

# Титульний аркуш

08.09.2023

(дата реєстрації емітентом електронного документа)

№ 2/2023

(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).

Віце-президент

(посада)

Якоб Х.

(підпис)

(прізвище та ініціали керівника або уповноваженої особи емітента)

## Річна інформація емітента цінних паперів за 2022 рік

### I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента: Державне підприємство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом"
2. Організаційно-правова форма: Державне підприємство
3. Ідентифікаційний код юридичної особи: 24584661
4. Місцезнаходження: 01032, Україна, м. Київ, Назарівська, 3
5. Міжміський код, телефон та факс: 0442777883, 0442777883
6. Адреса електронної пошти: energoatom@atom.gov.ua
7. Дата та рішення наглядової ради емітента, яким затверджено річну інформацію, або дата та рішення загальних зборів акціонерів, яким затверджено річну інформацію емітента (за наявності): ,
8. Найменування, ідентифікаційний код юридичної особи, країна реєстрації юридичної особи та номер свідоцтва про включення до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку, особи, яка здійснює діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасника фондового ринку (у разі здійснення оприлюднення): Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", 21676262, Україна, DR/00001/APA
9. Найменування, ідентифікаційний код юридичної особи, країна реєстрації юридичної особи та номер свідоцтва про включення до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку, особи, яка здійснює подання звітності та/або адміністративних даних до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку (у разі, якщо емітент не подає Інформацію до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку безпосередньо): Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", 21676262, Україна, DR/00002/ARM

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

Річну інформацію розміщено на власному веб-сайті учасника фондового ринку

[www.energoatom.atom.gov.ua](http://www.energoatom.atom.gov.ua) у  
закритому доступі  
(URL-адреса сторінки)

08.09.2023

(дата)

## Зміст

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

1. Основні відомості про емітента	X
2. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності	X
3. Відомості про участь емітента в інших юридичних особах	
4. Інформація щодо корпоративного секретаря	
5. Інформація про рейтингове агентство	
6. Інформація про наявність філіалів або інших відокремлених структурних підрозділів емітента	X
7. Судові справи емітента	X
8. Штрафні санкції щодо емітента	
9. Опис бізнесу	X
10. Інформація про органи управління емітента, його посадових осіб, засновників та/або учасників емітента та відсоток їх акцій (часток, паїв)	X
1) інформація про органи управління	X
2) інформація про посадових осіб емітента	X
- інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента	X
- інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента	
- інформація про будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення	
3) інформація про засновників та/або учасників емітента, відсоток акцій (часток, паїв)	
11. Звіт керівництва (звіт про управління)	X
1) вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента	X
2) інформація про розвиток емітента	X
3) інформація про укладення деривативів або вчинення правочинів щодо похідних цінних паперів емітентом, якщо це впливає на оцінку його активів, зобов'язань, фінансового стану і доходів або витрат емітента	X
- завдання та політика емітента щодо управління фінансовими ризиками, у тому числі політика щодо страхування кожного основного виду прогнозованої операції, для якої використовуються операції хеджування	X
- інформація про схильність емітента до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків	X
4) звіт про корпоративне управління	X
- власний кодекс корпоративного управління, яким керується емітент	X
- кодекс корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який емітент добровільно вирішив застосовувати	X
- інформація про практику корпоративного управління, застосовувану понад визначені законодавством вимоги	X
- інформація про проведені загальні збори акціонерів (учасників)	X
- інформація про наглядову раду	X
- інформація про виконавчий орган	X
- опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками емітента	X
- перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій емітента	X
- інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента	X
- порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента	X
- повноваження посадових осіб емітента	X

12. Інформація про власників пакетів 5 і більше відсотків акцій із зазначенням відсотка, кількості, типу та/або класу належних їм акцій	
13. Інформація про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій	
14. Інформація про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій	
15. Інформація про зміну осіб, які є власниками фінансових інструментів, пов'язаних з голосуючими акціями акціонерного товариства, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій	
16. Інформація про структуру капіталу, в тому числі із зазначенням типів та класів акцій, а також прав та обов'язків акціонерів (учасників)	
17. Інформація про цінні папери емітента (вид, форма випуску, тип, кількість), наявність публічної пропозиції та/або допуску до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру	X
1) інформація про випуски акцій емітента	
2) інформація про облигації емітента	X
3) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом	
4) інформація про похідні цінні папери емітента	
5) інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів	
6) інформація про придбання власних акцій емітентом протягом звітного періоду	
18. Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облигацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передання об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва)	
19. Інформація про наявність у власності працівників емітента цінних паперів (крім акцій) такого емітента	
20. Інформація про наявність у власності працівників емітента акцій у розмірі понад 0,1 відсотка розміру статутного капіталу такого емітента	
21. Інформація про будь-які обмеження щодо обігу цінних паперів емітента, в тому числі необхідність отримання від емітента або інших власників цінних паперів згоди на відчуження таких цінних паперів	
22. Інформація про загальну кількість голосуючих акцій та кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено, а також кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі	
23. Інформація про виплату дивідендів та інших доходів за цінними паперами	
24. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента	X
1) інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)	X
2) інформація щодо вартості чистих активів емітента	
3) інформація про зобов'язання емітента	X
4) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції	X
5) інформація про собівартість реалізованої продукції	X
6) інформація про осіб, послугами яких користується емітент	X
25. Інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів	
26. Інформація про вчинення значних правочинів	
27. Інформація про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість	
28. Інформація про осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість	
29. Річна фінансова звітність	X
30. Відомості про аудиторський звіт незалежного аудитора, наданий за результатами аудиту фінансової звітності емітента аудитором (аудиторською фірмою)	X

31. Річна фінансова звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо)

32. Твердження щодо річної інформації

X

33. Інформація про акціонерні або корпоративні договори, укладені акціонерами (учасниками) такого емітента, яка наявна в емітента

34. Інформація про будь-які договори та/або правочини, умовою чинності яких є незмінність осіб, які здійснюють контроль над емітентом

35. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом звітного періоду

36. Інформація про випуски іпотечних облігацій

37. Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття

1) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям

2) інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожен дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду

3) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття

4) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду

5) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття станом на кінець звітного року

38. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття

39. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів

40. Інформація щодо реєстру іпотечних активів

41. Основні відомості про ФОН

42. Інформація про випуски сертифікатів ФОН

43. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН

44. Розрахунок вартості чистих активів ФОН

45. Правила ФОН

46. Примітки:

ДП "НАЕК "Енергоатом" не є учасником у інших юридичних особах, тому не заповнюються відомості щодо участі емітента у створенні юридичних осіб.

2) Оскільки ДП "НАЕК Енергоатом" є державним підприємством, у структурі Компанії відсутня посада корпоративного секретаря.

3) Інформація про прийняті рішення про попереднє надання згоди, про надання згоди на вчинення значних правочинів, про прийняття рішення про надання згоди на вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість не заповнюється оскільки ДП "НАЕК "Енергоатом" не є акціонерним товариством.

4) Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів не заповнюється, у зв'язку з відсутністю забезпечення випуску боргових цінних паперів.

5) Відповідно до вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" ДП "НАЕК "Енергоатом" проводить аудит річної фінансової звітності. Аудит проміжної фінансової звітності не проводиться.

### III. Основні відомості про емітента

**1. Повне найменування**

Державне підприємство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом"

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

**3. Дата проведення державної реєстрації**

20.12.1996

**4. Територія (область)**

**5. Статутний капітал (грн)**

164875664000

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

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

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

33827

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

35.11 - Виробництво електроенергії

**10. Банки, що обслуговують емітента**

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

АТ "Укресімбанк", МФО 322313

2) IBAN

UA533223130000026002230019275

3) поточний рахунок

UA533223130000026002230019275

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

АТ "Укресімбанк", МФО 322313

5) IBAN

UA533223130000026002230019275

6) поточний рахунок

UA533223130000026002230019275

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

Вид діяльності	Номер ліцензії	Дата видачі	Орган державної влади, що видав ліцензію	Дата закінчення строку дії ліцензії (за наявності)
1	2	3	4	5
Виробництво електричної енергії	772	01.07.2019	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації	ЕО № 000064	19.07.2002	Державна інспекція ядерного регулювання України	

ядерної установки				
Опис	Діє до видачі ліцензії на провадження діяльності на етапі ЖЦ "зняття з експлуатації ядерної установки" енергоблока № 3 ЮУ АЕС			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 000196	10.08.2004	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до завершення етапу життєвого циклу "експлуатація ядерної установки Запорізька АЕС". Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 000943	10.12.2010	Державна інспекція ядерного регулювання України	31.12.2031
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 000944	10.12.2010	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на провадження діяльності на етапі життєвого циклу <зняття з експлуатації ядерної установки енергоблока № 3 Рівненської АЕС>. Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 000220	05.10.2004	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на провадження діяльності на етапі життєвого циклу "зняття з експлуатації ядерної установки" енергоблока №1 Хмельницької АЕС. Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 000289	15.12.2005	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до завершення етапу життєвого циклу "експлуатація ядерної установки енергоблоку № 2 Хмельницької АЕС". Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 000313	06.04.2006	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до завершення етапу життєвого циклу "експлуатація ядерної установки енергоблоку №4 Рівненської АЕС". Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Перевезення радіоактивних матеріалів	ОВ № 001041	18.06.2015	Державна інспекція ядерного регулювання України	05.12.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Перевезення пасажирів, небезпечних вантажів та небезпечних відходів автомобільним транспортом, міжнародні перевезення пасажирів та вантажів автомобільним транспортом	79	04.04.2012	Державна служба України з безпеки на транспорті (Укртрансбезпека)	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Надання послуг і виконання робіт протипожежного призначення за переліком, що визначається Кабінетом	АЕ № 522942	17.02.2015	Державна служба України з надзвичайних ситуацій (ДСНС)	

Міністрів України				
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі життєвого циклу "будівництво та введення в експлуатацію ядерної установки	ЕО № 001060	29.06.2017	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	до видачі ліцензії на провадження діяльності на етапі життєвого циклу "експлуатація ядерної установки". Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Централізоване водопостачання та водовідведення	АЕ № 287995	22.04.2015	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами	АЕ № 575876	19.12.2014	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Постачання теплової енергії	АЕ № 575877	19.12.2014	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Придбання, зберігання, перевезення, використання, реалізація (відпуск) прекурсорів (списку 2 таблиці IV) Переліку наркотичних засобів, психотропних речовин і прекурсорів	826	20.10.2022	Державна служба України з лікарських засобів та контролю за наркотиками	22.08.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Поводження з небезпечними відходами	458	02.12.2015	Міністерство екології та природних ресурсів України	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Медицина практика	703	29.10.2015	Міністерство охорони здоров'я України	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 001019	02.12.2013	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на здійснення діяльності на етапі життєвого циклу <зняття з експлуатації ядерної установки>. Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 001047	09.12.2015	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до завершення етапу життєвого циклу "експлуатація ядерної установки". Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			

Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 001052	14.09.2016	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на здійснення діяльності на етапі життєвого циклу <зняття з експлуатації ядерної установки , енергоблоку № 1 Запорізької АЕС>. Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 001055	03.10.2016	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на здійснення діяльності на етапі життєвого циклу "зняття з експлуатації ядерної установки енергоблока №2 ВП "Запорізька АЕС"". Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Виробництво теплової енергії	АЕ № 575874	28.01.2014	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП)	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Використання джерел іонізуючого випромінювання (ДІВ)	ОВ № 010973	23.11.2015	Державна інспекція ядерного регулювання України	19.12.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Підготовка персоналу для експлуатації ядерних установок	ОВ № 000900	19.08.2009	Державна інспекція ядерного регулювання України	19.08.2026
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі життєвого циклу "будівництво та введення в експлуатацію ядерної установки	ЕО № 001062	03.11.2017	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на провадження діяльності на етапі життєвого циклу "зняття з експлуатації ядерної установки енергоблока №3 Запорізької АЕС"". Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Будівництво об'єктів, що за класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів з середніми та значними наслідками	АД № 040734	06.07.2012	Державна архітектурно-будівельна інспекція України (ДАБІ)	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Провайдер програмної послуги	НР 00751-п	15.11.2018	Національна рада України з питань телебачення і радіомовлення (Національна рада)	15.11.2028
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Надання послуг у галузі криптографічного захисту інформації (крім послуг електронного цифрового підпису) та технічного захисту інформації за переліком, що визначається Кабінетом	№ 33	17.01.2017	Адміністрація Державної служби спеціального зв'язку та захисту інформації України (ДССЗІ)	



Міністрів України				
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Освітня діяльність у сфері професійно-технічної освіти	№ 83-Л	19.06.2015	Міністерство освіти та науки України (МОН)	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі життєвого циклу "експлуатація ядерної установки"	ЕО001069	12.10.2018	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на провадження діяльності на етапі життєвого циклу "зняття з експлуатації ядерної установки енергоблока №4 Запорізької АЕС".			
Зберігання пального	1718041420190049	16.12.2019	Державна фіскальна служба України	16.12.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1718041420190023	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1718041420190024	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	2223041420190006	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	0804041420190015	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	0804041420190016	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	0804041420190017	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	0804041420190018	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	0823041420190026	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	223041420190045	11.09.2019	Державна фіскальна служба України	11.09.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	2223041420190052	01.10.2019	Державна фіскальна служба України	01.10.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	0823041420190039	17.07.2019	Державна фіскальна служба України	17.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	0823041420190040	17.07.2019	Державна фіскальна служба України	17.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Спеціальний дозвіл на користування надрами	3507	11.11.2004	Держгеонадра	10.11.2034

Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Спеціальний дозвіл на користування надрами	1702	22.12.1998	Держгеонадра	22.12.2038
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Дозвіл на використання номерного ресурсу	НР № 009242	25.11.2017	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері зв'язку та інформатизації	24.11.2022
Опис	Дозвіл діючий відповідно до Постанови КМУ від 18.03.2022. Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Дозвіл на використання номерного ресурсу	НР № 009243	25.11.2017	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері зв'язку та інформатизації	24.11.2022
Опис	Дозвіл діючий відповідно до Постанови КМУ від 18.03.2022. Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1409041420200 0746	20.03.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	20.03.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1409041420200 0747	20.03.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	20.03.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1409041420200 1094	12.06.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	12.06.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1409041420200 0976	16.04.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	16.04.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1418041420200 1075	28.05.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	28.05.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1034041420200 1454	12.08.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	12.08.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1718041420200 0608	13.10.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	13.10.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1409041420190 00035	19.07.2019	Державна фіскальна служба України	19.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Виробництво лікарських засобів	б/н	17.03.2021	Державна служба України з лікарських засобів та контролю за наркотиками	
Опис	Діє безстроково			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі життєвого циклу "експлуатація ядерної установки"	ЕО 001090	05.01.2021	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	діє до видачі ліцензії на провадження діяльності на етапі ЖЦ "Зняття з експлуатації ядерної установки" енергоблока №5 Запорізької АЕС			
Виробництво кисню медичного	б/н	17.03.2021	Держлікслужба	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			

Кабельне мовлення	НР № 01643-м	15.06.2021	Нацрада з питань телебачення і радіомовлення	15.06.2031
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Провайдер програмної послуги	НР № 00900-п	15.06.2021	Нацрада з питань телебачення і радіомовлення	15.05.2031
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Роздрібна торгівля алкогольними напоями	1718030820220 0201	23.05.2022	Державна фіскальна служба України	23.05.2023
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Роздрібна торгівля алкогольними напоями	2223030820220 0974	01.06.2022	Державна фіскальна служба України	01.06.2023
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Роздрібна торгівля алкогольними напоями	1409030820210 0717	16.07.2022	Державна фіскальна служба України	16.07.2023
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			

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

1) Найменування

ВП "Запорізька АЕС"

2) Місцезнаходження

Україна, 71503, Енергодар

3) Опис

1) Найменування

ВП "Южно-Українська АЕС"

2) Місцезнаходження

Україна, 55000, Южноукраїнськ

3) Опис

1) Найменування

ВП "Рівненська АЕС"

2) Місцезнаходження

Україна, 34400, Вараш

3) Опис

1) Найменування

ВП "Хмельницька АЕС"

2) Місцезнаходження

Україна, 30100, Нетішин

3) Опис

1) Найменування

ВП "Централізовані закупівлі"

2) Місцезнаходження

Україна, 01054, Київ

3) Опис

- 1) Найменування  
ВП "Управління справами"
- 2) Місцезнаходження  
Україна, 01054, Київ
- 3) Опис

- 1) Найменування  
ВП "Аварійно-технічний центр"
- 2) Місцезнаходження  
Україна, 08140, Бучанський р-н, село Шевченкове
- 3) Опис

- 1) Найменування  
ВП "Науково-технічний центр"
- 2) Місцезнаходження  
Україна, 01054, Київ
- 3) Опис

- 1) Найменування  
ВП "Атоменергомаш"
- 2) Місцезнаходження  
Україна, 01032, Київ
- 3) Опис

- 1) Найменування  
ВП "Атомремонтсервіс"
- 2) Місцезнаходження  
Україна, 07100, Славутич
- 3) Опис

- 1) Найменування  
ВП "Складське господарство"
- 2) Місцезнаходження  
Україна, 34400, Вараш
- 3) Опис

- 1) Найменування  
ВП "Атомпроектінжиніринг"
- 2) Місцезнаходження  
Україна, 01033, Київ
- 3) Опис

- 1) Найменування  
ВП "Донузлавська ВЕС"
- 2) Місцезнаходження  
Україна, 95439, Сімферополь
- 3) Опис

- 1) Найменування  
ВП "КБ Атомприлад"
- 2) Місцезнаходження  
Україна, 01032, Київ
- 3) Опис

- 1) Найменування  
ВП "Автоматика та машинобудування"
- 2) Місцезнаходження  
Україна, 52210, Жовті Води
- 3) Опис

- 1) Найменування  
Представництво ДП "НАЕК "Енергоатом" в Брюсселі
- 2) Місцезнаходження  
Бельгія, 1000, Брюссель
- 3) Опис

- 1) Найменування  
ВП "Енергоатом-Треїдинг"
- 2) Місцезнаходження  
Україна, 01032, Київ
- 3) Опис

## 16. Судові справи емітента

№ з/п	Номер справи	Найменування суду	Позивач	Відповідач	Третя особа	Позовні вимоги	Стан розгляду справи
1	910/9796/19	Касаційний господарський суд Верховного Суду	ДП "НАЕК "Енергоатом"(Дирекція)	ДП "Енергоринок"	Міністерство енергетики України Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	29.08.2019 направлено позовну заяву про стягнення 9 783 914 981,85 грн основного боргу, 9 189 508 449,62 грн інфляційних втрат (всього 18 973 423 431,47 грн)	12.07.2021 ухвалено рішення Господарського суду міста Києва про часткове задоволення позову, стягнення 9 783 914 981,85 грн основного боргу, 9 189 508 449,62 грн інфляційних втрат, 672 350,0 грн судового збору (всього 18 974 095 781,47 грн;27.09.
<b>Опис:</b>							
2	910/4160/20	Господарський суд міста Києва	ДП "НАЕК "Енергоатом" в особі ВП "Енергоатом - Трейдинг"	ДП "Гарантований покупець"	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг ПрАТ "НЕК "Укренерго"	про стягнення 3 360 209 001,13грн: 2 948 490 789,73 грн - основного боргу; 137 925 660,24 грн - пені; 189 135 969,00 грн - штрафу; 30 411 623,01 грн - 3% річних; 54 244 959,15 грн - інфляційні втрати	11.03.2021 Господарським судом м. Києва ухвалено рішення про часткове задоволення позову: стягнуто з ДП "Гарантований покупець" 2 678 346 838,72 грн, з яких 2 593 690 256,56 грн (основний

							борг), 30 411 623,01 грн (3 % річних) та 54 244 959,15 грн (інфляц
<b>Опис:</b>							
3	910/11610/20	Господарський суд міста Києва	ДП "НАЕК "Енергоатом" в особі ВП "Енергоатом - Трейдинг"	ДП "Гарантований покупець"	ПрАТ "НЕК "Укренерго" Кабінет Міністрів України Міністерство енергетики України Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	Про стягнення 4 511 888 391,99 грн: 4 113 724 648,72 грн - основного боргу; 79 674 219,92 грн - пені; 269 879 244,19 грн - штрафу; 26 841 498,41 грн - 3% річних; 21 768 780,75 грн - інфляційні втрати.	08.02.2021 Господарським судом м. Києва ухвалено рішення про часткове задоволення позову: стягнуто з ДП "Гарантований покупець" 4 144 274 734,69 грн, з яких: 3 747 022 503,50 грн - основного боргу; 78 762 707,84 грн - пені; 269 879 244,19 грн - штрафу; 26
<b>Опис:</b>							

## **XI. Опис бізнесу**

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

Змін в організаційній структурі ДП "НАЕК "Енергоатом" у 2022 році не відбувалось

**Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу (осіб), середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом (осіб), чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) (осіб), фонду оплати праці. Крім того, зазначаються факти зміни розміру фонду оплати праці, його збільшення або зменшення відносно попереднього року. Зазначається кадрова програма емітента, спрямована на забезпечення рівня кваліфікації її працівників операційним потребам емітента**

Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу (осіб) - 33288;

" Середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом (осіб) - 37;

"працюючих за цивільно-правовими договорами - 3;

" Облікова кількість штатних працівників, прийнятих на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) (осіб) - 9;

" Фонд оплати праці - 15 424 801,2 тис. грн

" Фонд оплати праці ДП "НАЕК "Енергоатом" за 2022 рік порівняно з 2021 роком зменшився на 3,8%.

Загальні вимоги до побудови та функціонування системи підготовки персоналу ДП "НАЕК "Енергоатом" установлює галузевий стандарт "Система підготовки персоналу АЕС України.

Основні положення" ГСТУ 95.1.07.04.047-2000 та стандарт ДП "НАЕК "Енергоатом" "Управління кваліфікацією персоналу. Система професійного навчання персоналу ДП "НАЕК "Енергоатом" СОУ НАЕК 176:2018.

Підготовка, перепідготовка, спеціальна підготовка, підвищення та підтримання кваліфікації персоналу Компаній у 2020 році проводилось за рахунок коштів ДП "НАЕК "Енергоатом".

Допуск персоналу до самостійної роботи на АЕС здійснювався тільки після проведення навчання, успішного проходження перевірки знань та допуску до спеціальних робіт на АЕС.

Навчання проводиться за такими основними напрямками:

" технічна експлуатація;

" охорона праці та пожежна безпека;

" ядерна та радіаційна безпека;

" виконання робіт з підвищеною небезпекою;

" виконання робіт з підвищеною пожежною небезпекою;

" цільове навчання, яке пов'язане із освоєнням нової техніки, нових технологій, нового обладнання, вивченням вимог нововведених НД.

" аварійне реагування та техногенна безпека;

" фізичний захист, облік та контроль ядерних матеріалів;

" менеджмент і лідерство та ін.

**Належність емітента до будь-яких об'єднань підприємств, найменування та місцезнаходження об'єднання, зазначаються опис діяльності об'єднання, функції та термін участі емітента у відповідному об'єднанні, позиції емітента в структурі об'єднання ДП "НАЕК "Енергоатом" не входить до будь-яких об'єднань підприємств**

**Спільна діяльність, яку емітент проводить з іншими організаціями, підприємствами, установами, при цьому вказуються сума вкладів, мета вкладів (отримання прибутку, інші цілі) та отриманий фінансовий результат за звітний рік по кожному виду спільної**



## **діяльності**

ДП "НАЕК "Енергоатом" не здійснює спільної діяльності з іншими організаціями, підприємствами, установами.

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

Пропозицій щодо реорганізації з боку третіх осіб у 2022 році не надходили.

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

Облікова політика ДП "НАЕК "Енергоатом"

1. Облікова політика ДП "НАЕК "Енергоатом" встановлює методи оцінки, обліку і процедур, які є обов'язковими для застосування відокремленими підрозділами підприємства та щодо яких нормативно-правовими актами з бухгалтерського обліку передбачено більш ніж один їх варіант, та порядок організації бухгалтерського обліку. Облікова політика визначається згідно з міжнародними стандартами фінансової звітності та бухгалтерського обліку (далі - МСФЗ, МСБО), відповідно до яких розроблені положення та методики ДП "НАЕК "Енергоатом" щодо методології ведення бухгалтерського обліку та складання звітності.

2. У ДП "НАЕК "Енергоатом" застосовується форма організації бухгалтерського обліку - ведення обліку бухгалтерськими службами Дирекції та відокремлених підрозділів на чолі з головними бухгалтерами.

3. Бухгалтерський облік запасів

3.1 Оцінка запасів, крім ядерного палива, пального та мастильних матеріалів, при відпуску у виробництво, продажу та іншому вибутті здійснюється за методом ідентифікованої собівартості відповідної одиниці запасів. Одиницею бухгалтерського обліку запасів є їх найменування.

3.2 Оцінка ядерного палива при завантаженні в активну зону, продажу та іншому вибутті здійснюється за методом середньозваженої собівартості за кожним видом ядерного палива. Вартість ядерного палива при завантаженні в активну зону відображається окремо в складі запасів. У разі списання з активної зони на витрати періоду вартість палива визначається згідно зі Стандартом ДП "НАЕК "Енергоатом" СОУ НАЕК 063:2018 "Бухгалтерський облік та звітність. Планування витрат та списання ядерного палива на виробництво електричної та теплової енергії на атомних станціях з реакторами типу ВВЕР. Методика".

3.3 Оцінка пального та мастильних матеріалів при відпуску у виробництво, продажу та іншому вибутті здійснюється за методом середньозваженої собівартості.

3.4 Розрахунок за середньозваженою собівартістю для пального та мастильних матеріалів проводиться за місцями зберігання та за окремими центрами виникнення витрат щодо кожної одиниці запасів діленням сумарної вартості залишку таких запасів на початок звітнього місяця і вартості одержаних у звітному місяці запасів на сумарну кількість запасів на початок звітнього місяця і одержаних у звітному місяці запасів.

3.5 Відокремлені підрозділи при вибутті запасів, що використовуються в діяльності кафе, їдалень, роздрібній торгівлі тощо, можуть застосовувати метод оцінки вибуття запасів за цінами продажу.

3.6 Транспортно-заготівельні витрати (включаючи послуги сторонніх організацій із постачання товарно-матеріальних цінностей) відображаються на окремому субрахунку обліку запасів "Транспортно-заготівельні витрати" та відносяться на витрати діяльності (за елементом витрат "Матеріальні витрати") при вибутті запасів у сумі, визначеній як добуток середнього відсотка транспортно-заготівельних витрат у загальній сумі запасів і вартості запасів, що вибули.

4. Облік основних засобів, активів у стадії створення, інвестиційної нерухомості та інших

необоротних активів

4.1 Для цілей бухгалтерського обліку основні засоби класифікуються за такими групами:

4.1.1 Земельні ділянки.

4.1.2 Капітальні витрати на поліпшення земель, не пов'язані з будівництвом.

4.1.3 Будівлі, споруди та передавальні пристрої.

4.1.4 Машини та обладнання.

4.1.5 Транспортні засоби.

4.1.6 Інструменти, прилади, інвентар (меблі).

4.1.7 Тварини.

4.1.8 Багаторічні насадження.

4.1.9 Тимчасові (нетитульні) споруди.

4.1.10 Інвентарна тара.

4.1.11 Інші основні засоби.

4.2 Основні засоби при первісному визнанні оцінюються за собівартістю. Після визнання активом основні засоби обліковуються за переоціненою вартістю.

4.3 При первісному визнанні основних засобів, у разі наявності суттєвих компонентів (частин) об'єкта, організовується багатокомпонентний облік. Перелік компонентів основного засобу визначається приймальною (робочою) комісією. У складі основних засобів обліковуються компоненти вартості забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок, постійного обсягу ядерного палива в активній зоні та частково витрат на зберігання ВЯП.

4.4 Для обліку окремих компонентів об'єкта основних засобів балансова вартість таких компонентів визначається пропорційно їх справедливій вартості у вартості основного засобу в цілому, при цьому сумарна балансова вартість всіх компонентів об'єкта залишається незмінною.

4.5 Балансова вартість основних засобів не зменшується на суму державних грантів, отриманих у зв'язку з придбанням (створенням) цих основних засобів.

4.6 Для нарахування амортизації основних засобів застосовується прямолінійний метод.

4.7 Інші методи, передбачені МСБО 16 "Основні засоби", застосовуються за умови обґрунтування їх економічної доцільності для кожної групи основних засобів. Метод амортизації окремого об'єкта основних засобів може відрізнитись від того, що обраний для групи однорідних основних засобів, також за умови обґрунтування економічної доцільності його застосування. Рішення щодо застосування методу амортизації іншого, ніж прямолінійний, приймається керівником відокремленого підрозділу. У разі зміни оцінок, пов'язаних із застосуванням методів амортизації, новий метод амортизації застосовується перспективно.

4.8 Придатність об'єкта основних засобів до використання підтверджується актом введення в експлуатацію. Амортизація об'єкта основного засобу починається з наступного після введення в експлуатацію місяця та припиняється з наступного за місяцем вибуття об'єкта.

4.9 Перед проведенням технічного переоснащення, модифікації, добудови, дообладнання, реконструкції тощо видається наказ керівника відокремленого підрозділу про проведення поліпшення, в якому визначається перелік об'єктів основних засобів (із зазначенням інвентарних номерів), вид поліпшення, мета проведення робіт: збільшення майбутніх економічних вигод, первісно очікуваних від використання об'єкта, або підтримання об'єкта в робочому стані.

4.10 Одночасно із введенням основних засобів в експлуатацію приймальною (робочою) комісією визначається ліквідаційна вартість та очікуваний строк корисної експлуатації кожного об'єкта основних засобів та їх компонентів.

4.11 У разі зміни ліквідаційної вартості та строку корисної експлуатації об'єктів основних засобів після проведення поліпшень, що збільшують їх балансову вартість, нові показники зазначаються в типовій формі № ОЗ-2 "Акт приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів" та вносяться до інвентарної картки обліку основних засобів (форма № ОЗ-6) (технічного паспорта).

4.12 Строк корисної експлуатації кожного об'єкта основних засобів переглядається на підставі

технічного обґрунтування у разі зміни очікуваних економічних вигод від його використання, а також під час проведення щорічної інвентаризації або переоцінки.

4.13 Активи у стадії створення (незавершені капітальні інвестиції) обліковуються за історичною собівартістю за вирахуванням збитків від знецінення. Запасні частини, обладнання відображаються в складі незавершених капітальних інвестицій, тільки якщо вони відповідають визначенню основних засобів або будуть використані для їх створення, поліпшення, яке збільшить вартість основних засобів.

4.14 Інвестиційна нерухомість обліковується за моделлю справедливої вартості. До складу інвестиційної нерухомості включаються будівлі та/або земля, на якій вони розташовані, або їх частки, якщо вони утримуються з метою отримання орендних платежів та/або збільшення вартості капіталу. При цьому частки об'єктів, що використовуються з цією метою, мають бути подані окремо. Якщо ці частки не можуть бути подані окремо, нерухомість є інвестиційною нерухомістю, якщо тільки незначна її частка (до 30%) утримується для використання у виробництві або в постачанні товарів чи наданні послуг, або для адміністративних цілей.

4.15 Матеріальні активи з очікуваним строком корисного використання понад один рік та вартістю, що не перевищує поріг суттєвості, встановлений для необоротних активів, відображаються в складі запасів як малоцінні та швидкозношувані предмети і списуються на витрати під час їх передачі в експлуатацію із забезпеченням кількісного обліку поза балансом.

4.16 Датою первісного визнання непоточних активів (або ліквідаційних груп) як утримуваних для продажу вважається дата прийняття рішення про продаж такого майна. Для об'єктів, які будуються з метою забезпечення житлом працівників Компанії, датою первісного визнання їх як утримуваних для продажу є дата реєстрації Декларації про готовність об'єкта до експлуатації в Державній архітектурно-будівельній інспекції України, яка є дозвоільним органом, за місцезнаходженням об'єкта.

## 5. Облік нематеріальних активів

5.1 Придбані нематеріальні активи первісно оцінюються за вартістю придбання та в подальшому обліковуються за моделлю собівартості за вирахуванням збитків від зменшення корисності.

5.2 Бухгалтерський облік нематеріальних активів ведеться щодо кожного об'єкта за такими групами:

5.2.1. Права користування природними ресурсами (право користування надрами, іншими ресурсами природного середовища, геологічною та іншою інформацією про природне середовище тощо).

5.2.2. Права користування майном (право користування земельною ділянкою відповідно до земельного законодавства, право користування будівлею, право на оренду приміщень тощо).

5.2.3. Права на комерційні позначення (права на торговельні марки (знаки для товарів і послуг), комерційні (фірмові) найменування тощо).

5.2.4. Права на об'єкти промислової власності (право на винаходи, корисні моделі, промислові зразки, комерційні таємниці, у тому числі ноу-хау, захист від недобросовісної конкуренції тощо).

5.2.5. Авторське право та суміжні з ним права (право на літературні твори, фонограми, відеограми, передачі (програми) організацій мовлення тощо).

5.2.6. Комп'ютерні програми (включаючи ліцензії на право користування програмним забезпеченням, бази даних).

5.2.7. Інші нематеріальні активи (право на провадження діяльності, право на використання економічних та інших привілеїв тощо).

5.3 Амортизація нематеріальних активів, які мають визначений строк корисної експлуатації, здійснюється прямолінійним методом.

5.4 У разі придбання програм разом із обладнанням, на якому вони встановлені, без виділення вартості програмного продукту або якщо програмне забезпечення використовується виключно з цим обладнанням і не може бути відокремлене, вартість таких програм включається

до вартості обладнання.

5.5 Для визначення вартості, яка амортизується, ліквідаційна вартість нематеріальних активів прирівнюється до нуля.

5.6 Очікуваний строк корисної експлуатації нематеріальних активів встановлюється щодо кожного об'єкта нематеріальних активів комісією із визначення нематеріальних активів та строків їх використання

6. Фінансові інструменти, забезпечення та інші зобов'язання

6.1 Фінансові інструменти при первісному визнанні оцінюються за справедливою вартістю, що, як правило, є ціною операції. До фінансових активів Компанії відносяться грошові кошти та їх еквіваленти, довгострокова та поточна торговельна заборгованість, позики працівникам, векселі та частина іншої дебіторської заборгованості, що є фінансовим інструментом. Фінансові зобов'язання Компанії включають заборгованість за кредитами, позиками, облігаціями, торговельними операціями та інші зобов'язання до сплати.

6.2 Після первісного визнання фінансові активи та зобов'язання Компанії оцінюються за амортизованою собівартістю.

6.3 Нарахування резерву очікуваних кредитних збитків здійснюється відповідно до пункту 13 постанови Кабінету Міністрів України "Про стан фінансово-бюджетної дисципліни, заходи щодо посилення боротьби з корупцією та контролю за використанням державного майна і фінансових ресурсів" від 29.11.2006 № 1673 (зі змінами, внесеними згідно з Постановою КМУ № 458 від 12.05.2021) (далі - постанова КМУ № 1673) із застосуванням коефіцієнтів ризику за факторами, що впливають на ризик невиконання зобов'язань, згідно з додатком до постанови КМУ № 1673 (далі - коефіцієнти ризику). Сума резерву очікуваних кредитних збитків визначається на індивідуальній основі за кожним фінансовим інструментом, крім дебіторської заборгованості населення за комунальні послуги, для якої коефіцієнти ризику можуть застосовуватись для груп дебіторів за строками прострочення боргу згідно з додатком до постанови КМУ № 1673.

Для визначення суми знецінення активів у вигляді виданих авансів, іншої дебіторської заборгованості, які не є фінансовими інструментами, також застосовуються коефіцієнти ризику з урахуванням прострочення поставки, надання послуг, виконання робіт відповідно до постанови КМУ № 1673.

6.4 Облік довгострокової дебіторської заборгованості здійснюється відповідно до Методики обліку довгострокової дебіторської заборгованості в ДП "НАЕК "Енергоатом".

6.5 Облік витрат, пов'язаних із залученням позикових коштів, здійснюється згідно з Порядком амортизації витрат, пов'язаних з отриманням кредитів (позик).

6.6 Для обліку операцій з фінансовими інструментами та залишків в іноземних валютах вплив змін валютних курсів обчислюється за курсами, встановленими Національним банком України до функціональної валюти на дату операції або кінець кожного звітного періоду.

6.7 Списання безнадійної дебіторської та кредиторської заборгованості здійснюється відповідно до нормативних актів, які діють щодо дебіторської та кредиторської заборгованості в ДП "НАЕК "Енергоатом". Для забезпечення достовірності фінансової звітності списання безнадійної дебіторської заборгованості у разі ліквідації підприємства-боржника та непогашення його заборгованості за наслідками проведення ліквідації за процедурою банкрутства (за наявності підтверджених документів) здійснюється відокремленими підрозділами та Дирекцією самостійно на підставі висновку юридичної служби без погодження з експертною комісією ДП "НАЕК "Енергоатом".

6.8 Облік розрахунків з дебіторами та кредиторами, за якими є відповідні судові рішення або ведеться претензійно-позовна робота, здійснюється на тих самих рахунках обліку в частині основної суми боргу за видами розрахунків, на яких вівся облік до отримання судового рішення або початку претензійно-позовної роботи, крім авансів, за якими рішенням суду передбачено повернення коштів.

6.9 Забезпечення наступних витрат на виплату винагороди за підсумками роботи за рік

створюється відповідно до Методики створення забезпечень наступних витрат на виплату винагороди за підсумками роботи за рік в ДП "НАЕК "Енергоатом".

6.10 Забезпечення наступних витрат на виплати відпусток працівникам створюється відповідно до Методики створення забезпечення наступних витрат на виплату відпусток працівникам ДП "НАЕК "Енергоатом".

6.11 Забезпечення наступних витрат на виплати працівникам при виході на пенсію створюється відповідно до Методики бухгалтерського обліку забезпечення витрат на виплати працівникам ДП "НАЕК "Енергоатом" при виході на пенсію.

6.12 Забезпечення витрат на реалізацію заходів, пов'язаних зі зняттям з експлуатації ядерних установок, створюється відповідно до ст. 4 Закону України "Про впорядкування питань, пов'язаних із забезпеченням ядерної безпеки" від 24.06.2004 № 1868-IV та Методики обліку забезпечення витрат на зняття з експлуатації в ДП "НАЕК "Енергоатом". Забезпечення витрат на довготривале зберігання і переробку ВЯП та забезпечення витрат на повернення ВАВ від переробки ВЯП створюються згідно з Методикою обліку забезпечення витрат на поводження з ВЯП у ДП "НАЕК "Енергоатом".

6.13 У ДП "НАЕК "Енергоатом" для позовів, зобов'язання за якими не відображені в балансі, сума позову перевищує межу суттєвості та вірогідність отримання негативного рішення суду для Компанії висока, створюється забезпечення ймовірних витрат під судові позови відповідно до Порядку створення забезпечення ймовірних витрат під судові позови.

6.14 З метою дотримання принципу бухгалтерського обліку відповідності доходів та витрат у Компанії створюється забезпечення витрат за неодержаними документами. Забезпечення створюється згідно з Порядком створення забезпечення витрат за неодержаними документами для господарських операцій, які відбулись у звітному періоді, але первинні документи ще не оформлені, та сума кожної з таких операцій перевищує межу суттєвості.

6.15 Розмір визнаного в бухгалтерському обліку забезпечення зазначається за теперішньою вартістю. Збільшення забезпечення, пов'язане з дисконтуванням сум майбутніх платежів, відображається в бухгалтерському обліку як фінансові витрати (витрати на відсотки).

6.16 Для дисконтування довгострокових забезпечень, крім пенсійних зобов'язань, ставка дисконтування визначається згідно з Порядком встановлення (оцінки) ставок дисконтування.

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

7. Облік доходів та витрат, фінансового результату

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

7.2 Формування виробничої собівартості, збутових, адміністративних та інших операційних витрат здійснюється відповідно до Методики з планування і віднесення витрат при формуванні собівартості виробництва продукції ДП "НАЕК "Енергоатом".

7.3 У зв'язку з галузевими особливостями виробництва електричної енергії, виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, централізованого водопостачання та водовідведення, централізованого опалення та постачання гарячої води: однотипність продукції, відсутність залишків незавершеного виробництва та готової продукції, відсутність впливу розподілу постійних загальновиробничих витрат на фінансову звітність, відсутність протягом певного часу нормальної потужності виробництва при тому, що фактичний рівень виробництва наближається до нормальної потужності, - загальновиробничі витрати, що виникають при виробництві електричної енергії, виробництві, транспортуванні та постачанні теплової енергії, централізованому водопостачанні та водовідведенні, централізованому опаленні та постачанні гарячої води, вважаються постійними та в повному обсязі включаються до складу собівартості реалізованої продукції, наданих послуг. При цьому витрати ВП АЕС та ВП "Складське господарство", які підлягають розподілу між виробництвом електроенергії та теплової енергії, розподіляються між видами енергії за питомою вагою вартості ядерного палива, включеної до

витрат на виробництво цих видів продукції відповідною АЕС. Витрати інших відокремлених підрозділів та Дирекції Компанії, а також витрати на виробництво енергії окремої АЕС та відповідного відділення ВП "Складське господарство" (у разі відсутності відпуску електроенергії протягом звітного місяця такою АЕС), які підлягають розподілу між виробництвом електроенергії та теплової енергії, розподіляються між видами енергії за питомою вагою вартості ядерного палива, включеної до річних розрахункових кошторисів витрат на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії АЕС в цілому по ДП "НАЕК "Енергоатом".

7.4 Перелік і склад, база розподілу змінних та постійних загальновиробничих витрат на виробництво іншої продукції, ніж за видами ліцензованої діяльності та/або регульованої НКРЕКП (виробництво електричної енергії, виробництво, транспортування та постачання теплової енергії, централізоване водопостачання та водовідведення, централізоване опалення та постачання гарячої води), визначаються відокремленими підрозділами самостійно. При цьому нерозподілені загальновиробничі витрати, пов'язані з виробництвом такої продукції, включаються до її собівартості реалізації, у разі відпуску такої продукції іншим відокремленим підрозділам - до собівартості реалізації електричної енергії. Порядок закриття нерозподілених загальновиробничих витрат визначається відокремленим підрозділом самостійно.

7.5 Засади ціноутворення у внутрішньогосподарських розрахунках визначаються згідно з Положенням про порядок ціноутворення на продукцію (роботи, послуги), що виробляється відокремленими підрозділами ДП "НАЕК "Енергоатом", та Положенням про внутрішньогосподарські відносини ДП "НАЕК "Енергоатом".

7.6 Фінансові витрати визнаються витратами поточного періоду, крім тих, які підлягають капіталізації та розраховуються відповідно до Методики обліку витрат на позики ДП "НАЕК "Енергоатом".

7.7 Зарахування сум дооцінки необоротних активів до нерозподіленого прибутку здійснюється при вибутті необоротних активів.

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

7.9 Доходи від безоплатно отриманих необоротних активів визнаються на систематичній основі через відкладений (відстрочений) дохід протягом періодів, у яких визнаються відповідні витрати. Вартість безоплатно отриманих оборотних активів, оборотних і необоротних активів, оприбуткованих за результатами інвентаризації, визнається доходом у періоді отримання (оприбуткування).

7.10 При формуванні витрат (доходів) з податку на прибуток ураховуються:

" поточні податкові доходи і витрати;

" відстрочені податкові витрати (дохід), що відносяться до виникнення та сторнування тимчасових різниць;

" відстрочені податкові витрати (дохід), що виникли внаслідок зміни ставок оподаткування або введення нових податків тощо.

7.11 Відповідно до параграфу 63 МСФЗ 15 "Дохід від договорів з клієнтами" (далі - МСФЗ 15) Компанія застосовує практичний прийом, який не передбачає обов'язкового коригування обіцяної суми компенсації з метою урахування істотного компонента фінансування, якщо очікується, що період між передачею продукції (робіт, послуг) клієнтові та часом оплати становитиме не більше одного року.

7.12 Відповідно до параграфу 94 МСФЗ 15 Компанія застосовує практичний прийом, за яким додаткові витрати на отримання договору з клієнтом не капіталізуються, якщо період виконання договору не перевищує одного року.

8. Суттєвість у бухгалтерському обліку і звітності

8.1 Суттєвою визнається облікова інформація, яка здатна впливати на рішення користувачів фінансової звітності.

8.2 Для визначення кількісних ознак окремих видів облікової інформації встановлюється

такий поріг суттєвості:

" при визначенні суттєвості окремих об'єктів обліку, що відносяться до активів, зобов'язань і власного капіталу підприємства, 5 відсотків від підсумку відповідно всіх активів, всіх зобов'язань і власного капіталу ДП "НАЕК "Енергоатом" станом на кінець попереднього звітного року;

" для створення забезпечення ймовірних витрат під судові позови та забезпечення витрат за неодержаними документами -500 000 грн;

" для умовних активів та зобов'язань з метою обліку на позабалансовому рахунку 04 "Непередбачені активи й зобов'язання" - 500 000 грн;

" при визначенні окремих видів доходів та витрат - 2 відсотки від чистого прибутку (збитку) попереднього звітного року;

" при складанні фінансової звітності щодо включення до певної статті активів, капіталу або зобов'язань - 50 000 грн;

" при проведенні переоцінки або визначенні зменшення корисності необоротних активів - величина, що дорівнює 10-відсотковому відхиленню залишкової вартості об'єктів обліку від їх справедливої вартості;

" при визнанні матеріальних активів з очікуваним строком корисного використання понад один рік необоротними активами - 20 000 грн;

" при визнанні окремих компонентів основних засобів - 10% первісної (переоціненої) вартості основного засобу, але не менше 1 000 000 грн;

" для базового активу оренди, який визнається малоцінним - 150 000 грн, коли він є новим;

" під час виправлення помилок у фінансовій звітності минулих років шляхом коригування сальдо статей на початок звітного року - 2 000 000 грн по одній господарській операції (операції, що не перевищують межу суттєвості, відображаються в складі витрат/доходів, активів, зобов'язань та капіталу звітного періоду);

" для розкриття інформації в примітках до фінансової звітності щодо суттєвих судових справ та умовних зобов'язань - 100 000 000 грн, щодо подій після дати балансу - 500 000 000 грн;

" при визначенні відпускної вартості робіт (послуг), готової продукції, які виконуються (передаються) для потреб інших відокремлених підрозділів (цехів), - величина, що дорівнює 10-відсотковому відхиленню відпускної вартості від їх фактичної собівартості.

## 9. Складання фінансової звітності

9.1 Звітним періодом для складання фінансової звітності ДП "НАЕК "Енергоатом" є календарний рік. Проміжний фінансовий звіт складається щоквартально в стислому форматі відповідно до параграфа 8 МСБО 34.

9.2 Оцінка наявності ознак того, що корисність активів зменшилась, відповідно до МСБО 36 "Зменшення корисності активів", здійснюється на дату річної фінансової звітності.

9.3 Функціональною валютою фінансової звітності є гривня.

9.4 Відокремлені підрозділи складають фінансові звіти з незакінченим звітом про фінансовий стан (без визначення нерозподіленого прибутку/збитку), які входять до складу зведеного фінансового звіту ДП "НАЕК "Енергоатом".

9.5 Звіт про рух грошових коштів складається за прямим методом шляхом отримання інформації з облікових реєстрів. Виплати на користь держави з чистого прибутку ДП "НАЕК "Енергоатом" зазначаються в складі руху коштів від фінансової діяльності. Сплачені відсотки включаються до руху коштів від фінансової діяльності, крім тих, що капіталізовані та включені до руху коштів інвестиційної діяльності. Також до руху коштів від інвестиційної діяльності включається надання поворотної фінансової допомоги.

9.6 Відстрочені податкові активи та відстрочені податкові зобов'язання зазначаються у фінансовій звітності консолідовано.

9.7 Порядок здійснення взаєморозрахунків між відокремленими підрозділами та особливості складання звітності визначені Положенням про внутрішньогосподарські відносини ДП "НАЕК "Енергоатом".

## 10. Звітність за сегментами

Оскільки виробництво електричної енергії є єдиним суттєвим видом діяльності та відбувається в межах території України, звітність за сегментами Компанією не складається.

## 11. Пов'язані особи

11.1 Під час формування інформації щодо пов'язаних сторін та її розкриття у фінансовій звітності пов'язаними сторонами (особами) вважаються:

" суб'єкт управління - Кабінет Міністрів України;

" президент ДП "НАЕК "Енергоатом" та близькі члени його родини;

" орган управління - наглядова рада ДП "НАЕК "Енергоатом": члени наглядової ради та близькі члени їх родин;

" віце-президенти та виконавчі директори ДП "НАЕК "Енергоатом", які мають право на встановлення, зміну або зупинення правових відносин, та близькі члени їх родин;

" генеральні директори (директори) відокремлених підрозділів, що діють на підставі довіреностей, мають право на встановлення, зміну або зупинення правових відносин, та близькі члени їх родин;

" заступники генеральних директорів (директорів) відокремлених підрозділів, що мають право на встановлення, зміну або зупинення правових відносин, та близькі члени їх родин.

11.2 З метою розкриття інформації щодо компенсацій провідному управлінському персоналу відповідно до параграфу 17 МСБО 24 "Розкриття інформації про пов'язані сторони" до провідного управлінського персоналу належать:

" члени наглядової ради ДП "НАЕК "Енергоатом";

" посадові особи Дирекції ДП "НАЕК "Енергоатом": президент, перший віце-президент, віце-президенти, генеральний інспектор - директор з безпеки, головний бухгалтер, виконавчі директори;

" генеральні директори (директори) ВП та їхні заступники, які є пов'язаними особами.

## 12. Оренда

12.1 Облік активів у вигляді права користування здійснюється за моделлю собівартості.

12.2 Для нарахування амортизації активів у вигляді права користування застосовується прямолінійний метод.

12.3 Компоненти, що є орендною платою, обліковуються окремо від компонентів, що не є орендною платою.

12.4 Для короткострокової оренди та оренди малоцінних активів у межах суттєвості застосовується звільнення від визнання оренди відповідно до параграфу 5 МСФЗ 16 "Оренда".

12.5 Орендні платежі дисконтуються із застосуванням припустимої ставки відсотка в оренді. Якщо ставку дисконтування в договорі легко визначити неможливо, використовується ставка додаткових запозичень орендаря або останніх кредитних угод, з близьким терміном та валютою. Дисконтування провадиться з використанням щоквартального базису..

12.6 Наступна за первісним визнанням оцінка ключових суджень проводиться на дату річного звіту.

12.7 До оренди нематеріальних активів МСФЗ 16 "Оренда" не застосовується.

**Основні види продукції або послуг, що їх виробляє чи надає емітент, за рахунок продажу яких емітент отримав 10 або більше відсотків доходу за звітний рік, у тому числі обсяги виробництва (у натуральному та грошовому виразі), середньо реалізаційні ціни, суму виручки, окремо надається інформація про загальну суму експорту, а також частку експорту в загальному обсязі продажів, перспективність виробництва окремих товарів, виконання робіт та надання послуг; залежність від сезонних змін; про основні ринки збуту**



та основних клієнтів; основні ризики в діяльності емітента, заходи емітента щодо зменшення ризиків, захисту своєї діяльності та розширення виробництва та ринків збуту; про канали збуту й методи продажу, які використовує емітент; про джерела сировини, їх доступність та динаміку цін; інформацію про особливості стану розвитку галузі виробництва, в якій здійснює діяльність емітент, рівень впровадження нових технологій, нових товарів, його становище на ринку; інформацію про конкуренцію в галузі, про особливості продукції (послуг) емітента; перспективні плани розвитку емітента; кількість постачальників за основними видами сировини та матеріалів, що займають більше 10 відсотків у загальному обсязі постачання, у разі якщо емітент здійснює свою діяльність у декількох країнах, необхідно зазначити ті країни, у яких емітентом отримано 10 або більше відсотків від загальної суми доходів за звітний рік

ДП "НАЕК "Енергоатом" є одним з найбільших підприємств електроенергетичної галузі країни, стратегічним промисловим підприємством держави.

Компанія здійснює господарську діяльність та діяльність у сфері використання ядерної енергії на підставі дозволів та ліцензій, отриманих у встановленому порядку в державних регулюючих та контролюючих органах (зокрема з ядерного регулювання), в рамках своїх повноважень, встановлених чинним законодавством України, нормами та правилами з ядерної безпеки, установчими документами ДП "НАЕК "Енергоатом", внутрішніми Положеннями та іншими нормативними документами, а також умовами зазначених дозволів та ліцензій.

Основна мета діяльності ДП "НАЕК "Енергоатом" - це безпечне та ефективне виробництво електричної енергії, підтримка обладнання та споруд в стані експлуатаційної працездатності і готовності, забезпечення максимальної надійності виробництва і економічності (регламентованої техніко-енергетичними характеристиками обладнання), забезпечення ефективного паливовикористання з застосуванням енергозберігаючих технологій.

Предметом виробничої та господарської діяльності Компанії є виробництво електричної та теплової енергії на підставі відповідних ліцензій та укладених договорів.

Крім цього, ДП "НАЕК "Енергоатом" здійснює інші види діяльності, які не заборонені чинним законодавством України та які не перешкоджають досягненню основної мети діяльності Компанії.

ДП "НАЕК "Енергоатом" розпочало 2022 рік високими виробничими показниками: вперше в історії одночасно генерували електроенергію всі 15 енергоблоків, зокрема Запорізька АЕС, працюючи шістьма енергоблоками, видавала максимальну потужність 6160 МВт. Такий результат дозволив успішно пройти осінньо-зимовий період (ОЗП) та забезпечити країну необхідним обсягом електроенергії. Загалом за шість місяців роботи в ОЗП 2021/2022 років АЕС було вироблено 45,6 млрд кВт·год електроенергії.

Атомна енергетика України з початком війни зазнала великих втрат. З 24 лютого по 31 березня 2022 року війська РФ окупували зону відчуження, ЧАЕС та територію, на якій розташоване Централізоване сховище відпрацьованого ядерного палива. З 4 березня 2022 року місто Енергодар та Запорізьку АЕС захопили російські військові.

У тимчасовій окупації опинилися підрозділи ВП ЗАЕС, ВП "Атоменергомаш" - завод нестандартного обладнання і трубопроводів та завод спеціальних конструкцій.

Захоплення найбільшої в Європі Запорізької АЕС, постійні обстріли станції та її енергетичної інфраструктури, неодноразові прольоти крилатих ракет над українськими ядерними об'єктами, численні акти ядерного та гуманітарного тероризму - це неповний перелік того, з чим довелося стикнутись атомній енергетиці у 2022 році.

В умовах військової агресії забезпечення безпечної експлуатації набуло особливого значення. АЕС Компанії, незважаючи на воєнні дії, продовжили роботу для безперервного забезпечення України електричною енергією.

Через обстріли на окупованій Запорізькій АЕС сталося три пожежі, які разом з іншими руйнуваннями на станції, що здійснили окупанти, завдали мільярдних збитків

Компанії. Загалом прямі збитки від руйнування будівель та іншого майна Компанії становили

31,4 млрд гривень.

Інші відокремлені підрозділи ДП "НАЕК "Енергоатом" працювали відповідно до вимог нормативно-правових актів з пожежної безпеки, чинних в Україні, та стан їх протипожежного захисту перебував на достатньому для безпечної експлуатації рівні.

За 2022 рік перевищень основного ліміту дози опромінення персоналу АЕС ДП "НАЕК "Енергоатом" не зареєстровано.

Незважаючи на загальне скорочення виробництва електроенергії об'єднаної енергосистеми України, частка ДП "НАЕК "Енергоатом" залишилася високою - 55,0 %. Протягом року вироблено 62,4 млрд кВт?год електроенергії, або 100,9 % від планового завдання. Відсоток виконання плану з відпуску становив 101,1 %. Протягом року споживачам фактично було відпущено 58,2 млрд кВт?год електроенергії.

З об'єктивних причин знизився коефіцієнт використання встановленої потужності АЕС ДП "НАЕК "Енергоатом", який становив 51,3 %. Річний коефіцієнт готовності несення номінального електричного навантаження - 73,7 %.

За 2022 рік у роботі АЕС зареєстровано 62 значущі події, з яких 54 експлуатаційні події та вісім технологічних порушень, через що недовироблено 2667,4 млн кВт?год електроенергії. При кваліфікації подій за шкалою INES аварій не сталося, 51 експлуатаційну подію оцінено "нижче шкали/рівень 0", одну подію кваліфіковано рівнем "3+", одну подію - рівнем "1", одну подію - не класифіковано.

Ремонтну кампанію в 2022 році проведено за 1297,6 доби. Було закінчено виконання одного середнього планово-попереджувального ремонту (РАЕС-4) і виконано вісім планово-попереджувальних (середніх) ремонтів енергоблоків, а також 32 поточні ремонти - п'ять планових поточних і 27 позапланових поточних. Завдяки скороченню на 51,6 доби термінів проведення планово-попереджувальних ремонтів енергоблоків додатково вироблено 1125,4 млн кВт?год електроенергії.

**Основні придбання або відчуження активів за останні п'ять років. Якщо підприємство планує будь-які значні інвестиції або придбання, пов'язані з його господарською діяльністю, їх необхідно описати, включаючи суттєві умови придбання або інвестиції, їх вартість і спосіб фінансування**

Протягом 2022 року здійснено постачання трьох партій свіжого ядерного палива для Хмельницької та Рівненської АЕС. Досягнуто домовленості з компанією

Westinghouse про подальше забезпечення потреб у ядерному паливі для українських АЕС: організовано роботи із впровадження палива цієї компанії на енергоблоках

ПАЕС-1, ХАЕС-1, 2, РАЕС-4, ЗАЕС-2, 6. Пілотним проектом стане і впровадження паливних збірок (робоча касета та ТВЗ) виробництва Westinghouse на енергоблоках

РАЕС-1, 2. Крім того, розпочато роботи з налагодження виробництва паливних збірок за технологією Westinghouse в Україні.

За ініціативою ДП "НАЕК "Енергоатом" розроблено проект постанови Кабінету Міністрів України стосовно продовження до 2025 року терміну дії та збільшення фінансування основної програми з підвищення надійності та безпеки українських енергоблоків - Комплексної (зведеної) програми підвищення рівня безпеки

енергоблоків атомних електростанцій (далі - КзПБ). Програма КзПБ містить 1295 заходів, з яких виконано 1083, загалом залишилося виконати 212 заходів.

Із 10 заходів, запланованих на 2022 рік, виконано і погоджено Держатомрегулювання вісім, два заходи виконано у фізичному обсязі.

За 2022 рік капітальні інвестиції в Компанії профінансовано в обсязі 9 млрд 370 млн грн (з ПДВ), що становить 102 % від скоригованого плану фінансування. Освоєно капітальних вкладень - 8 млрд 614 млн грн (з ПДВ), або 116 % від скоригованого плану освоєння.

Протягом 2022 року отримано сертифікати готовності та введено в експлуатацію об'єкти капітального будівництва:

- 25.04.2022 одержано окремий дозвіл Держатомрегулювання серії ОД № ЕО 001060/1/15 на провадження діяльності з введення в експлуатацію ядерної установки "Централізоване сховище відпрацьованого ядерного палива реакторів ВВЕР АЕС України";

- завершено будівництво 3-го гідроагрегату ТГАЕС потужністю 160 МВт, 27.04.2022 його підключено до енергомережі;

- введено у дослідно-промислову експлуатацію 3-й та 4-й бризкальні басейни за проектом "Реконструкція системи технічного водопостачання ПАЕС";

- завершено спорудження комплексу інженерно-технічних засобів системи фізичного захисту у ВП ХАЕС;

- 10.11.2022 введено в експлуатацію другу чергу виробничої лінії з виготовлення голівок і хвостовиків ТВЗ для освоєння виробництва комплектуючих ТВЗ WR компанії Westinghouse.

Упродовж 2022 року ДП "НАЕК "Енергоатом" започатковано низку нових проєктів, зокрема:

- будівництво технологічного комплексу з виготовлення тепловиділяючих збірок ядерних реакторів атомних електростанцій (ТКВ ТВЗ);

- відновлення роботи ПЛ "Хмельницька АЕС-Жешув";

- створення мережі швидкісних автомобільних електрозарядних станцій;

- заміну застарілого автобусного парку РАЕС на електричні автобуси.

Також у 2022 році підписано Декларацію про початок практичної реалізації спільного проєкту ДП "НАЕК "Енергоатом" і Westinghouse Electric Company з будівництва енергоблоків AP1000 на майданчику Хмельницької АЕС та Меморандум про збільшення кількості запланованих до будівництва енергоблоків AP1000 з п'яти до

дев'яти, а також створення в Україні інжинірингового центру Westinghouse для підтримки проєктів AP1000, запланованих до реалізації в Україні та Європі.

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

Компанія є оператором атомних електростанцій на підставі ліцензій, виданих Державним комітетом ядерного регулювання. Ці ліцензії припускають 30-річний строк корисного використання кожного ядерного реактора з дати введення в експлуатацію. Можливість продовження строків корисного використання ядерних реакторів була передбачена в "Енергетичній стратегії України на період до 2030 року", затвердженій Розпорядженням Кабінету міністрів України від 15 березня 2006 року № 145 р, "Енергетичній стратегії України на період до 2030 року", затвердженій Розпорядженням Кабінету міністрів України від 24 липня 2013 року № 1071-р. Також така можливість передбачена в "Енергетичній стратегії України на період до 2035 року", схваленій розпорядженням Кабінету міністрів України від 18 серпня 2017 року № 605-р.

Упродовж 2022 року складські запаси ТМЦ та обладнання, порівняно з початком року, збільшилися на 1166,0 млн грн та становили 7878,6 млн гривень. З часу впровадження електронної системи закупівель у ДП "НАЕК "Енергоатом" зекономлено 4442,6 млн грн, зокрема у 2022 році - 289,6 млн гривень.

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

1. Неодержання ліцензії на експлуатацію атомних енергоблоків АЕС у понадпроектні терміни.
2. Затримки при введенні в експлуатацію ЦСВЯП можуть призвести до критичної ситуації щодо подальшого поводження з ВЯП компанії "Westinghouse".
3. Несвоєчасні поставки ТМЦ та обладнання.
4. Зменшення виробництва електроенергії на АЕС через нестачання ядерного палива.
5. Залежність формування інвестиційних програм Компанії від штучних обмежень органу державного регулювання у сфері енергетики (НКРЕКП).
6. Тривалий процес погодження інвестиційних проектів та програм Компанії центральними органами виконавчої влади.
7. Прийняття нормативно-правових актів (у тому числі з питань оподаткування), що негативно впливають на економічний стан Компанії.
8. Зниження попиту на електроенергію.
9. Із впровадженням нової моделі ринку електроенергії, через не вирішення питань погашення "старої" заборгованості ДП "Енергоринок" та несплату компенсацій за списану заборгованість, погіршується фінансовий стан Компанії, збільшується вірогідність її банкрутства.
10. Нестабільність курсу обміну національної валюти.
11. Вплив інфляційних процесів на достатність накопиченого фінансового резерву для зняття з експлуатації енергоблоків АЕС та відсутність гарантій повернення цих коштів.
12. Відтік висококваліфікованого персоналу пов'язаний з низьким рівнем оплати праці.
13. Значне зменшення кількості студентів закладів вищої освіти України за профільними для АЕС спеціальностями.
14. Маловоддя та непомірно жарке літо призводять до обмеження потужності енергоблоків через високу температуру води в ставках-охолоджувачах АЕС.
15. Відсутність в державі інфраструктури науково-технічної підтримки галузі.
16. Прийняття нормативно-правових актів, на підставі яких на Компанію покладаються спеціальні обов'язки із забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, виконання яких не притаманне діяльності Компанії, що в свою чергу призводить до надмірного збільшення фінансових витрат.
17. Стала практика вчинення корупційних дій для отримання особистої вигоди на загальнодержавному рівні, що збільшує ймовірність виникнення та рівень внутрішніх корупційних ризиків в Компанії.

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

Ризик ліквідності - це ризик того, що Компанії буде складно виконати свої зобов'язання за фінансовими зобов'язаннями, розрахунок за якими проводиться шляхом надання грошових коштів або іншого фінансового активу. Підхід Компанії до управління ліквідністю полягає у забезпеченні максимально можливого достатнього рівня ліквідності, необхідного для виконання фінансових зобов'язань у встановлений термін як у звичайних, так і у несприятливих умовах, так, щоб при цьому не були понесені неприйнятні збитки і не виник ризик збитків для репутації Компанії.

Компанія намагається забезпечувати наявність на рахунках достатньої кількості грошових коштів для здійснення планових операційних виплат, включаючи обслуговування фінансових

зобов'язань. Це не стосується потенційного впливу надзвичайних обставин, які неможливо передбачити, наприклад, від стихійного лиха. Крім того, на 31 грудня 2021 року сума невикористаних коштів за кредитними лініями Компанії становить 2 172 052 тис. грн (2020 - 6 214 241 тис. грн).

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

Загальне надходження коштів у 2022 році на рахунки ДП "НАЕК "Енергоатом" за продажу електричної енергії склали 107 213, 08 млн грн, у тому числі від ДП "Енергоринок" за реалізовану електроенергію до 01.07.2019 року - 45,34 млн грн (з ПДВ).

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

ДП "НАЕК "Енергоатом" ставить за мету максимальне збільшення свого внеску в розвиток суспільства, враховуючи всі економічні, соціальні й екологічні аспекти діяльності. Серед ключових напрямів діяльності Компанії - безпечна експлуатація та підвищення ефективності роботи АЕС, забезпечення потреб держави в електричній та тепловій енергії, відповідальне ставлення до виробництва, суспільства, довкілля, створення гідних умов праці для своїх працівників та піклування про майбутні покоління.

Стратегічний план Компанії розвитку ДП "НАЕК "Енергоатом" повністю корелюється з Енергетичною стратегією України на період до 2035 року "Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність", а також відповідає національному законодавству та нормативним актам. Пріоритетним завданням Компанії є активізація міжнародного фронту протидії російській агресії, зокрема:

- припинено закупівлю ядерного палива та ядерних матеріалів для АЕС України, а також обладнання та запасних частин російського походження;
- з перших днів військової агресії РФ проти України остаточно припинено участь у Московському центрі ВАО АЕС та здійснено перехід до Паризького центру ВАО АЕС;
- ухвалено рішення щодо відмови від договірних зобов'язань з РФ у рамках приймання в Україні продуктів переробки відпрацьованого ядерного палива українських атомних електростанцій з реакторами ВВЕР-440 та ВВЕР-1000 на ФДУП "ПО "Маяк" і ФДУП "Гірничо-хімічний комбінат" (РФ);
- щоденно здійснюється перевірка потенційних учасників/контрагентів ДП "НАЕК "Енергоатом" з метою захисту інтересів Компанії та недопущення здійснення співпраці із суб'єктами господарювання, які пов'язані з країною-агресором, мінімізації/ліквідації репутаційних та економічних ризиків Компанії у цілому.

З метою уникнення залежності від послуг РФ у ДП "НАЕК "Енергоатом" реалізуються такі програми:

- "Комплексна (зведена) програма підвищення рівня безпеки енергоблоків атомних електростанцій";
- "Комплексна зведена програма підвищення ефективності та надійності експлуатації енергоблоків АЕС ДП "НАЕК "Енергоатом на період 2021-2024 рр.";
- Плани-графіки реалізації робіт з підвищення теплової потужності діючих енергоблоків АЕС з ВВЕР-1000 до 101,5 % Nном.;
- "План дій щодо підвищення надійності парогенераторів та конденсаторів турбоустановок АЕС ДП "НАЕК "Енергоатом" на період 2021-2026 рр.";
- Програма заміни тепломеханічного обладнання;
- "Програма участі АТ "Українські енергетичні машини" в модернізації

обладнання АЕС України на 5-річний період (2020-2024 рр.)".

Враховуючи підсумки роботи за 2022 рік, попри військову агресію та завдані нею мільярдні матеріальні збитки, з метою відновлення та покращення фінансово-господарських показників у 2023 році пріоритетними визначено такі напрями діяльності:

Безпечна експлуатація і підвищення рівня безпеки та ефективності роботи АЕС:

- виконання Плану заходів для нейтралізації впливу наявних або потенційних загроз, забезпечення захисту й обороноздатності ядерних об'єктів України;
- забезпечення фізичного захисту АЕС та виконання запланованих заходів відповідно до ядерного законодавства;
- виконання "Прогнозного графіка ППР енергоблоків АЕС на 2023 рік та I квартал 2024 року";
- забезпечення реалізації програм підвищення ефективності діяльності у запланованих на 2023 рік обсягах;
- виконання заходів з продовження строку експлуатації діючих енергоблоків.

Забезпечення потреб споживачів в електричній та тепловій енергії:

- виконання прогнозних балансів з виробництва електро- та теплоенергії;
- виконання заходів, спрямованих на ефективне і раціональне використання енергетичних ресурсів;
- започаткування технологічного комплексу з виготовлення тепловиділяючих збірок за технологією Westinghouse з метою зменшення ризиків забезпечення АЕС України свіжим ядерним паливом;
- участь у завершальній стадії процесу інтеграції ОЕС України до загальноєвропейської енергосистеми ENTSO-E.

Інвестиційний розвиток:

- введення в промислову експлуатацію I ПК Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива реакторів типу ВВЕР вітчизняних атомних електростанцій;
- введення в експлуатацію проекту "Реконструкція системи технічного водопостачання ПАЕС";
- завершення будівництва Ташлицької ГАЕС;
- проведення підготовчих робіт для початку будівництва нових енергоблоків на Хмельницькій АЕС;
- будівництво комплексу з переробки радіоактивних відходів ВП ХАЕС;
- релокація ВП "Атоменергомаш".

Досягнення позитивного економічного результату:

- ефективне функціонування Компанії в умовах ринку електричної енергії;
- безперебійне забезпечення відокремлених підрозділів Компанії електричною енергією власного виробництва;
- виконання "Програми управління витратами", кошторису витрат та бюджету платежів;
- здійснення заходів щодо ефективного управління майном;
- дотримання принципів прозорості та відкритості закупівель товарів, робіт і послуг;
- підготовка власної стратегії експорту електроенергії до ЄС;
- неухильне дотримання зобов'язань Компанії у сфері використання енергетичних ресурсів, енергозбереження, підвищення рівня енергетичної ефективності та мінімізації негативного впливу на довкілля.

Правові засади функціонування:

- зміна організаційно-правової форми Компанії шляхом проведення корпоратизації, створення належної підзаконної нормативно-правової бази та здійснення всіх необхідних організаційних заходів, спрямованих на забезпечення функціонування новоствореного акціонерного товариства з новою системою корпоративного управління (наглядова рада);
- дотримання вимог антикорупційного законодавства.

Соціальний розвиток:

- забезпечення соціального захисту трудового колективу ДП "НАЕК "Енергоатом";
- планування роботи з кадрами; укомплектування оперативним, ліцензованим та іншим персоналом; збереження та розвиток кадрового потенціалу;
- підготовка персоналу, підвищення та підтримання кваліфікації персоналу;
- допомога органам місцевого самоврядування міст-супутників АЕС у підтриманні основних завдань життєзабезпечення міст-супутників, створення відповідного мікроклімату та інформаційно-культурного середовища;
- виконання заходів Галузевої угоди та Колективного договору ДП "НАЕК "Енергоатом".

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

У відповідності до Енергетичної стратегії України на період до 2035 року "Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність", схваленої розпорядженням КМУ від 18.08.2017 № 605, проводиться робота з оцінки реакторних технологій для будівництва в Україні заміщуючих та нових АЕС у довгостроковій перспективі після 2020 року на базі існуючих в експлуатації та еволюційних енергоблоків покоління III+.

Відповідно до світових тенденцій, перспективний розвиток атомної галузі можна поділити на два напрями:

- реактори великої потужності;
- реактори малої потужності.

Порівняльна оцінка техніко-економічних параметрів обраних типів реакторів передбачає застосування багатокритеріального аналізу з використанням методологічної бази МАГАТЕ. В результаті необхідно визначити перелік технологій, оптимальних для будівництва в Україні з урахуванням наявної нормативної документації, макроекономічних факторів розвитку України та існуючої ядерної інфраструктури.

01.09.2021 НАЕК "Енергоатом" та компанія NuScale Power підписали Меморандум про взаєморозуміння з метою вивчення можливості будівництва малих модульних реакторів (ММР) NuScale в Україні. Відповідно до меморандуму, NuScale надаватиме підтримку Енергоатому з таких питань: експертиза технології ММР, в тому числі техніко-економічне обґрунтування запропонованих майданчиків; розробка термінів і проміжних результатів проектів; дослідження витрат; технічний аналіз; ліцензування та дозвільна діяльність, а також інженерні дослідження та проектування.

Впровадження інноваційних технологій потребує оновлення (або впровадження нової) нормативної бази з урахуванням вимог МАГАТЕ, WENRA. На даний час наявні нормативні документи враховують експлуатацію енергоблоків ВВЕР. Необхідним є проведення робіт з визначення шляхів та обсягу імплементації нової нормативної документації (наприклад, країни-розробника реакторної установки) або перегляду національної нормативно-правової бази. Доцільним є вивчення світового досвіду впровадження нових типів реакторних установок у розвинену ядерну інфраструктуру або можливість нормативного забезпечення побудови та одночасної експлуатації принципово різних реакторних установок.

ДП "НАЕК "Енергоатом" проведено аналіз щодо втілення сучасних реакторних технологій, а також майданчиків для розташування нових енергоблоків АЕС в Україні.

При розгляді будівництва на майданчиках діючих АЕС необхідно розглянути такі аспекти:

- можливість транспортування великогабаритного устаткування;
- можливість забезпечення водопостачання нових енергоблоків, що будуть вводитися;
- реалізацію заходів із забезпечення видачі потужностей.

Вищевикладеним вимогам відповідають технології для будівництва енергоблоків на діючих майданчиках АЕС України :

- AP-1000 (проект американської компанії Westinghouse, потужність 1117 МВт);

- модульні реактори малої потужності;

Протягом 2022 року здійснено постачання трьох партій свіжого ядерного палива для Хмельницької та Рівненської АЕС. Досягнуто домовленості з компанією Westinghouse про подальше забезпечення потреб у ядерному паливі для українських АЕС: організовано роботи із впровадження палива цієї компанії на енергоблоках ПАЕС-1, ХАЕС-1, 2, РАЕС-4, ЗАЕС-2, 6. Пілотним проектом стане і впровадження паливних збірок (робоча касета та ТВЗ) виробництва Westinghouse на енергоблоках РАЕС-1, 2. Крім того, розпочато роботи з налагодження виробництва паливних збірок за технологією Westinghouse в Україні.

**Інша інформація, яка може бути істотною для оцінки інвестором фінансового стану та результатів діяльності емітента, у тому числі, за наявності, інформацію про результати та аналіз господарювання емітента за останні три роки у формі аналітичної довідки в довільній формі**

Повна інформація про результати та аналіз господарської діяльності емітента за останні три роки є на сайті ДП "НАЕК "Енергоатом" [http://www.energoatom.kiev.ua/ua/actvts-16/financial-114/pidsumki\\_za\\_2020\\_rik-239](http://www.energoatom.kiev.ua/ua/actvts-16/financial-114/pidsumki_za_2020_rik-239)

#### **IV. Інформація про органи управління**

<b>Орган управління</b>	<b>Структура</b>	<b>Персональний склад</b>
Президент	<p>Відповідно до п. 64 Статуту ДП "НАЕК "Енергоатом" президент здійснює управління господарською діяльністю підприємства і несе відповідальність у межах покладених на нього повноважень згідно із законодавством, самостійно вирішує питання діяльності підприємства, крім тих, що віднесені цим Статутом та законодавством до компетенції наглядової ради та суб'єкта управління, діє без доручення від імені підприємства, представляє його інтереси в органах державної влади, органах місцевого самоврядування, судах, на підприємствах, в установах та організаціях, у відносинах з іншими юридичними особами і громадянами як в Україні, так і за її межами, від імені підприємства учиняє правочини, укладає договори, контракти тощо, забезпечує виконання завдань підприємства, планів виробництва електричної енергії, показників ефективності використання державного майна і прибутку, майнового стану підприємства тощо.</p> <p>Президент призначаються на посаду і звільняються з посади суб'єктом управління (п. 65 Статуту).</p> <p>Повноваження президента ДП "НАЕК</p>	<p>З 02.04.2020 - тимчасово виконуючий обов'язки президента - Котін П.Б., з 31.05.2022 - президент Котін П.Б.</p>



	"Енергоатом" визначені в п. 64 Статуту підприємства, копія якого розміщена у відкритому доступі на офіційній веб-сторінці ДП "НАЕК "Енергоатом".	
Наглядова рада	Не створена	Відсутній

## V. Інформація про посадових осіб емітента

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

№ з/п	Посада	Прізвище, ім'я, по батькові	Рік народження	Освіта	Стаж роботи (років)	Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав	Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Президент	Котін Петро Борисович	1961	вища	39	ВП "Запорізька АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом", 24584661, серпень 2019 - березень 2020 рр. - генеральний директор ВП "Запорізька АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом"; березень 2020 - травень 2022 рр. - тимчасово виконуючий обов'язки президента ДП "НАЕК "Енергоатом"	31.05.2022, відсутній
<b>Опис:</b> Здійснює оперативне управління господарською діяльністю Підприємства і несе відповідальність у межах покладених на нього повноважень згідно з чинним законодавством, діє без доручення від імені Підприємства, представляє його інтереси в органах державної влади, органах місцевого самоврядування, судах, підприємствах, установах та організаціях, у відносинах з іншими юридичними особами і громадянами як в Україні, так і за її межами, здійснює від імені Підприємства усі юридично значимі дії, учиняє правочини, укладає договори, контракти тощо. Згоду на розкриття паспортних даних не надано. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.							
2	Головний бухгалтер	Вашетіна Наталія Віталіївна	1956	вища	46	ТОВ "Фінансові інвестиції", -, 2003-2005 рр. - головний бухгалтер ТОВ "Валенсьє", ТОВ "Фінансові інвестиції"	09.02.2005, відсутній
<b>Опис:</b> Згоду на розкриття паспортних даних не надано. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.							

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

### **1. Вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента**

Перспективи розвитку ДП "НАЕК "Енергоатом" передбачені у Стратегічному плані розвитку ДП "НАЕК "Енергоатом" на 2020-2024 роки (далі - Стратегічний план).

[https://www.energoatom.com.ua/uploads/2020/sp\\_2020\\_2024.pdf](https://www.energoatom.com.ua/uploads/2020/sp_2020_2024.pdf)

На виконання вимог пункту 13 розділу XVII "Прикінцеві та перехідні положення" Закону України "Про ринок електричної енергії", Указу Президента України від 28.08.2021 № 452/2021, яким введено в дію рішення Ради національної безпеки і оборони України від 30.07.2021 "Про заходи з нейтралізації загроз в енергетичній сфері", та з метою забезпечення відокремлення діяльності операторів систем розподілу електричної енергії від діяльності з постачання електричної енергії та вжиття заходів щодо недопущення функціонування вертикально інтегрованих суб'єктів господарювання ДП "НАЕК "Енергоатом" укладено з АТ "Хмельницькобленерго" договір купівлі-продажу частки у статутному капіталі ТОВ "Хмельницькобленергозбут", з АТ "Миколаївобленерго" договір купівлі-продажу частки у статутному капіталі ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія", з ПАТ "Черкасиобленерго" - частки у статутному капіталі ТОВ "Черкасиенергозбут".

Також укладено корпоративні договори щодо управління цими Товариствами. Крім того, між Компанією та АТ "Хмельницькобленерго" і АТ "Миколаївобленерго" підписані акти приймання передачі частки у статутному капіталі.

Згідно із Законом України "Про захист економічної конкуренції" концентрація суб'єктів господарювання, у тому числі безпосереднє або опосередковане придбання, набуття у власність іншим способом чи одержання в управління часток (акцій, паїв), що забезпечує досягнення чи перевищення 25 або 50 відсотків голосів у вищому органі управління відповідного суб'єкта господарювання, може бути здійснена виключно за дозволом Антимонопольного комітету України (далі - АМКУ).

З метою отримання попередніх дозволів АМКУ на концентрацію суб'єктів господарювання заявники концентрації 27.07.2022 направили (листи від 27.07.2022 №01-9694/28-вих, №01-9695/28-вих, №01-9696/28-вих) до АМКУ спільні заяви про попереднє отримання дозволів на концентрацію, відомості та документи учасників концентрації відповідно до Положення про порядок подання заяв до АМКУ про попереднє отримання дозволу на концентрацію суб'єктів господарювання, затвердженого розпорядженням АМКУ від 19.02.2002 № 33-р.

З метою встановлення наявності або відсутності умов, що можуть призвести до суттєвого обмеження конкуренції на ринках оптової та роздрібною реалізації електричної енергії, згідно з розпорядженнями державного уповноваженого АМКУ від 06.10.2022 № 01/213-р, № 01/214-р, № 01/215-р розпочато розгляд справ № 128-25/6-22-ЕК, № 128-25/7-22-ЕК, № 128-25/8-22-ЕК про концентрацію на ринку електроенергії.

ДП "НАЕК "Енергоатом" здійснює свою виробничу діяльність в Україні та у II кварталі 2022 року здійснювало реалізацію електричної енергії на експорт.

Протягом звітного періоду Компанія здійснювала реалізацію власної виробленої електричної енергії на ринку двосторонніх договорів та організованих сегментах ринку відповідно до Закону України від 13.04.2017 № 2019-VIII "Про ринок електричної енергії" (далі - Закон № 2019), Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженому постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 499, Правил ринку, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) від 14.03.2018 № 307, Правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308 та інших нормативно-правових актів, за якими ринок перейшов від жорстко-регульованого ціноутворення до ринкової моделі.

Окрім 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 покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії" (зі змінами) (далі - Постанова № 483).

До спеціальних обов'язків Компанії належать:

- оплата гарантованому покупцю вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів;
- продаж постачальникам універсальних послуг електричної енергії базового навантаження для постачання побутовим споживачам.
- продаж операторам системи розподілу (до 30.11.2022) електричної енергії базового навантаження в обсязі мінімальної величини технологічних витрат на її розподіл.

Кабінет Міністрів України постановою від 07.07.2022 № 775 (далі - Постанова 775) затвердив Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії, що здійснюють операції з експорту електричної енергії з України до держав - членів Європейського Союзу та вніс зміну до Постанови № 483. Відповідно до Постанови № 775, Компанія, як експортер електричної енергії, оплачує ДП "Гарантований покупець" вартість послуги із забезпечення безпеки постачання електричної енергії.

Зміною до постанови № 483 визначено, що фактична вартість послуги на розрахунковий місяць, яка надається гарантованим покупцем виробникам електричної енергії, зменшується на фактичну суму оплати послуг постачальників універсальних послуг, здійснену гарантованим покупцем на виконання Постанови № 775.

Постановою Уряду від 28.10.2022 № 1206 дію Постанови № 483 продовжено до 31.03.2023.

## Вплив військової агресії з боку російської федерації на діяльність Компанії

Звітний період, 12 місяців 2022 року, став одним із найважчих періодів в сучасній історії України. З 24 лютого 2022 року стався акт військової агресії з боку російської федерації (далі-рф), через що на території країни Законом України "Про затвердження Указу Президента України "Про введення воєнного стану в Україні № 64/2022" від 24 лютого 2022 року № 2102 ІХ був ведений воєнний стан.

Військова агресія з боку рф безпосередньо вплинула на діяльність та стан ДП "НАЕК "Енергоатом", остаточний вплив та збитки від якої поки не підлягають точній оцінці. Спостерігається вплив військової агресії на діяльність Компанії щодо всіх аспектів роботи, зокрема: призупинення інвестиційних проєктів, подовження строків їх реалізації, зростання їхньої 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 та ін.

Зокрема, з 24 лютого по 31 березня 2022 року військові угруповання тимчасово взяли під контроль зону відчуження, ЧАЕС та територію, на якій розташоване Централізоване сховище відпрацьованого ядерного палива (далі ? ЦСВЯП). Станом на 31.12.2022 зазначені території звільнені від окупації та перебувають під контролем України.

З початку березня 2022 року місто Енергодар, включаючи майданчик Запорізької АЕС, захоплений російськими військовими угрупованнями, якими під час обстрілів пошкоджено декілька об'єктів ВП ЗАЕС. 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 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.

Акт військової агресії безпосередньо вплинув на обсяги виробництва електричної енергії. Недовиробництво електричної енергії оцінюється як неможливість під час воєнного стану виробляти обсяг електричної енергії відповідно до нормативних потужностей енергоблоків, зокрема, які знаходяться на тимчасово окупованій території.

Крім окупації виробничих активів Компанії, рф здійснила масштабні атаки на загальнодержавну енергетичну інфраструктуру України (генеруючі потужності, електричні мережі). Все це призвело до значного зниження рівня споживання електричної енергії комерційними та побутовими споживачами, що, в свою чергу, знизило рівень оплати за поставлену електричну енергію. Різке погіршення ситуації на ринку електричної енергії через військові дії з боку рф призвело до численних випадків неналежного виконання контрагентами своїх зобов'язань за двосторонніми договорами з виробниками електричної енергії. Зокрема, контрагенти ВП "Енергоатом-Треїдинг" масово зверталися щодо зменшення раніше законтракованих обсягів електричної енергії. Через платіжну кризу сформувалася багатомільярдна заборгованість постачальників універсальних послуг перед виробниками електричної енергії, зокрема й перед ДП "НАЕК "Енергоатом", на яких покладені спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії. Як наслідок, у Компанії виник дефіцит коштів, необхідних для оплати послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів.

Також внаслідок російської військової агресії у 2022 році суттєво погіршилися умови реалізації інвестиційних проєктів, через скорочення прибутку Компанії, у тому числі частини, що спрямовується на інвестиційну діяльність, суттєве подорожчання будівельних матеріалів, мобілізацію та переміщення кваліфікованих робітників будівельної галузі, підрядних та проєктувальних організацій, погіршення логістики, блокування надання адміністративних послуг у сфері будівництва.

Проте Компанія докладє всіх зусиль щодо втілення планів, які можливо реалізувати в умовах воєнного стану. Так, протягом IV кварталу 2022 року відбулися наступні події:

- Отримано сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації за проєктом ВП ХАЕС "Нове будівництво. Комплекс ІТЗ ФЗ. Прибудова до будівлі караулу на Хмельницькій АЕС".
- Отримано сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації за проєктом ВП АЕМ "Ремонтно-механічний завод. Реконструкція виробничих ліній з виготовлення голівок і хвостовиків ТВЗ для освоєння виготовлення комплектуючих ТВЗ WR компанії Westinghouse".
- Отримано дозвіл ДІАМ на виконання будівельних робіт за об'єктом ВП ХАЕС "Нове будівництво. Тепловозо-ремонтне депо на Хмельницькій АЕС".

#### Співробітництво з міжнародними організаціями та пратнерами

У вересні 2022 року завдяки зусиллям керівництва Компанії, вищого керівництва України та міжнародних спостерігачів, інспекція МАГАТЕ прибула на Запорізьку АЕС. У жовтні 2022 року завершено узгодження та схвалено Технічне завдання фізичної присутності МАГАТЕ на майданчику окупованої ЗАЕС. Протягом трьох місяців на Запорізькій АЕС відбулося дві ротації постійних представників МАГАТЕ. З грудня 2022 року на ЗАЕС перебувають три експерти Агентства. Також продовжувалися консультації з МАГАТЕ щодо створення демілітаризованої зони навколо електростанції.

У листопаді 2022 року за запитом Хмельницької АЕС у режимі відеоконференції відбувся I етап місії підтримки Паризького центру (ПЦ) Всесвітньої асоціації організацій, що експлуатують атомні електростанції (ВАО АЕС) для ХАЕС, присвячений моніторингу будівель та споруд АЕС

з метою забезпечення їх безпеки. Захід став першою місією підтримки, яку ПЦ провів для АЕС Компанії після її переходу до ПЦ у березні 2022 року. У грудні 2022 р. у режимі відео-конференції відбувся I етап місії підтримки ПЦ для ВП "Науково-технічний центр", присвячений експлуатації АЕС у режимі маневрування потужністю.

Внаслідок військової агресії, Компанія відмовилась від співпраці з російськими підприємствами, які постачали урановий продукт та ядерне паливо для енергоблоків АЕС. Натомість було підписано угоди з Westinghouse Electric Sweden AB щодо постачання збільшеного обсягу паливних збірок для реакторів типу ВВЕР-1000, а також для реакторів типу ВВЕР-440, починаючи з 2023 року.

При цьому, враховуючи тривалість військової агресії РФ проти України, запланований до постачання у 2022 році обсяг ядерного палива виробництва Westinghouse для ВВЕР-1000, а також виконання пов'язаних договорів на закупівлю збагаченого уранового продукту скорочено та перенесено на 2023-2024 роки.

Для забезпечення виробництва збільшеного обсягу постачання ядерного палива компанією Westinghouse Electric Sweden AB ведуться переговори з іншими постачальниками щодо закупівлі збагаченого уранового продукту. У грудні 2022 року відбулися переговори між керівництвом ДП "НАЕК "Енергоатом" та компанією Urenco щодо довгострокового співробітництва в галузі постачання збагаченого урану для ДП "НАЕК "Енергоатом" з 2026 року. Також відбулася онлайн-зустріч президента ДП "НАЕК "Енергоатом" з керівництвом компанії САМЕСО щодо можливостей постачання гексафториду урану для забезпечення виробництва ядерного палива для українських АЕС. Також для виробництва ядерного палива компанії Westinghouse буде використаний урановий концентрат українського походження.

ДП "НАЕК "Енергоатом" продовжує розширювати співпрацю з Westinghouse Electric Company на шляху до енергетичної незалежності України.

У жовтні 2022 року міжнародним консорціумом на чолі з Westinghouse та за участі ДП "НАЕК "Енергоатом" до секретаріату Єврокомісії було надіслано заявку на відкриття проекту "Програма прискореного впровадження гарантованого постачання палива для реакторів ВВЕР" (Accelerated Program for Implementation of Secure VVER Fuel Supply, APIS). Головною метою проекту є підвищення надійності постачання ядерного палива для реакторів ВВЕР-440 російського дизайну, що експлуатуються в ЄС та в Україні. За результатами конкурсного відбору проект затверджено до реалізації та розпочато підготовку організаційних заходів для участі у проекті.

Також у жовтні між ДП "НАЕК "Енергоатом" та Westinghouse Electric відбулась нарада з питань потенційного співробітництва у сфері постачання запчастин для виконання ремонтів обладнання АЕС України в результаті військової агресії рф.

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

ДП "НАЕК "Енергоатом" ставить за мету максимальне збільшення свого внеску в розвиток суспільства, враховуючи всі економічні, соціальні й екологічні аспекти діяльності. Серед ключових напрямів діяльності Компанії - безпечна експлуатація та підвищення ефективності роботи АЕС, забезпечення потреб держави в електричній та тепловій енергії, відповідальне ставлення до виробництва, суспільства, довкілля, створення гідних умов праці для своїх працівників та піклування про майбутні покоління.

На 2021 - 2025 роки запланована реалізація наступних основних інвестиційних проєктів:

Комплексна (зведена) програма підвищення рівня безпеки енергоблоків атомних електростанцій;

Комплекс з переробки радіоактивних відходів (КПРАВ) у ВП ХАЕС;

Завершення будівництва ТГАЕС (Введення гідроагрегатів № 3-6);

Реконструкція системи технічного водопостачання Южно-Української АЕС;

Будівництво Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива реакторів типу ВВЕР

вітчизняних АЕС (ЦСВЯП);  
Будівництво енергоблоків № 3 в № 4 Хмельницької АЕС;  
Комплекс споруд для заповнення і підживлення Ташлицького водосховища ЮУАЕС (НПТ-2);  
Нове будівництво сховища легкого типу для тимчасового зберігання кондиціонованих РАВ в залізобетонних контейнерах на Запорізькій АЕС в м. Енергодар, вул. Промислова, 133;  
Будівництво лінії зневоднення шламу споруди очищення добавленої води (СОДВ) та шламонакопичувача для його складування на Рівненській АЕС;  
Будівництво центру обробки даних на Рівненській АЕС;  
"Енергетичний міст "Україна - Європейський Союз".

### **3. Інформація про укладення деривативів або вчинення правочинів щодо похідних цінних паперів емітентом, якщо це впливає на оцінку його активів, зобов'язань, фінансового стану і доходів або витрат емітента, зокрема інформацію про:**

ДП "НАЕК "Енергоатом" у 2022 році не здійснював операцій з деривативами та не вчиняв правочинів щодо похідних цінних паперів.

#### **1) завдання та політику емітента щодо управління фінансовими ризиками, у тому числі політику щодо страхування кожного основного виду прогнозованої операції, для якої використовуються операції хеджування**

Ринковий ризик - це вірогідність того, що ринкова вартість та майбутні грошові потоки від фінансових вкладень коливатимуться через зміни ринкових процентних ставок.

Загалом ринок Компанії є перспективним. Ціна на товар формується на біржовому ринку за принципом маржинального ціноутворення (граничні витрати). З точки зору конкуренції існує низький ризик виходу на ринок нових великих гравців, адже для нових компаній постають такі труднощі, як високий бар'єр входу та високий рівень початкових інвестицій. До того ж, хоча Компанія і має стандартизований за ключовими властивостями товар - електричну енергію, але саме атомна енергія має суттєву перевагу: на сьогодні не існує виробників, крім АЕС, здатних стабільно забезпечувати значні обсяги виробництва електричної енергії за низькою ціною.

Але загрози втрати покупців все ж існують. Протягом останніх років, а особливо з відкриттям нового ринку електроенергії, відбувалось стрімке зростання "зеленої" генерації, яка мала значні переваги для реалізації своєї продукції. У 2020 році Енергоатом вкотре стикнувся з нерівномірністю розподілу збуту виробленої електроенергії, відпускаючи понад 80 % свого виробітку ДП "Гарантований покупець" в рамках покладених на Компанію ПСО та не маючи можливості реалізації своєї продукції на всіх сегментах ринку.

Слід зазначити, що до початку роботи нового ринку електричної енергії (липень 2019 року), у Компанії не було дієвого механізму погашення простроченої заборгованості ДП "Енергоринок" за електричну енергію, відпущену Компанією в Оптовий ринок електроенергії України. З початком роботи нового ринку електричної енергії почала утворюватися нова заборгованість ДП "Гарантований покупець" в рамках механізму ПСО та ПрАТ "НЕК "Укренерго".

ДП "НАЕК "Енергоатом" докладає максимум зусиль для пошуку ефективних шляхів стягнення цієї заборгованості. Зокрема, Компанія регулярно надає пропозиції щодо підготовки проєктів нових та змін до діючих нормативно-правових актів щодо функціонування ринку електричної енергії. Однак з незалежних від Компанії причин, у 2022 році питання залишалось не вирішеним.

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

Контрагенти Компанії можуть здійснити невчасні розрахунки за товарну продукцію, що може призвести до збільшення короткострокової кредитної заборгованості Компанії, збільшення фінансових витрат, що в свою чергу збільшує ризики невиконання зобов'язань по кредитним договорам. Для зменшення впливу цього ризику у Компанії є відповідальний структурний

підрозділ Компанії, що постійно здійснює моніторинг вартості запозичень, строків виконання договірних зобов'язань за кредитними договорами.

Для виконання проектів, які потребують значних фінансових ресурсів, Компанія залучає кредити та позики на міжнародному фінансовому ринку. Не зважаючи на те, що суми залучених фінансових ресурсів є значними, кредитний ризик по фінансовим ресурсам залученим вищезазначеним шляхом є низьким у зв'язку із відносно низькою вартістю обслуговування у порівнянні з ринковими відсотковими ставками на ринку запозичень в Україні та значним строком виконання зобов'язань за ними (від 3 до 20 років).

#### Ризик ліквідності

Ризик ліквідності пов'язаний з можливостями підприємства своєчасно в повному обсязі погасити фінансові зобов'язання, що існують на цей момент. Компанія намагається забезпечувати наявність на рахунках достатньої кількості грошових коштів для здійснення планових операційних виплат, включаючи обслуговування фінансових зобов'язань.

Ключовим фактором, що вплинув на достатність ресурсів підприємства, які можуть бути використані для погашення його поточних зобов'язань, стало розбалансування ринку, коли з квітня 2020 року діяли обмеження на виробництво електроенергії, а також відсутність можливості у ДП "НАЕК "Енергоатом" бути повноцінним гравцем на ринку та виходити на торги з усім наявним обсягом електричної енергії.

Попри це після встановлення перехідного ПСО, 21 грудня 2020 року Енергоатом все ж зумів успішно реалізувати на ринку електричної енергії третину від загального прогнозного обсягу виробництва електроенергії АЕС за перше півріччя 2021 року, що повністю відповідає усталеній практиці укладання форвардних контрактів на біржових майданчиках ЄС. Форвардні контракти на рік або ж два-три роки наперед мають найбільшу ліквідність та формують довгострокові цінові тренди на ринку електричної енергії. Така стратегія продажів, як очікується, доведе свою ефективність щодо забезпечення стабільних фінансових надходжень для ДП "НАЕК "Енергоатом" протягом першого півріччя 2021 року.

За підсумками діяльності Компанії у 2020 році коефіцієнт поточної ліквідності (покриття) складає 1.0.

#### КРЕДИТНИЙ РИЗИК

Компанія обслуговує кредити у валюті, серед яких не лише цільові кредити на реалізацію програм з підвищення безпеки АЕС від ЄБРР та Євратома, а й кредит на будівництво ЦСВЯП від Централ Сторедж Сейфті Проджект Траст (США). Несплата за товарну продукцію контрагентами Компанії і невіршені питання погашення "старої" заборгованості призвели до збільшення короткострокової кредитної заборгованості Компанії - у 2020 році Компанія була змушена брати кредити й в українських банках задля забезпечення поточної виробничої діяльності в умовах тотальних неплатежів що, в свою чергу, збільшує ризики невиконання зобов'язань за кредитними договорами.

## 4. Звіт про корпоративне управління:

### 1) посилання на:

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

Задля забезпечення прозорості та підвищення ефективності діяльності підприємства в Компанії впроваджується система корпоративного управління, що відповідає міжнародним стандартам. З цією метою пунктом 157 Плану пріоритетних дій Уряду на 2022 рік, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 09.09 2020 № 1133-р, передбачено затвердження для державних компаній політики власності, пунктом 34 - індивідуального плану заходів з корпоративного управління, ключових показників ефективності діяльності наглядової ради. ДП "НАЕК "Енергоатом" підготувало нову редакцію Політики власності щодо державного підприємства "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом", яка була затверджена наказом Міністерства енергетики України від 24.06.2020 № 401.



Впровадження сучасних стандартів корпоративного управління, спрямованих на забезпечення прозорості та підвищення ефективності діяльності підприємства, також буде реалізовано шляхом утворення наглядової ради ДП "НАЕК "Енергоатом" відповідно до норм статей 73, 73-1, 73-2 Господарського кодексу України, статті 11-4 Закону України "Про управління об'єктами державної власності" та положень постанов Кабінету Міністрів України від 10.03.2017 № 142 "Деякі питання управління державними унітарними підприємствами та господарськими товариствами, у статутному капіталі яких понад 50 відсотків акцій (часток) належать державі" та № 143 "Деякі питання управління об'єктами державної власності". Наглядова рада здійснюватиме захист інтересів держави за допомогою стратегічного, фінансового планування та контролю діяльності підприємства.

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

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

Відповідно до Статуту ДП "НАЕК "Енергоатом" (далі - Статуту), затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 24.02.2021 № 302 Органами управління підприємства є: Наглядова рада та президент (п. 47 Статуту).

Станом на 31.12.2022 Наглядова рада не створена.

Повноваження президента ДП "НАЕК "Енергоатом" визначені в п. 64 Статуту підприємства, копія якого розміщена у відкритому доступі на офіційній веб-сторінці ДП "НАЕК "Енергоатом".

Стратегія корпоративного управління

Корпоратизація ДП "НАЕК "Енергоатом" передбачена Кредитною угодою між ДП "НАЕК "Енергоатом" та ЄБРР від 25.03.2013 та ратифікованою 15.05.2014 Верховною Радою України Гарантійною угодою (Україна: Комплексна (зведена) програма підвищення безпеки енергоблоків атомних електростанцій). Відповідно до умов Кредитної та Гарантійної угод на гаранта, серед іншого, покладено зобов'язання вжити або сприяти вжиттю всіх необхідних заходів, щоб корпоратизація позичальника (ДП "НАЕК "Енергоатом") відбулася за конкретним графіком, який буде розроблено у Дорожній карті, що буде погоджена гарантом та банком.

01.02.2017 року укладено договір про надання консультаційних послуг з переможцем конкурсного відбору - компанією Deloitte&Touche LLC.

Відповідно до умов Договору консультант проводить оцінку ДП "НАЕК "Енергоатом" на предмет усіх бажаних дій, необхідних для перетворення Компанії в акціонерне товариство, 100% акцій якого належатиме державі.

Консультантом здійснено перший етап - аналіз та оцінку чинної нормативно-правової бази, що стосується корпоратизації Компанії, схеми власності ДП "НАЕК "Енергоатом", державної стратегічної політики тощо. Наразі очікується затвердження нової редакції технічного завдання та продовження надання послуг за другим етапом, результатом якого стане розроблення Дорожньої карти корпоратизації підприємства.

У 2020 році відновлено процес корпоратизації Компанії.

**2) у разі якщо емітент відхиляється від положень кодексу корпоративного управління, зазначеного в абзацах другому або третьому пункту 1 цієї частини, надайте пояснення, від яких частин кодексу корпоративного управління такий емітент відхиляється і причини таких відхилень. У разі якщо емітент прийняв рішення не застосовувати деякі положення**

кодексу корпоративного управління, зазначеного в абзацах другому або третьому пункту 1 цієї частини, обґрунтуйте причини таких дій

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

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

	Так	Ні
Реєстраційна комісія, призначена особою, що скликала загальні збори		X
Акціонери		X
Депозитарна установа		X
Інше (зазначити)		

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

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

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

	Так	Ні
Підняттям карток		X
Бюлетенями (таємне голосування)		X
Підняттям рук		X
Інше (зазначити)		

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

	Так	Ні
Реорганізація		X
Додатковий випуск акцій		X
Унесення змін до статуту		X
Прийняття рішення про збільшення статутного капіталу товариства		X
Прийняття рішення про зменшення статутного капіталу товариства		X
Обрання або припинення повноважень голови та членів наглядової ради		X
Обрання або припинення повноважень членів виконавчого органу		X
Обрання або припинення повноважень членів ревізійної комісії (ревізора)		X
Делегування додаткових повноважень наглядовій раді		X
Інше (зазначити)		

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

	Так	Ні
		X

**У разі скликання позачергових загальних зборів зазначаються їх ініціатори:**

	Так	Ні
Наглядова рада		X
Виконавчий орган		X
Ревізійна комісія (ревізор)		X
Акціонери (акціонер), які (який) на день подання вимоги сукупно є власниками (власником) 10 і більше відсотків голосуючих акцій товариства		
Інше (зазначити)		

<b>У разі скликання, але не проведення чергових загальних зборів зазначається причина їх не проведення</b>	
--	--

<b>У разі скликання, але не проведення позачергових загальних зборів зазначається причина їх не проведення</b>	
--	--

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

**Склад наглядової ради (за наявності)**

<b>Персональний склад наглядової ради</b>	<b>Незалежний член наглядової ради</b>	<b>Залежний член наглядової ради</b>	<b>Функціональні обов'язки члена наглядової ради</b>
---	--	--------------------------------------	--

<b>Чи проведені засідання наглядової ради, загальний опис прийнятих на них рішень; процедури, що застосовуються при прийнятті наглядовою радою рішень; визначення, як діяльність наглядової ради зумовила зміни у фінансово-господарській діяльності товариства</b>	
---	--

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

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

З винагород		X	
Інше (зазначити)			

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

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

<b>Оцінка роботи наглядової ради</b>	
--------------------------------------	--

### Які з вимог до членів наглядової ради викладені у внутрішніх документах акціонерного товариства?

	Так	Ні
Галузеві знання і досвід роботи в галузі		X
Знання у сфері фінансів і менеджменту		X
Особисті якості (чесність, відповідальність)		X
Відсутність конфлікту інтересів		X
Граничний вік		X
Відсутні будь-які вимоги		X
Інше (зазначити)		X

### Коли останній раз обирався новий член наглядової ради, як він ознайомився зі своїми правами та обов'язками?

	Так	Ні
Новий член наглядової ради самостійно ознайомився зі змістом внутрішніх документів акціонерного товариства		X
Було проведено засідання наглядової ради, на якому нового члена наглядової ради ознайомили з його правами та обов'язками		X
Для нового члена наглядової ради було організовано спеціальне навчання (з корпоративного управління або фінансового менеджменту)		X
Усіх членів наглядової ради було переобрано на повторний строк або не було обрано нового члена		X
Інше (зазначити)		

### Як визначається розмір винагороди членів наглядової ради?

	Так	Ні
Винагорода є фіксованою сумою		X
Винагорода є відсотком від чистого прибутку або збільшення		X

ринкової вартості акцій		
Винагорода виплачується у вигляді цінних паперів товариства		X
Члени наглядової ради не отримують винагороди		X
Інше (запишіть)		

### Склад виконавчого органу

Персональний склад виконавчого органу	Функціональні обов'язки члена виконавчого органу
---------------------------------------	--

<p><b>Чи проведені засідання виконавчого органу: загальний опис прийнятих на них рішень; інформація про результати роботи виконавчого органу; визначення, як діяльність виконавчого органу зумовила зміни у фінансово-господарській діяльності товариства</b></p>	
---	--

Оцінка роботи виконавчого органу	
----------------------------------	--

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

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

Якщо в товаристві створено ревізійну комісію:

Кількість членів ревізійної комісії 0 осіб.

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

Відповідно до статуту вашого акціонерного товариства, до компетенції якого з органів (загальних зборів акціонерів, наглядової ради чи виконавчого органу) належить вирішення кожного з цих питань?

	Загальні збори акціонерів	Наглядова рада	Виконавчий орган	Не належить до компетенції жодного органу
Визначення основних напрямів діяльності (стратегії)	ні	ні	ні	ні
Затвердження планів діяльності (бізнес-планів)	ні	ні	ні	ні

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

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

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

**Які документи існують у вашому акціонерному товаристві?**

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

**Як акціонери можуть отримати інформацію про діяльність вашого акціонерного товариства?**

Інформація про діяльність акціонерного товариства	Інформація розповсюджується на загальних зборах	Інформація оприлюднюється в загальнодоступній інформаційній базі даних	Документи надаються для ознайомлення безпосередн	Копії документів надаються на запит	Інформація розміщується на власному веб-сайті акціонерног

		Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку про ринок цінних паперів або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку	бо в акціонерному товаристві	акціонера	товариства
Фінансова звітність, результати діяльності	ні	ні	ні	ні	ні
Інформація про акціонерів, які володіють 5 та більше відсотками голосуючих акцій	ні	ні	ні	ні	ні
Інформація про склад органів управління товариства	ні	ні	ні	ні	ні
Протоколи загальних зборів акціонерів після їх проведення	ні	ні	ні	ні	ні
Розмір винагороди посадових осіб акціонерного товариства	ні	ні	ні	ні	ні

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

**Скільки разів проводилися аудиторські перевірки акціонерного товариства незалежним аудитором (аудиторською фірмою) протягом звітного періоду?**

	Так	Ні
Не проводились взагалі		X
Раз на рік		X
Частіше ніж раз на рік		X

**Який орган приймав рішення про затвердження незалежного аудитора (аудиторської фірми)?**

	Так	Ні
Загальні збори акціонерів		X
Наглядова рада		X
Інше (зазначити)		

**З ініціативи якого органу ревізійна комісія (ревізор) проводила (проводив) перевірку**

**востаннє?**

	Так	Ні
З власної ініціативи		X
За дорученням загальних зборів		X
За дорученням наглядової ради		X
За зверненням виконавчого органу		X
На вимогу акціонерів, які в сукупності володіють понад та більше 10 відсотками голосуючих акцій		X
Інше (вказати)		

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

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

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

Загальна кількість акцій	Кількість акцій з обмеженнями	Підстава виникнення обмеження	Дата виникнення обмеження
--------------------------	-------------------------------	-------------------------------	---------------------------

**8) порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента****9) повноваження посадових осіб емітента****10) Висловлення думки аудитора (аудиторської фірми) щодо інформації, зазначеної у підпунктах 5-9 цього пункту, а також перевірки інформації, зазначеної в підпунктах 1-4 цього пункту**



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

**XI. Відомості про цінні папери емітента**  
**2. Інформація про облігації емітента**

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Облігації (відсоткові, цільові, дисконтні)	Номінальна вартість (грн.)	Кількість у випуску (шт.)	Форма існування та форма випуску	Загальна номінальна вартість (грн)	Процент на ставку за облігаціями (у відсотках)	Строк виплати процентів	Сума виплаченого процентного доходу у звітному періоді (грн)	Дата погашення облігацій
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	13
27.12.2012	311/2/12	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку	UA4000151021	відсоткові	1 000	1 700 000	Електронні іменні	1 700 000 000	14,4	Щоквартально починаючи з 27.03.2013	108 362 606	16.12.2022
Опис	Випуск облігацій здійснено шляхом закритого (приватного) розміщення на внутрішньому ринку України. 30.05.2013 іменні, відсоткові, звичайні облігації ДП "НАЕК "Енергоатом" номінальною вартістю 1000,0 грн у кількості 1700000 штук включено до котирувального списку ПАТ "Фондова біржа ПФТС" 2-го рівня. До котирувального списку включено 100% від загального розміру випуску облігацій. 15.12.2022 року облігації погашені у повному обсязі. Розпорядженням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 14.02.2023 №04-ДР-С-О реєстрацію випуску облігацій серії А Державного підприємства "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом" скасовано.											

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

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

Найменування основних засобів	Власні основні засоби (тис. грн)		Орендовані основні засоби (тис. грн)		Основні засоби, усього (тис. грн)	
	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду
1. Виробничого призначення:	164 345 424	161 777 037	0	0	164 345 424	161 777 037
будівлі та споруди	43 968 692	42 443 425	0	0	43 968 692	42 443 425
машини та обладнання	118 277 336	117 263 577	0	0	118 277 336	117 263 577
транспортні засоби	1 215 512	1 196 039	0	0	1 215 512	1 196 039
земельні ділянки	439	439	0	0	439	439
інші	883 445	873 557	0	0	883 445	873 557
2. Невиробничого призначення:	21 692	48 551	0	0	21 692	48 551
будівлі та споруди	0	0	0	0	0	0
машини та обладнання	0	0	0	0	0	0
транспортні засоби	0	0	0	0	0	0
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інвестиційна нерухомість	21 692	48 551	0	0	21 692	48 551
інші	0	0	0	0	0	0
Усього	164 367 116	161 825 588	0	0	164 367 116	161 825 588
Опис	Первісна вартість будівель та споруд за станом на 31.12.2022 складає 140 735 668 тис. грн., амортизація - 98 292 243 тис. грн. Первісна вартість машин та обладнання за станом на 31.12.2022 складає 388 483 236 тис. грн., амортизація - 271 219 659 тис. грн. Первісна вартість транспортних засобів за станом на 31.12.2022 складає 3 759 461 тис. грн., амортизація - 2 546 712 тис. грн.					

#### 3. Інформація про зобов'язання та забезпечення емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	40 530 190	X	X
у тому числі:				
АТ "Укрексімбанк"	18.08.2016	2 375 447	8	03.11.2023
АТ "Укрексімбанк"	24.11.2016	2 376 959	8	03.11.2023
АТ "Укрексімбанк"	18.05.2017	365 686	8	03.11.2023
АТ "Укрексімбанк"	04.04.2018	1 801 662	8	03.11.2023
АТ "Ощадбанк"	02.11.2016	1 028 826	7,5	22.12.2023
АТ "Ощадбанк"	20.12.2016	504 854	7,5	22.12.2023
АТ "Ощадбанк"	30.01.2018	645 974	7,5	23.12.2024
АТ "Ощадбанк"	21.05.2018	520 781	7,5	23.12.2024
АТ "Ощадбанк"	07.09.2018	1 026 651	7,5	24.01.2025
АТ "Ощадбанк"	30.01.2019	2 559 802	7,5	24.01.2025

АТ "Альфа-Банк"	14.09.2022	1 462 744	11	13.09.2023
АТ "ТАСКОМБАНК"	12.07.2022	0	24	10.07.2023
Європейський Банк реконструкції та розвитку	25.03.2013	6 729 648	2,354	12.03.2028
Євратом	04.05.2017	11 685 300	0,89	23.07.2030
СЕНТРАЛ СТОРЕДЖ СЕЙФТІ ПРОДЖЕКТ ТРАСТ	21.12.2017	6 894 652	6,833	01.02.2038
Чеський експортний банк	23.12.2019	155 742	2,5	30.10.2025
АТ "Ощадбанк"	02.11.2016	13 000	15	22.12.2023
АТ "Ощадбанк"	20.12.2016	21 000	15	22.12.2023
АТ "Ощадбанк"	30.01.2018	11 100	15	23.12.2024
АТ "Ощадбанк"	21.05.2018	8 700	15	23.12.2024
АТ "Ощадбанк"	07.09.2018	14 700	15	24.01.2025
АБ "УКРГАЗБАНК"	19.05.2022	326 962	16	17.05.2023
Зобов'язання за цінними паперами	X	100	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
прості іменні облігації	28.12.2012	0	14,4	16.12.2022
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за вексями (всього)	X	100	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами) (за кожним видом):	X	0	X	X
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
Податкові зобов'язання	X	799 549	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання та забезпечення	X	72 796 757	X	X
Усього зобов'язань та забезпечень	X	114 126 596	X	X
Опис	Зобов'язання виконуються			

#### 4. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

№ з/п	Основні види продукції	Обсяг виробництва			Обсяг реалізованої продукції		
		у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі (тис.грн)	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі (тис.грн)	у відсотках до всієї реалізованої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Електроенергія	58195458966 кВт*год	44063582	99,5	59317406718кВт*год	133294606	99,5

## 5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Матеріальні витрати (сировина та матеріали, ядерне паливо, електроенергія, інші матеріальні витрати)	36,8
2	Витрати на оплату праці	26,9
3	Відрахування на соціальні заходи	5,8
4	Амортизація	20,3
5	Інші операційні витрати	10,2

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

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ АУДИТОРСЬКА ФІРМА "ПРАЙСВОТЕРХАУСКУПЕРС (АУДИТ)"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Товариство з обмеженою відповідальністю
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	21603903
<b>Місцезнаходження</b>	01032, Україна, м. Київ, вул. Жилянська, 75
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	0152
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Аудиторська палата України
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	30.10.2018
<b>Міжміський код та телефон</b>	0443540404
<b>Факс</b>	0443540790
<b>Вид діяльності</b>	аудиторські послуги
<b>Опис</b>	Аудиторські послуги фінансової звітності

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Акціонерне товариство
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	30370711
<b>Місцезнаходження</b>	04107, Україна, м. Київ, вул. Тропініна 7-Г
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	1340
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	13.07.2015
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 591 04 04
<b>Факс</b>	(044) 591 04 04
<b>Вид діяльності</b>	депозитарна діяльність
<b>Опис</b>	Обслуговування емісії цінних паперів



			КОДИ
		Дата	01.01.2023
Підприємство	Державне підприємство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом"	за ЄДРПОУ	24584661
Територія		за КАТОТТГ	UA8000000000 1078669
Організаційно-правова форма господарювання	Державне підприємство	за КОПФГ	140
Вид економічної діяльності	Виробництво електроенергії	за КВЕД	35.11
Середня кількість працівників: 33328			
Адреса, телефон: 01032 м. Київ, Назарівська, 3, 0442777883			
Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака			
Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):			
за національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку			
за міжнародними стандартами фінансової звітності			

**Баланс**  
**(Звіт про фінансовий стан)**  
на 31.12.2022 р.  
Форма №1

		Код за ДКУД	
		1801001	
Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Необоротні активи</b>			
Нематеріальні активи	1000	362 481	343 016
первісна вартість	1001	678 929	711 830
накопичена амортизація	1002	( 316 448 )	( 368 814 )
Незавершені капітальні інвестиції	1005	20 738 846	21 056 463
Основні засоби	1010	164 345 424	161 777 037
первісна вартість	1011	529 524 592	536 488 200
знос	1012	( 365 179 168 )	( 374 711 163 )
Інвестиційна нерухомість	1015	21 692	48 551
первісна вартість	1016	21 692	48 551
знос	1017	( 0 )	( 0 )
Довгострокові біологічні активи	1020	0	0
первісна вартість	1021	0	0
накопичена амортизація	1022	( 0 )	( 0 )
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	0	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	258 724	222 816
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	4 599 287	4 248 125
Усього за розділом I	1095	190 326 454	187 696 008
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	27 657 691	24 893 313
Виробничі запаси	1101	26 824 040	23 791 753
Незавершене виробництво	1102	383 894	590 855
Готова продукція	1103	430 011	493 364
Товари	1104	19 746	17 341
Поточні біологічні активи	1110	0	0
Депозити перестраховання	1115	0	0
Векселі одержані	1120	21	21
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	2 623 297	17 876 595
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	7 393 053	3 313 219
з бюджетом	1135	1 391 000	2 967 990
у тому числі з податку на прибуток	1136	981	1 310 937
з нарахованих доходів	1140	9 525	13 477
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	1 123 409	1 848 927
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	4 877 684	1 384 005
Готівка	1166	65	32
Рахунки в банках	1167	4 877 598	1 383 901
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	4 605 443
Усього за розділом II	1195	46 601 985	56 902 990
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	7	0
Баланс	1300	236 928 446	244 598 998

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	146 246 498	147 799 211
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	-181 589 179	-192 109 711
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)

Інші резерви	1435	0	0
Усього за розділом I	1495	129 549 873	120 582 054
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	9 109 546	6 862 611
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	10 634 370	4 624 328
Інші довгострокові зобов'язання	1515	13 291 240	6 230 558
Довгострокові забезпечення	1520	32 360 651	31 119 269
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	7 480 957	5 671 120
Цільове фінансування	1525	1 723 549	2 932 643
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	67 119 356	51 769 409
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	6 521 493	25 900 975
Векселі видані	1605	100	100
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	2 540 676	3 630 044
товари, роботи, послуги	1615	4 307 112	25 778 779
розрахунками з бюджетом	1620	6 360 413	799 549
у тому числі з податку на прибуток	1621	1 155 883	0
розрахунками зі страхування	1625	272 220	177 108
розрахунками з оплати праці	1630	1 167 320	660 989
одержаними авансами	1635	5 718 950	746 666
розрахунками з учасниками	1640	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	3 107 479	4 381 338
Доходи майбутніх періодів	1665	83 732	95 094
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	10 179 722	10 076 893
Усього за розділом III	1695	40 259 217	72 247 535
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття			
Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0
Баланс	1900	236 928 446	244 598 998

Примітки: Довідково:

звітний періоду На кінець звітний періоду

На початок

Зобов'язання за кредитами та позиками із рядка 1610 (тис.грн.):

2 501 912

3 628 719

ПДВ із рядка 1690 (тис.грн.):

1 967 766

4 495 545

Керівник

П. Котін

Головний бухгалтер

Н. Вашетіна

Підприємство

Державне підприємство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом"

Дата  
за ЄДРПОУ

КОДИ

24584661

**Звіт про фінансові результати**  
**(Звіт про сукупний дохід)**  
за 2022 рік  
Форма №2

I. Фінансові результати

Код за ДКУД 1801003

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	0	0
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховування	2012	( 0 )	( 0 )
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( 0 )	( 0 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	( 0 )	( 0 )
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	0	0
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	0	0
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	( 0 )	( 0 )
Витрати на збут	2150	( 0 )	( 0 )
Інші операційні витрати	2180	( 0 )	( 0 )
Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	0	0
Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	0	0
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	0	0
збиток	2195	( 0 )	( 0 )
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0

Інші фінансові доходи	2220	0	0
Інші доходи	2240	0	0
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	( 0 )	( 0 )
Втрати від участі в капіталі	2255	( 0 )	( 0 )
Інші витрати	2270	( 0 )	( 0 )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	0	0
збиток	2295	( 0 )	( 0 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	0	0
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350	0	0
збиток	2355	( 0 )	( 0 )

#### II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	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	0
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	( 0 )	( 0 )
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	0	0
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	0	0

#### III. Елементи операційних витрат

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	0	0
Витрати на оплату праці	2505	0	0
Відрахування на соціальні заходи	2510	0	0
Амортизація	2515	0	0
Інші операційні витрати	2520	0	0
Разом	2550	0	0

#### IV. Розрахунок показників прибутковості акцій

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	0	0
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	0	0

Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	0,000000	0,000000
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0,000000	0,000000
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0,00	0,00

Керівник

П. Котін

Головний бухгалтер

Н. Вашетіна







**XV. Відомості про аудиторський звіт незалежного аудитора, наданий за результатами аудиту фінансової звітності емітента аудитором (аудиторською фірмою)**

1	Найменування аудиторської фірми (П.І.Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ АУДИТОРСЬКА ФІРМА "ПРАЙСВОТЕРХАУСКУПЕРС (АУДИТ)"
2	Розділ Реєстру аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності	2 - суб'єкти аудиторської діяльності
3	Ідентифікаційний код юридичної особи (реєстраційний номер облікової картки платника податків - фізичної особи)	21603903
4	Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	Україна, 01032, мисто Київ, ВУЛИЦЯ ЖИЛЯНСЬКА, будинок 75
5	Номер реєстрації аудиторської фірми (аудитора) в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності	0152
6	Дата і номер рішення про проходження перевірки системи контролю якості аудиторських послуг (за наявності)	номер: б/н, дата: 14.09.2021
7	Звітний період, за який проведено аудит фінансової звітності	з 01.01.2022 по 31.12.2022
8	Думка аудитора (01 - немодифікована; 02 - із застереженням; 03 - негативна; 04 - відмова від висловлення думки)	02 - із застереженням
9	Пояснювальний параграф (за наявності)	Згідно із Законом України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" фінансова звітність Компанії за МСФЗ має складатися в єдиному електронному форматі (iXBRL). Як описано в Примітці 2.1 у фінансовій звітності, на дату затвердження фінансової звітності управлінський персонал Компанії ще не склав фінансову звітність у форматі iXBRL через обставини, описані в Примітці 2.1, і планує скласти та подати фінансову звітність у форматі iXBRL тоді, коли це стане можливим. Наша думка не є модифікованою щодо цього питання.
10	Номер та дата договору на проведення аудиту	номер: 32-05-01-21-01477, дата: 29.09.2021
11	Дата початку та дата закінчення аудиту	дата початку: 04.08.2022, дата закінчення: 23.05.2023
12	Дата аудиторського звіту	24.05.2023

13	<b>Розмір винагороди за проведення річного аудиту, грн</b>	6 157 800,00
14	<b>Текст аудиторського звіту</b>	
<p>Звіт незалежного аудитора</p> <p>Кабінету Міністрів України та Керівництву Державного підприємства "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом"</p> <p>Звіт про аудит фінансової звітності</p> <p>Наша думка із застереженням</p> <p>На нашу думку, за винятком впливу та можливого впливу питань, описаних у розділі нашого звіту "Основа для думки із застереженням", фінансова звітність відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, фінансовий стан Державного підприємства "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом" (далі - Компанія) станом на 31 грудня 2022 року та фінансові результати та рух грошових коштів Компанії за рік, що закінчився на вказану дату, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) і відповідає, в усіх суттєвих аспектах, вимогам Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" щодо складання фінансової звітності.</p> <p>Наша думка із застереженням відповідає нашому додатковому звіту для Кабінету Міністрів України від 24 травня 2023 року.</p> <p>Предмет аудиту</p> <p>Фінансова звітність Компанії включає:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>" баланс (звіт про фінансовий стан) станом на 31 грудня 2022 року;</li> <li>" звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід) за рік, що закінчився на вказану дату;</li> <li>" звіт про рух грошових коштів за рік, що закінчився на вказану дату;</li> <li>" звіт про зміни у власному капіталі за рік, що закінчився на вказану дату; та</li> <li>" примітки до фінансової звітності, які включають опис основних принципів облікової політики та іншу пояснювальну інформацію.</li> </ul> <p>Основа для думки із застереженням</p> <p>Облік активів та зобов'язань, що відносяться до Запорізької атомної електростанції</p> <p>Як розкрито в Примітці 1.2, Запорізька атомна електростанція (далі - ЗАЕС або станція) була захоплена російськими військовими угрупованнями у березні 2022 року та зупинила виробництво електроенергії з вересня 2022 року. Відповідно, станом на 31 грудня 2022 року Компанію було суттєво обмежено у її здатності отримувати економічні вигоди від експлуатації станції, обмежено у доступі та можливості перевірити та оцінити вартість активів. На сьогодні Компанія не отримує економічних вигод від ЗАЕС, і невідомо, коли Компанія розпочне їх отримувати. Компанія на провела ні перевірки зменшення корисності, ні оцінки справедливої вартості основних засобів ЗАЕС, як того вимагає МСБО 36 та МСБО 16 та облікова політика Компанії. Запаси Компанії обліковуються за методом собівартості, та аналіз чистої вартості реалізації не проводився.</p> <p>На нашу думку, за поточних умов, балансова вартість активів ЗАЕС (54 120 165 тисяч гривень основних засобів та 9 648 751 тисяча гривень запасів) станом на 31 грудня 2022 року не відповідає сумі їх очікуваного відшкодування та має бути повністю знецінена відповідно до вимог МСФЗ.</p> <p>Крім того, в результаті вищенаведених обставин, ми не мали змоги отримати достатні та прийнятні аудиторські докази стосовно забезпечень, пов'язаних із ЗАЕС (балансова вартість складає 9 239 959 тисяч гривень станом на 31 грудня 2022 року) та, відповідно, не мали змоги оцінити загальний вплив цього питання на баланс (звіт про фінансовий стан), на звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід) та на звіт про зміни у власному капіталі.</p> <p>Оцінка основних засобів</p> <p>Як зазначено у Примітці 2.2 до фінансової звітності, Компанія застосовує модель переоцінки</p>		

для обліку своїх основних засобів та незавершених капітальних інвестицій, що вимагає проведення переоцінок із достатньою регулярністю таким чином, щоб балансова вартість основних засобів та незавершених капітальних інвестицій станом на звітну дату суттєво не відрізнялась від їхньої справедливої вартості. Компанія востаннє проводила переоцінку основних засобів станом на 31 серпня 2012 року. Станом на 31 грудня 2021 року Компанія провела оцінку суми очікуваного відшкодування основних засобів та незавершених капітальних інвестицій та дійшла висновку, що балансова вартість основних засобів приблизно дорівнює справедливій вартості. Станом на 31 грудня 2022 року Компанія провела перевірку зменшення корисності основних засобів та незавершених капітальних інвестицій, крім активів ЗАЕС (дивіться вище Облік активів та зобов'язань, що відносяться до Запорізької атомної електростанції) та дійшла висновку, що сума очікуваного відшкодування відповідних активів перевищує балансову вартість на приблизно 15%.

За умови відсутності належної переоцінки основних засобів та незавершених капітальних інвестицій (загальною балансовою вартістю 126 826 390 тисяч гривень), що вимагається МСБО 16 та обліковою політикою Компанії, ми не мали змоги отримати достатні та прийнятні аудиторські докази щодо їхньої балансової вартості, а також відповідного впливу на резерв переоцінки та відстрочені податкові зобов'язання станом на 31 грудня 2022 року.

Станом на 1 січня 2021 року, Компанія не провела ні оцінки справедливої вартості, ні перевірки зменшення корисності основних засобів та незавершених капітальних інвестицій, тому ми не мали змоги отримати достатні та прийнятні аудиторські докази щодо їх балансової вартості станом на цю дату, та щодо іншого сукупного доходу, витрат по амортизації та витрат з податку на прибуток, за період, який закінчився 31 грудня 2021 року. Наша аудиторська думка щодо фінансової звітності за 2021 рік також містила відповідне застереження.

**Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом**

Станом на 31 грудня 2022 року, 31 грудня 2021 року та 1 січня 2021 року Компанія нарахувала забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом у сумі 5 682 020 тисяч гривень, 5 346 546 тисяч гривень та 5 388 954 тисячі гривень відповідно. Ці суми були розраховані на основі дисконтованих очікуваних виплат на утримання власних сховищ відпрацьованого ядерного палива Компанії. МСБО 37 вимагає, щоб забезпечення оцінювалось як найкраща оцінка видатків, необхідних для погашення існуючого зобов'язання, та відображає обґрунтовану суму оплати для погашення зобов'язання або його передачі третій стороні. Нараховане забезпечення не враховує інші витрати, необхідні для забезпечення зберігання відпрацьованого ядерного палива, крім витрат на утримання власних сховищ відпрацьованого ядерного палива Компанії. Оскільки при розрахунку цих забезпечень були враховані не всі витрати, які мають бути понесені на поводження з відпрацьованим ядерним паливом, це, на нашу думку, не відповідає вимогам МСБО 37. Таким чином, суми забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом станом на 31 грудня 2022 року, 31 грудня 2021 року та 1 січня 2021 року суттєво занижені з відповідним впливом на собівартість реалізованої продукції та фінансові витрати у звіті про фінансові результати (звіт про сукупний дохід) за роки, що закінчилися 31 грудня 2022 року та 31 грудня 2021 року. За відсутності належного розрахунку суми забезпечення неможливо оцінити вплив таких викривлень. Наша аудиторська думка щодо фінансової звітності за 2021 рік також містила відповідне застереження.

**Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість**

Станом на 31 грудня 2021 року Компанія визнала резерв очікуваних кредитних збитків в сумі 2 790 092 тисячі гривень за торговельною дебіторською заборгованістю від ДП "Гарантований покупець" та ПАТ "НЕК "Укренерго", який був розрахований відповідно до Постанови Кабінету Міністрів №1673 від 29 листопада 2006 року та норм, застосованих на її основі, принципи якої не відповідають вимогам МСФЗ 9. Якби оцінку резерву очікуваних кредитних збитків було виконано відповідно до методології, передбаченої МСФЗ 9, резерв очікуваних кредитних збитків та відповідно балансова вартість торговельної дебіторської заборгованості

могли б відрізнятися від сум, визнаних у балансі (звіті про фінансовий стан) станом на 31 грудня 2021 року. Відповідно, дохід / (збиток) від знецінення фінансових активів у звіті про фінансові результати (звіті про сукупний дохід) за рік, що закінчився 31 грудня 2022 року та 31 грудня 2021 року та відповідний ефект відстроченого податку могли бути іншими. Наша аудиторська думка щодо фінансової звітності за 2021 рік також містила відповідне застереження.

Питання, що стосуються порівняльного періоду

Забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок

Станом на 31 грудня 2021 року та 1 січня 2021 року, Компанія визнала забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок у сумі 19 797 514 тисяч гривень та 30 316 512 тисяч гривень відповідно. Зменшення забезпечення у 2021 році на суму близько 7 мільярдів гривень, на нашу думку, було спричинено некоректним його визнанням станом на 1 січня 2021 року. Таким чином, балансова вартість забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок станом на 1 січня 2021 року завищена приблизно на 7 мільярдів гривень, відстрочені податкові зобов'язання занижені приблизно на 1,3 мільярдів гривень, а інший сукупний дохід за 2021 рік завищений на відповідну суму за виключенням відстроченого податку на прибуток. Наша аудиторська думка щодо фінансової звітності за 2021 рік містила відповідне застереження. Наша аудиторська думка щодо фінансової звітності за рік, який закінчився 31 грудня 2022 року, містить застереження щодо цього питання виключно внаслідок його впливу на порівнянність показників поточного періоду та порівняльних показників.

Частина чистого прибутку, що підлягає сплаті до бюджету

Як описано у Примітці 15 до фінансової звітності, за рік, який закінчився 31 грудня 2021 року було нараховано 2 919 682 тисячі гривень частини чистого прибутку, що підлягає сплаті до бюджету. Як результат вказаних вище питань, чистий прибуток за рік, який закінчився 31 грудня 2021 року міг би бути іншим та, як результат, частина чистого прибутку, що підлягає сплаті до бюджету, могла б бути іншою. Наша аудиторська думка щодо фінансової звітності за 2021 рік містила відповідне застереження. Наша аудиторська думка щодо фінансової звітності за рік, який закінчився 31 грудня 2022 року, містить застереження щодо цього питання виключно внаслідок його впливу на порівнянність показників поточного періоду та порівняльних показників.

Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту (МСА). Наша відповідальність відповідно до цих стандартів описана далі у розділі "Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності" нашого звіту.

Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки із застереженням.

Незалежність

Ми є незалежними по відношенню до Компанії відповідно до Міжнародного кодексу етики професійних бухгалтерів (включаючи Міжнародні стандарти незалежності) Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ) та етичних вимог Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність", які стосуються нашого аудиту фінансової звітності в Україні. Ми виконали наші інші етичні обов'язки відповідно до цих вимог і Кодексу РМСЕБ.

Відповідно до всієї наявної у нас інформації, ми заявляємо, що ми не надавали неаудиторських послуг, які заборонені частиною 4 статті 6 Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність".

Ми не надавали послуг Компанії, крім послуг з обов'язкового аудиту, протягом періоду з 1 січня 2022 року до 31 грудня 2022 року.

Суттєва невизначеність, пов'язана з подальшою безперервною діяльністю

Ми звертаємо увагу на секцію 2.5 "Безперервність діяльності" у Примітці 2 до фінансової звітності, в якій описано, що операції Компанії зазнають суттєвого впливу подальшої

повномасштабної військової агресії з боку Російської Федерації в Україні та існує суттєва невизначеність щодо масштабів подальшого розвитку подій чи щодо їх тривалості, яка може викликати значні сумніви у спроможності Компанії продовжувати подальшу безперервну діяльність. Наша думка не є модифікованою щодо цього питання.

Пояснювальний параграф - звітування у форматі iXBRL

Згідно із Законом України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" фінансова звітність Компанії за МСФЗ має складатися в єдиному електронному форматі (iXBRL). Як описано в Примітці 2.1 у фінансовій звітності, на дату затвердження фінансової звітності управлінський персонал Компанії ще не склав фінансову звітність у форматі iXBRL через обставини, описані в Примітці 2.1, і планує скласти та подати фінансову звітність у форматі iXBRL тоді, коли це стане можливим. Наша думка не є модифікованою щодо цього питання.

Ключові питання аудиту

Ключові питання аудиту - це питання, які, на нашу професійну думку, мали найбільше значення для нашого аудиту фінансової звітності за поточний період. Ці питання були розглянуті у контексті нашого аудиту фінансової звітності в цілому та при формуванні нашої думки про цю звітність, і ми не висловлюємо окремої думки з цих питань. Крім питань, описаних у розділах "Основа для висловлення думки із застереженням" та "Суттєва невизначеність, пов'язана з подальшою безперервною діяльністю", ми визначили питання, яке описане нижче, ключовим питанням аудиту, про яке слід повідомити у нашому звіті.

Ключове питання аудиту

Які аудиторські процедури

були виконані стосовно ключового питання аудиту

Оцінка забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок

Станом на 31 грудня 2022 року забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок, за винятком ЗАЕС, становить 11 289 517 тисяч гривень (31 грудня 2021 року: 11 253 480 тисяч гривень).

Як зазначено у Примітці 14, Компанія оцінює забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок стосовно енергоблоків атомних електростанцій. Таке зобов'язання визначається на основі приведеної вартості витрат на оплату праці основних працівників та на матеріали й послуги, які, як очікуються, будуть понесені в процесі зняття з експлуатації ядерних установок.

Станом на 31 грудня 2022 року Науково-технічний центр Компанії здійснив оцінку майбутніх витрат на зняття з експлуатації енергоблоків індивідуально до кожного енергоблоку атомних електростанцій.

Ми зосередили свою увагу на цій області у зв'язку з її суттєвістю для фінансової звітності, а також тому, що вона потребує низки управлінських суджень та оцінок.

У Примітках 2.7 та 14 наведено детальну інформацію та істотні судження, використані при оцінці забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок. Серед іншого, ми виконали наступні процедури:

- проаналізували методологію розрахунку забезпечення на зняття з експлуатації ядерних установок на відповідність вимогам МСБО 37;

- оцінили ключові вхідні параметри, використані управлінським персоналом у процесі розрахунку забезпечення на зняття з експлуатації ядерних установок, а саме:

- " майбутні витрати - ми перевірили розрахунок матеріальних витрат та витрат на виплати працівникам, оцінили прийнятність вхідних даних до розрахунку, використаних управлінським персоналом;

- " ставка дисконтування - ми перевірили розрахунок ставки дисконтування та оцінили, чи відповідає він умовам, що спостерігаються на ринку, та є співставним з іншими вхідними даними;

- " період дисконтування - ми перевірили очікувану тривалість експлуатації ядерних установок відповідно до наданих ліцензій Державною інспекцією ядерного регулювання

України та відповідно до припущення про продовження щонайменше на 20 років понад проектний строк експлуатації енергоблоків відповідно до "Енергетичної стратегії України на період до 2035 року", схваленої розпорядженням Кабінету міністрів України від 18 серпня 2017 року № 605-р;

- перевірили математичну точність розрахунків забезпечення на зняття з експлуатації ядерних установок;

- оцінили достатність та коректність відповідного розкриття інформації у фінансовій звітності відповідно до вимог МСФЗ.

Інша інформація, включаючи звіт про управління

Управлінський персонал несе відповідальність за іншу інформацію. Інша інформація включає звіт про управління (але не включає фінансову звітність та наш звіт аудитора щодо цієї фінансової звітності), які ми отримали до дати випуску цього звіту аудитора, та Річну інформацію емітента цінних паперів, що, як очікується, буде надана нам після цієї дати. Наша думка щодо фінансової звітності не поширюється на іншу інформацію, включаючи звіт про управління.

У зв'язку з проведенням нами аудиту фінансової звітності наш обов'язок полягає в ознайомленні з іншою інформацією та у розгляді питання про те, чи наявні суттєві невідповідності між іншою інформацією та фінансовою звітністю або нашими знаннями, одержаними в ході аудиту, та чи не містить інша інформація інших можливих суттєвих викривлень.

На нашу думку, за результатами проведеної нами роботи у ході аудиту фінансова інформація, наведена в звіті про управління за фінансовий рік, за який підготовлена фінансова звітність, відповідає фінансовій звітності.

Крім того, виходячи з нашого знання та розуміння суб'єкта господарювання та його середовища, отриманих у ході аудиту, ми зобов'язані повідомляти про факт виявлення суттєвих викривлень у звіті про управління та іншій інформації, які ми отримали до дати цього аудиторського звіту. Ми не маємо що повідомити у цьому зв'язку за винятком впливу питань, відображених у розділі нашого звіту "Основа для висловлення думки із застереженням", на розкриття інформації в звіті про управління.

Якщо при ознайомленні з Річною інформацією емітента цінних паперів ми дійдемо висновку, що в ньому міститься суттєве викривлення, ми зобов'язані довести це до відома осіб, відповідальних за корпоративне управління.

Відповідальність управлінського персоналу за фінансову звітність

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання фінансової звітності відповідно до МСФЗ та вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" щодо фінансової звітності, а також за такий внутрішній контроль, який управлінський персонал визначає потрібним для того, щоб забезпечити складання фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки.

При складанні фінансової звітності управлінський персонал несе відповідальність за оцінку здатності Компанії продовжувати безперервну діяльність, за розкриття у відповідних випадках відомостей, що стосуються безперервної діяльності, та за складання звітності на основі припущення про подальшу безперервну діяльність, крім випадків, коли управлінський персонал має намір ліквідувати Компанію або припинити її діяльність, або коли в нього відсутня жодна реальна альтернатива, крім ліквідації або припинення діяльності.

Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності

Наша мета полягає в отриманні обґрунтованої впевненості у тому, що фінансова звітність у цілому не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки, та у випуску аудиторського звіту, що містить нашу думку. Обґрунтована впевненість є високим рівнем впевненості, але не є гарантією того, що аудит, проведений відповідно до МСА, завжди

виявляє суттєві викривлення за їх наявності. Викривлення можуть виникати внаслідок шахрайства або помилки і вважаються суттєвими, якщо можна обґрунтовано очікувати, що окремо чи в сукупності вони вплинуть на економічні рішення користувачів, які приймаються на основі цієї фінансової звітності.

У ході аудиту, що проводиться відповідно до МСА, ми застосовуємо професійне судження та зберігаємо професійний скептицизм протягом всього аудиту. Крім того, ми виконуємо наступне:

" виявляємо та оцінюємо ризики суттєвого викривлення фінансової звітності внаслідок шахрайства або помилки; розробляємо та виконуємо аудиторські процедури у відповідь на ці ризики; отримуємо аудиторські докази, які є належними та достатніми і надають підстави для висловлення нашої думки. Ризик невиявлення суттєвого викривлення в результаті шахрайства є вищим, ніж ризик невиявлення суттєвого викривлення в результаті помилки, оскільки шахрайські дії можуть включати змову, підробку, навмисний пропуск, викривлене подання інформації та дії в обхід системи внутрішнього контролю;

" отримуємо розуміння системи внутрішнього контролю, що стосується аудиту, з метою розробки аудиторських процедур, які відповідають обставинам, а не з метою висловлення думки щодо ефективності внутрішнього контролю Компанії;

" оцінюємо належний характер застосованої облікової політики та обґрунтованість бухгалтерських оцінок і відповідного розкриття інформації, підготовленої управлінським персоналом;

" робимо висновок про правомірність застосування управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності та на основі отриманих аудиторських доказів - висновок про наявність суттєвої невизначеності у зв'язку з подіями або умовами, які можуть викликати значні сумніви у спроможності Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Якщо ми дійшли висновку про наявність суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу у нашому аудиторському звіті до відповідного розкриття інформації у фінансовій звітності або, якщо таке розкриття є неналежним, модифікувати нашу думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Проте майбутні події або умови можуть призвести до того, що Компанія втратить здатність продовжувати свою діяльність на безперервній основі;

" проводимо оцінку подання фінансової звітності в цілому, її структури та змісту, включаючи розкриття інформації, а також того, чи розкриває фінансова звітність операції та події, покладені в її основу, так, щоб було забезпечено їхнє достовірне подання.

Ми здійснюємо інформаційну взаємодію з особами, відповідальними за корпоративне управління повідомляючи їм, серед іншого, про запланований обсяг та строки аудиту, а також про суттєві зауваження за результатами аудиту, у тому числі про значні недоліки системи внутрішнього контролю, які ми виявляємо у ході аудиту.

Крім того, ми надаємо особам, відповідальним за корпоративне управління заяву про те, що ми дотримались усіх відповідних етичних вимог до незалежності, та поінформували цих осіб про всі взаємовідносини та інші питання, які можна обґрунтовано вважати такими, що мають вплив на незалежність аудитора, і, якщо потрібно, - про заходи, вжиті для усунення загроз, або застосовані застережні заходи.

Із тих питань, про які ми повідомили особами, відповідальними за корпоративне управління, ми визначаємо питання, які були найбільш значущими для аудиту фінансової звітності за поточний період і, відповідно, є ключовими питаннями аудиту. Ми описуємо ці питання у нашому аудиторському звіті, крім випадків, коли оприлюднення інформації про ці питання заборонене законом чи нормативними актами, або коли у надзвичайно рідкісних випадках ми доходимо висновку про те, що інформація про будь-яке питання не повинна бути повідомлена у нашому звіті, оскільки можливо обґрунтовано передбачити, що негативні наслідки повідомлення такої інформації перевищать суспільно значиму користь від її повідомлення.

Звіт щодо вимог інших законодавчих і нормативних актів

Додаткова інформація, що подається відповідно до Рішення Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку №555 від 22 липня 2021 року  
Аудит фінансової звітності Державного підприємства "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом" було проведено відповідно до договору 32-015-01-21-01477 від 29 вересня 2021 року в період з 1 липня 2022 року до дати цього звіту. Компанія є підприємством, що становить суспільний інтерес, відповідно до Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні". Компанія не є контролером або учасником небанківської фінансової групи.

Інформація про кінцевого бенефіціарного власника та структуру власності

На нашу думку, інформація, розкрита у Примітці 1 у фінансовій звітності, відповідає інформації про кінцевого бенефіціарного власника та структуру власності Компанії, розкритій в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань.

Інформація про материнські та дочірні компанії Компанії

Функції з управління корпоративними правами та єдиним майновим комплексом Компанії здійснює Кабінет Міністрів України. Станом на 31 грудня 2022 року Компанія не має дочірніх підприємств.

Звітування щодо звіту про управління

Як зазначено в розділі "Інша інформація, включаючи звіт про управління" нашого аудиторського звіту, за результатами проведеної нами роботи у ході аудиту, на нашу думку, інформація, наведена в звіті про управління за фінансовий рік, за який підготовлена фінансова звітність, відповідає фінансовій звітності, і ми не маємо нічого повідомити щодо виявлення суттєвих викривлень за винятком питань, відображених у розділі нашого звіту "Основа для висловлення думки із застереженням".

## **XVI. Твердження щодо річної інформації**

Керівництво Компанії несе відповідальність за підготовку фінансової звітності, яка достовірно відображає в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Компанії станом на 31 грудня 2022 року, результати її діяльності, а також рух грошових коштів і зміни в капіталі за рік, що закінчився на зазначену дату, відповідно до МСФЗ.

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

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



