1 443 868 |
| Вибуття основних засобів \* | (87 436) | 81 431 | (6 005) | (114 022) | 92 286 | (21 736) |
| *в т.ч. безоплатно передані\** | *(887)* | *887* | *-* | *(1 114)* | *1 087* | *(27)* |
| Знецінення\*\* | - | (9 228) | (9 228) | - | (1 040) | (1 040) |
| Переведено до/зі складу інвестиційної нерухомості | (6 507) | 6 507 | - | 2 511 | (2 460) | 51 |
| Нарахована амортизація | - | (2 408 057) | (2 408 057) | - | (2 282 099) | (2 282 099) |
| **На кінець звітного періоду** | **530 829 392** | **(367 508 515)** | **163 320 877** | **519 748 779** | **(358 614 873)** | **161 133 906** |

\* безоплатна передача: у І кварталі 2022 року здійснилась безоплатна передача майна-обладнання ВП РАЕС за рішенням уповноваженого органу управління у комунальну власність Вараської міської територіальної громади балансовою вартістю 0 тис. грн (первісна вартість – 887 тис. грн);

\*\* знецінено основні засоби по ВП ЗАЕС, які були пошкоджені/зруйновані внаслідок військової агресії Російської Федерації.

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, зокрема, корпус Навчально-тренувального центру.

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.

Рух нематеріальних активів за І квартал 2022 та відповідний період 2021 року приведений в таблиці:

*тис. грн*

|  | **І квартал 2022** | | | **І квартал 2021** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Первісна вартість** | **Амортизація** | **Залишкова вартість** | **Первісна вартість** | **Амортизація** | **Залишкова вартість** |
| **На початок звітного періоду** | **678 929** | **(316 448)** | **362 481** | **584 397** | **(265 429)** | **318 968** |
| Надходження | 1 661 | - | 1 661 | 38 023 | - | 38 023 |
| Вибуття | - | - | - | (4) | 1 | (3) |
| Нарахована амортизація | - | (14 473) | (14 473) | - | (12 519) | (12 519) |
| **На кінець звітного періоду** | **680 590** | **(330 921)** | **349 669** | **622 416** | **(277 947)** | **344 469** |

Рух інвестиційної нерухомості за І квартал 2022 та відповідний період 2021 року приведений в таблиці:

*тис. грн*

|  | **І квартал 2022** | **І квартал 2021** |
| --- | --- | --- |
| **На початок звітного періоду** | **21 692** | **25 498** |
| Переведено з/до ОЗ | - | (51) |
| Визначення справедливої вартості | 1 515 | - |
| **На кінець звітного періоду** | **23 207** | **25 447** |

Інша інформація за І квартал 2022 року та відповідний період , що вимагається МСБО 40 «Інвестиційна нерухомість» для розкриття, приведена в таблиці:

*тис. грн*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **І квартал 2022** | | **І квартал 2021** | |
|  | **Будівлі** | **Споруди** | **Будівлі** | **Споруди** |
| Дохід від оренди | 438 | 5 | 507 | 5 |
| Прямі витрати, що визнані у зв'язку з утриманням інвестнерухомості, яка генерує дохід від оренди протягом звітного року (обслуговування об’єктів) | (33) | - | (41) | - |

Рух **активів у стадії створення** (незавершених капітальних інвестицій) за І квартал 2022 та відповідний період 2021 року представлений нижче:

*тис. грн*

|  | **І квартал 2022** | **І квартал 2021** |
| --- | --- | --- |
| **На початок звітного періоду** | **20 767 514** | **19 627 224** |
| ***Інвестиції за звітний період*,** у т. ч. | **1 934 354** | **3 064 386** |
| капіталізовані фінансові витрати | 105 879 | 103 301 |
| безоплатно отримані | 10 923 | 37 801 |
| ***Вибуття капітальних інвестицій*,** в т. ч. | **(1 437 771)** | **(1 503 867)** |
| введено в експлуатацію | (1 400 320) | (1 481 891) |
| *у т. ч. безоплатно отримані* | *(479)* | *(8 503)* |
| ***Знецінення/відновлення корисності\**** | **(4 968)** | **-** |
| **На кінець звітного періоду** | **21 259 129** | **21 187 743** |

\*знецінено об’єкти капітальних інвестицій по ВП ЗАЕС, які були пошкоджені/зруйновані внаслідок військової агресії Російської Федерації.

На 31 березня 2022 року основні засоби не були надані в якості забезпечення за кредитами та позиками.

Загальні майбутні зобов’язання придбати основні засоби станом на 31.03.2022 склали 17 558 826 тис. грн (на 31.03.2021 – 19 814 005 тис. грн).

Довгострокова дебіторська заборгованість за теперішньою (приведеною) вартістю розкрита в таблиці:

*тис. грн*

|  | **31.03.2022** | **31.12.2021** |
| --- | --- | --- |
| Довгострокові позики працівникам: | 148 740 | 153 259 |
| *номінальна вартість* | *287 058* | *296 935* |
| *дисконт* | *(138 318)* | *(143 676)* |
| Реструктуризована дебіторська заборгованість: | 95 489 | 102 990 |
| *номінальна вартість* | *122 828* | *132 180* |
| *дисконт* | *(27 339)* | *(29 190)* |
| Інша довгострокова дебіторська заборгованість, включаючи довгострокові векселі отримані: | 1 003 | 984 |
| *номінальна вартість* | *3 201* | *3 207* |
| *дисконт* | *(2 198)* | *(2 223)* |
| Аванси із строком погашення більше року: | 2 754 | 1 491 |
| *номінальна вартість* | *4 114* | *2 851* |
| *податковий кредит з ПДВ* | *(1 360)* | *(1 360)* |
| **Всього** | **247 986** | **258 724** |

До складу інших необоротних активів увійшли:

*тис. грн*

|  | **31.03.2022** | **31.12.2021** |
| --- | --- | --- |
| Грошові кошти з обмеженим використанням, у т. ч. | 18 613 | 17 663 |
| *у банках в стадії ліквідації, інших проблемних банках (первісна вартість)* | *867* | *867* |
| *знецінення коштів у банках, що знаходяться в стадії ліквідації, інших проблемних банках* | *(867)* | *(867)* |
| *депозити* | *18 613* | *17 663* |
| Аварійний, незнижувальний та централізований запаси, СЯП та інші запаси, які не очікується використовувати протягом 12 місяців | 2 332 225 | 2 260 474 |
| Кошти, перераховані до фінансового резерву зняття з експлуатації: | 2 212 680 | 2 178 211 |
| *номінальна вартість* | *5 096 468* | *5 096 468* |
| *дисконт* | *(2 883 788)* | *(2 918 257)* |
| Аванси на капітальні інвестиції: | 1 152 935 | 1 156 537 |
| *номінальна вартість* | *1 185 651* | *1 191 409* |
| *податковий кредит з ПДВ* | *(32 716)* | *(34 872)* |
| Активи у вигляді права користування, первісна вартість\* | 141 782 | 138 961 |
| Активи у вигляді права користування, амортизація | (118 920) | (105 986) |
| Інші необоротні активи | 606 | 606 |
| **Всього** | **5 739 921** | **5 646 466** |

\*Активи у вигляді права користування – приміщення, які використовуються в господарській діяльності. Зміни балансової вартості на 31.03.2022 враховують коригування активу у вигляді права користування на індекс інфляції та у зв’язку зі зміною курсу валют (більш детальна інформація розкрита в примітці 18).

1. Запаси

Ядерне паливо та ядерні матеріали станом на 31.03.2022 та 31.12.2021 представлені таким чином:

*тис. грн*

|  | **31.03.2022** | **31.12.2021** |
| --- | --- | --- |
| Ядерне паливо на складі | 18 333 433 | 18 255 813 |
| Ядерне паливо в активній зоні | 4 871 136 | 4 880 141 |
| Ядерні матеріали | 375 065 | 1 213 761 |
| **Всього поточний запас ядерного палива та ядерних матеріалів** | **23 579 634** | **24 349 715** |

Запаси, крім ядерного палива та ядерних матеріалів, станом на 31.03.2022 та 31.12.2021 представлені таким чином:

*тис. грн*

|  | **31.03.2022** | **31.12.2021** |
| --- | --- | --- |
| Запас ТМЦ для поточних виробничих та господарських потреб | 2 398 448 | 2 474 325 |
| Незавершене виробництво | 472 749 | 383 894 |
| Готова продукція | 459 977 | 430 011 |
| Товари | 19 176 | 19 746 |
| **Всього поточні запаси** | **3 350 350** | **3 307 976** |

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

Протягом І кварталу 2022 року відбулось знецінення запасів до чистої вартості реалізації. Сума знецінення запасів за І квартал 2022 року склала 143 тис. грн. Крім того відбулось відновлення вартості раніше знецінених запасів на суму 559 тис. грн. За аналогічний період 2021 року сума знецінення запасів складала 46 тис. грн, відновлення вартості раніше знецінених запасів складало 547 тис. грн.

1. Дебіторська заборгованість

Торговельна дебіторська заборгованість

Поточна дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги представлена в таблиці.

*тис. грн*

|  | 31.03.2022 | 31.12.2021 |
| --- | --- | --- |
| Дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» (реалізація е/е до 30.06.2019) | 11 504 395 | 11 523 116 |
| Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами ДП «Гарантований покупець» (спеціальні обов’язки) | 3 325 955 | 3 981 755 |
| Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами (спеціальні обов’язки) з ОСП, ОСР, ПУП | 3 272 876 | - |
| Дебіторська заборгованість за е/е на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому та балансуючому ринках | 1 442 422 | 1 365 643 |
| Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами (комерційні договори) | 173 191 | - |
| Дебіторська заборгованість за е/е інших контрагентів (реалізація е/е до 30.06.2019) | 79 945 | 79 954 |
| Дебіторська заборгованість за теплову енергію та іншу продукцію\* | 366 004 | 313 467 |
| Дебіторська заборгованість за послуги з регулювання частоти та активної потужності | 134 910 | - |
| Всього первісна вартість | 20 299 698 | 17 263 935 |
| Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за електричну енергію ДП «Енергоринок» | (11 504 395) | (11 523 116) |
| Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за електричну енергію | (3 434 810) | (2 870 002) |
| Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за теплову та іншу продукцію | (261 515) | (247 520) |
| Балансова вартість | 5 098 978 | 2 623 297 |

\*під іншою продукцією виключно в цій примітці розуміються послуги за іншими ліцензованими видами діяльності: з централізованого водопостачання та водовідведення та комунальних послуг.

Вищезазначена торговельна дебіторська заборгованість визнана фінансовим активом з обліком за амортизованою собівартістю та проведена оцінка очікуваних кредитних ризиків станом на звітну дату.

На дату звітності основними дебіторами ДП «НАЕК «Енергоатом» є ДП «Енергоринок» (основний покупець електричної енергії за регульованими тарифами, реалізація здійснювалась до 30.06.2019) та дебітори ДП «Гарантований покупець», ПрАТ «НЕК «Укренерго», заборгованість яких сформувалась за умови дії нового ринку електричної енергії з 01.07.2019.

Станом на 31 березня 2022 року на всю суму дебіторської заборгованості ДП «Енергоринок» нарахований резерв очікуваних кредитних збитків у сумі 11 504 395 тис. грн. Вжиття заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася за боргами під час дії ринку електроенергії до 30.06.2019, передбачене в указі Президента України від 22.09.2020 № 406/2020 «Про невідкладні заходи щодо стабілізації ситуації в енергетичній сфері та подальшого розвитку ядерної енергетики».

Дебіторська заборгованість, яка сформувалась під час дії ринку електричної енергії, станом на 31.03.2022 становить 8 214 444 тис. грн, у тому числі ДП «Гарантований покупець» - 3 327 157 тис. грн, ПрАТ «НЕК «Укренерго» -1 442 422 тис. грн. Щодо цієї заборгованості створений резерв очікуваних збитків 3 354 901 тис. грн. (у тому числі по дебіторській заборгованості ДП «Гарантований покупець» - 2 320 142 тис. грн, ПрАТ «НЕК «Укренерго» - 1 034 425 тис. грн).

**Аванси видані** на 31.03.2022 та 31.12.2021 представлені таким чином:

*тис. грн*

|  |  | 31.03.2022 | 31.12.2021 |
| --- | --- | --- | --- |
| Аванси на придбання ядерного палива та матеріалів | | 2 435 753 | 3 093 971 |
| Аванси за роботи, послуги інші | | 842 738 | 5 387 334 |
| *в т. ч. аванси за послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (фінансове ПСО)* | | *-* | *5 264 446* |
| Аванси за ТМЦ | | 72 034 | 84 695 |
| Податковий кредит (відстрочений ПДВ)\* | | (469 106) | (1 172 345) |
| Резерв під знецінення | | (602) | (602) |
| Балансова вартість | | 2 880 817 | 7 393 053 |

\* Сума ПДВ, яка сплачена у складі авансів контрагенту та включена до податкового кредиту

Інша поточна дебіторська заборгованість станом на 31.03.2022 та 31.12.2021 складається з таких видів заборгованості:

*тис. грн*

|  | 31.03.2022 | 31.12.2021 |
| --- | --- | --- |
| Розрахунки за претензіями виставленими | 743 196 | 699 851 |
| Розрахунки з іншими дебіторами | 686 546 | 681 149 |
| *в т.ч. фінансова допомога ДП «Укрвугілля»\** | *500 000* | *500 000* |
| Розрахунки з працівниками за виданими позиками (поточна частина), інші розрахунки | 49 213 | 45 599 |
| Розрахунки за страхуванням | 50 306 | 36 443 |
| Всього первісна вартість | 1 529 261 | 1 463 042 |
| Резерв під знецінення | (330 302) | (339 633) |
| Балансова вартість | 1 198 959 | 1 123 409 |

**\***  у грудні 2021 року Компанією був укладений договір про надання поворотної фінансової допомоги з ДП «Укрвугілля», згідно з яким ДП «НАЕК «Енергоатом» 30.12.2021 була перерахована безвідсоткова фінансова допомога у 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 по договору фінансової допомоги одночасно укладений договір застави майнових прав між ДП «НАЕК «Енергоатом», ДП «Укрвугілля» та ПАТ «Центренерго».

1. Грошові кошти та їх еквіваленти

Грошові кошти Компанії складаються з таких статей:

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **31.03.2022** | **31.12.2021** |
| Рахунки в банках | 5 287 150 | 4 877 598 |
| Готівка | 55 | 65 |
| Грошові кошти в дорозі | 47 | 21 |
| **Грошові кошти та їх еквіваленти разом** | **5 287 252** | **4 877 684** |

Додатково розкриваються показники форми «Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)», що стосуються інших надходжень та перерахувань:

***Інші надходження в результаті операційної діяльності (рядок 3095 Форми 3):***

*тис. грн*

|  | **І квартал 2022** | **І квартал 2021** |
| --- | --- | --- |
| відшкодування втрат від тимчасової непрацездатності, інші надходження від фонду соціального страхування | 79 881 | 81 213 |
| повернення коштів з акредитивів | 15 372 | - |
| інша реалізація | 13 611 | 33 891 |
| купівля/продаж валюти | 12 333 | 1 204 |
| повернення наданих позик | 3 137 | 2 281 |
| інші | 4 618 | 5 203 |
| **Всього** | **128 952** | **123 792** |

***Інші витрачання в результаті операційної діяльності (рядок 3190 Форми 3):***

*тис. грн*

|  | **І квартал 2022** | **І квартал 2021** |
| --- | --- | --- |
| перерахування інших утримань із заробітної плати | 452 166 | 306 179 |
| відшкодування Пенсійному фонду на виплату та доставку пільгових пенсій | 124 686 | 113 326 |
| соціальні потреби згідно з колективним договором (крім виплат на оплату праці) та відрахування профкому | 105 962 | 87 445 |
| сплата гарантійного депозиту | 26 860 | 6 500 |
| купівля/продаж валюти | 25 617 | 34 969 |
| сплата штрафів, пені, неустойок | 20 459 | 8 239 |
| орендна плата (короткострокова та малоцінних ОЗ) | 14 372 | 31 352 |
| відрядження | 7 767 | 9 170 |
| інші | 2 373 | 9 104 |
| **Всього** | **780 262** | **606 284** |

***Інші надходження в результаті фінансової діяльності (рядок 3340 Форми 3):***

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **І квартал 2022** | **І квартал 2021** |
| інші надходження (зокрема, % банків по депозитам; премія по позиковим коштам) | 1 343 | 2 436 |
| **Всього** | **1 343** | **2 436** |

***Інші витрачання в результаті фінансової діяльності (рядок 3390 Форми 3):***

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **І квартал 2022** | **І квартал 2021** |
| обслуговування кредитів та інших довгострокових фінансових зобов’язань | 15 331 | 15 512 |
| оплата за надання державних гарантій | 4 259 | 5 656 |
| **Всього** | **19 590** | **21 168** |

1. Інші оборотні активи

Інші оборотні активи представлені в звітності таким чином:

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **31.03.2022** | **31.12.2021** |
| Податковий кредит з ПДВ за касовим методом | 2 281 625 | 1 444 736 |
| Акредитиви поточні | 448 715 | 21 662 |
| Фінансові гарантії врегулювання небалансів електричної енергії | 50 600 | 23 740 |
| Кошти на рахунках, на які накладено арешт | 32 001 | 31 955 |
| Контрактні активи | 3 710 | 3 710 |
| Інші оборотні активи | 541 | 502 |
| **Інші оборотні активи разом** | **2 817 192** | **1 526 305** |

Кошти на рахунках Компанії, на які накладено арешт:

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **31.03.2022** | **Контрагент** |
| АТ «Укрексімбанк» | 24 811 | ЗАТ Спільне українсько-американське підприємство з іноземними інвестиціями «Укрелектроват».Виконавче провадження від 28.01.2016 ВП № 34029225\* |
| ПАТ «Альфа-Банк» | 4 490 |
| АТ «Ощадбанк» | 2 612 |
| ПАТ «Райффайзен Банк Аваль» | 81 |
| АБ «Укргазбанк» | 7 |
| **Всього** | **32 001** |  |

\*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.

1. Інформація про необоротні активи, утримувані для продажу

Станом на 31.12.2021 та на звітну дату балансова вартість необоротних активів, утримуваних для продажу складає 7 тис. грн.

Протягом І кварталу 2022 року та аналогічного періоду 2021 року реалізація необоротних активів Компанією не здійснювалась.

Збитки від зменшення корисності необоротних активів, утримуваних для продажу, протягом І кварталу 2022 та відповідного періоду 2021 року не визнавались.

1. Власний капітал

Статутний (зареєстрований) капітал за І квартал 2022 року не змінювався та складає на кінець звітного періоду 164 875 664 тис. грн. Розмір статутного капіталу зафіксований в Статуті ДП «НАЕК «Енергоатом» (у редакції 2021 року), який затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 24.02.2021 № 302.

Станом на 31.03.2022 капітал у дооцінках складає 9 672 295 тис грн. За звітний період зміни капіталу в дооцінках не відбувались.

У складі іншого 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 зазначена сума обліковується в складі іншого додаткового капіталу.

**Частина чистого прибутку (доходу), що підлягає сплаті до державного бюджету**

Відповідно до Бюджетного кодексу України та Закону України «Про управління об’єктами державної власності» Компанія, як державне підприємство, повинна перераховувати до державного бюджету України частину чистого прибутку, розрахованого за даними бухгалтерського обліку, розмір якої визначається 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) (більш детальну інформацію розкрито у примітці 15).

# Зобов’язання, кредити та позики, відкладений дохід

Довгострокові зобов’язання ДП «НАЕК «Енергоатом», які складаються з довгострокових кредитів банків та інших довгострокових зобов’язань, представлені таким чином:

*тис. грн*

| **Валюта** | | **Сума** | | **%** | | | **Дата погашення** | | **Опис застави** | **Сума застави** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **31.03.2022** | **31.12.2021** | min | max | |
| ***Довгострокові кредити*** |  | **10 713 661** | **10 634 370** |  |  | |  | |  | **12 878 613** |
| ЄБРР (European Bank for Reconstruction and Development) | EUR | 5 088 836 | 5 305 442 | 0,5 | 0,573 | | 12.03.2028 | | державні гарантії | - |
| Чеський експортний банк (Ceska Exportni Banka, A.S.) | EUR | 87 988 | 82 774 | 2,50 | 2,50 | | 31.10.2025 | | банківська гарантія | 18 613 |
| АТ «Державний ощадний банк» | USD | 5 536 837 | 5 246 154 | 7,50 | 7,50 | | з 22.12.2023 по 24.01.2025 | | е/енергія, майнові права, право вимоги оплати | 12 860 000\* |
| ***Позики у складі інших довгострокових зобов’язань*** | | **14 984 604** | **13 287 692** |  |  | |  | |  | **-** |
| Євратом (European Commission – EURATOM) | EUR | 9 798 635 | 9 299 202 | 0 | 0,89 | | 17.12.2031 | | державні гарантії | - |
| Сентрал сторедж сейфті проджект траст (Central Storage Safety Project Trust) | USD | 5 185 969 | 3 988 490 | 6,833 | 6,833 | | 01.02.2038 | | державні гарантії | - |
| ***Зобов’язання з оренди*** | UAH | **3 387** | **3 366** | 14,00 | 22,00 | | 30.09.2026 | | відсутня | - |
| ***Довгострокові зобов'язання за фінансовими інвестиціями*** |  | **106 265** | **-** | - | - | | 2026 | | відсутня | - |
| ***Інші*** | UAH | **181** | **182** | - | - | | 2024 | | відсутня | - |
| **Всього довгострокових зобов’язань** | | **25 808 098** | **23 925 610** |  |  | |  | |  | **12 878 613** |
| ***Короткострокові кредити банків*** | | **7 742 714** | **6 521 493** |  |  | |  | |  |  |
| АТ «Укрексімбанк» | USD | 5 532 852 | 5 157 583 | 7,50 | | 7,50 | | 03.11.2022 | е/енергія | 11 746 829 |
| АТ «Альфа-Банк» | USD | 1 462 745 | 1 363 910 | 7,00 | | 7,00 | | 25.08.2022 | е/енергія | 2 236 658 |
| АТ «ТАСКОМБАНК» | UAH | 400 000 | - | - | | - | | - | майнові права | 1 600 000 |
| АТ «Банк Кредит Дніпро» | UAH | 347 117 | **-** | - | | - | | - | е/енергія | 664 008 |
| ***Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями*** | | **3 036 996** | **2 540 676** |  |  | |  | |  |  |
| Поточна частина довгострокових запозичень | | 2 187 346 | 1 685 176 | - | - | | - | | е/енергія | 1 008 985 |
| Зобов’язання за облігаціями | | 816 736 | 816 736 | - | - | | - | | - | **-** |
| Зобов’язання з оренди | | 32 914 | 38 764 |  | - | | - | | - | **-** |
| **Всього короткострокових зобов’язань** | | **10 779 710** | **9 062 169** |  |  | |  | |  |  |

\*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.

Протягом І кварталу 2022 року відбулись такі суттєві зміни в 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).

Станом на 31.03.2022 у зв’язку з військовою агресією з боку РФ на території України ДП «НАЕК «Енергоатом» не виконало свої зобов’язання перед:

* Amsterdam Trade Bank N.V. за кредитним договором від 26.07.2018, а саме – 30 248 тис. грн (928 тис. євро) за кредитом та 1 270 тис. грн (38,9 тис. євро) за процентами, однак ДП «НАЕК «Енергоатом» було отримано листа від Amsterdam Trade Bank N.V. щодо переносу строку оплати до моменту закінчення дії воєнного стану в Україні;
* European Bank for Reconstruction and Development за кредитним договором від 25.03.2013 № 42086, а саме – частини тіла кредиту у сумі 461 894 тис. грн (14 174,8 тис. євро);
* АТ «Альфа-Банк» за кредитним договором від 27.08.2021 № 94-В-21 у сумі 1 462 745 тис. грн (50 000 тис. дол. США).

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.

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.

Рух довгострокових зобов’язань, поточної частини довгострокових зобов’язань, поточних кредитів ДП «НАЕК «Енергоатом» протягом І кварталу 2021 року представлений в таблиці:

*тис. грн*

|  | **31.12.2021** | **Рух** | **31.03.2022** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Довгострокові кредити банків,** в т. ч. | **10 634 370** | **79 291** | **10 713 661** |
| Кредити в іноземній валюті, в т.ч. | 10 659 899 | 9 847 | 10 669 746 |
| *курсові різниці* | - | *666 792* | - |
| *переведено в поточну* | - | *(511 381)* | - |
| *отримано* | - | *(145 564)* | - |
| Кредити в національній валюті, в т.ч. | - | 68 500 | 68 500 |
| *отримано* | *-* | *68 500* | *68 500* |
| *первісні витрати/премії за кредитами та їх амортизація* | *(25 529)* | *944* | *(24 585)* |
| *в т. ч. курсові різниці* | *-* | *(1 369)* | *-* |
| **Відстрочені податкові зобов'язання** | **9 882 240** | **(1 063 654)** | **8 818 586** |
| **Інші довгострокові зобов'язання,** в т. ч. | **13 291 240** | **1 803 197** | **15 094 437** |
| довгострокові зобов'язання за позиками, в т. ч. | 13 287 692 | 1 696 912 | 14 984 604 |
| *курсові різниці* | - | *833 856* | - |
| *переведено в поточну* | - | *(102 393)* | - |
| *отримано* | - | *971 973* | - |
| *первісні витрати/ премії за позиками та їх амортизація,* | *(83 380)* | *(6 524)* | *(89 904)* |
| *в т. ч. курсові різниці* | *-* | *(6 452)* | *-* |
| зобов’язання з оренди відповідно до МСФЗ 16 | 3 366 | 21 | 3 387 |
| довгострокові зобов’язання за фінансовими інвестиціями | - | 106 265 | 106 265 |
| *номінальна вартість* | *-* | *139 963* | *139 963* |
| *дисконт* | *-* | *(33 698)* | *(33 698)* |
| інші довгострокові зобов'язання | 182 | (1) | 181 |
| **Короткострокові кредити банків, в т. ч.** | **6 521 493** | **1 221 221** | **7 742 714** |
| *курсові різниці* | - | 465 341 | - |
| *отримано* | - | 4 522 052 | - |
| *погашено* | - | (3 764 571) | - |
| *первісні витрати/премії за кредитами та їх амортизація* | *(4 180)* | *(1 601)* | *(5 781)* |
| **Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями, в т. ч.** | **2 540 676** | **529 121** | **3 069 797** |
| кредити, в т. ч. | 1 313 145 | 473 350 | 1 786 495 |
| *курсові різниці* | - | *70 364* | - |
| *переведено з довгострокової* | - | *511 381* | - |
| *погашено* | - | *(108 786)* | - |
| *первісні витрати/премії за кредитами та їх амортизація* | *(6 185)* | *391* | *(5 794)* |
| *в т.ч. курсові різниці* | *-* | *(332)* | *-* |
| позики, в т.ч. | 372 031 | 28 820 | 400 851 |
| *курсові різниці* | - | *24 878* | - |
| *переведено з довгострокової* | - | *102 393* | *-* |
| *погашено* | - | *(99 596)* | *-* |
| *первісні витрати/премії за позиками та їх амортизація* | *(9 868)* | *1 145* | *(8 723)* |
| *в т.ч. курсові різниці* | - | *(715)* | *-* |
| поточна заборгованість за облігаціями | 816 736 | *-* | 816 736 |
| зобов’язання з оренди відповідно до МСФЗ 16 | 38 764 | (5 850) | 32 914 |
| поточні зобов’язання за фінансовими інструментами | - | 32 801 | 32 801 |
| *номінальна вартість* | *-* | *34 991* | *34 991* |
| *дисконт* | *-* | *(2 190)* | *(2 190)* |
| **Всього** | **42 870 019** | **2 569 176** | **45 439 195** |

**Відкладений дохід** представлений в звітності у вигляді держаних грантів та безоплатно отриманих необоротних активів та включається до прибутків поточного періоду пропорційно нарахованій амортизації на об’єкти, придбані за рахунок державних грантів або безоплатно отримані.

*тис. грн*

|  | 31.03.2022 | 31.12.2021 |
| --- | --- | --- |
| *Довгостроковий відкладений дохід* | *1 714 688* | *1 723 549* |
| Державні гранти на капітальні інвестиції | 800 182 | 806 928 |
| Безоплатно отримані необоротні активи | 914 506 | 916 621 |
| *Поточний відкладений дохід* | *81 648* | *83 732* |
| Державні гранти на капітальні інвестиції | 26 671 | 26 899 |
| Безоплатно отримані необоротні активи | 54 795 | 56 206 |
| Інший відкладений дохід | 182 | 627 |
| Відкладений дохід всього | 1 796 336 | 1 807 281 |

Доходи, отримані протягом І кварталу 2022 року та відповідного періоду 2021 року, в т. ч. нараховані пропорційно амортизації необоротних активів, придбаних за рахунок відповідних джерел, склали:

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | І квартал 2022 | І квартал 2021 |
| Державні гранти на капітальні інвестиції | 6 974 | 6 880 |
| Безоплатно отримані необоротні активи | 14 449 | 16 216 |

Протягом звітного періоду, як і протягом І кварталу 2021 року, державні гранти на капітальні інвестиції не отримувались. Усього протягом звітного періоду було безоплатно отримано необоротних активів на суму 10 923 тис. грн (І квартал 2021 року – 37 801 тис. грн), зокрема, активи у стадії створення, які надійшли в тому числі, як міжнародна технічна допомога.

Склад та суми інших поточних зобов’язань:

*тис. грн*

|  | 31.03.2022 | 31.12.2021 |
| --- | --- | --- |
| Розрахунки з кредиторами з капітальних вкладень | 7 299 935 | 7 578 496 |
| Відкладений податок на додану вартість | 2 535 638 | 1 967 766 |
| Розрахунки з іншими кредиторами | 527 771 | 523 957 |
| Розрахунки за нарахованими відсотками | 237 629 | 106 644 |
| Розрахунки з підзвітними особами та інші розрахунки з працівниками | 2 523 | 2 859 |
| Інші поточні зобов’язання всього | 10 603 496 | 10 179 722 |

Склад поточної **кредиторської заборгованості за одержаними авансами** на звітну дану приведений в таблиці:

*тис. грн*

|  | **31.03.2022** | **31.12.2021** |
| --- | --- | --- |
| Одержані аванси за електроенергію | 897 621 | 5 251 867 |
| Контрактні зобов'язання | 467 562 | 467 013 |
| Одержані аванси з оренди | 65 | 70 |
| **Всього** | **1 365 248** | **5 718 950** |

За І квартал 2022 рокубули визнані доходом контрактні зобов’язання в сумі 5 251 935 тис. грн та аванси з оренди в сумі 8 тис. грн.

1. **Забезпечення**

Забезпечення майбутніх витрат та їх зміни представлені в проміжній звітності таким чином:

*тис. грн*

|  | 31.12.2021 | Збільшено | Використано | Сторновано | 31.03.2022 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Довгострокові забезпечення** | **28 328 144** | **475 993** | **-** | **-** | **28 804 137** |
| Забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок | 19 797 514 | 321 593 | - | - | 20 119 107 |
| Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій | 5 715 462 | 121 592 | - | - | 5 837 054 |
| Забезпечення одноразових виплат у зв’язку з виходом на пенсію | 1 765 495 | 25 194 | - | - | 1 790 689 |
| Забезпечення витрат на поводження з ВЯП | 1 049 673 | 7 614 | - | - | 1 057 287 |
| Поточні забезпечення | 2 847 237 | 928 158 | (1 389 993) | (239) | 2 385 163 |
| Забезпечення виплат винагороди за підсумками роботи за рік | 909 121 | 232 863 | (906 801) | (32) | 235 151 |
| Забезпечення на виплату відпусток працівникам | 880 744 | 482 599 | (272 056) | - | 1 091 287 |
| Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій (поточна частина) | 462 065 | 122 759 | (124 688) | - | 460 136 |
| Забезпечення одноразових виплат у зв’язку з виходом на пенсію (поточна частина) | 293 635 | 62 491 | (41 700) | - | 314 426 |
| Забезпечення ймовірних витрат під судові позови | 211 902 | - | (1 381) | (207) | 210 314 |
| Забезпечення витрат за неодержаними документами | 85 627 | 20 912 | (43 111) | - | 63 428 |
| Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом (поточна частина) | 4 124 | 6 534 | (256) | - | 10 402 |
| Забезпечення наступних витрат на виконання гарантійних зобов’язань | 19 | - | - | - | 19 |

# Платежі в бюджет

Розрахунки з бюджетом за І квартал 2022 року представлені таким чином:

*тис. грн*

|  | **При-мітка** | **31.12.2021** | | **Нараховано до сплати** | **Сплачено до бюджету/ повернуто з бюджету (-)** | **31.03.2022** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Дт** | **Кт** |  |  | **Дт** | **Кт** |
| Податок на прибуток |  | 981 | 1 154 760 | - | - | 981 | 1 154 760 |
| ПДВ |  | - | 1 181 598 | 1 598 439 | 1 442 057 | - | 1 337 980 |
| Акцизний податок |  | - | 565 469 | 1 288 553 | 565 469 | - | 1 288 553 |
| Частина чистого прибутку, що підлягає сплаті до бюджету | а | - | 2 600 666 | - | - | - | 2 600 666 |
| Податок на доходи з фізичних осіб, військовий збір |  | - | 284 347 | 911 898 | 1 040 785 | 284 | 155 744 |
| Екологічний податок |  | 2 | 308 816 | 169 028 | 308 816 | 2 | 169 028 |
| Плата за землю |  | 80 | 15 229 | 43 457 | 23 745 | 3 | 34 864 |
| Збір на соціально-економічну компенсацію населенню | b | - | 175 971 | 425 356 | 175 971 | - | 425 356 |
| Інші податки та збори |  | 233 | 72 389 | 116 211 | 123 744 | 212 | 64 835 |
| Відшкодування з бюджету |  | 2 874 | 45 | (3 349) | (3 036) | 3 142 | - |
| **Всього** |  | **4 170** | **6 359 290** | **4 549 593** | **3 677 551** | **4 624** | **7 231 786** |

1. Частина прибутку, 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. Постановою Кабінету Міністрів України від 16.02.2022 № 134 внесені зміни до пункту 1 Порядку № 138 та встановлено, що частина чистого прибутку (доходу), що відраховується ДП «НАЕК «Енергоатом» за результатами господарської діяльності в 2022 році, визначається в розмірі 50% за умови спрямування підприємством 50% чистого прибутку (доходу) від своєї діяльності на виконання інвестиційної програми (в 2021 році – 80%).

Компанія, отримала чистий збиток за І квартал 2022 року в сумі (4 869 971) тис. грн (за І квартал 2021 року – чистий прибуток складав 1 011 459 тис. грн, з якого було нараховано до бюджету частину чистого прибутку (доходу) за ставкою 80% у сумі 809 167 тис. грн).

1. 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.

Розрахунки з бюджетом за І квартал 2021 року представлені таким чином:

*тис. грн*

|  |  | **31.12.2020** | | **Нараховано до сплати** | **Сплачено до бюджету/ повернуто з бюджету (-)** | **31.03.2021** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Дт** | **Кт** |  |  | **Дт** | **Кт** |
| Податок на прибуток |  | 327 873 | - | 637 082 | (273 950) | 981 | 584 140 |
| ПДВ |  | - | 267 439 | 1 349 919 | 1 183 489 | - | 433 869 |
| Акцизний податок |  | - | 104 073 | 406 844 | 360 305 | - | 150 612 |
| Частина чистого прибутку, що підлягає сплаті до бюджету |  | - | - | 809 167 | - | - | 809 167 |
| Податок з доходів фізичних осіб, військовий збір |  | - | 273 455 | 852 283 | 923 367 | - | 202 371 |
| Екологічний податок |  | - | 247 749 | 277 735 | 247 760 | - | 277 724 |
| Плата за землю |  | 1 | 15 639 | 45 882 | 46 253 | 2 | 15 269 |
| Збір на соціально-економічну компенсацію населенню |  | - | 392 288 | 125 976 | 83 279 | - | 434 985 |
| Інші податки та збори |  | 249 | 71 948 | 71 752 | 85 241 | 203 | 58 413 |
| Відшкодування з бюджету |  | 1 350 | 57 | (3 528) | (3 409) | 1 412 | - |
| **Всього** |  | **329 473** | **1 372 648** | **4 573 112** | **2 652 335** | **2 598** | **2 966 550** |

# Доходи та витрати, сукупний дохід

За І квартал 2022 року Компанія отримала валовий прибуток від реалізації електро- та теплоенергії, з надання послуг з теплопостачання, централізованого водопостачання та водовідведення в сумі 31 358 196 тис. грн (за І квартал 2021 року – 1 988 839 тис. грн). З урахуванням інших операційних, фінансових та інших доходів і витрат фінансовий результат Компанії до оподаткування збитковий (5 933 625) тис. грн (за І квартал 2021 року прибуток складав 1 244 872 тис. грн).

Окремі види доходів та витрат приведені у фінансовій звітності Компанії згорнуто відповідно до вимог МСФЗ. Основні види доходів та витрат відповідно до вимог МСБО 34 «Проміжна фінансова звітність» за І квартал 2022 року та відповідний період 2021 року приведені в таблицях:

*тис. грн*

|  |  | **1 квартал 2022** | | **1 квартал 2021** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | **Доходи** | **Витрати** | **Доходи** | **Витрати** |
| ***Реалізація основного виду продукції*** | | ***43 830 358*** | ***12 472 162*** | ***12 813 570*** | ***10 824 731*** |
|  | електроенергія | 43 605 695 | 12 374 138 | 12 714 858 | 10 742 865 |
|  | *електроенергія власного виробництва* | *-* | *11 873 140* | *-* | *10 737 287* |
|  | *покупна електроенергія* | *-* | *500 998* | *-* | *5 578* |
|  | послуги з регулювання частоти та активної потужності | 112 425 | - | - | - |
|  | теплова енергія (виробництво, транспортування, постачання) | 63 290 | 44 759 | 61 120 | 38 540 |
|  | централізоване водопостачання, централізоване водовідведення та комунальні послуги | 48 948 | 53 265 | 37 592 | 43 326 |
| ***Адміністративні витрати*** | | ***-*** | **432 578** | ***-*** | ***400 575*** |
| ***Витрати на збут*** | | ***-*** | ***33 041 608*** | ***-*** | ***25 051*** |
| *в т.ч. послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів* | | *-* | *33 007 338* | *-* | *-* |
| ***Витрати від знецінення вартості фінансових активів*** | | ***-*** | ***563 652*** | ***-*** | ***774 021*** |
| ***Інші операційні доходи та витрати*** | | ***101 034*** | ***2 525 718*** | ***1 380 954*** | ***312 368*** |
|  | Купівля-продаж іноземної валюти | - | 13 284 | - | 33 765 |
|  | Продаж товарів, ТМЦ, інша реалізація робіт, послуг | - | 4 462 | 8 | 7 115 |
|  | Реалізація необоротних активів, утриманих для продажу | - | - | - | 995 |
|  | Операційна оренда активів | 944 | - | 804 | - |
|  | Курсові різниці | - | 2 140 988 | 1 343 364 | - |
|  | Дохід від відновлення, витрати від знецінення ТМЦ, нестачі, втрати | 416 | - | 501 | - |
|  | Штрафи, пені, неустойки | 44 244 | - | 12 430 | - |
|  | Відшкодування раніше списаних активів | 2 683 | - | 622 | - |
|  | Списання дебіторської та кредиторської заборгованості | 12 912 | - | 192 | 50 |
|  | Об'єкти житлово-комунального господарства і соціально-культурного призначення і соціально-культурні заходи | - | 246 103 | - | 216 100 |
|  | Відсотки банка | 36 428 | - | 7 607 | - |
|  | Інші доходи та витрати операційної діяльності | 3 407 | 120 881 | 15 426 | 54 343 |
| ***Фінансові доходи та витрати*** | | ***44 512*** | ***881 141*** | ***44 481*** | ***674 641*** |
|  | Відсотки нараховані | 672 | 310 164 | 640 | 430 672 |
|  | Витрати, пов’язані з обслуговуванням кредитів та інших довгострокових фінансових зобов’язань | - | 16 607 | - | 18 974 |
|  | Інші фінансові доходи та витрати: | 43 840 | 554 370 | 43 841 | 224 995 |
|  | *Відсотковий дохід та витрати від первісного визнання довгострокової дебіторської заборгованості за амортизованою вартістю* | *7 614* | *380* | *8 936* | *478* |
|  | *Витрати на відсотки за програмою виплат працівникам при виході на пенсію* | - | *243 599* | *-* | *211 704* |
|  | *Витрати на відсотки від зміни забезпечення на поводження з ВЯП у зв’язку з плином часу* | - | *14 044* | *-* | *11 366* |
|  | *Витрати на відсотки за забезпеченням на зняття з експлуатації, відсотковий дохід та зміна дисконту від активу з ФЗЕ* | - | *287 124* | 34 469 | *-* |
|  | *Інші фінансові доходи та витрати* | 36 226 | *9 223* | *436* | *1 447* |
| ***Інші доходи та витрати*** | | ***24 705*** | ***17 375*** | ***20 998*** | ***3 744*** |
|  | Зменшення корисності активів | - | 14 196 | - | 363 |
|  | Безоплатно отримані необоротні активи (у т.ч. визнання доходу пропорційно амортизації) | 21 493 | - | 20 998 | - |
|  | Дооцінка необоротних активів | 1 515 | - | - | - |
|  | Списання необоротних активів | 1 697 | - | - | 3 380 |
|  | Інші доходи та витрати | - | 3 179 | - | 1 |
| ***Податок на прибуток*** | | **1 063 654** | **-** | **-** | **233 413** |
| ***ЧИСТИЙ ПРИБУТОК /ЗБИТОК*** | | **-** | **4 869 971** | **1 011 459** | **-** |

Загальна сума **фінансових витрат** Компанії у звітному періоді склала 881 141 тис. грн (І квартал 2021 року – 674 641 тис. грн), крім того капіталізовані витрати в сумі 105 879 тис. грн (І квартал 2021 року – 103 301 тис. грн), які включені до складу кваліфікованих активів у вигляді об’єктів капітальних інвестицій.

Середня норма капіталізації по групі запозичень, безпосередньо не пов’язаних зі створенням кваліфікованих активів, у І кварталі 2022 року склала – 3,643% (І квартал 2021 року – 3,835%).

**Податок на прибуток.** Встановлена законодавством ставка оподаткування прибутку Компанії становить 18%. Податок на прибуток у складі доходів чи витрат:

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **І квартал 2022** | **І квартал 2021** |
| Витрати з поточного податку на прибуток | - | (637 082) |
| Відстрочений податок на прибуток, пов'язаний з виникненням і зменшенням тимчасових різниць | 1 063 654 | 403 669 |
| **Дохід (витрати) з податку на прибуток** | **1 063 654** | **(233 413)** |

1. Інформація щодо пов’язаних осіб

Види, обсяг операцій, які відбулись у І кварталі 2022 та у відповідному періоді 2021 року з пов’язаними особами, приведені в таблиці:

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **І квартал 2022** | **І квартал 2021** |
| Продаж пов’язаним особам готової продукції (товарів, робіт, послуг) | 29 | 52 |
| Надання гарантій та застав\* | (15 135) | (13 115) |

\* Витрати, пов’язані з наданням державних гарантій Урядом України для забезпечення виконання боргових зобов’язань за кредитами (позиками), 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 сторонами ДП «НАЕК «Енергоатом» приведена в таблиці.

*тис. грн*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **31.03.2022** | **31.12.2021** | **Строк та характер відшкодування** | **Наявність гарантії, застави** | **Сума застави** |
| Довгострокова дебіторська заборгованість | 1 406 | 1 504 | щомісячне утримання із зарплати до 2039 року | іпотечні договори | 6 540 |
| Торгівельна заборгованість за відпущену продукцію | 6 | 8 | - | - | - |
| Інша поточна дебіторська заборгованість (перераховано) | 289 | 533 | протягом 12 місяців | іпотечні договори | 6 540 |
| Забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності (довгострокова частина) | 17 007 | 17 487 | середньозважений строк погашення 7,2 років | - | - |
| Забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності (поточна частина) | 2 757 | 1 840 | протягом 12 місяців | - | - |

Загальна чисельність провідного управлінського персоналу, щодо якого розкривається інформація за І квартал 2022 року та відповідний період 2021 року, складає 58 та 62 особи відповідно, за посадами не нижче рівня виконавчих директорів та заступників директорів відокремлених підрозділів.

Інформація **про одержані від підприємства провідним управлінським персоналом виплати** за І квартал 2022 року та у відповідному періоді 2021 року приведена в таблиці:

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **І квартал 2022** | **І квартал 2021** |
| Короткострокові виплати працівникам | 38 573 | 42 650 |
| Нарахування, пов’язані з виплатами | 3 650 | 3 388 |

Згідно з вимогами українського законодавства Компанія 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 та операції з державними підприємствами за балансовою вартістю станом 31 березня 2022 року та 31 грудня 2021 року представлені таким чином:

*тис. грн*

|  | **31.03.2022** | **31.12.2021** |
| --- | --- | --- |
| **Довгострокові фінансові інвестиції** | **174 954** | **-** |
| **Довгострокові активи** |  |  |
| Грошові кошти обмежені у використанні | 18 613 | 17 663 |
| **Поточні активи** |  |  |
| Торговельна дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» | - | - |
| первісна вартість | 11 504 395 | 11 523 116 |
| резерв очікуваних кредитних збитків | (11 504 395) | (11 523 116) |
| Торговельна дебіторська заборгованість ДП «Гарантований покупець» | 1 007 015 | 2 063 323 |
| первісна вартість | 3 327 157 | 3 981 755 |
| резерв очікуваних кредитних збитків | (2 320 142) | (1 918 432) |
| Торговельна дебіторська заборгованість ПрАТ «НЕК «Укренерго» | 542 907 | 492 234 |
| первісна вартість | 1 577 332 | 1 363 894 |
| резерв очікуваних кредитних збитків | (1 034 425) | (871 660) |
| Торговельна дебіторська заборгованість інших державних підприємств | 18 076 | 1 773 |
| первісна вартість | 39 450 | 23 147 |
| резерв очікуваних кредитних збитків | (21 374) | (21 374) |
| Аванси, видані ДП «Гарантований покупець» | - | 4 387 038 |
| Інша поточна заборгованість, фіндопомога ДП «Укрвугілля» | 500 000 | 500 000 |
| Інша поточна заборгованість, аванси видані, претензії щодо державних підприємств | 2 511 574 | 1 595 619 |
| первісна вартість | 2 534 261 | 1 618 303 |
| резерв очікуваних кредитних збитків \* | (22 687) | (22 684) |
| Грошові кошти в державних банках | 5 286 696 | 4 874 322 |
| Поточні акредитиви та кошти на арештованих рахунках | 476 145 | 49 112 |
| **Довгострокові зобов'язання** |  |  |
| Довгострокові зобов'язання за фінансовими інвестиціями | (139 963) | - |
| Кредити, отримані в АТ «Державний ощадний банк України» | (5 536 837) | (5 246 154) |
| Визнане орендне зобов’язання відповідно до МСФЗ 16 «Оренда» | (3 124) | (2 995) |
| **Поточні зобов'язання** |  |  |
| Кредити, отримані в АТ «Державний ощадний банк України» | (5 535 807) | (5 161 763) |
| Облігації, випущені та розміщені в державних банках | (816 736) | (816 736) |
| Торговельна та інша заборгованість перед АТ «Укренергомашини» | (1 039 568) | (1 071 192) |
| Торговельна заборгованість перед ПрАТ «НЕК «Укренерго», аванси отримані | (2 013 457) | (997 084) |
| Торгівельна заборгованість перед ДП «Гарантований покупець» | (4 601 862) | - |
| Торгівельна заборгованість перед іншими державними підприємствами, аванси отримані | (261 976) | (611 986) |
| Поточна частина довгострокових зобов'язань за фінансовими інвестиціями | (34 991) | - |
| Визнане орендне зобов’язання відповідно до МСФЗ 16 «Оренда» | (1 227) | (1 096) |

Обсяги операцій з державними підприємствами у І кварталі 2022 року та у відповідному періоді 2021 року приведені в таблиці:

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Операції (+ дохід, - витрати):** | **І квартал 2022** | **І квартал 2021** |
| ДП «Гарантований покупець» (реалізація електроенергії) | 100 414 | 1 538 751 |
| ДП «Гарантований покупець» (за послуги із забезпечення доступності електроенергії) | (33 007 338) | - |
| ДП «Оператор ринку» (реалізація електроенергії) | 6 941 075 | 2 297 721 |
| ДП «Оператор ринку» (закупівля електроенергії та послуг з організації купівлі-продажу електроенергії) | (112 393) | (7 295) |
| ПрАТ «НЕК Укренерго» (реалізація електроенергії) | 1 741 729 | 883 967 |
| ПрАТ «НЕК Укренерго» (закупівля електроенергії та послуг з диспетчерського управління встановлених генеруючих потужностей, послуг з розподілу/передачі електроенергії) | (1 673 813) | (852 228) |
| Реалізація електроенергії іншим державним підприємствам | 906 101 | - |
| ДП «Східний ГЗК» (закупівля уранового оксидного концентрату, послуг з транспортування та зберігання уранового оксидного концентрату) | (131 490) | (330 508) |
| Продаж товарів, робіт, послуг іншим державним підприємствам | 7 648 | 4 681 |
| Дохід від визнання зобов'язань за фінансовими інвестиціями | **35 888** | **-** |
| Купівля товарів, робіт, послуг | (326 175) | (233 853) |
| Придбання необоротних активів | (9 185) | (73 147) |
| Відсотки, нараховані за облігаціями та отриманими кредитами в державних банках | (234 504) | (314 389) |

Усі операції з державними підприємствами протягом І кварталу 2022 року та відповідного періоду 2021 року здійснювались на ринкових умовах.

Інші відносини та розрахунки ДП «НАЕК «Енергоатом» з державою розкриті в примітці 15.

1. 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.

Активи **у вигляді права користування** обліковуються у складі інших необоротних активів та представлені таким чином:

*тис. грн*

|  | **31.12.2021** | **Збільшення** | **Нараховано амортизації** | **31.03.2022** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Будівлі, споруди** | **32 975** | **2 821** | **(12 934)** | **22 862** |
| первісна вартість | 138 961 | 2 821 | - | 141 782 |
| амортизація | (105 986) | - | (12 934) | (118 920) |

**Довгострокові та поточні зобов’язання з оренди** розкриваються таким чином:

*тис. грн*

|  | **31.12.2021** | **Збільшення** | **Зменшення/ припинення визнання** | **31.03.2022** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Довгострокові зобов’язання** | **3 366** | **2 926** | **(2 905)** | **3 387** |
| **Поточна заборгованість за довгостроковими зобов’язаннями** | **38 764** | **8 339** | **(14 189)** | **32 914** |
| *в т. ч. ПДВ та % на поточну частину заборгованості* | *-* | *5 434* | *(6 220)* | *-* |

Крім того, ДП «НАЕК «Енергоатом» визнає орендні платежі від переданих в операційну оренду об’єктів ОЗ як дохід на прямолінійній основі. Інша інформація щодо основних засобів, переданих в оренду, яка вимагається МСФЗ 16 «Оренда» за І квартал 2022 року та відповідний період 2021 року, представлена наступним чином:

*тис. грн*

|  | **І квартал 2022** | **І квартал 2021** |
| --- | --- | --- |
| Дохід від оренди | 606 | 543 |
| Витрати, пов’язані з орендою | (72) | (210) |

1. Справедлива вартість активів та зобов’язань

Усі активи та зобов’язання, справедлива вартість яких оцінюється або розкривається у фінансовій звітності, класифікується за ієрархією джерел справедливої вартості, 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.

Справедлива вартість фінансових активів та фінансових зобов’язань розкрита у фінансовій звітності станом на 31 грудня 2021 року. Справедлива вартість фінансових активів та зобов’язань станом на 31 березня 2022 року суттєво не відрізняється від їх балансової вартості на річну звітну дату.

1. Ризики

Інформація щодо ризиків, яка розкрита в примітках до річної фінансової звітності ДП «НАЕК «Енергоатом» за 2021 рік, суттєво не змінилась протягом І кварталу 2022 року, крім валютного та кредитного ризиків. Кредитний ризик виникає, в основному, у зв'язку з дебіторською заборгованістю клієнтів перед Компанією.

Кредитний ризик являє собою ризик фінансового збитку для Компанії в результаті невиконання клієнтом або контрагентом свого зобов'язання перед Компанією за договором про фінансовий інструмент.

Протягом І кварталу 2022 року в Компанії збільшено резерв очікуваних кредитних збитків та резерв під знецінення фінансових активів на загальну суму 1 321 109 тис. грн, зменшено резерв на суму 757 457 тис. грн.

Інформація щодо змін резерву очікуваних кредитних збитків та резерву під знецінення фінансових активів за видами заборгованості за І квартал 2022 року та відповідний період 2021 року приведена в таблиці:

*тис. грн*

|  | **І квартал 2022** | **І квартал 2021** |
| --- | --- | --- |
| **На початок звітного періоду** | **15 000 806** | **12 872 741** |
| Збільшення резерву за поточною торговельною дебіторською заборгованістю | 560 082 | 773 514 |
| Збільшення резерву за іншою дебіторською заборгованістю, векселями | 3 570 | 508 |
| Списання дебіторської заборгованості за рахунок резерву | (133) | (1) |
| **На кінець звітного періоду** | **15 564 325** | **13 646 762** |

Найбільш суттєвою сумою резерву очікуваних кредитних збитків є резерв за заборгованістю ДП «Енергоринок», який станом на 31.03.2022 складає 11 504 395 тис. грн, та резерви за простроченою дебіторською заборгованістю за відпущену електричну енергію, яка сформувалась в умовах дії ринку електричної енергії – це резерв на дебіторську заборгованість ДП «Гарантований покупець» - 2 320 142 тис. грн та дебіторську заборгованість ПрАТ «НЕК «Укренерго» - 1 034 425 тис. грн (інформація щодо торговельної дебіторської заборгованості розкрита в примітці 8). Протягом І кварталу 2022 року було нараховано резерв очікуваних кредитних збитків на торговельну дебіторську заборгованість на суму 1 316 446 тис. грн та зменшено відповідний резерв на 756 364 тис. грн.

Також Компанія нараховує резерв під знецінення активів, що не є фінансовими активами, зокрема під знецінення дебіторської заборгованість за виданими авансами та іншою поточною дебіторською заборгованістю.

Станом на 31.12.2021 резерв під знецінення активів, що не є фінансовими активами, складав 17 447 тис. грн, протягом І кварталу 2022 року резерв зменшився на 12 758 тис. грн та відповідно склав на 31.03.2022 – 4 689 тис. грн.

Також у Компанії виникає валютний ризик у зв'язку з продажами, купівлями та позиками у валютах, які не є функціональною валютою Компанії. Валютами, в яких, як правило, здійснюються ці операції, є долар США та євро.

Відсотки за позиками у валютах, у яких будуть генеровані кошти за відповідними операціями Компанії, також, в основному, представлені в євро та доларах США.

Вплив зміни валютних курсів за рахунок девальвації гривні склав за І квартал 2022 року 2 140 988 тис. грн, збільшивши збиток Компанії у звітному періоді (за І квартал 2021 року доходи від курсових різниць складали 1 343 364 тис. грн) (примітка 16).

1. Умовні активи та зобов’язання

Суттєві умовні активи та зобов’язання Компанії станом на 31 березня 2022 та 31 грудня 2021 року, які можуть бути визнаними внаслідок рішень суду за позовами або відповідно до договірних умов, розкриті в цій примітці та приведені в таблиці:

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **31.03.2022** | **31.12.2021** |
| **Умовні активи** |  |  |
| ДП «Гарантований покупець» по справам щодо стягнення штрафних санкцій через порушення умов договорів за прострочення виконання грошового зобов'язання | 1 712 973 | 1 673 892 |
| ПрАТ «НЕК «Укренерго» по справам щодо претензій за прострочення виконання грошового зобов'язання | 574 615 | 446 676 |
| ТОВ «Крок 2006» по справі 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 | 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 | - | 105167 |
| Частка у статутному капіталі ТОВ «Черкасиенергозбут» згідно з договором від 08.02.2022 №37-023-08-22-01546 | 89 258 | - |
| **Умовні зобов'язання** |  |  |
| Фонд зняття з експлуатації (відрахування за 2007-2009 рр. та за 2020-2022рр.) | (2 427 682 | (2 231 332) |
| Податок на прибуток, ПДВ, ПДФО, РРО, митні платежі та штрафні санкції, які оскаржуються в суді | (41 119 | (41 119) |
| Членські внески (ВАО АЕС) за 2014-2015 рр. та за 2020-2021 рр. | (207 938 | (197 508) |
| 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 | (296 278) |
| Зобов`язання сплатити вартість частки у статутному капіталі ТОВ «Хмельницькобленерго» 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) |
| Зобов`язання сплатити вартість частки у статутному капіталі ТОВ «Черкасиенергозбут» згідно з договором від 08.02.2022  № 37-023-08-22-01546 | (89 258) | - |

Відповідно до МСФЗ 34 «Проміжна фінансова звітність» підприємством у цих примітках розкривається інформація на 31.03.2022 у порівнянні з початком року щодо стану суттєвих судових справ, яка приведена в таблиці:

*тис. грн*

|  |  | 31.03.2022 | | 31.12.2021 | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Примітка** | **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 | 343 033 | 46 610 |
| Київське міське відділення Фонду Соціального захисту інвалідів | b | - | 296 278 | - | 296 278 |
| Центральне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків | c | 2 464 516 | 353 697 | 2 464 516 | 353 697 |
| ДП «Енергоринок» | d | 19 002 033 | - | 19 002 033 | - |
| ПрАТ «НЕК «Укренерго» | e | 1 524 355 | - | 510 102 | - |
| ДП «Гарантований покупець» | f | 10 925 048 | - | 10 925 048 | - |
| Інші |  | 93 754 | 376 153 | 199 681 | 605 827 |

1. Справа 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».
2. Справи про стягнення з ДП «НАЕК «Енергоатом» адміністративно-господарських (штрафних) санкцій та пені за невиконання нормативу робочих місць для працевлаштування інвалідів: 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 31.03.2021 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».

e) Станом на 31.03.2022 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 1 524 355 тис. грн. Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення на користь ДП «НАЕК «Енергоатом» на суму 374 438 тис. грн, а сума позовів, що знаходяться на розгляді у суді першої інстанції складає 1 149 917 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.

1. **Події після дати балансу**

У період після дати балансу та до дати затвердження цих Приміток до випуску не було подій, які потребують коригування цієї звітності.

Окрім інформації, що розкрита в річній фінансовій звітності щодо військової агресії Російської Федерації, як події після дати балансу, продовжується нанесення шкоди майну Компанії окупантами. Зокрема, вилучається майно, яке обліковується на балансі ДП «НАЕК «Енергоатом». Так, 10.04.2022 у ВП ЗАЕС відбулося примусове вилучення військовими ЗС РФ автомобіля марки TOYOTA LAND CRUSER первісною вартістю 649,6 тис. грн, що перебував у користуванні ВП ЗАЕС. Продовжується вилучення інших товаро-матеріальних цінностей. Загальна сума збитків остаточно може бути визначена після звільнення території м. Енергодар.

**ХV. Проміжний звіт керівництва**

Державне пiдприємство "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом", що є виробником електроенергiї, пiдпорядковане Кабiнету Мiнiстрiв України. Компанiя була заснована 17 жовтня 1996 року вiдповiдно до Постанови Кабiнету мiнiстрiв України № 1268 та призначена оператором ядерних установок, вiдповiдальним за всi дiючi українськi атомнi електростанцiї.

Основна дiяльнiсть Компанiї полягає у виробництвi електроенергiї на атомних електростанцiях, якi знаходяться в рiзних областях України, забезпечення безпечної експлуатацiї та пiдвищення ефективностi роботи атомних електростанцiй, безперебiйного енергопостачання суб'єктiв господарювання та населення, а також, у межах своєї компетенцiї, забезпечення постiйної готовностi України до швидких ефективних дiй у разi виникнення аварiй на пiдприємствах атомної енергетики, радiацiйних аварiй у промисловостi. До напрямiв дiяльностi входять, також, будiвництво нових установок i зняття з експлуатацiї дiючих енергоблокiв, закупiвля ядерного палива, фiзичний захист ядерних установок та навчання персоналу атомних електростанцiй. Станом на 31 березня 2022 року до структури Компанiї входять Дирекцiя та вiдокремленi структурнi пiдроздiли, у тому числi чотири атомнi станцiї - Запорiзька, Рiвненська, Южно Українська, Хмельницька, а також "Атомремонтсервiс", "Атоменергомаш", "Атомпроектiнжинiринг", "Аварiйно-технiчний центр", "Науково-технiчний центр", "Донузлавська ВЕС", "Складське господарство", "КБ "Атомприлад", "Автоматика та машинобудування", "Управлiння справами", "Централiзованi закупiвлi", "Енергоатом - Трейдинг" та "Представництво "ДП "НАЕК "Енергоатом" в Брюсселi (Королiвство Бельгiя)".

21 лютого 2022 року було прийнято рiшення щодо внесення змiн до органiзацiйної структури Компанiї, а саме шляхом припинення дiяльностi ВП "КБ "Атомприлад" та передачi його функцiй до ВП "Атоменергомаш". У зв'язку з введенням воєнного стану в країнi дiю наказу про рiшення щодо внесення змiн до органiзацiйної структури ДП "НАЕК "Енергоатом" призупинено до моменту скасування воєнного стану чи необхiдностi та можливостi реалiзацiї. Крiм того, 21 квiтня 2022 року було прийнято рiшення щодо перейменування вiдокремленого пiдроздiлу "Южно-Українська АЕС" у "Пiвденноукраїнська АЕС".

У рамках реалiзацiї Рiшення Ради нацiональної безпеки i оборони України вiд 30.07.2021 "Про заходи з нейтралiзацiї загроз в енергетичнiй сферi", введеного в дiю Указом Президента України 28.08.2021 № 452/2021, у листопадi та груднi 2021 року Компанiєю було укладено договори щодо купiвлi-продажу часток у статутних капiталах ТОВ "Хмельницькенергозбут" та ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанiя" та корпоративнi договори щодо управлiння даними товариствами. Вiдповiдно до умов корпоративних договорiв Компанiя має право здiйснювати управлiння над Товариствами, але вiдповiдно до ЗУ "Про захист економiчної конкуренцiї" придбання та одержання в управлiння товариств може бути здiйснено виключно за дозволом Антимонопольного комiтету України. У 2022 роцi Компанiєю були пiдписанi акти приймання-передачi часток у статутному капiталi ТОВ "Хмельницькенергозбут" - 100% частки з оцiночною вартiстю 69 787 тис. грн та ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанiя" - 100% частки з оцiночною вартiстю 105 167 тис. грн. Станом на 31.12.2021 та на дату затвердження цiєї фiнансової звiтностi необхiднi дозволи Антимонопольного комiтету не були отриманi, тому контроль над вищезазначеними товариствами не був отриманий.

Також у лютому 2022 року був пiдписаний договiр купiвлi-продажу 100% частки в статутному капiталi ТОВ "Черкасиенергозбут" з оцiночною вартiстю частки 89 258 тис. грн та корпоративний договiр щодо управлiння даною компанiєю. Станом на дату затвердження фiнансової звiтностi акт приймання-передачi частки в статутному капiталi не був пiдписаний та контроль над товариством не отриманий.

ДП "НАЕК "Енергоатом" здiйснює свою дiяльнiсть в Українi.

Протягом всього 2021 року економiка України ще перебувала пiд впливом пандемiї гострої респiраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавiрусом SARS-CoV-2, офiцiйно визнаної Всесвiтньою органiзацiєю охорони здоров'я 11 березня 2020 року. Але деякi тенденцiї пожвавлення в економiчному середовищi, особливо наприкiнцi 2021 року, та законодавчi iнiцiативи на ринку електричної енергiї, зокрема, впровадження фiнансової моделi покладання спецiальних обов'язкiв на виробникiв електричної енергiї, позитивно вплинути на результати роботи Компанiї за пiдсумками 2021 року. Компанiя отримала позитивний фiнансовий результат.

За даними Державної служби статистики України зростання реального ВПП у 2021 роцi склало 3,2 % (у 2020 роцi - падiння 4,0 %). Наприкiнцi року Мiнiстерство економiки України вiдкоригувало прогноз зростання валового внутрiшнього продукту країни на 2022 рiк у бiк стриманостi - 3,6 % проти початкового прогнозу 3,8 %.

Але акт вiйськової агресiї з боку Росiйської Федерацiї (далi - РФ), який стався 24 лютого 2022 року, та введення Законом України вiд 24 лютого 2022 року № 2102-IХ "Про затвердження Указу Президента України "Про введення воєнного стану в Українi" № 64/2022 воєнного стану на всiй територiї України повнiстю змiнили економiчнi очiкування та прогнози не тiльки для України, але й для свiтової економiки. Очевидно, що повномасштабне вторгнення РФ на територiю України кардинально впливає на економiку країни: зупинка iнвестицiй, падiння споживчого попиту до рiвня мiнiмально необхiдного для життєдiяльностi населення, здороження енергоносiїв, прискорення iнфляцiї. Також вплив буде вiдчутний й на свiтову економiку, так Європейський Центробанк на тлi вiйни в Українi значно погiршив iнфляцiйнi очiкування в Єврозонi на цей рiк - до 5,1 %, тодi як у груднi 2021 року прогноз становив лише 3,2 %.

Iндекс iнфляцiї в Українi за I квартал 2022 року склав 107,6 % (за I квартал 2021 року - 104,1 %) та облiкова ставка Нацiонального банку України (далi - НБУ) збiльшилась до показника 10,0 % станом на 31.03.2022 (станом на 31.12.2021 - 9,0 %). 2 червня 2022 року НБУ пiдвищив облiкову ставку в 2,5 рази - з 10% до 25% рiчних.

Протягом звiтного перiоду Компанiя реалiзовувала власну вироблену електричну енергiю на всiх сегментах ринку, порядок дiї якого визначений Законом України вiд 13.04.2017 № 2019-VIII "Про ринок електричної енергiї" (далi - Закон № 2019), Правилами ринку, якi затвердженi постановою Нацiональною комiсiєю, що здiйснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далi - НКРЕКП) вiд 14.03.2018 № 307 (зi змiнами), Правилами ринку "на добу наперед" та внутрiшньодобовому ринку, якi затвердженi постановою НКРЕКП вiд 14.03.2018 № 308 (зi змiнами), за якими ринок перейшов вiд жорстко-регульованого цiноутворення до ринкової моделi.

Крiм того, на ДП "НАЕК "Енергоатом", як виробника електричної енергiї, покладенi спецiальнi обов'язки для забезпечення доступностi цiни на електричну енергiю для населення, що визначено Постановою Кабiнету Мiнiстрiв України вiд 05.06.2019 № 483 "Про затвердження Положення про покладання спецiальних обов'язкiв на учасникiв ринку електричної енергiї для забезпечення загальносуспiльних iнтересiв у процесi функцiонування ринку електричної енергiї" (зi змiнами) (далi - Постанова № 483).

11 серпня 2021 року Кабiнет Мiнiстрiв України ухвалив змiни до Постанови № 483, вiдповiдно до яких з 1 жовтня 2021 року впроваджено нову модель ПСО, що передбачає перехiд вiд товарного до фiнансового механiзму її реалiзацiї.

Вiдповiдно до фiнансової моделi ПСО виробники електричної енергiї, на яких покладено спецiальнi обов'язки для забезпечення загальносуспiльних iнтересiв, реалiзують 100% електричної енергiї на ринкових умовах, а за рахунок отриманого доходу забезпечують компенсацiю рiзницi мiж тарифами для населення i ринковою цiною електричної енергiї для постачальника унiверсальних послуг.

До спецiальних обов'язкiв ДП "НАЕК "Енергоатом" у фiнансовiй моделi належать:

- Оплата ДП "Гарантований покупець" вартостi послуги iз забезпечення доступностi електричної енергiї для побутових споживачiв, яка визначається як рiзниця мiж вартiстю послуги, що надається постачальниками унiверсальних послуг та цiною на електроенергiю для побутових споживачiв помножену на обсяг споживання електроенергiї побутовими споживачами вiдкоригований на частку компенсацiї ДП "НАЕК "Енергоатом" мiж виробниками електричної енергiї, на яких покладено спецiальнi обов'язки;

- Продаж постачальникам унiверсальних послуг (далi - ПУП), що дiють в об'єднанiй енергетичнiй системi України, стандартних продуктiв BASE\_M (базового навантаження протягом мiсяця) для постачання побутовим споживачам в обсязi їх мiнiмального споживання електричної енергiї в торговiй зонi "об'єднаної енергосистеми України" за годину в аналогiчному мiсяцi попереднього року за цiною iндекс РДН BASE (цiновий iндекс базового навантаження на ринку на добу наперед) в торговiй зонi "об'єднаної енергосистеми України" за перiод М-3, де М - розрахунковий мiсяць;

- Продаж операторам системи розподiлу (далi - ОСР) стандартних продуктiв BASE\_Q (базового навантаження протягом кварталу) або BASE\_Y (базового навантаження протягом року) для компенсацiї їх технологiчних витрат електричної енергiї в об'єднанiй енергетичнiй системi України, за цiною 1 700,00 грн/МВт\*год, скоригованої на iндекс iнфляцiї. Зазначена цiна пiдлягає iндексацiї на iндекс цiн виробникiв промислової продукцiї.

Вiйськова агресiя з боку РФ безпосередньо вплинула на дiяльнiсть та стан ДП "НАЕК "Енергоатом", та остаточний вплив та збитки вiд якої ще не пiдлягають точнiй оцiнцi. Очевидно, що очiкується вплив на дiяльнiсть Компанiї щодо всiх аспектiв роботи, як то: призупинення iнвестицiйних проєктiв, подовження строкiв їх реалiзацiї, зростання їх кошторисної вартостi, зменшення обсягiв виробництва, а отже доходу Компанiї, що ймовiрно призведе до збiльшення заборгованостi за зобов'язаннями перед кредиторами, постачальниками, зростання операцiйних та фiнансових витрат.

Компанiя зареєстрована за адресою: 01032, м. Київ, вул. Назарiвська, буд. 3.

**ХVІ. Твердження щодо проміжної інформації**

Керiвництво Компанiї несе вiдповiдальнiсть за пiдготовку фiнансової звiтностi, яка достовiрно вiдображає в усiх суттєвих аспектах фiнансовий стан Компанiї станом на 31 березня 2022 року

Стисла промiжна фiнансова звiтнiсть була пiдготовлена вiдповiдно до вимог МСБО 34 "Промiжна фiнансова звiтнiсть" на основi принципу безперервностi дiяльностi, який передбачає реалiзацiю продукцiї та погашення зобов'язань у ходi звичайної дiяльностi. Промiжна скорочена фiнансова звiтнiсть не мiстить всiх розкриттiв та її необхiдно розглядати разом з рiчною фiнансовою звiтнiстю за 2021 рiк.

Пiдготовка фiнансової звiтностi вiдповiдно до мiжнародних стандартiв фiнансової звiтностi (далi - 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.

Повний текств промiжної фiнансової звiтностi за 1 квартал 2022 року розмiщено на офiцiйному сайтi ДП "НАЕК "Енергоатом" за посиланням: https://www.energoatom.com.ua