

**Державне підприємство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом"**

**Фінансова звітність відповідно до МСФЗ  
за рік, що закінчився 31 грудня 2020 року  
разом зі Звітом незалежного аудитора**

ЗМІСТ

Стор.

<b>Звіт незалежного аудитора</b> .....	I-VIII
<b>Фінансова звітність за рік, що закінчився 31 грудня 2020 року</b>	
<b>Баланс (Звіт про фінансовий стан)</b> .....	1
<b>Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)</b> .....	3
<b>Звіт про рух грошових коштів</b> .....	4
<b>Звіт про зміни у власному капіталі</b> .....	5
<b>Примітки до фінансової звітності ДП «НАЕК «Енергоатом»</b> .....	6
1. Загальні відомості .....	6
1.1 Організаційна структура та діяльність .....	6
1.2 Умови здійснення діяльності в Україні .....	6
2. Основа складання фінансової звітності .....	8
2.1 Підтвердження відповідності .....	8
2.2 Основа оцінки .....	8
2.3 Звітний період .....	8
2.4 Функціональна валюта та валюта подання звітності .....	8
2.5 Безперервність діяльності .....	8
2.6 Відповідальність керівництва .....	10
2.7 Використання суджень та оцінок .....	11
3. Облікова політика .....	12
3.1 Основні принципи облікової політики .....	12
3.2 Зміни в обліковій політиці .....	22
4. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації .....	22
4.1 Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації, що повинні застосовуватись Компанією .....	22
4.2 МСФЗ та інтерпретації, що не набрали чинності .....	23
5. Виправлення помилок і зміни у фінансовій звітності .....	25
6. Необоротні активи .....	25
6.1 Основні засоби .....	25
6.2 Нематеріальні активи .....	30
6.3 Інвестиційна нерухомість .....	31
6.4 Довгострокова дебіторська заборгованість .....	32
6.5 Інші необоротні активи .....	33
7. Запаси .....	35
8. Дебіторська заборгованість .....	35
8.1 Торговельна дебіторська заборгованість .....	35
8.2 Аванси видані .....	37
8.3 Інша поточна дебіторська заборгованість .....	37
9. Грошові кошти та їх еквіваленти .....	38
9.1 Інші надходження в результаті операційної діяльності .....	38
9.2 Інші витрачання в результаті операційної діяльності .....	38
9.3 Інші витрачання в результаті інвестиційної діяльності .....	38
9.4 Інші надходження в результаті фінансової діяльності .....	38
9.5 Інші витрачання в результаті фінансової діяльності .....	39
10. Інші оборотні активи .....	39
11. Необоротні активи, утримувані для продажу .....	39
12. Власний капітал .....	40
12.1 Статутний капітал .....	40
12.2 Капітал у дооцінках .....	40
12.3 Додатковий капітал .....	41
12.4 Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) .....	41
12.5 Частина чистого прибутку (доходу), що підлягає сплаті до державного бюджету .....	41
13. Зобов'язання, кредити та позики .....	42
13.1 Кредити, позики та інші зобов'язання, обумовлені фінансовою діяльністю .....	42
13.2 Відкладений дохід .....	45
13.3 Поточні зобов'язання .....	46

14. Забезпечення .....	47
15. Платежі в бюджет .....	52
16. Доходи та витрати, сукупний дохід .....	53
16.1 Дохід від реалізації продукції.....	53
16.2 Собівартість реалізованої продукції .....	54
16.3 Адміністративні витрати .....	55
16.4 Витрати на збут.....	55
16.5 Інші операційні доходи та витрати.....	56
16.6 Інші фінансові доходи та витрати.....	57
16.7 Інші доходи та витрати .....	58
16.8 Податок на прибуток .....	58
16.9 Визнані та невизнані податкові активи та зобов'язання.....	59
17. Операційні сегменти .....	60
18. Інформація щодо пов'язаних осіб .....	61
19. Оренда .....	64
20. Справедлива вартість фінансових інструментів .....	65
21. Ризики .....	67
22. Непередбачені зобов'язання .....	72
23. Події після дати балансу .....	77
24. Затвердження фінансової звітності .....	78

## ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА

Національній комісії з цінних паперів та фондового ринку  
Керівництву Державного підприємства «Національна атомна  
енергогенеруюча компанія «Енергоатом»

### Звіт щодо аудиту фінансової звітності

#### Думка із застереженням

Ми провели аудит фінансової звітності Державного підприємства «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (код ЄДРПОУ 24584661, місцезнаходження: 01032, м. Київ, вул. Назарівська, буд. 3; тут та надалі - «Компанія»), яка складається із:

- балансу (звіту про фінансовий стан) на 31 грудня 2020 року;
- звіту про фінансовий результат (звіту про сукупний дохід) за 2020 рік;
- звіту про рух грошових коштів за 2020 рік;
- звіту про зміни у власному капіталі за 2020 рік;
- приміток до фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик.

На нашу думку, за винятком можливого впливу питання 1 та впливу питання 2, описаних в розділі «Основа для думки із застереженням» нашого звіту, фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, фінансовий стан Компанії на 31 грудня 2020 року, її фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно до вимог Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) та вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» від 16.07.1999 року № 996-XIV щодо складання фінансової звітності.

#### Основа для думки із застереженням

##### 1) Основні засоби

Компанія обліковує свої основні засоби за моделлю переоцінки, згідно з якою переоцінку вартості основних засобів слід проводити із достатньою регулярністю таким чином, щоб балансова вартість основних засобів станом на звітну дату суттєво не відрізнялася від їх справедливої вартості. Останню переоцінку основних засобів Компанії було проведено станом на 31 серпня 2012 року. Внаслідок відсутності актуальної незалежної оцінки поточної справедливої вартості основних засобів, ми не мали змогу отримати достатні та незалежні аудиторські докази щодо вартості основних засобів, яка відображена у цій фінансовій звітності у сумі 161 994 862 тисяч грн. та 162 942 508 тисяч грн. станом на 31 грудня 2020 року та 31 грудня 2019 року відповідно. У зв'язку з цим ми не мали змоги визначити, чи існувала потреба в будь-яких коригуваннях цих сум станом на та за роки, що закінчилися на 31 грудня 2020 та 2019 років, а також відповідного впливу таких коригувань на резерв переоцінки та відстрочені податкові зобов'язання станом на ці дати, витрати на знос і амортизацію, та витрати з податку на прибуток за 2020 та 2019 роки.

## 2) Недостатність нарахування резерву на очікувані кредитні збитки

В порушення облікової політики Компанія нарахувала недостатній резерв на очікувані кредитні збитки:

А) на прострочену більше ніж на 90 днів заборгованість ДП «Гарантований покупець» у розмірі 3 016 328 тисяч грн. (Примітка 8.1) спираючись на письмове запевнення дебітора сплатити заборгованість;

Б) на заборгованість НЕК «Укренерго» (Примітка 8.1) без використання відсотків резерву для відповідного строку прострочення, як потребує облікова політика, що призвело до заниження резерву на очікувані кредитні збитки на 343 247 тисяч грн.

На нашу думку, внаслідок наведеного вище, на звітну дату резерв на очікувані кредитні збитки занижений на суму 3 359 575 тисяч грн. і, як наслідок, завищена торговельна дебіторська заборгованість та занижений збиток у фінансовій звітності Компанії станом на 31 грудня 2020 року на вказану суму.

Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту (МСА). Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі «Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності» нашого звіту. Ми є незалежними щодо Компанії згідно з Кодексом етики професійних бухгалтерів Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ) та етичними вимогами, застосовними в Україні до нашого аудиту фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та Кодексу РМСЕБ. Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки із застереженням.

## Суттєвість

На визначення обсягу наших аудиторських процедур вплинуло застосування нами рівня суттєвості. При виконанні аудиту фінансової звітності основними цілями аудитора є отримання обґрунтованої впевненості в тому, що фінансова звітність у цілому не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства чи помилки. Викривлення, включаючи пропуски, вважаються суттєвими, якщо обґрунтовано очікується, що вони, окремо або в сукупності, можуть вплинути на економічні рішення користувачів, які приймаються на основі цієї фінансової звітності.

Ґрунтуючись на своєму професійному судженні, ми встановили кількісне значення для суттєвості на рівні фінансової звітності в цілому та суттєвості для виконання аудиторських процедур, для того щоб знизити до прийнятно низького рівня ймовірність того, що сукупність невиправлених і невиявлених викривлень перевищить розмір суттєвості для фінансової звітності в цілому. За допомогою цих значень і з урахуванням якісних факторів, ми визначили обсяг нашого аудиту, а також характер, час та обсяг наших аудиторських процедур і оцінили вплив викривлень (взятих окремо і в сукупності), при наявності таких, на фінансову звітність в цілому.

Суттєвість на рівні фінансової звітності в цілому становить 456 486 тисяч грн. Вона була розрахована на рівні 1% від чистого доходу від реалізації продукції.

Ми прийняли рішення використовувати в якості базового показника для визначення рівня суттєвості виручку, тому що ми вважаємо, що саме цей показник найбільш повно характеризує результати діяльності Компанії. Ми встановили суттєвість на рівні 1%, що потрапляє в діапазон прийнятних кількісних порогових значень суттєвості, які можна застосувати для підприємств, орієнтованих на отримання прибутку, в цій сфері.

## Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності

Ми звертаємо увагу на Примітку 2.5, до фінансової звітності, у якій зазначається, що на 31 грудня 2020 р. Компанія має накопичені збитки у сумі 44 149 865 тисяч грн. (2019 рік: 38 541 455 тисяч грн.) та за 2020 рік отримала чистий збиток 4 845 208 тисяч грн. (за 2019 рік чистий прибуток - 3 773 641 тисяч грн). Також, згідно даним розкритим у Примітці 16.1 протягом звітного року зменшилось виробництво та продаж електричної енергії на 3 219 556 тисяч грн.

Також, ми звертаємо увагу на Примітку 13.1 до фінансової звітності, у якій розкривається інформація стосовно того, що на звітну дату, внаслідок недостатнього рівня обігових коштів, Компанія мала прострочені кредити у сумі 390 821 тис. грн за основною сумою та 12 373 тис. грн за нарахованими відсотками. Також, частина основних засобів Компанії у сумі 984 823 тисяч грн. (Примітка 6.1) та запаси у сумі 98 547 тисяч грн. (Примітка 7) знаходяться у податковій заставі.

Компанія у Примітці 2.5 розкриває заходи та програму розвитку Компанії протягом найближчого майбутнього та здатність Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Нашу думку щодо цього питання не було модифіковано.

## Ключові питання аудиту

Ключові питання аудиту - це питання, які, на наше професійне судження, були найбільш значущими під час нашого аудиту фінансової звітності за поточний період. Ці питання розглядалися у контексті нашого аудиту фінансової звітності в цілому та враховувались при формуванні думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань. Додатково до питань, викладених у розділах «Основа для думки із застереженням» та «Суттєва невизначеність щодо безперервності діяльності», ми визначили, що зазначені нижче питання є ключовими питанням аудиту, які слід відобразити у нашому звіті.

## Ключові питання аудиту

## Опис аудиторських процедур

1

### Повнота і своєчасність визнання виручки від основної діяльності

Основною діяльністю Компанії відповідно до ліцензії, що видана Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), є виробництво електричної енергії. У своєму складі Компанія нараховує 4 відокремлені підрозділи, що виробляють електроенергію.

З 1 липня 2019 року Компанія працює в умовах нового ринку електричної енергії, порядок дії якого визначений Законом України від 13.04.2017 № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії» (зі змінами). В звітному році змінювались обсяги відпуску виробленої Компанією електроенергії, які реалізуються за граничними цінами, а також, граничні ціни (Примітка 1.2). В 2020 році зменшилось виробництво та продаж електричної енергії на 3 219 556 тисяч грн. (Примітка 16.1) та змінилось розподілення доходу за реалізацію електричної енергії за ринками збуту.

Доходи від реалізації електроенергії за граничними цінами визначаються на підставі актів купівлі-продажу за відповідний період постачання за результатами проведеного електронного аукціону на підставі відповідного аукціонного свідоцтва з урахуванням граничних цін.

- Ми провели перерахунок фактичних обсягів реалізованої електроенергії за період застосувавши узгоджену ціну;
- Ми провели аналіз нових договорів на постачання електроенергії, які були укладено у зв'язку зі змінами ринку електричної енергії в Україні на предмет відповідності умов визнання Компанією доходів від реалізації МСФЗ 15 «Дохід від договорів з клієнтами»;
- Ми обговорили з керівництвом наявну систему внутрішнього контролю обліку реалізації електроенергії для різних ринків електроенергії, а також, процес формування стартової ціни та розміри лотів при ухваленні рішення про вихід на аукціон на ринку двосторонніх договорів (крім «Гарантованого покупця»);
- Ми вибірково переглянули первинні документи реалізації за січень та лютий 2021 року на предмет виявлення сум, що належать до операцій 2020 року.

Доходи від реалізації електричної енергії за вільними цінами визначаються на підставі актів купівлі-продажу за місяць за цінами, визначеними за результатами торгів на РДН/ВДР та актів купівлі-продажу електроенергії для врегулювання небалансів за місяць.

Дивіться Примітку 16.1 фінансової звітності.

## Ключові питання аудиту

## Опис аудиторських процедур

2

**Визнання забезпечень на зняття з експлуатації атомних енергоблоків та на зняття з експлуатації сховища відпрацьованого ядерного палива Запорізької АЕС**

Відповідно до Закону України «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку» від 08.02.1995 № 39/95-ВР Компанія, як експлуатуюча організація – оператор ядерних установок, зобов'язана забезпечити фінансування зняття з експлуатації ядерних установок.

На звітні дати Компанія, як оператор ядерних установок, визнає у звіті про фінансовий стан забезпечення та відповідні активи на відшкодування майбутніх витрат, пов'язаних зі зняттям з експлуатації атомних енергоблоків та зі зняттям з експлуатації сховища відпрацьованого ядерного палива Запорізької АЕС, відповідно вимогам МСБО 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи».

Розрахунок забезпечень потребує значної кількості припущень і оцінок щодо довгострокових тенденцій та ринкових умов, та, як наслідок, фактичні витрати можуть істотно відрізнитися від того, що визнається у звіті про фінансовий стан, оскільки незначні зміни у припущеннях, використаних при розрахунку, суттєво впливають на оцінку визнаних зобов'язань.

- Ми вивчили та проаналізували затверджену Компанією методику стосовно нарахування забезпечень на предмет відповідності МСФЗ та наявної практики визнання подібних забезпечень провідними компаніями цієї галузі;
- Ми проаналізували та перевірили розрахунок забезпечень і сформували свій висновок стосовно ключових припущень (зокрема, ставки дисконту, змін кумулятивного індексу інфляції, періоду понесення майбутніх витрат (періоду відстрочки)). Це передбачає порівняння припущень із наявними ринковими даними, нашими власними очікуваннями та іншими аналогічними припущеннями щодо розрахунку забезпечень;
- Ми отримали експертну оцінку майбутніх витрат і проаналізували основні припущення та розрахунки на відповідність наявній інформації.

Дивіться Примітку 14 фінансової звітності.

## Ключові питання аудиту

## Опис аудиторських процедур

3

### Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим ядерним паливом (ВЯП)

На звітні дати Компанія, як оператор атомних енергоблоків, визнає у звіті про фінансовий стан забезпечення для відшкодування наступних (майбутніх) витрат на поводження з ВЯП, відповідно до вимог МСБО 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи». На 31 грудня 2020 року забезпечення було зменшене в зв'язку з плановою відмовою від вивезення відпрацьованого палива до Росії.

Розрахунок забезпечення потребує значної кількості припущень та оцінок щодо довгострокових тенденцій та ринкових умов, та як наслідок, фактичні витрати можуть істотно відрізнитися від того, що визнається у звіті про фінансовий стан, оскільки незначні зміни у припущеннях, використаних при розрахунку, суттєво впливають на оцінку визнаних зобов'язань.

- Ми вивчили та проаналізували затверджену Компанією методику стосовно нарахування забезпечення на предмет відповідності МСФЗ та наявної практики визнання подібних забезпечень провідними компаніями цієї галузі;
- Ми проаналізували та перевірили розрахунок забезпечення та сформувавши свій висновок стосовно ключових припущень (зокрема, ставки дисконту, розрахунки майбутніх витрат на зберігання і переробку, оцінки термінів понесення та розрахунку майбутніх витрат). Це передбачає порівняння припущень із наявними ринковими даними, нашими власними очікуваннями та іншими аналогічними припущеннями щодо розрахунку забезпечень.

Дивіться Примітку 14 фінансової звітності.

## Інша інформація

Управлінський персонал Компанії несе відповідальність за іншу інформацію, підготовлену станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2020 року.

Інша інформація складається з наступних звітів:

- Звіт про управління за 2020 рік, підготовлений відповідно до вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» від 16.07.1999 року № 996-XIV;
- Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік, підготовлена відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, затвердженого Рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 03.12.2013 № 2826.

Наша думка щодо фінансової звітності Компанії не поширюється на іншу інформацію та ми не робимо висновок з будь-яким рівнем впевненості щодо цієї іншої інформації.

У зв'язку з нашим аудитом фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією, ідентифікованою вище, та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією і фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення. Якщо на основі проведеної нами роботи ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт.

### Звіт про управління за 2020 рік

Компанія підготувала й оприлюднила Звіт про управління за 2020 рік 23 квітня 2021 року. У Звіті про управління за 2020 рік, за виключенням впливу питань викладених у розділах «Основа для думки із застереженням», ми не виявили суттєву невідповідність між іншою інформацією та фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або того, чи ця інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення, та ми не виявили таких фактів, які б необхідно було включити до нашого звіту незалежного аудитора.



### Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік

Компанія планує оприлюднити Річну інформацію емітента цінних паперів за 2020 рік, підготовлену відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, затвердженого Рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку № 2826 від 03.12.2013, після дати оприлюднення цього звіту незалежного аудитора. Після ознайомлення з оприлюдненою Річною інформацією емітента цінних паперів, якщо ми дійдемо висновку, що в ньому існує суттєве викривлення, ми повідомимо про це питання додатково тих осіб, кого наділено найвищими повноваженнями.

### Відповідальність управлінського персоналу та тих, кого наділено найвищими повноваженнями, за фінансову звітність

Управлінський персонал Компанії несе відповідальність за складання і достовірне подання фінансової звітності відповідно до МСФЗ та вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» від 16.07.1999 року № 996-XIV щодо складання фінансової звітності та за таку систему внутрішнього контролю, яку управлінський персонал визначає потрібною для того, щоб забезпечити складання фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки.

При складанні фінансової звітності Керівництво несе відповідальність за оцінку здатності Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі, розкриваючи, де це застосовно, питання, що стосуються безперервності діяльності, та використовуючи припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку, крім випадків, коли Керівництво або планує ліквідувати Компанію чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

Ті, кого наділено найвищими повноваженнями, несуть відповідальність за нагляд за процесом фінансового звітування Компанії.

### Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що фінансова звітність в цілому не містить суттєвого викривлення внаслідок шахрайства або помилки, та випуск звіту аудитора, що містить нашу думку. Обґрунтована впевненість є високим рівнем впевненості, проте не гарантує, що аудит, проведений відповідно до МСА, завжди виявить суттєве викривлення, якщо воно існує. Викривлення можуть бути результатом шахрайства або помилки; вони вважаються суттєвими, якщо окремо або в сукупності, як обґрунтовано очікується, вони можуть вплинути на економічні рішення користувачів, що приймаються на основі цієї фінансової звітності.

Виконуючи аудит відповідно до вимог МСА, ми використовуємо професійне судження та професійний скептицизм протягом усього завдання з аудиту. Крім того, ми:

- ідентифікуємо та оцінюємо ризики суттєвого викривлення фінансової звітності внаслідок шахрайства чи помилки, розробляємо й виконуємо аудиторські процедури у відповідь на ці ризики, а також отримуємо аудиторські докази, що є достатніми та прийнятними для використання їх як основи для нашої думки. Ризик невиявлення суттєвого викривлення внаслідок шахрайства є вищим, ніж для викривлення внаслідок помилки, оскільки шахрайство може включати змову, підробку, навмисні пропуски, неправильні твердження або нехтування заходами внутрішнього контролю;
- отримуємо розуміння заходів внутрішнього контролю, що стосуються аудиту, для розробки аудиторських процедур, які б відповідали обставинам, але не для висловлення думки щодо ефективності системи внутрішнього контролю;
- оцінюємо прийнятність застосованих облікових політик та обґрунтованість облікових оцінок і відповідних розкриттів інформації, зроблених управлінським персоналом;
- доходимо висновку щодо прийнятності використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та, на основі отриманих аудиторських доказів, робимо висновок про те, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, які поставили б під значний сумнів можливість Компанії продовжувати безперервну

діяльність. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні повернути увагу в своєму звіті аудитора до відповідних розкриттів інформації у фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Втім майбутні події або умови можуть примусити Компанію припинити свою діяльність на безперервній основі;

- оцінюємо загальне подання, структуру й зміст фінансової звітності включно з розкриттям інформації, а також те, чи показує фінансова звітність операції та події що покладені в основу її складання так, щоб досягти достовірного відображення.

Ми повідомляємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, інформацію про запланований обсяг і час проведення аудиту та суттєві аудиторські результати, включаючи будь-які суттєві недоліки заходів внутрішнього контролю, виявлені нами під час аудиту.

Ми також надаємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, твердження, що ми виконали відповідні етичні вимоги щодо незалежності, та повідомляємо їм про всі стосунки й інші питання, які могли б обґрунтовано вважатись такими, що впливають на нашу незалежність, а також, де це застосовно, щодо відповідних застережних заходів.

З переліку всіх питань, інформація щодо яких надавалась тим, кого наділено найвищими повноваженнями, ми визначили ті, що мали найбільше значення під час аудиту фінансової звітності поточного періоду, тобто ті, які є ключовими питаннями аудиту. Ми описуємо ці питання в своєму звіті аудитора, крім випадків, якщо законодавчим чи регуляторним актом заборонено публічне розкриття такого, або якщо за вкрай виняткових обставин ми визначаємо що таке питання не слід висвітлювати в нашому звіті оскільки негативні наслідки такого висвітлення можуть очікувано переважити його корисність для інтересів громадськості.

## Звіт щодо вимог інших законодавчих і нормативних актів

Ця інформація надана на виконання вимог частини 4 статті 14 Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність» від 21.12.2017 № 2258-VIII про надання додаткової інформації за результатами обов'язкового аудиту підприємства, що становить суспільний інтерес:

1. ТОВ «БДО» було призначено для виконання цього завдання з обов'язкового аудиту Протоколом Тендерного комітету Компанії №85 від 01 жовтня 2019 року. У розділі «Звіт щодо аудиту фінансової звітності» цього звіту незалежного аудитора розкрито інформацію щодо обсягів аудиту й обмежень, властивих для аудиту.
2. Загальна тривалість виконання завдання з обов'язкового аудиту фінансової звітності Компанії у відповідності до вимог МСФЗ ТОВ «БДО» з урахуванням повторених призначень становить чотири роки. Для ТОВ «БДО» це завдання також є третім роком проведення обов'язкового аудиту фінансової звітності Компанії після визнання Компанії суб'єктом суспільного інтересу відповідно до вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» від 16.07.1999 № 996-XIV.
3. У розділах «Основа для думки із застереженням» та «Ключові питання аудиту» цього звіту нами розкриті питання, що мали найбільше значення під час аудиту фінансової звітності поточного періоду, і на які, згідно з нашим професійним судженням, доцільно звернути увагу. Ці питання були розглянуті в контексті нашого аудиту фінансової звітності в цілому та враховувалися при формуванні нашої думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань. Під час проведення цього завдання з обов'язкового аудиту ми не виявили інших питань стосовно аудиторських оцінок, інформацію щодо яких ми вважаємо за доцільне розкрити відповідно до вимог частини 4.3 статті 14 Закону «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність» від 21.12.2017 № 2258-VIII.
4. Інформацію, що міститься у цьому звіті незалежного аудитора щодо аудиту фінансової звітності Компанії було узгоджено з інформацією у Додатковому звіті для Аудиторського комітету від 23 квітня 2021 року.

5. Протягом 2020 року ТОВ «БДО» не надавало Компанії інші послуги, окрім послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року та узгоджених процедур, виконаних згідно з Міжнародним стандартом супутніх послуг 4400 «Завдання з виконання узгоджених процедур стосовно фінансової інформації».
6. ТОВ «БДО» і ключовий партнер з аудиту є незалежними по відношенню до Компанії згідно з вимогами Кодексу етики професійних бухгалтерів Ради з міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ). Під час проведення аудиту нами не було встановлено жодних додаткових фактів або питань, які могли б вплинути на нашу незалежність і на які ми б хотіли звернути Вашу увагу. ТОВ «БДО» не надавало Компанії інших послуг, заборонених відповідно до вимог статті 6 Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність» від 21.12.2017 № 2258-VIII протягом 2020 року та у період з 01 січня 2021 року до дати підписання цього звіту незалежного аудитора.

Аудит здійснювався під управлінням начальника відділу аудиту Бивалої Тетяни Володимирівни.

Начальник відділу аудиту ..... Т. В. Бивала  
Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності: 101107

За і від імені фірми ТОВ «БДО»  
Директор, ключовий партнер з аудиту ..... С. О. Балченко  
Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності: 101086



м. Київ, 26 квітня 2021 року

Товариство з обмеженою відповідальністю «БДО». Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ: 20197074. Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності: 2868. Юридична адреса: 49070, м. Дніпро, вул. Андрія Фабра, 4. Тел 044-393-26-87.

ТОВ «БДО» включено до Реєстру аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності до розділу 4 «Суб'єкти аудиторської діяльності, які мають право проводити обов'язків аудит фінансової звітності підприємств, що становлять суспільний інтерес». Посилання на реєстр: <https://www.apu.com.ua/subjekty-audytorskoi-dijalnosti-jaki-majut-pravo-provodyty-obovjazkovyj-audyt-finansovoi-zvitnosti-pidpryjemstv-shho-stanovljat-suspilnyj-interes/>

**БАЛАНС (ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН)**  
ДП «НАЕК «Енергоатом»

	Примітки	Станом на 31.12.2020	<i>тис. грн</i> Станом на 31.12.2019
<b>I. Необоротні активи</b>			
Нематеріальні активи	6.2	318 968	348 023
<i>первісна вартість</i>		584 397	572 427
<i>накопичена амортизація</i>		(265 429)	(224 404)
Незавершені капітальні інвестиції	6.1	19 627 224	16 584 688
Основні засоби	6.1	161 994 862	162 942 508
<i>первісна вартість</i>		518 416 422	511 095 442
<i>знос</i>		(356 421 560)	(348 152 934)
Інвестиційна нерухомість	6.3	25 498	23 761
Довгострокова дебіторська заборгованість	6.4	234 166	249 185
Інші необоротні активи	6.5	6 094 565	5 760 401
<b>Усього за розділом I</b>		<b>188 295 283</b>	<b>185 908 566</b>
<b>II. Оборотні активи</b>			
Запаси	7	26 159 483	28 539 129
<i>у тому числі</i>			
виробничі запаси		25 653 095	28 097 345
незавершене виробництво		263 068	173 651
готова продукція		231 420	252 775
товари		11 900	15 358
Векселі одержані		16	20
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	8.1	12 129 587	1 449 341
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	8.2	1 494 372	725 839
з бюджетом	15	329 473	155 954
<i>у тому числі з податку на прибуток</i>		327 873	28 322
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів		2 188	2 739
Інша поточна дебіторська заборгованість	8.3	168 195	152 968
Гроші та їх еквіваленти	9	894 822	192 601
<i>у тому числі</i>			
готівка		50	112
рахунки в банках		894 735	192 362
Інші оборотні активи	10	1 835 266	1 730 511
<b>Усього за розділом II</b>		<b>43 013 402</b>	<b>32 949 102</b>
<b>III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття</b>	11	-	9 382
<b>Баланс</b>		<b>231 308 685</b>	<b>218 867 050</b>

**Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча Компанія «Енергоатом»**  
**Фінансова звітність за 2020 рік**

	Примітки	Станом на 31.12.2020	Станом на 31.12.2019
<b>I. Власний капітал</b>			
Статутний (зареєстрований) капітал	12.1	164 875 664	164 875 664
Капітал у дооцінках	12.2	142 099	7 771 049
Додатковий капітал	12.3	16 890	16 890
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	12.4	(44 149 865)	(38 541 455)
<b>Усього за розділом I</b>		<b>120 884 788</b>	<b>134 122 148</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>			
Відстрочені податкові зобов'язання	16.9	9 489 894	12 522 551
Довгострокові кредити банків	13.1	7 139 646	5 945 489
Інші довгострокові зобов'язання	13.1, 19	12 260 430	6 812 354
Довгострокові забезпечення	14	38 484 197	25 734 433
у тому числі довгострокові забезпечення витрат персоналу		7 055 699	5 830 899
Довгостроковий відкладений дохід	13.2	1 662 926	1 651 565
<b>Усього за розділом II</b>		<b>69 037 093</b>	<b>52 666 392</b>
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>			
Короткострокові кредити банків	13.1	14 035 176	11 847 190
Векселі видані		100	100
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	13.1, 19	2 358 925	1 422 915
товари, роботи, послуги	13.3	4 182 565	3 191 843
розрахунками з бюджетом	15	1 372 648	1 318 282
у тому числі з податку на прибуток		-	-
розрахунками зі страхування		298 829	204 428
розрахунками з оплати праці		1 096 875	861 524
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	13.3	2 227 972	1 210
Поточні забезпечення	14	2 664 937	4 394 643
Поточний відкладений дохід	13.2	82 835	79 724
Інші поточні зобов'язання	13.3	13 065 942	8 756 651
<b>Усього за розділом III</b>		<b>41 386 804</b>	<b>32 078 510</b>
<b>Баланс</b>		<b>231 308 685</b>	<b>218 867 050</b>

Тимчасово виконуючий обов'язки президента

Петро КОТІН

Головний бухгалтер

Наталія ВАШЕТИНА



**ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ (ЗВІТ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД)**

за рік, що закінчився 31.12.2020

**I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

	Примітки	2020	тис. грн 2019
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	16.1	45 648 563	48 846 595
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	16.2	(38 811 408)	(37 277 257)
<b>Валовий: прибуток</b>		6 837 155	11 569 338
Інші операційні доходи	16.5	902 852	4 849 363
Адміністративні витрати	16.3	(1 540 088)	(1 351 708)
Витрати на збут	16.4	(116 140)	(43 742)
Інші операційні витрати	16.5	(8 341 348)	(3 770 160)
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
<b>прибуток</b>		-	11 253 091
<b>збиток</b>		(2 257 569)	-
Інші фінансові доходи	16.6	42 624	38 307
Інші доходи	16.7	96 119	91 548
Фінансові витрати	16.6	(3 588 201)	(4 754 064)
Інші витрати	16.7	(162 586)	(1 752 355)
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
<b>прибуток</b>		-	4 876 527
<b>збиток</b>		(5 869 613)	-
Витрати (дохід) з податку на прибуток	16.8	1 024 405	(1 102 886)
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
<b>прибуток</b>		-	3 773 641
<b>збиток</b>		(4 845 208)	-

**II. СУКУПНИЙ ДОХІД**

Статті, що не підлягають подальшій перекласифікації до прибутку або збитку

	Примітки	2020	2019
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	12.2	(9 302 959)	4 479 076
Податок на прибуток, пов'язаний з дооцінкою	16.8	1 674 155	(806 259)
Переоцінка пенсійних забезпечень	14	(930 912)	(767 320)
Податок на прибуток, пов'язаний з переоцінкою пенсійних забезпечень	16.8	167 564	138 117
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>		<b>(8 392 152)</b>	<b>3 043 614</b>
<b>Сукупний дохід, після оподаткування разом</b>		<b>(13 237 360)</b>	<b>6 817 255</b>

**III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ**

	Примітки	2020	2019
Матеріальні затрати		12 412 685	14 108 306
Витрати на оплату праці		13 400 744	11 010 515
Відрахування на соціальні заходи		2 837 930	2 327 786
Амортизація		8 947 414	8 349 107
Інші операційні витрати		11 605 469	6 998 125
<b>Разом</b>		<b>49 204 242</b>	<b>42 793 839</b>

Тимчасово виконуючий обов'язки президента

Петро КОТІН

Головний бухгалтер

Наталія ВАШЕТІНА



**ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ**  
за рік, що закінчився 31.12.2020

	Примітки	2020	2019
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
<b>Надходження від:</b>			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)		45 626 924	58 810 729
Повернення податків і зборів		55	141
Цільового фінансування		19 216	20 146
у тому числі надходження від отримання субсидій, дотацій		9	1 548
Авансів від покупців і замовників		2 673 193	710
Повернення авансів		138	25 370
Відсотків за залишками коштів на поточних рахунках		12 381	43 802
Боржників неустойки (штрафів, пені)		10 480	8 947
Оренди		2 949	3 047
Інші надходження	9.1	2 911 240	3 799 533
<b>Витрачання на оплату:</b>			
Товарів (робіт, послуг)		(14 436 003)	(23 301 983)
Праці		(10 519 923)	(8 300 197)
Відрахувань на соціальні заходи		(2 746 832)	(2 198 645)
Зобов'язань з податків і зборів	15	(10 712 746)	(11 730 400)
витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток		(466 084)	(2 297 330)
витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість		(4 278 034)	(3 696 378)
витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів		(5 968 628)	(5 736 692)
Авансів		(1 585 649)	(818 705)
Повернення авансів		(22)	(497)
Цільових внесків		(64 564)	(73 868)
Інші витрачання	9.2	(1 541 993)	(1 785 878)
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>		<b>9 648 844</b>	<b>14 502 252</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
Надходження від погашення позик		1 363	1 585
Інші надходження	9.3	-	1
Витрачання на придбання необоротних активів	6.1	(10 038 853)	(13 890 185)
Витрачання на надання позик, аванси на капітальні інвестиції	6.5	(907 980)	(1 712 434)
Інші платежі		(16 927)	-
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>		<b>(10 962 397)</b>	<b>(15 601 033)</b>
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
<b>Надходження від:</b>			
Отримання позик	13.1	25 729 506	23 581 067
Інші надходження	9.4	27 860	2 783
<b>Витрачання на:</b>			
Погашення позик	13.1	(21 988 455)	(17 513 268)
Сплачені дивіденди	15	-	(4 920 428)
Сплату відсотків		(1 735 107)	(1 581 589)
Сплату заборгованості з оренди		(25 804)	(2 663)
Інші платежі	9.5	(96 344)	(54 789)
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>		<b>1 911 656</b>	<b>(488 887)</b>
Чистий рух коштів за звітний період		598 103	(1 587 668)
Залишок коштів на початок року		192 601	1 866 496
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів		104 118	(86 227)
<b>Залишок коштів на кінець року</b>		<b>894 822</b>	<b>192 601</b>

Тимчасово виконуючий обов'язки президента

Петро КОТІН

Головний бухгалтер

Наталія ВАШЕТІНА



**ЗВІТ ПРО ЗМІНИ У ВЛАСНОМУ КАПІТАЛІ**  
за рік, що закінчився 31.12.2020

	Примітки	Зареєстрований капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	тис. грн Всього
<b>Залишок на 31.12.2018</b>		<b>164 875 664</b>	<b>4 098 238</b>	<b>16 890</b>	<b>(38 815 575)</b>	<b>130 175 217</b>
Чистий прибуток за рік		-	-	-	3 773 641	3 773 641
Інший сукупний дохід за звітний період		-	3 672 817	-	(629 203)	3 043 614
<b>Загальний сукупний дохід за рік</b>		<b>-</b>	<b>3 672 817</b>	<b>-</b>	<b>3 144 438</b>	<b>6 817 255</b>
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	12.5	-	-	-	(2 870 324)	(2 870 324)
Інші зміни в капіталі		-	(6)	-	6	-
<b>Залишок на 31.12.2019</b>	12.1, 12.3	<b>164 875 664</b>	<b>7 771 049</b>	<b>16 890</b>	<b>(38 541 455)</b>	<b>134 122 148</b>
Чистий збиток за рік		-	-	-	(4 845 208)	(4 845 208)
Інший сукупний дохід за звітний період	12.2, 12.4	-	(7 628 804)	-	(763 348)	(8 392 152)
<b>Загальний сукупний дохід за рік</b>		<b>-</b>	<b>(7 628 804)</b>	<b>-</b>	<b>(5 608 556)</b>	<b>(13 237 360)</b>
Інші зміни в капіталі	12.2	-	(146)	-	146	-
<b>Залишок на 31.12.2020</b>	12.1, 12.3	<b>164 875 664</b>	<b>142 099</b>	<b>16 890</b>	<b>(44 149 865)</b>	<b>120 884 788</b>

Тимчасово виконуючий обов'язки президента

Петро КОТІН

Головний бухгалтер

Наталія ВАШЕТИНА





## Примітки до фінансової звітності ДП «НАЕК «Енергоатом» за 2020 рік

### 1. Загальні відомості

#### 1.1 Організаційна структура та діяльність

Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча Компанія «Енергоатом» (далі – Компанія), є виробником електричної енергії. Протягом звітного періоду Компанія була підпорядкована Міністерству енергетики та захисту довкілля України (далі – Мінекоенерго), яке відповідно по Постанови Кабінету Міністрів України від 27.05.2020 № 425 було перейменоване на Міністерство енергетики України (далі – Міненерго). З 20.01.2021 відповідно до Розпорядження Кабінету Міністрів України № 50-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності» функції з управління єдиним майновим комплексом ДП «НАЕК «Енергоатом» здійснює Кабінет Міністрів України (далі – Кабмін, КМУ).

Компанія була заснована 17 жовтня 1996 року відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України № 1268 та призначена оператором ядерних установок, відповідальним за всі діючі українські атомні електростанції, на яких експлуатуються 15 атомних енергоблоків, з яких 13 типу ВВЕР-1000 і два – ВВЕР-440, загальною встановленою потужністю 13 835 МВт. Крім того Компанія експлуатує 2 гідроагрегати Ташлицької ГАЕС встановленою потужністю 302 МВт та 2 гідроагрегати Олександрівської ГЕС встановленою потужністю 11,5 МВт.

Основна діяльність Компанії полягає у виробництві електроенергії на атомних електростанціях, які знаходяться в різних областях України, забезпечення безпечної експлуатації та підвищення ефективності роботи атомних електростанцій, безперебійного енергопостачання суб'єктів господарювання та населення, а також, у межах своєї компетенції, забезпечення постійної готовності України до швидких ефективних дій у разі виникнення аварій на підприємствах атомної енергетики, радіаційних аварій у промисловості. До сфери діяльності входять, також, будівництво нових і зняття з експлуатації діючих ядерних установок, закупівля ядерного палива, фізичний захист ядерних установок та навчання персоналу атомних електростанцій. Станом на 31 грудня 2019 та 2020 року до структури Компанії входять Дирекція та відокремлені підрозділи, в тому числі чотири атомні станції — Запорізька, Рівненська, Южно-Українська, Хмельницька, а також «Атомремонтсервіс», «Атоменергомаш», «Атомкомплект», «Атомпроектінжиніринг», «Аварійно-технічний центр», «Науково-технічний центр», «Донузлавська ВЕС» (на окупованій території АР Крим), «Складське господарство», «КБ «Атомприлад», «Автоматика та машинобудування», «Управління справами», «Енергоатом – Трейдинг» та «Представництво «ДП «НАЕК «Енергоатом» в Брюсселі (Королівство Бельгія)».

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

#### 1.2 Умови здійснення діяльності в Україні

##### *Загальні економічні умови*

ДП «НАЕК «Енергоатом» здійснює свою діяльність в Україні. Економічна ситуація в Україні протягом 2020 року знаходилась під значним впливом пандемії гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, офіційно визнаної Всесвітньою організацією охорони здоров'я 11 березня 2020 року. Результати першого кварталу 2020 року продемонстрували значний спад абсолютно в усіх сферах економіки, тоді як з другої половини року спостерігалась деяка стабілізація та зменшення темпів спаду. За даними Державної служби статистики України падіння реального ВВП у 2020 році склало 4,0 %. Міжнародне кредитне рейтингове агенство Standart&Poor's прогнозує ріст ВВП України у 2021 році на 4,0 %, також Міністерство економіки України дає прогноз росту ВВП у 2021 році – на 4,6 %.

Індекс інфляції в 2020 році в порівнянні з 2019 роком зріс з 104,1% до 105,0%. Облікова ставка Національного банку України (НБУ) поетапно зменшувалась протягом 2020 року: з 13,5% до 6% (протягом 2019 року: з 18,0% до 13,5%), при цьому курс гривні по відношенню до інших валют

відзначився значними коливаннями:

	31.12.2019	31.03.2020	30.06.2020	30.09.2020	31.12.2020	31.03.2021
долар США	23,6862	28,0615	26,6922	28,2989	28,2746	27,8852
євро	26,4220	30,9617	29,9500	33,1309	34,7396	32,7233

Подальше економічне зростання залежить, великою мірою, від успіху українського уряду в реалізації запланованих реформ та ефективного співробітництва з Міжнародним валютним фондом. Основні напрями співпраці України та Національного банку з МВФ – співпраця за програмами підтримки платіжного балансу (Stand-by та Механізм розширеного фінансування), щорічні консультації в рамках Статті IV Статей Угоди МВФ, технічна допомога, а також реалізація іншої діяльності в рамках членства.

У червні 2020 року МВФ ухвалено нову 18-ти місячну програму Stand-by на суму близько 5 млрд дол. США, яка спрямована на підтримку бюджету, а саме на подолання негативних наслідки COVID-19. Перший транш у розмірі 2,1 млрд. дол. США Україна отримала 11 червня 2020 року. На початку 2021 року МВФ проводив перегляд програми Stand-by, але поки що остаточної згоди з Фондом не досягнуто.

Керівництво Компанії стежить за станом розвитку поточної ситуації і вживає заходів, за необхідності, для мінімізації будь-яких негативних наслідків наскільки це можливо. Подальший негативний розвиток подій, у політичній ситуації, макроекономічних умовах може негативно впливати на діяльність Компанії у такий спосіб, що наразі не може бути визначений. Керівництво вважає, що ним здійснюються всі заходи, необхідні для підтримки стабільної діяльності та розвитку Компанії.

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

#### **Державне регулювання та модель енергоринку**

Починаючи з 01.07.2019 в Україні відбувся перехід до нового ринку електричної енергії, порядок дії якого визначений Законом України від 13.04.2017 № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії» (зі змінами) (далі – Закон № 2019). У I півріччі 2019 року, до початку дії Закону № 2019 щодо продажу електричної енергії на організованих сегментах ринку та за двосторонніми договорами, вся електроенергія продавалась Державному підприємству «Енергоринок» (ДП «Енергоринок»). Тарифи на реалізацію електроенергії регулювались Національною комісією, яка здійснює державне регулювання у сфері енергетики і комунальних послуг (НКРЕКП).

З 1 липня 2019 року ДП «НАЕК «Енергоатом» почало працювати та реалізовувати вироблену електроенергію в умовах нового ринку електричної енергії. Постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483 «Про затвердження Положення про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії» (зі змінами) (далі – Постанова) затверджені спеціальні обов'язки, які покладені на ДП «НАЕК «Енергоатом», зокрема, реалізація певного обсягу електроенергії ДП «Гарантований покупець» для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.

Постанова визначає граничні ціни, за якими реалізовується обсяг електричної енергії за двосторонніми договорами ДП «Гарантований покупець» та протягом звітного періоду ціни встановлювались на різному рівні, а саме:

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

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

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

Загалом, протягом 2020 року ДП «Гарантований покупець» було реалізовано 65% від загального обсягу реалізованої електричної енергії.

Також, на виконання спеціальних обов'язків Компанія здійснювала продаж електричної енергії на ринку двосторонніх договорів кінцевим споживачам на спеціальних сесіях електронних аукціонів у обсязі до 5% прогнозного обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на атомних електростанціях, що затверджений у прогнозованому балансі об'єднаної енергетичної системи України на відповідний місяць. Фактично в цьому сегменті ринку було реалізовано 2% загального обсягу реалізації електричної енергії.

У той же час Закон № 2019 встановлює граничну нижню межу обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії виробниками на ринку «на добу наперед», яка також змінювалась протягом звітного періоду:

з 01.07.2019 по 31.12.2019 нижня межа становила не менше 10% місячного обсягу продажу електричної енергії виробника;

з 01.01.2020 по 31.07.2020 нижня межа становила не менше 15% місячного обсягу продажу електричної енергії виробника;

з 01.08.2020 по теперішній час гранична межа становить не менше 10% місячного обсягу продажу електричної енергії виробника відповідно до правил ринку.

Ціна реалізації на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому та на балансуєчому ринках формується вільно з урахуванням правил, встановлених законодавством. На цих ринках протягом 2020 року було реалізовано 24% від загального обсягу реалізованої Компанією електричної енергії.

Також, Компанія реалізує певний обсяг електричної енергії за двосторонніми договорами на електронних аукціонах, порядок проведення яких затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 499. Протягом 2020 року за двосторонніми договорами реалізовано 9% електроенергії від загального обсягу.

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

### **2.1 Підтвердження відповідності**

Фінансова звітність була підготовлена відповідно до вимог Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ).

### **2.2 Основа оцінки**

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

### **2.3 Звітний період**

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

### **2.4 Функціональна валюта та валюта подання звітності**

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

### **2.5 Безперервність діяльності**

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

Станом на 31 грудня 2020 року Компанія має накопичені збитки у розмірі 44 149 865 тис. грн (2019 – 38 541 455 тис. грн). За 2020 рік Компанія отримала чистий збиток 4 845 208 тис. грн. (за 2019 рік чистий прибуток – 3 773 641 тис. грн). У той же час на 31 грудня 2020 року Компанія має позитивний власний капітал у сумі 120 884 788 тис. грн (2019 рік – 134 122 148 тис. грн) і в 2020 році Компанія генерувала позитивні чисті грошові потоки від операційної діяльності на суму 9 648 844 тис. грн (2019 рік – 14 502 252 тис. грн).

Протягом 2020 року Компанія працювала в досить несприятливих умовах: економіка країни перебувала під значним впливом світової пандемії гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, що зумовлювало негативні очікування, зниження купівельної спроможності та загальний спад економіки в усіх сферах. Все це зумовило постійне та поступове нарощення дебіторської заборгованості за електричну енергію, та як наслідок, нарощення кредиторської заборгованості з постачальниками та запозичень для покриття дефіциту обігових коштів. Не зважаючи на непогашену дебіторську заборгованість від ДП «Енергоринок», який був основним контрагентом до 30.06.2019, нарощування дебіторської заборгованості ДП «Гарантований покупець», ПрАТ «НЕК «Укренерго» в умовах ринку електроенергії та складнощів при проведенні своєчасних розрахунків з кредиторами, Компанія забезпечує стаке виробництво електричної енергії, у 2020 році покривши близько 51,4% потреби України в електроенергії (у 2019 році – 53,9%). За звітний рік Компанією вироблено 76,4 млрд кВт.год електроенергії, що на 8,2% менше у порівнянні з 2019 роком. Таке зменшення було зумовлене примусовим обмеженням потужностей виробництва електричної енергії в зв'язку зі впливом всесвітньої пандемії та різким скороченням споживання електричної енергії у I півріччі 2020 року. Через такі обставини у квітні 2020 року Міністерством енергетики та захисту довкілля України було затверджено новий (скоригований) баланс електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України, який передбачав пропорційне зниження обсягів виробництва електроенергії атомною, гідро- та тепловою генерацією, зокрема, прогнозний баланс виробництва атомними електростанціями було скорочено на 2020 рік на 8,6%. В II півріччі 2020 року обсяги споживання електричної енергії економікою значно зросли в порівнянні з I півріччям, що навіть спричинило дефіцит електричної енергії на ринку. Планове завдання Мінекоенерго України з виробництва електроенергії виконано на 101,5% (2019 – 101,8 %).

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

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

- ініціювання регулятивних та законодавчих змін, спрямованих на збільшення доходів від основної діяльності, а саме збільшення частки електроенергії, що може реалізовуватись на інших сегментах ринку, ніж виконання спеціальних обов'язків;
- залучення кредитних коштів під найбільш вигідні для Компанії відсотки для фінансування дефіциту оборотного капіталу;
- оптимізація витрат на персонал та експлуатаційних витрат.

22 вересня 2020 року Президентом України був підписаний Указ № 406/2020 «Про невідкладні заходи щодо стабілізації ситуації в енергетичній сфері та подальшого розвитку ядерної енергетики». Указ передбачає внесення на розгляд Верховної Ради у двомісячний строк законопроектів про розміщення, проектування та будівництво енергоблоків № 3 та № 4 Хмельницької АЕС. Наприкінці листопада керівництво Компанії повідомило, що підготовчий етап з добудови енергоблоків № 3 та № 4 практично завершено, зокрема створено робочу групу з опрацювання питань реалізації будівництва енергоблоків, створено штаб будівництва, отримано висновок про стан майбутнього будівельного майданчика.

Крім того, Указ Президента України передбачав внесення змін до законодавства України щодо вдосконалення механізму використання коштів фінансового резерву для зняття з експлуатації атомних блоків, розроблення довгострокової програми розвитку атомної енергетики України в рамках реалізації Енергетичної стратегії України на період до 2035 року, забезпечення вдосконалення управління ДП «НАЕК «Енергоатом», зокрема пришвидшення підготовки і проведення корпоратизації Компанії.

Наприкінці 2020 року ДП «НАЕК «Енергоатом» разом з партнерами по проєкту «Будівництво централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива реакторів типу ВВЕР вітчизняних атомних електростанцій», затвердженого розпорядженням КМУ від 07.06.2017 № 380-р, зокрема Holtec International (США), провели відкриття першого пускового комплексу Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива (ЦСВЯП). Розпочалися пусконаладка та випробування обладнання та устаткування, поставленого компанією Holtec. Експлуатація першого пускового комплексу стартує у травні 2021 року після завершення будівництва 43-кілометрової залізничної колії до Сховища, яка з'єднає його із залізничною мережею України. Ще 14 пускових комплексів ЦСВЯП добудують до 2040 року паралельно із заповненням майданчика Сховища контейнерами з відпрацьованим ядерним паливом. Протягом наступних 100 років у ЦСВЯП зберігатиметься відпрацьоване ядерне паливо з трьох атомних електростанцій: Рівненської, Хмельницької та Южно-Української. Загальна кошторисна вартість проєкту становить 45 380,7 млн грн. У 2020 році проєкт профінансовано на суму 1 434 млн грн (у 2019 році – на суму 2 271,7 млн грн), освоєно капітальних вкладень на суму 1 225,5 млн грн (у 2019 році – на суму 788,7 млн грн).

У 2020 року були успішно завершені та введені в експлуатацію ряд об'єктів, серед яких:

- Нова повітряна лінія ПЛ-750кВ Запорізька АЕС – підстанція «Каховська» - спільний проєкт ДП «НАЕК «Енергоатом» та ПрАТ «НЕК «Укренерго»;
- Будівлі технічного центру автоматизованих дистанційних засобів контролю металу на Рівненській АЕС.

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

ДП «НАЕК «Енергоатом» продовжує реалізацію інших пріоритетних проєктів з капітального будівництва, які спрямовані на збільшення виробництва електроенергії та підтримання безпечного функціонування діючих АЕС:

- Завершення будівництва Ташлицької ГАЕС;
- Реконструкція системи технічного водопостачання. Робота 1-3 блоків на Ташлицькому водосховищі та бризкальних басейнах ЮУАЕС - у 2021 році планується введення в дослідну експлуатацію 1-ої та 2-ої черг проєкту в складі 3-х бризкальних басейнів;
- Будівництво енергоблоків № 3 та № 4 Хмельницької АЕС;
- Будівництво комплексу з переробки радіоактивних відходів ВП ХАЕС.

Також Компанія активно приймає участь у інноваційних проєктах, таких як співпраця з голландською компанією Bitfury Holding B.V. щодо створення дата-центрів поблизу АЕС України.

Плани на майбутнє і заходи, які описані вище, спрямовані на те, щоб забезпечити здатність Компанії продовжувати безперервну діяльність.

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

## 2.6 Відповідальність керівництва

Керівництво Компанії несе відповідальність за підготовку фінансової звітності, яка достовірно відображає в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Компанії станом на 31 грудня 2020 року, результати її діяльності, а також рух грошових коштів і зміни в капіталі за рік, що закінчився на зазначену дату, відповідно до МСФЗ.

## 2.7 Використання суджень та оцінок

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

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

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

### Строки корисного використання основних засобів

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

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

### Забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок

Керівництво оцінює зобов'язання, пов'язане зі зняттям з експлуатації діючих ядерних установок, які включають ядерні реактори і сховище відпрацьованого ядерного палива. Таке зобов'язання визначається на основі приведеної вартості витрат на оплату праці основних працівників та на матеріали, які, як очікується, будуть понесені в процесі зняття з експлуатації ядерних установок. Ці витрати були оцінені Державним науково-інженерним центром систем контролю та аварійного реагування згідно з відповідними нормативами на 31 грудня 2017 р. та актуалізовані до рівня цін 2020 року. У примітці 14 викладені припущення, використані керівництвом для оцінки зобов'язання щодо зняття з експлуатації ядерних установок. Зміни в оцінках термінів майбутніх витрат і суми відтоку ресурсів, необхідних для погашення зобов'язання, а також зміна ставки дисконту, використаної для дисконтування майбутніх витрат, можуть мати значний вплив на балансову вартість забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок.

### Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим ядерним паливом

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

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

Керівництво розраховує забезпечення за пенсійними програмами: з відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій та одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію з використанням методу нарахування прогнозованих одиниць виходячи з актуарних припущень, що

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

### 3. Облікова політика

#### 3.1 Основні принципи облікової політики

Відповідно до Закону України від 05.10.2017 № 2164-VIII «Про внесення змін до Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» ДП «НАЕК «Енергоатом» віднесено до підприємств, що становлять суспільний інтерес. У зв'язку з цим Компанія, починаючи з 01.01.2018, перейшла на ведення бухгалтерського обліку та складання офіційної фінансової звітності загального призначення відповідно до вимог МСФЗ, внаслідок чого фінансова звітність ДП «НАЕК «Енергоатом» станом на 31.12.2017 за П(С)БО була трансформована з урахуванням коригувань, які вимагались МСФЗ та МСБО.

Наказом ДП «НАЕК «Енергоатом» від 07.02.2018 № 146 введено в дію облікову політику на основі МСФЗ, де зафіксовані основні принципи, методи і процедури, які використовувались Компанією в 2019-2020 роках для формування і подання звітності. Облікова політика ДП «НАЕК «Енергоатом», яка відповідає МСФЗ, погоджена листом Міненерговугілля України від 06.03.2018 № 02/10-1847.

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

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

- вартість матеріалів і заробітну плату основних робітників;
- будь-які інші витрати, безпосередньо пов'язані з приведенням активу до робочого стану для його цільового використання;
- витрати на демонтаж, переміщення об'єктів та на відновлення територій, на яких вони розташовані (витрати на зняття з експлуатації);
- частину вартості ядерного палива, яке, як очікується, не буде повністю використано у кінці останньої паливної кампанії реактора, та відповідний резерв на покриття витрат на поводження з відпрацьованим паливом;
- капіталізовані витрати на позики.

При первісному визнанні основних засобів, у разі наявності суттєвих компонентів (частин) об'єкта, організовується багатокомпонентний облік.

Для нарахування амортизації основних засобів застосовується переважно прямолінійний метод. Інші методи, передбачені МСБО 16 «Основні засоби», зокрема виробничий метод, застосовуються за умови обґрунтування їх економічної доцільності для кожної групи основних засобів чи для окремих одиниць.

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

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

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

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

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

**Інвестиційна нерухомість** обліковується за моделлю справедливої вартості. До складу інвестиційної нерухомості включаються будівлі та/або земля, на якій вони розташовані, або їх частки, якщо вони утримуються з метою отримання орендних платежів та/або збільшення вартості капіталу. При цьому частки об'єктів, що використовуються з цією метою, мають бути подані окремо. Якщо ці частки не можуть бути подані окремо, нерухомість 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.

Придбані Компанією **нематеріальні активи**, що мають обмежений строк корисного використання, оцінюються за вартістю придбання за вирахуванням накопиченої амортизації та накопичених збитків від знецінення.

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

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

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

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

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

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



безпосередньо проти будь-якої дооцінки активу в межах, що не перевищує суму такої дооцінки, визнаної у додатковому капіталі для цього активу.

На кожну звітну дату здійснюється оцінка наявності ознак того, що збиток від зменшення корисності активу, визнаний у попередні періоди, вже не існує або зменшився. При наявності таких ознак, вартість відшкодування активу переоцінюється. Попередньо визнаний збиток від зменшення корисності активу сторнується тільки при наявності змін в оцінках, використаних для визначення вартості відшкодування активу з моменту, коли останній збиток від зменшення корисності був визнаний. У такому випадку балансова вартість активу збільшується до вартості його відшкодування. Збільшена балансова вартість активу не може перевищувати балансову вартість активу, що була б визначена за мінусом амортизації, якщо збитки від зменшення корисності не були б визнані в попередніх роках. Сторнування збитків від зменшення корисності активів відображається в Звіті про фінансові результати (Звіті про сукупний дохід). Внаслідок такого сторнування амортизаційні відрахування коригуються в наступних періодах для того, щоб розподілити переоцінену балансову вартість активу, за мінусом ліквідаційної вартості, на систематичній основі протягом залишкового періоду його корисного використання.

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

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

Оцінка **ядерного палива** при завантаженні в активну зону, продажу та іншому вибутті здійснюється за методом середньозваженої собівартості за кожним видом ядерного палива. Ядерне паливо, де б воно не знаходилось — в активній зоні реактора або у сховищі — відображається в обліку у складі поточних активів, крім частини палива, що не планується до використання протягом 12 місяців з дати балансу (примітка 6.5).

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

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

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

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

Класифікація фінансових активів здійснюється за такими категоріями:

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

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

У 2020 та 2019 роках Компанія не мала фінансових активів, що оцінюються за справедливою вартістю.

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

- він утримується в рамках бізнес-моделі, метою якої є утримання активів для отримання передбачених договором грошових потоків, і
- його договірні умови передбачають виникнення у встановлені терміни грошових потоків, які являють собою виплату виключно основної суми і процентів (критерій SPPI) на непогашену частину основної суми.

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

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

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

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

- 1) фінансових зобов'язань, які оцінюються за справедливою вартістю з визнанням переоцінки через прибутки/збитки;
- 2) фінансових зобов'язань, які виникають у разі, коли передавання фінансового активу не відповідає умовам припинення визнання або коли застосовується принцип продовження участі;
- 3) договорів фінансової гарантії, авалю, поруки;

У 2020 та 2019 роках Компанія не мала фінансових зобов'язань, що оцінюються за справедливою вартістю.

**Первісне визнання та подальша оцінка фінансових інструментів.** Коли Компанія визнає фінансовий інструмент, вона класифікує його як такий, що надалі оцінюється за амортизованою собівартістю, та оцінює його, за винятком торговельної дебіторської заборгованості, за його справедливою вартістю плюс або мінус витрати на операцію, що можуть бути безпосередньо віднесені на придбання або випуск фінансового активу. При первісному визнанні Компанія оцінює торговельну дебіторську заборгованість за ціною операції, якщо торговельна дебіторська заборгованість не містить значного компоненту фінансування.

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

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

**Зменшення корисності.** Компанія застосовує до фінансових активів, які оцінюються за амортизованою собівартістю, вимоги розділу 5.5 МСФЗ 9 щодо зменшення корисності. ДП «НАЕК «Енергоатом» визнає резерв під збитки для очікуваних кредитних збитків за фінансовим активом, що обліковується за амортизованою собівартістю, для дебіторської заборгованості за орендою, за контрактним активом. На дати проміжних та річного звітів кожний із видів фінансових активів

аналізується на предмет стадії життєвого циклу фінансового інструменту та активи групуються таким чином:

- 1 група – низький кредитний ризик;
- 2 група – середній кредитний ризик;
- 3 група – дефолт (невиконання зобов'язань).

Оцінка очікуваних кредитних збитків за дебіторською заборгованістю здійснюється з урахуванням індивідуальних характеристик контрагента, окрім розрахунків з населенням за комунальні послуги, за якими розрахунок здійснюється на груповій основі із застосуванням матриці забезпечень. При оцінці очікуваних кредитних ризиків згідно з матрицею забезпечень Компанія враховує кількість днів прострочення, негативні та позитивні чинники, історичний досвід щодо роботи з контрагентами тощо. Крім історичного досвіду та поточної інформації Компанія включає прогнозу інформацію у свою оцінку очікуваних кредитних збитків.

Компанія застосовує спрощений підхід та визнає резерви під очікувані кредитні збитки за дебіторською заборгованістю, договірними активами та дебіторською заборгованістю за договорами оренди в сумі, що дорівнює очікуваним кредитним збиткам за весь строк дії інструмента, незалежно від наявності суттєвого компонента фінансування.

Оцінки очікуваних кредитних збитків визнаються в доходах та витратах і відображаються у складі резервів на дебіторську заборгованість. Відсотки за знеціненим активом і далі визнаються шляхом вивільнення дисконту. Якщо в результаті подальшої події сума збитку від знецінення зменшується, зменшення збитку від знецінення відображається в доходах (резерви за минулі звітні періоди) чи сторнується з витрат (якщо збиток був нарахований у звітному році).

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

**Припинення визнання.** Припинення визнання фінансових активів відбувається якщо:

- а) строк дії прав на грошові потоки, що визначені умовами договору фінансового активу, закінчується;
- б) передавання фінансового активу відповідає критеріям припинення;
- в) здійснюється списання фінансового активу за рахунок резерву.

Контроль за переданим активом відсутній, якщо сторона, якій цей актив передається, має реальну змогу його продати непов'язаній третій стороні та може здійснити цей продаж в односторонньому порядку без необхідності встановлювати додаткові обмеження щодо такого передавання.

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

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

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

**Операції в іноземних валютах** перераховуються у відповідну функціональну валюту за курсами обміну, встановленими Національним банком України на дату операції. Монетарні активи і зобов'язання, що обліковані в іноземних валютах на звітну дату, перераховуються у

функціональну валюту за курсами обміну, встановленими на зазначену дату. Доходи або витрати від курсових різниць за монетарними активами та зобов'язаннями — це різниця між амортизованою вартістю у функціональній валюті на початок періоду, відкоригована на основі ефективної ставки відсотка і платежів за період, та амортизованою вартістю в іноземній валюті, яка перерахована по курсу обміну на кінець звітного періоду.

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

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

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

У Компанії створені такі види забезпечень:

- забезпечення витрат на реалізацію заходів, пов'язаних зі зняттям з експлуатації ядерних установок;
- забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим ядерним паливом (ВЯП);
- забезпечення наступних витрат на виплати працівникам при виході на пенсію: забезпечення одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію, забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій;
- забезпечення наступних витрат на виплату винагороди за підсумками роботи за рік;
- забезпечення наступних витрат на виплати відпусток працівникам;
- забезпечення ймовірних витрат під судові позови;
- забезпечення витрат за неодержаними документами;
- забезпечення гарантійних зобов'язань.

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

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

Зобов'язання зі зняття з експлуатації ядерних реакторів оцінюється виходячи з рівня цін на звітну дату, дисконтованих за довгостроковою реальною ставкою дисконту без урахування оподаткування, що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошових коштів у часі.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Компанія одноразово виплачує співробітникам, які виходять на пенсію та мають тривалий стаж роботи в Компанії, суми в розмірі, що не перевищує двадцяти місячних окладів, залежно від

тривалості стажу роботи в атомній енергетиці. Для фінансування цих зобов'язань не виділяються спеціальні активи програми.

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

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

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

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

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

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

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

- а) використання активу для виробництва товарів або надання послуг (у тому числі державних послуг);
- б) використання активу для підвищення вартості інших активів;
- в) використання активу для погашення зобов'язання або зменшення витрат;
- г) продажу або обміну активу;
- г) надання активу у заставу як забезпечення позики;
- д) утримання активу.

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

- Крок 1: Ідентифікація договору;
- Крок 2: Ідентифікація зобов'язань, що підлягають виконанню в рамках договору;
- Крок 3: Визначення ціни операції;
- Крок 4: Розподіл ціни операції на зобов'язання, що підлягають виконанню;
- Крок 5: Визнання виручки.

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

У I півріччі 2019 року дохід визначався на основі тарифів на реалізацію електроенергії, які встановлювалися НКРЕКП. Методика визначення тарифів ґрунтувалася, головним чином, на собівартості виробництва одиниці електроенергії та затвердженому коефіцієнті прибутку. Такий процес визначення тарифів міг також підпадати під вплив соціальних і політичних факторів.

З 1 липня 2019 року Компанія почала працювати в умовах нового ринку електроенергії. Відповідно до встановленого порядку дії ринку у 2019 році та змінами, які запроваджувались протягом 2020 року, Компанія продавала певний об'єм товарної продукції (визначений через покладання спеціальних обов'язків) за граничними цінами гарантованому покупцю, а решту обсягу – через оператора ринку за вільними цінами на ринку «на добу наперед», а також на внутрішньодобовому та балансуєчому ринках.

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

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

**Оренда активів** обліковується відповідно до МСФЗ 16 «Оренда». Якщо Компанія виступає в договорі орендарем, передбачається визнання активу у вигляді права користування за моделлю собівартості та зобов'язання з орендних платежів, які дисконтуються із застосуванням припустимої ставки відсотка в оренді. Для нарахування амортизації активів у вигляді права користування застосовується прямолінійний метод. Компоненти, що є орендною платою, обліковуються окремо від компонентів, що не є орендною платою, в складі інших необоротних активів. Звільнення від визнання оренди застосовується для короткострокової оренди та оренди малоцінних активів у межах суттєвості, яка складає 150 тис. грн для базового активу оренди, коли він є новим. Станом 31.12.2020 в Компанії обліковуються активи у вигляді права користування, зокрема, офісні приміщення.

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

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

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

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

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

Якщо **витрати Компанії на соціальні програми** приносять суспільну користь у широкому сенсі та не обмежуються тільки працівниками Компанії, вони визнаються у витратах у тому періоді, у якому вони були здійснені.

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

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

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

- купівля-продаж валюти;
- курсові різниці;
- первісне визнання та доходи/витрати від зміни вартості активів, які обліковуються за справедливою вартістю;
- інша реалізація непоточних активів, утримуваних для продажу, ТМЦ, робіт, послуг, оренда;
- втрати від знецінення, зменшення корисності/дохід від відновлення вартості раніше знецінених активів;
- штрафи, пені, неустойки нараховані та отримані;
- збільшення/зменшення резерву очікуваних кредитних збитків;
- поточні державні гранти та пов'язані з умовами їх отримання витрати;
- зміни в оцінці забезпечення витрат на поводження з ВЯП та ЗЕ;
- витрати на відсотки за забезпеченням ЗЕ та відсотковий дохід від активу ЗЕ;
- дооцінка в межах попередньої уцінки/уцінка необоротних активів;
- списання необоротних активів, заміна окремих складових (компонентів) основних засобів.

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

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

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

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

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

**Звіт про рух грошових коштів** складається за прямим методом. Сплачені проценти та інші фінансові витрати, пов'язані із запозиченнями, розподіляються між інвестиційною та фінансовою діяльністю пропорційно фактично понесеним витратам, які капіталізовані або включені до поточних витрат відповідно. Сплата податку на прибуток відображається в русі коштів від



операційної діяльності, сплачена частина чистого прибутку державних підприємств, що перераховується до бюджету – як сплачені дивіденди в русі коштів у результаті фінансової діяльності.

### **3.2 Зміни в обліковій політиці**

Протягом 2020 року до облікової політики внесені уточнюючі зміни, які не змінюють основні принципи облікової політики, зокрема:

- щодо фінансових інструментів, зокрема, визначений перелік фінансових активів та зобов'язань, які обліковуються в Компанії;
- щодо порядку визначення реальних довгострокових ставок дисконтування довгострокових забезпечень, сум коштів, перерахованих до фонду зняття з експлуатації (ФЗЕ);
- щодо вартісної межі суттєвості при визнанні матеріальних активів з очікуваним строком корисного використання понад один рік необоротними активами;
- щодо порядку амортизації витрат, пов'язаних з отриманням кредитів (позик).

## **4. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації**

### **4.1 Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації, що повинні застосовуватись Компанією**

Окрім змін до облікової політики Компанії, які розкриті в примітці 3.2, у звітному році деякі нові стандарти та інтерпретації стали обов'язковими для застосування з 1 січня 2020 року. Нижче приведена інформація щодо нових та переглянутих стандартів та інтерпретацій, які повинні застосовуватись Компанією з 1 січня 2020 року.

Компанія не застосувала достроково будь-які стандарти, інтерпретації та поправки, які були видані, але ще не набрали чинності.

### **Інші зміни та оновлення до МСФЗ, які наведені нижче та набрали чинності з 01.01.2020**

#### **Концептуальна основа фінансової звітності (КОФЗ)**

У новій редакції оновлено структуру документа, визначення активів і зобов'язань, а також додано нові положення з оцінки та припинення визнання активів і зобов'язань, подання і розкриття даних у фінансовій звітності за МСФЗ. Згідно нової редакції інформація, представлена у фінансовій звітності, також повинна допомагати користувачам оцінити ефективність керівництва Компанії в управлінні економічними ресурсами. Принцип обачності трактується через підтримку нейтральності представлених даних. Обачність визначається як прояв обережності при винесенні суджень в умовах невизначеності. Правдиве уявлення даних трактується як подання суті операцій, а не тільки їх юридичної форми. Нова редакція КОФЗ передбачає дві форми звітності: Звіт про фінансовий стан і Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід), - інші форми об'єднані під назвою «інші форми і розкриття». Визначається, що дані фінансової звітності представляються за певний період і містять порівняльну інформацію, а також за певних обставин - прогнозні дані.

У новій редакції КОФЗ вводиться поняття «звітуюче підприємство», під яким мається на увазі сторона економічної діяльності, яка має чітко визначені межі та поняття зведеної звітності.

Вираз «економічний ресурс» замість терміну «ресурс» підкреслює, що Рада МСФЗ більше не розглядає активи лише як фізичні об'єкти, а, скоріше, як набір прав. Визначення активів і зобов'язань не відносяться до «очікуваних» надходжень або відтоків. Замість цього визначення економічного ресурсу відноситься до потенціалу активу / зобов'язання виробляти / передавати економічні вигоди.

Нова глава КОФЗ присвячена опису різних методів оцінки (історична і поточна вартість (справедлива вартість, вартість використання)), інформації, яку вони надають.

Зміни вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2020 року або після цієї дати. Поправки не мали впливу на фінансову звітність Компанії.

**Поправки до МСБО 1 «Подання фінансової звітності» та МСБО 8 «Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки»**

Рада з МСФЗ вирішила уточнити визначення суттєвості, зробивши його більш послідовним і відповідним для всіх стандартів. Колишнє визначення в МСБО 1 наголошувало на тому, що пропуск або неправильне відображення суттєвих елементів впливає на економічні рішення користувачів, прийнятих на основі фінансової звітності. У новому варіанті визначення «інформація вважається суттєвою», якщо її пропуск, неправильне відображення або приховування її іншою інформацією в звітності може, відповідно до обґрунтованих очікувань, вплинути на рішення основних користувачів фінансової звітності загального призначення, які приймають їх на основі такої фінансової звітності, що містить фінансову інформацію про конкретне підприємство, що звітує.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2020 року або після цієї дати. Поправки не мали впливу на фінансову звітність Компанії.

**Поправки до МСФЗ 3 «Об'єднання бізнесу»** - поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2020 року або після цієї дати. Поправки не мали впливу на фінансову звітність Компанії.

**Поправки до МСФЗ 9 «Фінансові інструменти», МСФО 7 «Фінансові інструменти: розкриття інформації», МСБО 39 «Фінансові інструменти: визнання та оцінка»** - реформа системи процентних ставок.

Зміни стосуються процентних ставок (таких, як LIBOR, EURIBOR і TIBOR), що використовуються в різних фінансових інструментах - від іпотечних кредитів до похідних інструментів.

Поправки:

- змінили вимоги до обліку хеджування: при обліку хеджування передбачається, що контрольний показник процентної ставки, на якому засновані грошові потоки, що хеджуються, і грошові потоки від інструменту хеджування, не зміниться в результаті реформи;
- обов'язкові для всіх відносин хеджування, на які безпосередньо впливає реформа внутрішньобанківської ставки рефінансування;
- ставки не можна використовувати для усунення будь-яких інших наслідків реформи;
- вимагають розкриття інформації про ступінь впливу поправок на відносини хеджування.

Поправки не мали впливу на фінансову звітність Компанії.

#### **4.2 МСФЗ та інтерпретації, що не набрали чинності**

Компанія не застосовувала наступні МСФЗ та Інтерпретації до МСФЗ та МСБО, які були опубліковані, але не набрали чинності:

**Поправки до МСФЗ 9 «Фінансові інструменти», МСБО 39 «Фінансові інструменти: Визнання та оцінка», МСФЗ 7 «Фінансові інструменти: Розкриття інформації», МСФЗ 4 «Страхові контракти» та МСФЗ 16 «Оренда» - «Реформа процентних ставок» - Етап 2.**

У серпні 2020 року Рада з МСФЗ в рамках Реформи IBOR опублікувала поправки, що доповнюють випущені у 2019 році та зосереджують увагу на наслідках реформи базового рівня процентних ставок на фінансову звітність компанії, які виникають, коли, наприклад, базовий показник процентної ставки, який використовується для обчислення процентів за фінансовим активом замінено альтернативною базовою ставкою.

Поправки до фази 2 розглядають питання, які можуть вплинути на фінансову звітність під час реформи базового рівня процентних ставок, включаючи наслідки змін договірних грошових потоків або відносин хеджування, що виникають внаслідок заміни базового рівня процентної ставки з альтернативною базовою ставкою.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2021 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування.

Компанія не очікує, що вищезазначені поправки матимуть суттєвий вплив на її фінансову звітність.

#### **Поправки до МСФЗ 16 «Оренда» - «Поступки з оренди, пов'язані з пандемією Covid-19»**

Дана поправка передбачає звільнення для орендарів від застосування вимог МСФЗ 16 в частині обліку модифікацій договорів оренди в разі поступок з оренди, які виникають як прямий наслідок пандемії Covid-19. Як спрощення практичного характеру орендар може прийняти рішення не аналізувати, чи є поступка з оренди, надана орендодавцем у зв'язку з пандемією Covid-19, модифікацією договору оренди. Орендар, який приймає таке рішення, повинен враховувати будь-яку зміну орендних платежів, обумовлених поступкою з оренди, пов'язаної з пандемією Covid-19, аналогічно тому, як ця зміна відображалася б в обліку відповідно до МСФЗ 16, якщо б вона не була модифікацією договору оренди. Дана поправка застосовується до річних звітних періодів, що починаються 1 червня 2020 року або після цієї дати. Допускається застосування до цієї дати. Застосування цієї поправки не матиме впливу на фінансову звітність Компанії.

#### **МСБО 16 «Основні засоби»**

Поправки забороняють компанії враховувати з вартості основних засобів суми, отримані від реалізації вироблених предметів, коли компанія готує актив до його цільового використання. Натомість компанія визнає такі надходження від продажу та пов'язані з ними витрати у прибутку або збитку.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування.

Компанія не очікує, що вищезазначені поправки матимуть суттєвий вплив на її фінансову звітність.

#### **МСБО 37 «Забезпечення, непередбачені зобов'язання та непередбачені активи»**

Поправки уточнюють, що «витрати на виконання договору» являють собою витрати, безпосередньо пов'язані з договором - тобто або додаткові витрати на виконання договору (наприклад, прямі витрати на працю і матеріали), або розподіл інших витрат, які також безпосередньо пов'язані з договором (наприклад, розподіл амортизації об'єкта основних засобів, що використовується при виконанні договору).

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Застосування цієї поправки не матиме впливу на фінансову звітність Компанії.

#### **Щорічні поправки в МСФЗ (цикл 2018-2020) щодо:**

##### **МСФЗ (IFRS) 9 «Фінансові інструменти»**

Комісійна винагорода, що включається в «10-відсотковий» тест при припиненні визнання фінансових зобов'язань. Поправка уточнює характер такої комісійної винагороди - вона включає тільки винагороду, яка сплачена між позикодавцем і позичальником, включаючи винагороду, сплачену або отриману від інших сторін.

##### **МСБО 1 «Подання фінансової звітності»**

Поправки роз'яснюють критерій у МСБО 1 для класифікації зобов'язання як довгострокового: вимога до суб'єкта господарювання мати право відкласти погашення зобов'язання принаймні на 12 місяців після звітного періоду.

Сутність поправок:

- уточнено, що зобов'язання класифікується як довгострокове, якщо у організації є право відстрочити врегулювання зобов'язання щонайменше на 12 місяців, а право компанії на відстрочку розрахунків має існувати на кінець звітного періоду;
- класифікація залежить тільки від наявності такого права і не залежить від імовірності того, чи планує компанія скористатися цим правом - на класифікацію не впливають наміри чи очікування керівництва щодо того, чи компанія реалізує своє право на відстрочку розрахунків;

- роз'яснення впливу умов кредитування на класифікацію - якщо право відстрочити врегулювання зобов'язання залежить від виконання організацією певних умов, то дане право існує на дату закінчення звітного періоду тільки в тому випадку, якщо організація виконала ці умови на дату закінчення звітного періоду. Організація повинна виконати ці умови на дату закінчення звітного періоду, навіть якщо перевірка їх виконання здійснюється кредитором пізніше;
- роз'яснення вимог до класифікації зобов'язань, які компанія може погасити шляхом випуску власних інструментів власного капіталу.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2023 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування.

Компанія не очікує, що вищезазначені поправки матимуть суттєвий вплив на її фінансову звітність.

**Нижче приведений перелік стандартів та інтерпретацій, які не будуть мати впливу на фінансову звітність Компанії або не застосовні для неї:**

*Щорічні поправки в МСФЗ (цикл 2018-2020):*

- до МСБО (IAS) 41 «Сільське господарство» - щодо ефекту оподаткування при визначенні справедливої вартості. Поправка виключає вимогу IAS 41:22, яка вказує, що потоки грошових коштів, пов'язані з оподаткуванням, не включаються до розрахунків справедливої вартості біологічних активів. Поправка призводить до відповідності IAS 41 і IFRS 13.

- до МСФЗ 1 «Перше застосування Міжнародних стандартів фінансової звітності» - дочірня організація вперше застосовує Міжнародні стандарти фінансової звітності - набирає чинності для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати.

Поправки до МСФЗ 3 «Об'єднання бізнесу» - «Посилання на Концептуальні основи» - вступають в силу для річних періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, і застосовуються перспективно.

Поправки до МСФЗ 10 «Консолідована фінансова звітність» та МСБО 28 «Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства» - Продаж або внесок активів між інвестором та асоційованою компанією чи спільним підприємством - Рада з МСФЗ відклала дату вступу в силу цієї поправки на невизначений термін, але дозволяється дострокове застосування перспективно.

МСФЗ 17 «Страхові контракти» - набуває чинності для звітних періодів, які починаються з 1 січня 2023 року або після цієї дати, при цьому вимагається надавати порівняльну інформацію.

## **5. виправлення помилок і зміни у фінансовій звітності**

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

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

## **6. Необоротні активи**

### **6.1 Основні засоби**

Для обліку основних засобів Компанія застосовує такі судження та оцінки.

Компанія є оператором атомних електростанцій на підставі ліцензій, виданих Державним комітетом ядерного регулювання. Ці ліцензії припускають 30-річний строк корисного використання кожного ядерного реактора з дати введення в експлуатацію. Можливість продовження строків корисного використання ядерних реакторів 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.

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

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

Керівництво вважає, що всі технічні дослідження і роботи (включаючи наступні періодичні переоцінки безпеки) будуть успішно завершені та будуть отримані ліцензії на експлуатацію у понад проектний строк протягом 20 років для всіх ядерних реакторів. З огляду на вищезазначене, Компанія застосовує строк корисного використання не менше 50 років з метою розрахунку амортизації для всіх енергоблоків.

Оцінені строки корисного використання основних засобів такі:

Групи основних засобів	31.12.2020		31.12.2019	
	min	max	min	max
Будівлі	8	130	8	130
Споруди та передавальні пристрої	3	125	3	125
Машини та обладнання	2	78	2	78
Транспортні засоби	5	46	5	46
Інструменти, прилади, інвентар	2	70	2	69
Інші основні засоби	1	65	1	65

Рух основних засобів протягом звітного 2020 та попереднього 2019 років відображений в таблиці:

Примітки	Первісна вартість	Знос	Залишкова вартість
<b>Станом на 01.01.2019</b>	<b>503 369 473</b>	<b>(340 637 844)</b>	<b>162 731 629</b>
<b>Надходження, в т.ч.</b>	<b>8 763 595</b>	-	<b>8 763 595</b>
введено з капінвестицій	1 577 611	-	1 577 611
в т.ч. безоплатно отримані НКІ	121 094	-	121 094
безоплатно отримані ОЗ	1 668	-	1 668
реконструкція, модернізація	7 171 923	-	7 171 923
оприбутковано за результатами інвентаризації та інше	12 393	-	12 393
<b>Дооцінка / уцінка</b>	<b>(6 514)</b>	<b>2 366</b>	<b>(4 148)</b>
<b>Переведено до/зі складу інвестиційної нерухомості</b>	<b>(12 223)</b>	<b>8 227</b>	<b>(3 996)</b>
<b>Вибуло за рік основних засобів</b>	<b>(1 018 889)</b>	<b>795 520</b>	<b>(223 369)</b>
переведено в запаси для реалізації	(26 450)	22 629	(3 821)
списано	(986 723)	770 421	(216 302)
передано безоплатно	(5 716)	2 470	(3 246)
<b>Знецінення (-)/відновлення (+)корисності</b>	-	<b>(10)</b>	<b>(10)</b>
<b>Нарахована амортизація</b>	-	<b>(8 321 193)</b>	<b>(8 321 193)</b>
<b>Станом на 31.12.2019</b>	<b>511 095 442</b>	<b>(348 152 934)</b>	<b>162 942 508</b>

Примітки	Первісна вартість	Знос	Залишкова вартість
<b>Надходження, в т.ч.</b>	<b>8 062 517</b>	<b>-</b>	<b>8 062 517</b>
введено з капінвестицій	2 461 301	-	2 461 301
в т.ч. безоплатно отримані НКІ	41 130	-	41 130
безоплатно отримані ОЗ	8 425	-	8 425
реконструкція, модернізація	5 582 416	-	5 582 416
оприбутковано за результатами інвентаризації та інше	10 375	-	10 375
<b>Переведено до/зі складу інвестиційної нерухомості</b>	<b>283</b>	<b>(138)</b>	<b>145</b>
<b>Вибуло за рік основних засобів</b>	<b>(741 820)</b>	<b>591 497</b>	<b>(150 323)</b>
переведено до необоротних активів, утримуваних для продажу (чиста сума)	(5 446)	13 052	7 606
списано	(726 352)	574 069	(152 283)
передано безоплатно	(10 022)	4 376	(5 646)
<b>Знецінення (-)/відновлення (+)корисності</b>	<b>-</b>	<b>(1 179)</b>	<b>(1 179)</b>
<b>Нарахована амортизація</b>	<b>-</b>	<b>(8 858 806)</b>	<b>(8 858 806)</b>
<b>Станом на 31.12.2020</b>	<b>518 416 422</b>	<b>(356 421 560)</b>	<b>161 994 862</b>

Далі більш детально розкрито інформація щодо руху основних засобів протягом звітного періоду.

а) Безоплатна передача майна протягом 2020 року здійснювалась за рішеннями уповноваженого органу управління або відповідно до законодавства України щодо приватизації житла. Всього за 2020 рік безоплатно передано основних засобів, балансовою вартістю – 5 646 тис. грн (первісна вартість - 10 022 тис. грн), в тому числі приватизоване житло в м. Южноукраїнськ балансовою вартістю 4 919 тис. грн (первісна вартість – 7 587 тис. грн), тепломережі до санаторію-профілакторію в м. Енергодар балансовою вартістю 727 тис. грн (первісна вартість – 2 435 тис. грн).

б) Відповідно до вимог МСБО 36 «Зменшення корисності активів» Компанія проводить тестування активів на предмет наявності ознак знецінення, можливості планованого використання в подальшому тощо. За результатами здійсненого аналізу знецінено об'єктів основних засобів на 1 179 тис. грн (основна сума знецінення 1 155 тис. грн – це знецінення основного засобу «Система контролю корпусу реактора СК-187» Хмельницької АЕС).

Рух основних засобів за групами ОЗ у 2020 та 2019 роках приведений нижче:

	Земельні ділянки	Будівлі, споруди та передавальні пристрої	Машини та обладнання	Транспортні засоби	Інші основні засоби	тис. грн Всього
<b>Первісна переоцінена вартість</b>						
<b>Станом на 31.12.2018</b>	<b>439</b>	<b>137 861 961</b>	<b>360 187 256</b>	<b>2 607 749</b>	<b>2 712 068</b>	<b>503 369 473</b>
Надходження	-	635 099	7 669 672	111 932	346 892	8 763 595
Передачі та рекласифікація	-	14 371	(25 608)	(8 418)	7 432	(12 223)
Дооцінка/уцінка	-	(6 514)	-	-	-	(6 514)
Вибуття	-	(37 953)	(963 760)	(11 909)	(5 267)	(1 018 889)
<b>Станом на 31.12.2019</b>	<b>439</b>	<b>138 466 964</b>	<b>366 867 560</b>	<b>2 699 354</b>	<b>3 061 125</b>	<b>511 095 442</b>
Надходження	-	390 523	7 053 159	414 114	204 721	8 062 517
Передачі та рекласифікація	-	(5 335)	(7 606)	12 544	680	283*
Вибуття	-	(20 526)	(711 117)	(385)	(9 792)	(741 820)
<b>Станом на 31.12.2020</b>	<b>439</b>	<b>138 831 626</b>	<b>373 201 996</b>	<b>3 125 627</b>	<b>3 256 734</b>	<b>518 416 422</b>

	Земельні ділянки	Будівлі, споруди та передавальні пристрої	Машини та обладнання	Транспортні засоби	Інші основні засоби	Всього
<b>Накопичений знос та зменшення корисності</b>						
<b>Станом на 31.12.2018</b>	-	(88 179 063)	(247 922 155)	(2 308 114)	(2 228 512)	(340 637 844)
Передачі та рекласифікація	-	(14 777)	22 817	561	(374)	8 227
Дооцінка/уцінка		2 366	-	-	-	2 366
Зменшення корисності	-	(3)	-	-	(7)	(10)
Нараховано амортизації	-	(2 490 766)	(5 716 602)	(35 435)	(78 390)	(8 321 193)
Вибуло		29 197	749 198	11 865	5 260	795 520
<b>Станом на 31.12.2019</b>	-	(90 653 046)	(252 866 742)	(2 331 123)	(2 302 023)	(348 152 934)
Передачі та рекласифікація	-	7 957	(6 876)	(525)	(694)	(138)*
Зменшення корисності	-	-	(1 179)	-	-	(1 179)
Нараховано амортизації	-	(2 533 428)	(6 169 071)	(49 813)	(106 494)	(8 858 806)
Вибуття	-	21 446	559 888	385	9 778	591 497
<b>Станом на 31.12.2020</b>		(93 157 071)	(258 483 980)	(2 381 076)	(2 399 433)	(356 421 560)
<b>Чиста балансова вартість</b>						
<b>На 31.12.2018</b>	439	49 682 898	112 265 101	299 635	483 556	162 731 629
<b>На 31.12.2019</b>	439	47 813 918	114 000 818	368 231	759 102	162 942 508
<b>На 31.12.2020</b>	439	45 674 555	114 718 016	744 551	857 301	161 994 862

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

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

При проведенні незалежної оцінки були використані такі підходи:

- Витратний підхід для визначення вартості земельних поліпшень, споруд, передавальних пристроїв та технологічного обладнання: метод прямого відтворення для унікальних об'єктів нерухомості, метод заміщення;
- Порівняльний підхід земельних поліпшень, технологічного обладнання, транспорту, спеціальної техніки, офісної техніки: метод прямого порівняння, метод попарного порівняння;
- Доходний підхід: метод дисконтування грошових потоків.

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

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

	31.12.2020	31.12.2019
Залишкова вартість основних засобів, що тимчасово не використовуються	-	31
Первісна (переоцінена) вартість повністю амортизованих основних засобів	12 193 795	11 114 577
Первісна вартість основних засобів, які вибули для продажу	7 992	27 427
Основні засоби, придбані за рахунок цільового фінансування (введення в експлуатацію протягом звітного року)	-	6 850
Первісна вартість/Знос основних засобів, щодо яких існують обмеження права власності (ОЗ у АР Крим)	135 287	135 287
Первісна вартість основних засобів, що перебувають у податковій заставі	2 948 930	-

Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча Компанія «Енергоатом»  
Фінансова звітність за 2020 рік

	31.12.2020	31.12.2019
Знос основних засобів, що перебувають у податковій заставі	(1 964 107)	-
Вартість основних засобів, що взяті в оренду	141 968	142 060

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

	2020	2019
<b>Операційні витрати:</b>	<b>8 837 665</b>	<b>8 305 039</b>
Собівартість реалізованої продукції	8 764 937	8 248 215
Адміністративні витрати	21 046	17 673
Витрати на збут	1 440	206
Інші операційні витрати	36 391	25 100
Зміна незавершеного виробництва	13 851	13 845
<b>Крім того амортизація в капітальних інвестиціях</b>	<b>21 141</b>	<b>16 154</b>

Рух активів у стадії створення (незавершених капітальних інвестицій, скорочено - НКІ) за 2020 та попередній 2019 роки представлений нижче:

	Капітальне будівництво	Придбання (виготовлення) основних засобів	нематеріальних активів	Всього
<b>Станом на 01.01.2019, у т.ч.</b>	<b>10 486 054</b>	<b>741 782</b>	<b>42 678</b>	<b>11 270 514</b>
<b>Первісна вартість</b>	<b>10 550 937</b>	<b>742 683</b>	<b>42 678</b>	<b>11 336 298</b>
<b>Знецінення НКІ</b>	<b>(64 883)</b>	<b>(901)</b>	<b>-</b>	<b>(65 784)</b>
<b>Інвестиції за звітний період, у т.ч.</b>	<b>13 277 756</b>	<b>1 315 509</b>	<b>271 652</b>	<b>14 864 917</b>
капіталізовані фінансові витрати	277 029			277 029
безоплатно отримані	53 231	26 488	-	79 719
<b>Вибуття капітальних інвестицій, в</b>	<b>(8 386 725)</b>	<b>(952 998)</b>	<b>(211 020)</b>	<b>(9 550 743)</b>
збільшено вартість необоротних активів	(7 818 978)	(930 556)	(211 020)	(8 960 554)
у т.ч. безоплатно отримані	(94 301)	(26 793)	(2 506)	(123 600)
списано	(519)	-	-	(519)
у т.ч. за рахунок знецінення	(4 872)	(185)	-	(5 057)
знецінено	(417 622)	(20 602)	-	(438 224)
переведено до НА, утримуваних для продажу	(132)	-	-	(132)
переведено в запаси	(149 474)	(1 840)	-	(151 314)
<b>Станом на 31.12.2019, у т.ч.</b>	<b>15 377 085</b>	<b>1 104 293</b>	<b>103 310</b>	<b>16 584 688</b>
<b>Первісна вартість</b>	<b>15 854 718</b>	<b>1 125 611</b>	<b>103 310</b>	<b>17 083 639</b>
<b>Знецінення НКІ</b>	<b>(477 633)</b>	<b>(21 318)</b>	<b>-</b>	<b>(498 951)</b>
<b>Інвестиції за звітний період, у т.ч.</b>	<b>9 940 653</b>	<b>1 273 061</b>	<b>123 571</b>	<b>11 337 285</b>
капіталізовані фінансові витрати	361 482			361 482
безоплатно отримані	87 465	2 079	-	89 544
<b>Вибуття капітальних інвестицій, у</b>	<b>(6 776 374)</b>	<b>(1 489 179)</b>	<b>(29 196)</b>	<b>(8 294 749)</b>
збільшено вартість необоротних активів	(6 558 859)	(1 484 858)	(29 196)	(8 072 913)
у т.ч. безоплатно отримані	(32 299)	(8 831)	-	(41 130)
списано (балансова вартість)	(133)	(6)	-	(139)
у т.ч. за рахунок знецінення	(2 245)	-	-	(2 245)
знецінено	(31 301)	(378)	-	(31 679)
переведено до необоротних активів, утримуваних для продажу	(8 865)	-	-	(8 865)



	Капітальне будівництво	Придбання (виготовлення) основних засобів	нематеріальних активів	Всього
переведено в запаси	(177 216)	(3 937)	-	(181 153)
<b>Станом на 31.12.2020, у т.ч.</b>	<b>18 541 364</b>	<b>888 175</b>	<b>197 685</b>	<b>19 627 224</b>
<b>Первісна вартість</b>	<b>19 048 053</b>	<b>909 871</b>	<b>197 685</b>	<b>20 155 609</b>
<b>Знецінення НКІ</b>	<b>(506 689)</b>	<b>(21 696)</b>	<b>-</b>	<b>(528 385)</b>

а) Відповідно до вимог МСБО 36 «Зменшення корисності активів» у ході щорічної інвентаризації проведена оцінка необоротних активів на предмет застаріння, можливості планованого використання в подальшому тощо. За результатами здійсненого аналізу в 2020 році знецінено об'єктів незавершеного капітального будівництва на суму 31 679 тис. грн (у 2019 році – 438 224 тис. грн). Основна сума знецінення 31 439 тис. грн в 2020 році – це знецінення об'єктів незавершеного будівництва Запорізької АЕС, серед яких як об'єкти виробничого призначення, так і соціально-культурного. В 2019 році основна сума знецінення 415 565 тис. грн – це знецінення об'єктів незавершеного будівництва енергоблоків № 3 та № 4 Хмельницької АЕС, будівництва Болградської парогозової електростанції.

На 31 грудня 2020 та 2019 років основні засоби не були надані в якості забезпечення за кредитами та позиками.

Станом на 31 грудня 2020 року в Компанії обліковуються договори на придбання в майбутньому виробничого обладнання та капітальне будівництво на суму 15 032 485 тис. грн (2019 рік – 20 695 691 тис. грн).

## 6.2 Нематеріальні активи

Нематеріальні активи представлені в звітності у вигляді прав користування майном (безстрокові права користування земельними ділянками), авторських та суміжних з ними прав (програмні продукти), інших нематеріальних активів (ліцензій, дозволів, патентів тощо). Строки корисного використання нематеріальних активів у 2020 та 2019 роках представлені в таблиці:

Групи нематеріальних активів	роки	
	min	max
Право користування майном	-	-
Авторське право та суміжні з ними права	2	30
Патенти та ліцензії, інші нематеріальні активи	2	29

Рух нематеріальних активів за 2020 рік представлений в таблиці.

Групи нематеріальних активів	31.12.2019	Надійшло	Вибуття	Нараховано амортизації	тис. грн
					31.12.2020
<b>Права користування майном</b>	<b>3 998</b>	<b>111</b>	<b>(26)</b>	<b>-</b>	<b>4 083</b>
<b>Права на комерційні позначення</b>	<b>10</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>	<b>8</b>
первісна вартість	14	-	-	-	14
амортизація	(4)	-	-	(2)	(6)
<b>Авторське право та суміжні з ним права</b>	<b>342 862</b>	<b>29 029</b>	<b>-</b>	<b>(58 017)</b>	<b>313 874</b>
первісна вартість	566 444	29 029	(17 130)	-	578 343
амортизація	(223 582)	-	17 130	(58 017)	(264 469)
<b>Інші нематеріальні активи</b>	<b>1 153</b>	<b>56</b>	<b>(18)</b>	<b>(188)</b>	<b>1 003</b>
первісна вартість	1 971	56	(70)	-	1 957
амортизація	(818)	-	52	(188)	(954)
<b>Всього</b>	<b>348 023</b>	<b>29 196</b>	<b>(44)</b>	<b>(58 207)</b>	<b>318 968</b>
первісна вартість	572 427	29 196	(17 226)	-	584 397
амортизація	(224 404)	-	17 182	(58 207)	(265 429)

Рух нематеріальних активів за 2019 рік представлений в таблиці.

Групи нематеріальних активів	<i>тис. грн</i>				
	31.12.2018	Надійшло	Вибуття	Нараховано амортизації	31.12.2019
<b>Права користування майном</b>	<b>3 927</b>	<b>165</b>	<b>(94)</b>	<b>-</b>	<b>3 998</b>
<b>Права на комерційні позначення</b>	<b>11</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>10</b>
первісна вартість	14	-	-	-	14
амортизація	(3)	-	-	(1)	(4)
<b>Авторське право та суміжні з ним права</b>	<b>173 479</b>	<b>210 459</b>	<b>40</b>	<b>(41 116)</b>	<b>342 862</b>
первісна вартість	357 255	210 459	(1 270)	-	566 444
амортизація	(183 776)	-	1 310	(41 116)	(223 582)
<b>Інші нематеріальні активи</b>	<b>956</b>	<b>396</b>	<b>(43)</b>	<b>(156)</b>	<b>1 153</b>
первісна вартість	1 672	396	(97)	-	1 971
амортизація	(716)	-	54	(156)	(818)
<b>Всього</b>	<b>178 373</b>	<b>211 020</b>	<b>(97)</b>	<b>(41 273)</b>	<b>348 023</b>
первісна вартість	362 868	211 020	(1 461)	-	572 427
амортизація	(184 495)	-	1 364	(41 273)	(224 404)

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

	<i>тис. грн</i>	
	2020	2019
<b>Операційні витрати:</b>	<b>57 387</b>	<b>40 622</b>
Собівартість реалізованої продукції	55 929	30 418
Адміністративні витрати	256	9 470
Інші операційні витрати	662	576
Зміна незавершеного виробництва	540	158
<b>Крім того амортизація в капітальних інвестиціях</b>	<b>820</b>	<b>651</b>

Ознак знецінення нематеріальних активів станом на 31.12.2020 та на 31.12.2019 не виявлено.

Станом на 31 грудня 2020 року в Компанії обліковуються договори на придбання у майбутньому нематеріальних активів на суму 58 675 тис. грн (2019 рік – 81 189 тис. грн).

### 6.3 Інвестиційна нерухомість

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

Інформація щодо руху інвестиційної нерухомості представлена за балансовою вартістю:

	<i>тис. грн</i>	
	2020	2019
<b>Станом на 1 січня</b>	<b>23 761</b>	<b>11 925</b>
Надходження (переведено з ОЗ)	-	3 996
Вибуло за рік (повернуто до складу ОЗ)	(145)	-
Вибуло за рік (реалізовано)*	(442)	(437)
Зміни справедливої вартості	2 324	8 277
<b>На кінець звітного періоду</b>	<b>25 498</b>	<b>23 761</b>

\* У тому числі переведення об'єкту інвестиційної нерухомості «Будівля «Берлін» до необоротних активів, утриманих для продажу. Більш детальна інформація розкрита в примітці 11.

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

	2020		2019	
	Будівлі	Споруди	Будівлі	Споруди
Дохід від оренди	1 510	20	2 215	20
Прямі витрати, що визнані у зв'язку з утриманням інвестнерухомості, яка генерує дохід від оренди протягом звітного року (обслуговування об'єктів)	(193)	-	(316)	-

#### 6.4 Довгострокова дебіторська заборгованість

Структура та рух у звітному році довгострокової дебіторської заборгованості ДП «НАЕК «Енергоатом», яка обліковується за амортизованою собівартістю:

	31.12.2019		Зменшення			31.12.2020	
	Збільшення (в т.ч. витрати від первісного визнання)	Зменшення	Переведено в поточну	Погашено грошима	Інше вибуття (в т.ч. визнаний відсотковий дохід)	Збільшення	Зменшення
Довгострокові позики працівникам:	147 888	20 992	(39 336)	(1 363)	22 205	150 386	
номінальна вартість	330 037	29 625	(39 336)	(1 363)	(7 511)	311 452	
дисконт	(182 149)	(8 633)	-	-	29 716	(161 066)	
Довгострокові векселі отримані:	51	-	(10)	-	6	47	
номінальна вартість	83	-	(10)	-	-	73	
дисконт	(32)	-	-	-	6	(26)	
Реструктуризована дебіторська заборгованість:	40 409	(9 343)	(14 569)	-	9 472	25 969	
номінальна вартість	102 894	10 558	(15 664)	-	-	97 788	
дисконт	(44 456)	(1 400)	-	-	9 078	(36 778)	
резерв очікуваних кредитних збитків	(18 029)	(18 501)	1 095	-	394	(35 041)	
Інша довгострокова дебіторська заборгованість:	1 348	96	(288)	-	(55)	1 101	
номінальна вартість	3 812	103	(288)	-	(209)	3 418	
дисконт	(2 464)	(7)	-	-	154	(2 317)	
Аванси із строком погашення більше року:	59 489	1 491	(4 317)	-	-	56 663	
сплачено всього	71 626	1 789	(4 317)	-	-	69 098	
податковий кредит	(12 137)	(298)	-	-	-	(12 435)	
<b>Всього</b>	<b>249 185</b>	<b>13 236</b>	<b>(58 520)</b>	<b>(1 363)</b>	<b>31 628</b>	<b>234 166</b>	

Структура та рух у 2019 році довгострокової дебіторської заборгованості ДП «НАЕК «Енергоатом», яка обліковується за амортизованою собівартістю:

	31.12.2018		Зменшення			31.12.2019	
	Збільшення (в т.ч. витрати від первісного визнання)	Зменшення	Переведено в поточну	Погашено грошима	Інше вибуття (в т.ч. визнаний відсотковий дохід)	Збільшення	Зменшення
Довгострокові позики працівникам:	77 318	101 903	(45 061)	(1 585)	15 313	147 888	
номінальна вартість	136 005	251 139	(45 061)	(1 585)	(10 461)	330 037	
дисконт	(58 687)	(149 236)	-	-	25 774	(182 149)	
Довгострокові векселі отримані:	55	-	(10)	-	6	51	
номінальна вартість	93	-	(10)	-	-	83	
дисконт	(38)	-	-	-	6	(32)	

	31.12.2018 Збільшення		Зменшення			31.12.2019
	(в т.ч. витрати від первісного визнання)		Переведено в поточну	Погашено грошима	Інше вибуття (в т.ч. визнаний відсотковий дохід)	
Реструктуризована дебіторська заборгованість:	43 207	(351)	(12 178)	-	9 731	40 409
номінальна вартість	115 625	-	(12 731)	-	-	102 894
дисконт	(53 773)	-	-	-	9 317	(44 456)
резерв очікуваних кредитних збитків	(18 645)	(351)	553	-	414	(18 029)
Інша довгострокова дебіторська заборгованість:	1 155	403	(332)	-	122	1 348
номінальна вартість	3 672	514	(332)	-	(42)	3 812
дисконт	(2 517)	(111)	-	-	164	(2 464)
Аванси із строком погашення більше року:	47 948	599 129	(582 074)	-	(5 514)	59 489
сплачено всього	54 910	611 430	(589 200)	-	(5 514)	71 626
податковий кредит	(6 962)	(12 301)	7 126	-	-	(12 137)
<b>Всього</b>	<b>169 683</b>	<b>701 084</b>	<b>639 655</b>	<b>(1 585)</b>	<b>19 658</b>	<b>249 185</b>

### 6.5 Інші необоротні активи

Інші необоротні активи представлені в звітності таким чином:

	Примітка	31.12.2020	31.12.2019
Грошові кошти з обмеженим використанням	a	19 843	-
у тому числі в банках у стадії ліквідації		867	100 832
знецінення коштів з обмеженим використанням		(867)	(100 832)
депозити		19 843	-
Аварійний, незнижувальний, централізований запаси, СЯП та інші запаси, які не планується використовувати протягом року	b	1 521 975	1 831 724
Кошти, перераховані до фонду зняття з експлуатації	c	2 392 460	1 661 411
Аванси на капітальні інвестиції:	d	2 065 644	2 137 656
сплачено всього		2 122 049	2 172 420
податковий кредит		(56 405)	(34 764)
Активи у вигляді права користування, первісна вартість	e	150 879	133 057
Активи у вигляді права користування, амортизація	e	(56 236)	(3 447)
<b>Всього</b>		<b>6 094 565</b>	<b>5 760 401</b>

а) Грошові кошти з обмеженим використанням:

	Примітка	31.12.2020		31.12.2019	
		первісна вартість	знецінення	первісна вартість	знецінення
ПАТ «ВіЕйБі Банк»	i	71	(71)	71	(71)
ПАТ «Діамантбанк»	i	689	(689)	689	(689)
ПАТ «Легбанк»	ii	-	-	12 594	(12 594)
АТ «Фортуна-банк»	ii	-	-	9 371	(9 371)
ПАТ «Авант-банк»	ii	-	-	78 000	(78 000)
АТ «Райффайзен Банк Аваль» Центральне Скадовське відділення Херсонської обл.	iii	107	(107)	107	(107)
АТ «Укркрексімбанк»	iiii	19 843	-	-	-
<b>Всього</b>		<b>20 710</b>	<b>(867)</b>	<b>100 832</b>	<b>(100 832)</b>

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

ii) 03.03.2020 внесений запис до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань про державну реєстрацію припинення ПАТ «Легбанк» як юридичної особи. Кошти в сумі 12 594 тис. грн були списані з балансу Компанії за рахунок резерву

на зменшення корисності активів в 2020 році.

17.03.2020 внесений запис до Єдиного держреєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань про державну реєстрацію припинення АТ «Фортуна-Банк» як юридичної особи. Кошти в сумі 9 371 тис. грн були списані з балансу Компанії за рахунок резерву на зменшення корисності активів в 2020 році.

03.08.2020 внесений запис до Єдиного держреєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань про державну реєстрацію припинення ПАТ «Авант-Банк» як юридичної особи. Кошти в сумі 78 000 тис. грн були списані з балансу Компанії за рахунок резерву на зменшення корисності активів в 2020 році.

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

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

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

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

Згідно із Законами України про державний бюджет Компанія здійснює перерахування до Державного бюджету України коштів фонду для фінансування заходів щодо зняття з експлуатації ЯУ. Компанія на щорічній основі перерахувала кошти фінансового резерву до Державного бюджету України з метою їх обліку Державним казначейством на єдиному рахунку спеціального фонду Державного бюджету. У той же час Компанія додатково проводить нарахування резерву на покриття витрат на зняття з експлуатації ЯУ у фінансовій звітності згідно з МСБО 37 «Забезпечення, непередбачені зобов'язання та непередбачені активи».

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

Через те, що фінансування буде здійснюватися у довгостроковій перспективі, кошти, перераховані до фонду зняття з експлуатації, дисконтовані за довгостроковою реальною ставкою 5,76 % (2019 рік – 7,47%).

Станом на 31.12.2020 та 31.12.2019 кошти, перераховані до Державного бюджету України до фонду зняття з експлуатації, представлені у звітності таким чином:

	2020	2019
	<i>тис. грн</i>	
Кошти, перераховані до фонду зняття з експлуатації (первісна вартість), на початок року	4 772 718	3 852 918
Сума дисконту коштів, перерахованих до фонду зняття з експлуатації, на початок року	(3 111 307)	(2 263 641)
Перераховано коштів до фонду зняття з експлуатації протягом року	323 750	919 800
Витрати від відображення за дисконтованою вартістю сум, перерахованих протягом року	(221 564)	(571 281)
Вивільнення дисконту*	124 165	93 365
Дохід (витрати) від перерахунку теперішньої вартості активу на дату балансу*	504 698	(369 750)
Кошти, перераховані до фонду зняття з експлуатації (первісна вартість), на кінець року	5 096 468	4 772 718
Сума дисконту коштів, перерахованих до фонду зняття з експлуатації, на кінець року	(2 704 008)	(3 111 307)
<b>Залишок на 31 грудня</b>	<b>2 392 460</b>	<b>1 661 411</b>

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

d) Протягом 2020 року Компанією сплачено авансів на капітальні інвестиції на суму 878 355 тис. грн з ПДВ (за 2019 рік – 1 620 967 тис. грн з ПДВ). Станом на 31.12.2020 в Компанії обліковується 2 122 049 тис. грн авансів на капітальні інвестиції, в тому числі ПДВ на суму 56 405 тис. грн. (станом на 31.12.2019 – 2 172 420 тис. грн, в тому числі ПДВ на суму 34 764 тис. грн.)

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

## 7. Запаси

Ядерне паливо та ядерні матеріали станом на 31.12.2020 та 31.12.2019 представлене таким чином:

	31.12.2020	31.12.2019
		<i>тис. грн</i>
Ядерне паливо на складі	17 635 140	18 759 216
Ядерні матеріали	572 764	455 016
Ядерне паливо в активній зоні	5 124 902	6 323 909
<b>Всього поточний запас ядерного палива та ядерних матеріалів</b>	<b>23 332 806</b>	<b>25 538 141</b>

Запаси, крім ядерного палива та ядерних матеріалів, станом на 31.12.2020 та 31.12.2019 представлені таким чином:

	31.12.2020	31.12.2019
		<i>тис. грн</i>
Запас ТМЦ для поточних виробничих та господарських потреб	2 320 289	2 559 204
Незавершене виробництво	263 068	173 651
Готова продукція	231 420	252 775
Товари	11 900	15 358
<b>Всього поточні запаси</b>	<b>2 826 677</b>	<b>3 000 988</b>

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

Протягом 2020 року проведено знецінення застарілих запасів до чистої вартості реалізації на суму 4 959 тис. грн (у 2019 році Компанія визнавала знецінення запасів на суму 25 893 тис. грн).

Станом на 31.12.2020 у податковій заставі знаходяться запаси на суму 98 547 тис. грн (на 31.12.2019 – запаси у заставі не перебували).

## 8. Дебіторська заборгованість

### 8.1 Торговельна дебіторська заборгованість

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

	31.12.2020	31.12.2019
		<i>тис. грн</i>
Дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» (реалізація е/е до 30.06.2019)	11 611 819	11 689 013
Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами ДП «Гарантований покупець» (спеціальні обов'язки)	7 744 466	1 049 576
Дебіторська заборгованість за е/е на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому та балансуєчому ринках	4 515 339	335 991
Дебіторська заборгованість за теплову енергію та іншу продукцію*	371 302	369 050
<b>Всього первісна вартість</b>	<b>24 242 926</b>	<b>13 443 630</b>
Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за електричну енергію	(11 904 423)	(11 820 884)
Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за теплову та іншу продукцію	(208 916)	(173 405)
<b>Балансова вартість</b>	<b>12 129 587</b>	<b>1 449 341</b>

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

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

У середині 2019 року, а саме з 01.07.2019, ДП «НАЕК «Енергоатом» почало реалізовувати вироблену електроенергію в умовах ринку електричної енергії, порядок дії якого визначений Законом № 2019.

З 01.07.2000 до 30.06.2019 електроенергія продавалась Державному підприємству «Енергоринок» (ДП «Енергоринок»). Тарифи на реалізацію електроенергії регулювались НКРЕКП.

З 01.07.2019 Компанія почала реалізовувати електричну енергію на «ринках», відповідно до Закону № 2019:

- на ринку двосторонніх договорів, на якому обсяги реалізації визначаються спеціальними обов'язками за граничними цінами;
- на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому та балансуючому ринках, на яких ціни формуються вільно відповідно до певних правил.

Станом на 31.12.2020 в ДП «НАЕК «Енергоатом» обліковується як дебіторська заборгованість за електричну енергію, яка реалізовувалась до 30.06.2019 за єдиним тарифом, так і дебіторська заборгованість, яка сформувалась в умовах дії ринку електричної енергії.

Питання щодо погашення заборгованості ДП «Енергоринок» вирішується на загальнодержавному законодавчому рівні. Так, 17.06.2020 був прийнятий Закон України № 719-IX «Про заходи, спрямовані на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії», яким передбачені процедури погашення (списання) заборгованості ДП «Енергоринок» перед виробниками електричної енергії, але на дату складання звітності конкретні кроки не були здійснені задля реалізації зазначеного закону.

Станом на 31.12.2020 дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» становить 11 611 819 тис. грн, на неї нарахований резерв очікуваних кредитних збитків у розмірі 100 % обсягу заборгованості.

Дебіторська заборгованість, яка сформувалась під час дії ринку електричної енергії, станом на 31.12.2020 становить 12 047 173 тис. грн, на неї відповідно нарахований резерв очікуваних збитків в сумі 212 632 тис. грн.

Основними дебіторами є:

- ДП «Гарантований покупець» (дебіторська заборгованість станом на 31.12.2020 – 7 744 466 тис. грн; станом на 31.12.2019 – 1 049 576 тис. грн) - купує обсяг електричної енергії, який визначений спеціальними обов'язками на ринку двосторонніх договорів – приблизно 65% від всього обсягу реалізованої електричної енергії за 2020 рік. На дебіторську заборгованість нарахований резерв очікуваних кредитних збитків 26 194 тис. грн.
- ПрАТ «НЕК «Укренерго» (дебіторська заборгованість станом на 31.12.2020 – 4 511 453 тис. грн; станом на 31.12.2019 – 267 615 тис. грн) – купує електричну енергію на балансуючому ринку за цінами, що складаються з огляду на попит та пропозицію на ринку на момент продажу, приблизний обсяг реалізації на даному ринку становив 12%. На дебіторську заборгованість нарахований резерв очікуваних кредитних збитків 186 438 тис. грн.

Резерв на **торговельну дебіторську заборгованість** створювався на підставі оцінки очікуваних кредитних ризиків, у тому числі для дебіторської заборгованості за комунальні послуги - на груповій основі.

Торговельна дебіторська заборгованість за строками прострочення на 31 грудня 2020 року представлена таким чином:

	Без урахування резерву очікуваних кредитних збитків	Резерв очікуваних кредитних збитків	тис. грн Ставка резервування %
не прострочена	738 736	(44 998)	6,1
прострочена на період від 1 до 30 днів	544 022	(29 789)	5,5
прострочена на період від 31 до 90 днів	2 856 075	(132 660)	4,6
прострочена понад 90 днів	20 104 093	(11 905 892)	59,2
<b>всього</b>	<b>24 242 926</b>	<b>(12 113 339)</b>	

Торговельна дебіторська заборгованість за термінами прострочення на 31 грудня 2019 року представлена таким чином:

	Без урахування резерву очікуваних кредитних збитків	Резерв очікуваних кредитних збитків	тис. грн Ставка резервування %
не прострочена	1 433 862	(9 605)	0,7
прострочена на період від 1 до 30 днів	7 470	(4 865)	65,1
прострочена на період від 31 до 90 днів	5 450	(3 899)	71,5
прострочена понад 90 днів	11 996 848	(11 975 920)	99,8
<b>всього</b>	<b>13 443 630</b>	<b>(11 994 289)</b>	

## 8.2 Аванси видані

Аванси видані на 31 грудня звітного та попереднього років представлені наступним чином:

	31.12.2020	31.12.2019
Аванси за ТМЦ	80 258	13 741
Аванси на придбання ядерного палива та матеріалів	1 455 648	793 013
Аванси за роботи, послуги інші	68 773	26 184
Податковий кредит (відстрочений ПДВ)	(109 705)	(106 497)
<b>Збитки від знецінення</b>	<b>(602)</b>	<b>(602)</b>
<b>Всього балансова вартість</b>	<b>1 494 372</b>	<b>725 839</b>

## 8.3 Інша поточна дебіторська заборгованість

Інша поточна дебіторська заборгованість станом на 31 грудня складається з таких видів заборгованості:

	31.12.2020	31.12.2019
Розрахунки за претензіями виставленими	703 601	760 321
Розрахунки з працівниками за виданими позиками (поточна частина), інші розрахунки	37 528	35 356
Розрахунки за страхуванням	47 495	13 462
Розрахунки з іншими дебіторами	208 581	181 474
<b>Всього первісна вартість</b>	<b>997 205</b>	<b>990 613</b>
Резерв очікуваних кредитних збитків	(829 010)	(837 645)
<b>Балансова вартість</b>	<b>168 195</b>	<b>152 968</b>



## 9. Грошові кошти та їх еквіваленти

Грошові кошти Компанії станом на 31 грудня представлені таким чином:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
Рахунки в банках	894 735	192 362
Готівка	50	112
Грошові кошти в дорозі	37	127
<b>Грошові кошти разом</b>	<b>894 822</b>	<b>192 601</b>

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

### 9.1. Інші надходження в результаті операційної діяльності:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
від реалізації уранового концентрату	2 188 995	3 130 537
повернення частини гарантійного депозиту	322 058	-
з відшкодування втрат від тимчасової непрацездатності, інші надходження від фондів соціального страхування	186 652	146 196
від іншої реалізації	167 454	464 239
від купівлі/продажу валюти	8 407	22 358
інші	37 674	36 203
<b>Всього</b>	<b>2 911 240</b>	<b>3 799 533</b>

### 9.2. Інші витрачання в результаті операційної діяльності:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
на перерахування інших утримань із заробітної плати	472 369	295 497
відшкодування Пенсійному фонду на виплату та доставку пільгових пенсій	404 856	409 943
на соціальні потреби згідно з Колективним договором (крім виплат на оплату праці) та відрахування профкому	317 152	307 998
на купівлю/продаж валюти	194 658	191 017
на орендну плату	64 800	100 709
на сплату штрафів, пені, неустойок	43 124	57 952
на відрядження	39 662	76 589
кошти з обмеженим використанням, які переведені до інших оборотних активів	430	322 658*
інші	4 942	23 515
<b>Всього</b>	<b>1 541 993</b>	<b>1 785 878</b>

\* кошти внесені на депозит у АТ «Альфа-банк» для покриття гарантії. Оскільки Компанія не може використовувати ці кошти під час дії гарантії, вони обліковуються у складі Інших оборотних активів.

### 9.3. Інші витрачання в результаті інвестиційної діяльності:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
кошти, переведені до складу необоротних активів (депозити)	16 927	-
<b>Всього</b>	<b>16 927</b>	<b>-</b>

### 9.4. Інші надходження в результаті фінансової діяльності:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
премія за позиковими коштами	24 780	-
% банків по депозитам	3 080	2 783
<b>Всього</b>	<b>27 860</b>	<b>2 783</b>

#### 9.5. Інші витрачання в результаті фінансової діяльності:

	31.12.2020	31.12.2019
на обслуговування кредитів та інших довгострокових фінансових зобов'язань	74 675	38 386
на оплату за надання державних гарантій	21 669	16 403
<b>Всього</b>	<b>96 344</b>	<b>54 789</b>

#### 10. Інші оборотні активи

Інші оборотні активи представлені в звітності таким чином:

	Примітка	31.12.2020	31.12.2019
Податковий кредит з ПДВ за касовим методом	a	1 718 539	1 343 126
Акредитиви поточні		80 044	28 144
Кошти на рахунках, на які накладено арешт	b	31 570	32 119
Контрактні активи		4 071	4 133
Депозити поточні		600	322 658
Інші оборотні активи		442	331
<b>Інші оборотні активи разом</b>		<b>1 835 266</b>	<b>1 730 511</b>

а) Відносно реалізованої електроенергії після 01 січня 2016 року діє касовий метод сплати податку на додану вартість (ПДВ), який був запроваджений для платників податку, які постачають електричну та/або теплову енергію Законом України від 24.11.2015 № 812-VIII «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо створення передумов для нової моделі ринку природного газу та забезпечення стабільності розрахунків підприємств енергетичної галузі» Стаття «Податковий кредит з ПДВ за касовим методом» включає суми податку на додану вартість, час включення яких до зменшення зобов'язань з платежів до бюджету не настав через застосування касового методу, та суми ПДВ, на які не отримані підтверджуючі документи.

б) Кошти на рахунках Компанії, на які накладено арешт:

	31.12.2020	31.12.2019	Контрагент	Примітка
АТ «Укресімбанк»	24 955	24 865	ЗАТ Спільне українсько-американське підприємство з іноземними інвестиціями «Укрелектроват».	Виконавче провадження зупинене на підставі Постанови КАГС від 06.07.2016
ПАТ «Альфа-Банк»	4 167	3 945		
АТ «Ощадбанк»	2 360	3 221		
ПАТ «Райффайзен Банк Аваль»	81	81	Виконавче провадження від 28.01.2016 № 34029225	
АБ «Укргазбанк»	7	7		
<b>Всього</b>	<b>31 570</b>	<b>32 119</b>		

#### 11. Необоротні активи, утримувані для продажу

Балансова вартість необоротних активів, утримуваних для продажу, представлена станом на 31 грудня 2020 та 2019 року таким чином:

	Примітка	2020	2019
Станом на початок звітного періоду		9 382	130 364
Надходження, в т.ч.		11 083	13 772
переведено з основних засобів	a	1 776	3 821
переведено з інвестиційної нерухомості	b	442	437
переведено з капітальних інвестицій	c	8 865	132
оприбутковано активи в якості погашення позик		-	9 382
Вибуття		(20 465)	(134 754)
переведено до основних засобів	d	(9 382)	
реалізовано		(11 083)	(134 754)
Станом на кінець звітного періоду		-	9 382

Протягом 2020 року Компанією переведено до складу необоротних активів, утримуваних для продажу, об'єкт інвестиційної нерухомості, активи у стадії створення і об'єкти основних засобів з їх подальшою реалізацією Фондом державного майна (далі – ФДМУ) протягом звітного року із зарахуванням коштів від реалізації до державного бюджету України:

а) об'єкти основних засобів ВП РАЕС відповідно до наказів ФДМУ від 29.07.2020 № 406, від 30.07.2020 № 408, від 30.07.2020 № 409, від 17.08.2020 № 444 загальною балансовою вартістю 1 776 тис. грн (загальна первісна вартість – 10 970 тис. грн); об'єкт ВП АТЦ «Комплекс реабілітації та відпочинку «Козинські горби» відповідно до наказу ФДМУ від 23.03.2020 № 528 з нульовою балансовою вартістю (первісна вартість – 1 369 тис. грн) та об'єкти основних засобів ВП ЮУАЕС відповідно до наказів ФДМУ від 27.12.2018 № 1637, від 28.12.2019 № 1574 та листів ФДМУ від 06.05.2020 № 03/369, від 03.11.2020 № 03/673 з нульовою балансовою вартістю (загальна первісна вартість – 2 489 тис. грн);

б) об'єкт інвестиційної нерухомості ВП ЮУАЕС «Будівля «Берлін» відповідно до наказу ФДМУ від 28.12.2019 № 1574 балансовою вартістю 442 тис. грн (первісна вартість – 2 546 тис. грн);

с) об'єкт незавершеного будівництва ВП АТЦ «Комплекс реабілітації та відпочинку «Козинські горби» відповідно до наказу ФДМУ від 23.03.2020 № 528 загальною балансовою вартістю 8 865 тис. грн (первісна вартість – 10 234 тис. грн).

д) Відповідно до Спільного рішення адміністрації та первинної профспілкової організації ВП ЗАЕС від 20.11.2020 № 87-13/142 та наказу ВП ЗАЕС від 16.12.2020 №1598 «Про пере класифікацію необоротних активів» протягом 2020 року Компанією переведені до складу основних засобів квартири в житлових будинках міста Енергодар загальною балансовою вартістю 9 382 тис. грн.

Протягом 2020 року загалом Компанією було реалізовано необоротних активів (об'єкти основних засобів, інвестиційної нерухомості та об'єкти незавершеного будівництва) балансовою вартістю 11 083 тис. грн, дохід від реалізації не визнавався, так як реалізація об'єктів відбулась через ФДМУ із зарахуванням коштів від реалізації до державного бюджету України.

Протягом 2019 року загалом Компанією було реалізовано необоротних активів (квартири в житлових будинках, транспортні засоби та об'єкти НКІ) балансовою вартістю 134 754 тис. грн та отримано дохід від реалізації 170 708 тис. грн. Чистий прибуток від реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу, склав 34 885 тис. грн та відображений у Звіті про фінансові результати (Звіті про сукупний дохід) у складі іншого операційного доходу.

Збитки від зменшення корисності необоротних активів, утримуваних для продажу, протягом 2019 та 2020 років не визнавались.

## 12. Власний капітал

### 12.1. Статутний капітал

Компанія є державним підприємством та не має акціонерного капіталу. **Статутний (зареєстрований) капітал** у 2020 та 2019 роках не змінювався та складає на кінець 2020 року 164 875 664 тис. грн. Розмір статутного капіталу зафіксований у Статуті ДП «НАЕК «Енергоатом» (у редакції 2021 року), який затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 24.02.2021 № 302.

### 12.2. Капітал у дооцінках

Нижче представлена деталізована інформація про рух капіталу в дооцінках:

	Примітка	2020	тис. грн 2019
<b>Капітал у дооцінках станом на початок періоду</b>		<b>7 771 049</b>	<b>4 098 238</b>
Дооцінка основних засобів		-	90
Зміна в дооцінках через зміну забезпечень ЗЕ	a	(9 300 863)	4 479 131
Визнано (погашено) ВПЗ від дооцінки (уцінки)	a	1 674 155	(806 259)
Вибуття дооцінки до нерозподіленого прибутку при вибутті ОЗ	b	(146)	(6)
Передані безоплатно за рішенням органів управління дооцінені ОЗ	c	(2 096)	(145)
<b>Капітал у дооцінках станом на кінець періоду</b>		<b>142 099</b>	<b>7 771 049</b>

а) Зміни капіталу в дооцінках необоротних активів представлені через зменшення забезпечень ЗЕ на суму 9 300 863 тис. грн (у 2019 році – збільшення на суму 4 479 131 тис. грн) та визнаного ВПЗ на суму 1 674 155 тис. грн (у 2019 році – (806 259) тис. грн), що також розкрито в примітці 14.

б) у складі власного капіталу відображено вибуття дооцінки при вибутті ОЗ на суму 146 тис. грн (у 2019 році – 6 тис. грн).

с) У складі власного капіталу відображено зменшення капіталу в дооцінках за рахунок безоплатної передачі дооцінених основних засобів за рішенням органів управління на суму 2 096 тис. грн (у 2019 році – 145 тис. грн).

### **12.3. Додатковий капітал**

У складі додаткового капіталу в сумі 16 890 тис. грн відображена сума статутного капіталу ДП «Автоматика та машинобудування» з часу приєднання цього підприємства до ДП «НАЕК «Енергоатом» відповідно до наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 23.10.2014 № 738. До внесення змін до Статуту ДП «НАЕК «Енергоатом» щодо розміру статутного капіталу, які можуть бути внесені після повної ліквідації ДП «Автоматика та машинобудування», зазначена сума обліковується в складі іншого додаткового капіталу.

### **12.4. Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)**

Непокритий збиток збільшився протягом 2020 року на 5 608 410 тис. грн – з 38 541 455 тис. грн станом на 31.12.2019 до 44 149 865 тис. грн станом на 31.12.2020. За 2020 рік Компанія отримала чистий збиток 4 845 208 тис. грн. Інші зміни цієї статті власного капіталу відбулись за рахунок переоцінки пенсійних забезпечень на (930 912) тис. грн (у 2019 році – (767 320) тис. грн) та визнаного ВПЗ від переоцінки пенсійних забезпечень у сумі 167 564 тис. грн (у 2019 році – 138 117 тис. грн), які відображені у складі іншого сукупного доходу (додатково розкрито в примітці 14). Також у складі нерозподіленого прибутку (непокритего збитку) за 2019 рік відображена частина чистого прибутку (доходу), що підлягає сплаті до державного бюджету (примітка 12.5).

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

Частина прибутку, яка повинна відраховуватися до державного бюджету щодо будь-якого звітного періоду, визначається на основі показника чистого прибутку у фінансовій звітності Компанії, відповідно до Порядку відрахування до державного бюджету частини чистого прибутку (доходу) державними унітарними підприємствами та їх об'єднаннями (далі – Порядок), затвердженого постановою Кабміну від 23.02.2011 № 138.

Постановою Кабінету Міністрів України від 24.04.2019 № 363, що набрала чинності з 27.04.2019, внесені зміни до пункту 1 Порядку та встановлений розмір частини чистого прибутку, що відраховується державним підприємством, у розмірі 90%. У фінансовій звітності Компанії за 2019 рік нараховано до бюджету частину чистого прибутку (доходу) на загальну суму 2 870 324 тис. грн за ставкою 90%.

Постановою Кабінету Міністрів України від 06.05.2020 № 349, що набрала чинності з 13.05.2020, внесені зміни до пункту 1 Порядку та встановлений розмір частини чистого прибутку, що відраховується ДП «НАЕК «Енергоатом» до державного бюджету, у розмірі 30 відсотків за умови спрямування 50 відсотків чистого прибутку від діяльності на виконання інвестиційної програми.

У 2020 році Компанія отримала чистий збиток (більш детальна інформація розкрита у примітці 15).

### 13. Зобов'язання, кредити та позики

#### 13.1 Кредити, позики та інші зобов'язання, обумовлені фінансовою діяльністю

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

	Валюта	Сума		%		Дата по-гашення	Опис застави	тис. грн
		31.12.2020	31.12.2019	min	max			Сума застави
<b>Довгострокові кредити</b>		<b>7 139 646</b>	<b>5 945 489</b>					<b>1 028 828</b>
ЄБРР (European Bank for Reconstruction and Development)	EUR	7 011 616	5 747 324	0,46	0,869	12.03.2028	державні гарантії	-
Чеський експортний банк (Ceska Exportni Banka, A.S.)	EUR	128 030	-	2,50	2,50	31.10.2025	банківська гарантія	19 843
Амстердамський торгівельний банк	EUR	-	198 165	6,55	6,55	09.07.2021	e/енергія	1 008 985
<b>Позики у складі інших довгострокових зобов'язань</b>		<b>11 487 873</b>	<b>5 954 134</b>					
Євратом (European Commission – EURATOM)	EUR	6 973 479	2 642 200	0,00	0,89	23.07.2030	державні гарантії	-
Сентрал сторедж сейфті проджекст траст (Central Storage Safety Project Trust)	USD	4 514 394	3 311 934	6,833	6,833	01.02.2038	державні гарантії	-
<b>Облігації</b>	UAH	<b>729 618</b>	<b>783 409</b>	13,70	20,50	16.12.2022	відсутня	-
<b>Зобов'язання з оренди</b>	UAH	<b>42 673</b>	<b>74 516</b>	6,55	22,00	19.02.2030	відсутня	-
<b>Інші</b>	UAH	<b>266</b>	<b>295</b>			2024	відсутня	-
<b>Всього</b>		<b>19 400 076</b>	<b>12 757 843</b>					<b>1 028 828</b>

Кредити та позики на 31 грудня представлені таким чином:

	31.12.2020	31.12.2019
Банківські кредити та позики в євро	15 879 783	9 750 160
Позики у доларах США	4 803 480	3 311 934
За вирахуванням: поточної частини довгострокових запозичень	(2 055 744)	(1 162 471)
Випущені облігації	729 618	783 409
<b>У складі довгострокових зобов'язань за кредитами всього</b>	<b>19 357 137</b>	<b>12 683 032</b>
Банківські кредити у доларах США	11 952 847	10 186 190
Банківські кредити у гривнях	2 082 329	1 661 000
Плюс: поточна частина довгострокових запозичень	2 055 744	1 162 471
Зобов'язання за облігаціями	212 500	212 500
<b>У складі поточних зобов'язань за кредитами всього</b>	<b>16 303 420</b>	<b>13 222 161</b>

Зміни у зобов'язаннях, обумовлених фінансовою діяльністю за рік, який закінчився 31 грудня 2020 року, представлені таким чином:

	Кредити та позики довгострокові	Кредити та позики поточні	Відсотки за кредитами та позиками	Оренда (примітка 19)	тис. грн Всього
<b>Залишок 31.12.2019</b>	<b>12 683 032</b>	<b>13 222 161</b>	<b>125 164</b>	<b>122 460</b>	<b>26 152 817</b>
Рух грошових коштів:					
Надходження позик	4 636 204	21 093 302	-	-	25 729 506
Інші надходження	24 780	-	-	-	24 780

	Кредити та позики довгострокові	Кредити та позики поточні	Відсотки за кредитами та позиками	Оренда (примітка 19)	Всього
Погашення позик, %, зобов'язань з оренди	-	(21 988 455)	(2 034 825)	(47 204)	(24 070 484)
Негрошові операції:					
Нараховані %, зміни в зобов'язаннях з оренди	-	-	2 060 516	57 874	2 118 390
Курсова різниця	3 672 361	2 318 254	5 623	224	5 996 462
Переведення до/зі складу поточної заборгованості	(1 673 610)	1 673 610	-	-	-
Коригування балансової вартості зобов'язання	14 370	(15 452)	-	-	(1 082)
<b>Залишок на 31.12.2020</b>	<b>19 357 137</b>	<b>16 303 420</b>	<b>156 478</b>	<b>133 354</b>	<b>35 950 389</b>

Зміни у зобов'язаннях, обумовлених фінансовою діяльністю за рік, який закінчився 31 грудня 2019 року, представлені таким чином:

	Кредити та позики довгострокові	Кредити та позики поточні	Відсотки за кредитами та позиками	Оренда (примітка 19)	<i>тис. грн</i> Всього
<b>Залишок на 31.12.2018</b>	<b>10 854 272</b>	<b>12 920 537</b>	<b>138 043</b>		<b>23 912 852</b>
Перше застосування МСФЗ 16	-	-	-	11 692	11 692
Рух грошових коштів:					
Находження позик	5 350 138	18 230 929	-		23 581 067
Погашення позик, відсотків	-	(17 513 268)	(1 838 838)	(3 376)	(19 355 482)
Негрошові операції:					
Нараховані %, зобов'язання з оренди	-	-	1 840 148	114 199	1 954 347
Курсова різниця	(2 042 898)	(1 905 249)	(14 189)	(55)	(3 962 391)
Переведення до складу поточної заборгованості	(1 489 212)	1 489 212	-	-	-
Коригування балансової вартості зобов'язання	10 732	-	-	-	10 732
<b>Залишок на 31.12.2019</b>	<b>12 683 032</b>	<b>13 222 161</b>	<b>125 164</b>	<b>122 460</b>	<b>26 152 817</b>

Умови, балансова вартість зобов'язань за кредитами та позиками за строками погашення заборгованості та тип відсоткової ставки на 31 грудня 2020 року можуть бути представлені таким чином:

	Тип відсоткової ставки	Ефективна ставка відсотка	До 1 року	Від 1 року до 5 років	Понад 5 років	<i>тис. грн</i> Разом
Банківські кредити у дол. США	Фіксована	7,00-8,70%	11 952 847	-	-	11 952 847
Позики у дол. США	Фіксована	7,51%	289 086	1 541 792	2 972 602	4 803 480
Банківські кредити у гривнях	Фіксована	17,0-17,50%	2 082 329	-	-	2 082 329
Банківські кредити та позики в євро	Фіксована	0,0-6,85%	651 369	-	6 973 479	7 624 848
Банківські кредити та позики в євро	Змінна	0,46-6,37%	1 115 289	4 442 870	2 696 776	8 254 935
Випущені облігації	Фіксована	20,50%, 13,70%	212 500	729 618	-	942 118
<b>Разом</b>			<b>16 303 420</b>	<b>6 714 280</b>	<b>12 642 857</b>	<b>35 660 557</b>

Умови, балансова вартість зобов'язань за строками погашення заборгованості та тип відсоткової ставки на 31 грудня 2019 року представлені таким чином:

	Тип відсоткової ставки	Ефективна ставка відсотка	До 1 року	Від 1 року до 5 років	Понад 5 років	тис. грн Разом
Банківські кредити у дол. США	Фіксована	8,3-10,0%	10 186 190	-	-	10 186 190
Позики у дол. США	Фіксована	7,51%	-	1 274 713	2 037 221	3 311 934
Банківські кредити у гривнях	Фіксована	18,5-22%	1 661 000	-	-	1 661 000
Банківські кредити та позики в євро	Фіксована	0,75-6,85%	396 330	198 165	2 642 200	3 236 695
Банківські кредити в євро	Змінна	0,5-0,77%	766 141	3 064 564	2 682 760	6 513 465
Випущені облігації	Фіксована	23,13%, 20,50%	212 500	783 409	-	995 909
<b>Разом</b>			<b>13 222 161</b>	<b>5 320 851</b>	<b>7 362 181</b>	<b>25 905 193</b>

У Компанії немає субординованого боргу або боргу, конвертованого до капіталу.

Станом на 31 грудня 2020 року прострочена заборгованість за кредитним договором з банком Амстердам Трейд Бенк Н.В. склала 390 821 тис. грн за основною сумою та 12 373 тис. грн за нарахованими відсотками. На всю прострочену заборгованість за договором нараховується пеня. Короткострокові кредити були простроченими на суму 133 711 тис. грн, їх погашення здійснено в січні 2021 року.

Станом на 31 грудня 2019 року прострочена заборгованість за кредитами та позиками була відсутня.

#### **Кредити, отримані від Європейського банку реконструкції та розвитку**

У 2013 році Компанія уклала договір з ЄБРР, предметом якого є отримання кредиту на суму 300 000 тис. євро. Станом на 31.12.2020 надано кредитних коштів на суму 296 797 тис. євро. Термін видачі траншів продовжено до 15.01.2023. Кредит використовується для фінансування заходів з підвищення безпеки діючих українських АЕС. Кредит надається з плаваючою відсотковою ставкою, яка на 31 грудня 2020 року становила 0,87% (2019 - 0,77%). Комісія за зобов'язання становить 0,5% річних. Кінцева дата погашення кредиту – 12.03.2028. Відповідно до умов цього кредитного договору відсотки повинні виплачуватися 12 березня і 12 вересня кожного року до моменту погашення кредиту.

На 31 грудня 2020 року сума основної заборгованості за кредитом згідно з цим договором становить 8 125 557 тис. грн (2019 рік – 6 547 718 тис. грн). Цей кредит гарантований Урядом України.

#### **Позики, отримані від Європейського Співтовариства з ядерної енергії**

У 2013 році Компанія уклала договір з Євратомом, предметом якого є отримання позики на суму 300 000 тис. євро. Позика використовується для фінансування заходів з підвищення безпеки діючих українських АЕС.

Відповідно до умов даного договору про надання позики кошти надаються окремими траншами, при цьому умови кредитування (зокрема, відсоткова ставка, графік погашення) встановлюються окремо для кожного траншу. Компанією у 2017 році отримано від Євратому перший транш у розмірі 50 000 тис. євро з відсотковою ставкою 0,75% та датою погашення 04.05.2027, у 2018 році транш у розмірі 50 000 тис. євро з відсотковою ставкою 0,89% та датою погашення 06.07.2028, у 2020 році транш у розмірі 100 000 тис. євро з відсотковою ставкою 0% та датою погашення 23.07.2030. За умовами цього договору відсотки повинні виплачуватися кожного року 4 травня за першим траншем та 6 липня за другим траншем. Термін видачі траншів продовжено до кінця 2021 року. Ця позика гарантована Урядом України.

На 31 грудня 2020 року сума основної заборгованості за позикою становить 6 947 920 тис. грн (2019 рік - 2 642 200 тис. грн).

#### **Позики, отримані від Сентрал сторедж сейфті проджект траст**

У грудні 2017 року Компанія уклала договір про надання позики з Сентрал сторедж сейфті проджект траст (СССПТ), предметом якого є отримання позики на суму 250 000 тис. доларів США. Позику використовується для фінансування проекту будівництва Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива (ЦСВЯП).

Строк кредитування складає 20 років, видача траншів закінчується у травні 2021 року. Позику надана з фіксованою відсотковою ставкою 6,833% річних, відсоток зі сплати комісії за зобов'язання щодо надання позики – 5,083% річних. Термін сплати відсотків – щомісячно 1 числа наступного місяця. Станом на 31.12.2020 від СССПТ отримано траншів на суму 174 594 тис. доларів США. На 31 грудня 2020 року сума основної заборгованості за позикою становить 4 936 582 тис. грн (2019 рік – 3 430 461 тис. грн). Ця позику гарантована Урядом України.

#### **Кредити, отримані від Амстердамського торговельного банку**

У 2018 році Компанія уклала кредитний договір з банком Амстердам Трейд Бенк Н.В., згідно з яким отриманий та використаний для закупівлі ядерного палива кредит у сумі 30 000 тис. євро. Передбачено погашення частинами, кінцевий строк погашення – липень 2021 року. У 2020 році за договором було погашено 3 750 тис. євро. Відсоткова ставка складає 6,55% річних. Нараховані відсотки сплачуються на 25-й день кожного місяця. Сума основної заборгованості за кредитом на 31 грудня 2020 року становить 651 369 тис. грн (2019 рік – 594 495 тис. грн).

#### **Договір про надання позики від Česká exportní banka, a.s.**

У грудні 2019 року Компанія уклала договір з Česká exportní banka, a.s., згідно з яким отримана позику на суму 5 712 тис. євро та використана для фінансування поставки обладнання, що вироблено у Чеській Республіці. Відсоткова ставка, що нараховується на непогашену суму позики, становить шестимісячний Єврибор з маржою 2,5% річних (у разі від'ємного значення Єврибору – він прирівнюється до нуля). Відсотки нараховуються з дати надання позики та сплачуються кожні шість місяців. Передбачається погашення основної суми позики десятьма рівними піврічними виплатами, кінцева дата погашення – 30.10.2025. У 2020 році за договором було погашено 571 тис. євро. Сума основної заборгованості за кредитом на 31 грудня 2020 року становить 178 589 тис. грн.

#### **Випущені облігації**

У грудні 2012 року Компанія випустила облігації в гривнях на 10-річний період загальною номінальною вартістю 1 700 000 тис. грн. Кінцевий термін погашення – 16 грудня 2022 року. Відсоткова ставка з 19 грудня 2018 року по 17 грудня 2019 року становила 23,13 %, з 18 грудня 2019 року по 15 грудня 2020 року становила 20,5 %, з 16 грудня 2020 року встановлена в розмірі 13,7%.

**Інша заборгованість** за запозиченнями представлена кредитами українських банків.

### **13.2 Відкладений дохід**

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

	31.12.2020	31.12.2019
	<i>тис. грн</i>	
<b>Довгостроковий відкладений дохід</b>	<b>1 662 926</b>	<b>1 651 565</b>
Державні гранти на капітальні інвестиції	833 989	863 666
Безоплатно отримані необоротні активи	828 937	787 899
<b>Поточний відкладений дохід</b>	<b>82 835</b>	<b>79 724</b>
Державні гранти на капітальні інвестиції	27 057	27 060
Безоплатно отримані необоротні активи	55 778	52 664
<b>Відкладений дохід всього</b>	<b>1 745 761</b>	<b>1 731 289</b>



Доходи, отримані протягом року, в т. ч. нараховані пропорційно амортизації необоротних активів, придбаних за рахунок відповідних джерел, склали:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Державні гранти на капітальні інвестиції	29 680	26 824
Безоплатно отримані необоротні активи	53 817	47 405

Протягом звітнього 2020 року, як і в попередньому 2019 році, державні гранти на капітальні інвестиції не отримувались. Усього протягом звітнього року було безоплатно отримано необоротних активів на суму 97 969 тис. грн (2019 рік – 81 387 тис. грн), у тому числі:

- основні засоби на суму 8 425 тис. грн (2019 рік – 1 668 тис. грн), у тому числі, які надійшли як безоплатна передача майна від Первинних профспілкових організації ВП РАЕС та ВП ХАЕС ДП «НАЕК «Енергоатом» з метою запобігання поширенню коронавірусу COVID-19 серед працівників ДП «НАЕК «Енергоатом» та для оздоровлення і відпочинку працівників ВП РАЕС, членів Атомпрофспілки та їх сімей в РОК «Біле озеро»;
- активи в стадії створення на суму 89 544 тис. грн (2019 рік – 79 719 тис. грн), які надійшли, в тому числі, як міжнародна технічна допомога від Sommer Fassadensysteme - Stahlbau - Sicherheitstechnik GmbH & Co. KG на суму 68 766 тис. грн, від Salzer GmbH на суму 9 960 тис. грн, ТОВ «НТ-Інжиніринг» на суму 679 тис. грн, ТОВ «ВГ «КАЙМАН» на суму 97 тис. грн.

### 13.3 Поточні зобов'язання

Поточна торговельна кредиторська заборгованість (поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги) Компанії представлена в звітності таким чином:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
Заборгованість за запаси, включаючи ядерне паливо	2 743 723	1 881 815
Заборгованість за роботи, послуги та інша торговельна заборгованість	1 438 842	1 310 028
<b>Інші поточні зобов'язання всього</b>	<b>4 182 565</b>	<b>3 191 843</b>

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

	<i>тис. грн</i>	
	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
Одержані аванси за електроенергію	2 226 418	-
Контрактні зобов'язання	1 459	1 128
Одержані аванси з оренди	95	82
<b>Всього</b>	<b>2 227 972</b>	<b>1 210</b>

Протягом 2020 року були визнані доходом контрактні зобов'язання на суму 1 055 тис. грн (2019 рік - 63 831 тис. грн).

**Інші поточні зобов'язання на 31 грудня представлені таким чином:**

	<i>тис. грн</i>	
	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
Розрахунки з кредиторами за капінвестиціями	9 043 880	6 940 482
Відкладений податок на додану вартість	3 118 354	1 309 800
Розрахунки з іншими кредиторами	744 800	379 705
Розрахунки за нарахованими відсотками	156 478	125 164
Розрахунки з підзвітними особами та інші розрахунки з працівниками	2 430	1 500
<b>Інші поточні зобов'язання всього</b>	<b>13 065 942</b>	<b>8 756 651</b>

Відкладений податок на додану вартість - це податок на додану вартість (ПДВ), що підлягає сплаті за касовим методом після отримання грошових коштів. Частково ця заборгованість виникла

до 2001 року за відпущену електроенергію. Відносно реалізованої електроенергії, теплоенергії та комунальних послуг - після 1 січня 2016 року також діє касовий метод сплати ПДВ.

#### 14. Забезпечення

Забезпечення майбутніх витрат на 31 грудня представлені у звітності таким чином:

	31.12.2020	31.12.2019
		<i>тис. грн</i>
<b>Довгострокові забезпечення</b>	<b>38 484 197</b>	<b>25 734 433</b>
Забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок	30 316 512	16 672 451
Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій	5 494 566	4 506 015
Забезпечення одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію	1 561 133	1 324 884
Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом	1 111 986	3 231 083
<b>Поточні забезпечення</b>	<b>2 664 937</b>	<b>4 394 643</b>
Забезпечення виплат винагороди за підсумками роботи за рік	800 904	708 512
Забезпечення на виплату відпусток працівникам	736 024	582 848
Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій (поточна частина)	430 257	382 902
Забезпечення витрат за недержаними документами	249 136	233 580
Забезпечення ймовірних витрат під судові позови	245 728	13 827
Забезпечення одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію (поточна частина)	201 922	289 678
Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом (поточна частина)	938	2 183 274
Забезпечення наступних витрат на виконання гарантійних зобов'язань	28	22

#### Забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок

Компанія оцінює зобов'язання, пов'язане зі зняттям з експлуатації діючих ЯУ, які включають енергоблоки АЕС і сховища відпрацьованого ядерного палива (далі – СВЯП). Таке зобов'язання визначається на основі приведеної вартості витрат на оплату праці основних працівників та на матеріали й послуги, які, як очікуються, будуть понесені в процесі зняття з експлуатації ЯУ. Ці витрати були оцінені Державним науково-інженерним центром систем контролю та аварійного реагування згідно з відповідними нормативами на 31 грудня 2017 року. Розрахунки виконані з урахуванням законодавства з охорони навколишнього середовища, міжнародної практики, а також фактору невизначеності, у зв'язку з тим, що платежі будуть здійснюватися у довгостроковій перспективі.

Розрахунковий графік і суми майбутніх платежів по відношенню до витрат, що безпосередньо відносяться до зняття з експлуатації ЯУ, засновані на очікуваних термінах зняття з експлуатації та на цінах станом на 31 грудня 2020 року. Майбутні витрати дисконтовані з дати, коли, як очікується, вони будуть понесені.

На всю розраховану суму приведеної вартості витрат на зняття з експлуатації ЯУ було створене забезпечення, що включає безпосередньо витрати на зняття з експлуатації енергоблоків АЕС та СВЯП на Запорізькій АЕС.

Чиста приведена вартість забезпечення витрат на зняття з експлуатації ЯУ станом на 31 грудня 2020 року розрахована шляхом дисконтування суми витрат за реальною довгостроковою ставкою дисконту без урахування оподаткування, яка становила 5,76 % (2019 рік – 7,47%).

Розрахунок забезпечення витрат на зняття з експлуатації ЯУ ґрунтується на припущенні про продовження щонайменше на 20 років понад проектний строк експлуатації енергоблоків (проектний строк експлуатації енергоблоків складає 30 років). Можливість продовження строку

експлуатації енергоблоків згадується в «Енергетичній стратегії України на період до 2035 року», затвердженій розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18.08.2017 № 605-р.

Зміни забезпечення витрат на зняття з експлуатації ЯУ за рік, що закінчився 31 грудня, представлені нижче:

	2020	2019
<b>Залишок на 1 січня</b>	<b>16 672 451</b>	<b>19 977 938</b>
Вивільнення дисконту	1 246 005	1 173 644
Вплив змін в очікуваному часі та сумах грошових потоків, визнаний у іншому сукупному доході	2 439 961	3 389 892
Вплив зміни ставки дисконту, визнаний у витратах чи іншому сукупному доході	9 958 095	(7 869 023)
<i>у тому числі вплив змін відображений:</i>		
<i>у витратах</i>	<i>3 097 193</i>	<i>-</i>
<i>в іншому сукупному доході</i>	<i>9 300 863</i>	<i>(4 479 131)</i>
<b>Залишок на 31 грудня</b>	<b>30 316 512</b>	<b>16 672 451</b>

### Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом

Компанія оцінює зобов'язання, пов'язане з витратами на транспортування до місць зберігання, зберігання і часткову переробку відпрацьованого ядерного палива (ВЯП), з витратами на зберігання та повернення ВАВ. Таке зобов'язання визначається на основі приведеної вартості витрат на транспортування, зберігання і переробку ВЯП, витрат на зберігання та повернення ВАВ відповідно до діючих договорів, оцінених витрат на зберігання ВЯП у сховищах відпрацьованого палива. Ці витрати дисконтуються з дати, коли, як очікується, вони будуть понесені.

Враховуючи плани щодо введення ЦСВЯП в експлуатацію у 2021 році, Компанією скасовано вивезення ВЯП до РФ на зберігання та переробку. Тому сума забезпечення майбутніх витрат на поводження з ВЯП станом на 31.12.2020 значно зменшилась та були визнані доходи, що розкрито в таблиці нижче.

Витрати, засновані на сумах платежів, що здійснюватимуться в Україні, дисконтуються за реальною довгостроковою ставкою дисконту без урахування оподаткування 5,76% (2019 рік – 7,47%).

Витрати, засновані на сумах платежів до контрагентів РФ, дисконтуються за реальною довгостроковою ставкою дисконту без урахування оподаткування, які ґрунтуються на ринкових ставках для близьких за строками грошових потоків у РФ. Майбутні витрати на зберігання та повернення ВАВ дисконтуються за ставкою 1,82% (2019 рік – 2,22%).

Зміни забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом за рік, що закінчився 31 грудня, представлені таким чином:

	2020	2019
<b>Залишок на 1 січня</b>	<b>5 414 357</b>	<b>7 844 868</b>
Збільшення забезпечення, пов'язане із завантаженням нового палива до ядерних реакторів	184	377
Використання забезпечення	(665 637)	(2 423 112)
Вивільнення дисконту	87 479	223 760
Вплив змін ставки дисконту, визнаний у витратах	359 082	91 858
Вплив змін в очікуваному часі та сумах грошових потоків, визнаний у прибутках	(4 082 541)	(323 394)
<b>Залишок на 31 грудня</b>	<b>1 112 924</b>	<b>5 414 357</b>

### **Фактори чутливості, що впливають на забезпечення витрат на зняття з експлуатації ЯУ та на поводження з відпрацьованим паливом**

Враховуючи чутливість усіх забезпечень витрат, зазначених у цій примітці, до основних припущень, зокрема, щодо обсягу витрат, рівня інфляції, довгострокової ставки дисконту та графіку виплат, сума забезпечень переглядається на кінець кожного звітного періоду та коригується для відображення поточної найкращої оцінки.

Основні припущення, використані при визначенні сум забезпечень витрат на зняття з експлуатації ЯУ та на поводження з відпрацьованим ядерним паливом, представлені нижче:

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Реальна ставка дисконту (застосовується до України)	5,76%	7,47%
Реальна ставка дисконту (застосовувалася до Росії для зобов'язання на транспортування, зберігання та переробку ВЯП)	-	1,29%
Реальна ставка дисконту (застосовується до Росії для зобов'язання на зберігання та повернення ВАР)	1,82%	2,22%
Розрахунковий строк експлуатації ядерних установок	не менше 50 років	

Для України ставка дисконту заснована на ринковій прибутковості (на кінець звітного періоду) державних облігацій та на даних довгострокового прогнозу інфляції із джерела авторитетного міжнародного агентства The Economist Intelligence Unit (далі – EIU).

Для РФ ставка дисконтування заснована на відсотковій ставці за російськими облігаціями федеральної позики строком погашення дев'ять років та прогнозованих темпах інфляції EIU на найближчі дев'ять років.

Чутливість забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок по відношенню до ставки дисконту є такою: зменшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до збільшення зобов'язання приблизно на 8 654 858 тис. грн (2019 рік – 4 483 794 тис. грн). Збільшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до зменшення зобов'язання приблизно на 6 397 730 тис. грн (2019 рік – 3 395 674 тис. грн).

Чутливість забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом по відношенню до ставки дисконту є такою: зменшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до збільшення зобов'язання приблизно на 445 625 тис. грн (2019 рік – 234 812 тис. грн). Збільшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до зменшення зобов'язання приблизно на 271 314 тис. грн (2019 рік – 182 584 тис. грн).

Деякі витрати на поводження з відпрацьованим паливом оцінені в доларах США, тому частина забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом розраховується із застосуванням курсу обміну гривні по відношенню до долару США на дату Звіту про фінансовий стан. Чутливість забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом до курсу обміну є такою: зменшення курсу обміну гривні по відношенню до долара США на один відсоток призведе до зменшення зобов'язання приблизно на 4 733 тис. грн (2019 рік - 51 701 тис. грн). Збільшення курсу обміну гривні по відношенню до долара США на один відсоток призведе до збільшення зобов'язання приблизно на 4 733 тис. грн (2019 рік - 51 701 тис. грн).

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

Компанія розраховує зобов'язання за виплатами працівникам по закінченню трудової діяльності з використанням методу нарахування прогнозованих одиниць виходячи з актуарних припущень, що представляють собою найбільш точні оцінки керівництва щодо тих змінних величин, які будуть визначати остаточну вартість виплат працівникам по закінченню трудової діяльності.

Розрахунок виплат працівникам по закінченню трудової діяльності здійснений незалежним кваліфікованим актуарієм.

Зміни забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності за рік, що закінчився 31 грудня 2020 року, представлені таким чином:

**Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча Компанія «Енергоатом»**  
**Фінансова звітність за 2020 рік**

	Виплата при виході на пенсію	Пільгові пенсії	<i>тис. грн</i> Всього
<b>1 січня 2020 року</b>	<b>1 614 562</b>	<b>4 888 917</b>	<b>6 503 479</b>
Вартість поточних послуг, включена до складу (прибутку)/збитку, з них визнано у:	78 825	185 141	263 966
собівартості реалізованої продукції	68 735	177 030	245 765
адміністративних витратах	4 701	-	4 701
витратах на збут	372	-	372
інших	5 017	8 111	13 128
Чисті відсоткові витрати	181 300	601 336	782 636
<b>Включено до складу (прибутку) чи збитку, разом</b>	<b>260 125</b>	<b>786 477</b>	<b>1 046 602</b>
<b>Вартість поточних послуг, визнана у капітальних інвестиціях</b>	<b>1 679</b>	<b>120</b>	<b>1 799</b>
Збитки/(прибутки) від переоцінки, відображені в складі іншого сукупного доходу:			
від коригування на основі набутого досвіду	2 396	185 196	187 592
від змін демографічних припущень	68 907	11 558	80 465
від змін фінансових актуарних припущень (ставка дисконту, рівень інфляції, зростання заробітної плати)	168 733	494 122	662 855
<b>Включено до складу іншого сукупного доходу, разом</b>	<b>240 036</b>	<b>690 876</b>	<b>930 912</b>
Сплачені винагороди	(352 030)	(404 802)	(756 832)
Нараховані до виплати винагороди, але не сплачені (відображено в складі кредиторської заборгованості перед Пенсійним фондом України та працівниками)	(1 317)	(36 765)	(38 082)
<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>1 763 055</b>	<b>5 924 823</b>	<b>7 687 878</b>

Зміни забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, представлені таким чином:

	Виплата при виході на пенсію	Пільгові пенсії	<i>тис. грн</i> Всього
<b>1 січня 2019 року</b>	<b>1 251 507</b>	<b>4 094 346</b>	<b>5 345 853</b>
Вартість поточних послуг, включена до складу (прибутку)/збитку, з них визнано у:	60 677	145 588	206 265
собівартості реалізованої продукції	52 054	139 849	191 903
адміністративних витратах	3 685	-	3 685
витратах на збут	86	-	86
інших	4 852	5 739	10 591
Чисті відсоткові витрати	153 692	552 736	706 428
<b>Включено до складу (прибутку) чи збитку, разом</b>	<b>214 369</b>	<b>698 324</b>	<b>912 693</b>
<b>Вартість поточних послуг, визнана у капітальних інвестиціях</b>	<b>1 210</b>	<b>57</b>	<b>1 267</b>
Збитки/(прибутки) від переоцінки, відображені в складі іншого сукупного доходу:			
від коригування на основі набутого досвіду	14 331	133 542	147 873
від змін демографічних припущень	15 978	(29 866)	(13 888)
від змін фінансових актуарних припущень (ставка дисконту, рівень інфляції, зростання заробітної плати)	230 878	402 457	633 335
<b>Включено до складу іншого сукупного доходу, разом</b>	<b>261 187</b>	<b>506 133</b>	<b>767 320</b>
Сплачені винагороди	(113 711)	(409 943)	(523 654)
<b>31 грудня 2019 року</b>	<b>1 614 562</b>	<b>4 888 917</b>	<b>6 503 479</b>

### Фактори чутливості, що впливають на виплати працівникам по закінченні трудової діяльності

Незначні зміни у ключових припущеннях (зокрема, ставки дисконту, збільшення індексу споживчих цін, рівень смертності та майбутніх темпів зростання заробітної плати) можуть суттєво вплинути на визнання суми зобов'язання. З огляду на чутливість всіх зобов'язань за виплатами працівникам до основних припущень щодо довгострокової ставки дисконту, майбутніх темпів зростання заробітної плати і збільшення індексу споживчих цін, дані актуарні припущення переглядаються на кожну дату складання фінансової звітності.

Зміни в припущеннях та коригування з урахуванням досвіду приводять до збільшення або зменшення зобов'язання за виплатами працівникам та визнання актуарних прибутків/(збитків).

Основні припущення, використані при визначенні забезпечень за виплатами працівникам, представлені у таблиці:

	2020	2019
Ставка дисконту	11,03%	12,30%
Рівень майбутнього щорічного зростання заробітної плати (рік 1)	12,60%	22,00%
Рівень майбутнього щорічного зростання заробітної плати (рік 2)	6,70%	7,10%
Рівень майбутнього щорічного зростання заробітної плати (наступні роки)	6,00%	7,00%
Інфляція	4,98%	5,10%

Ставка дисконту заснована на ринковій прибутковості (на кінець звітного періоду) державних облігацій, інфляція - на даних довгострокового прогнозу інфляції EIU. Темпи зростання заробітної плати оцінені на основі прогнозованого зростання заробітної плати працівників Компанії. Коефіцієнт плинності кадрів оцінюється на основі очікуваної плинності кадрів з огляду на історичні дані, окремо для кожного підрозділу Компанії.

Чутливість зобов'язань за виплатами працівникам по закінченні трудової діяльності по відношенню до ключових припущень представлена таким чином:

- зменшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до збільшення суми зобов'язання на 649 453 тис. грн (2019 рік – 525 734 тис. грн), збільшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до зменшення суми зобов'язання на 570 073 тис. грн (2019 рік – 443 982 тис. грн);
- збільшення оцінених темпів зростання заробітної плати на 100 базисних пунктів призведе до збільшення суми зобов'язання на 194 289 тис. грн (2019 рік – 166 864 тис. грн), зменшення оцінених темпів зростання заробітної плати на 100 базисних пунктів призведе до зменшення суми зобов'язання на 201 023 тис. грн (2019 рік – 151 778 тис. грн).

Для забезпечень, що створюються в ДП «НАЕК «Енергоатом», визначені такі очікувані строки погашення:

- Забезпечення наступних витрат на виплату відпусток працівникам – протягом року;
- Забезпечення наступних витрат на виплату винагороди за підсумками роботи за рік – протягом року;
- Забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок – до 2107 року;
- Забезпечення витрат на поводження з ВЯП – до 2132 року;
- Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій – середньозважений строк погашення зобов'язань за планом 7,3 року;
- Забезпечення витрат на одноразові виплати працівникам при виході на пенсію – середньозважений строк погашення зобов'язань за планом 7,7 року;
- Забезпечення ймовірних витрат під судові позови – протягом року;
- Забезпечення витрат за недержаними документами – протягом року;
- Забезпечення наступних витрат на виконання гарантійних зобов'язань – до двох років.

## 15. Платежі в бюджет

Розрахунки з бюджетом за рік, що закінчився 31 грудня 2020 року, представлені таким чином:

	Примітка	31.12.2019		Нараховано до сплати	Сплачено до бюджету	тис. грн 31.12.2020	
		Дт	Кт			Дт	Кт
Податок на прибуток		28 322	-	166 533	466 084	327 873	-
ПДВ		-	509 873	4 035 600	4 278 034	-	267 439
Акцизний податок		-	156 645	1 486 129	1 538 701	-	104 073
Частина чистого прибутку, що підлягає сплаті до бюджету	a	126 797	-	-	(126 797)	-	-
Екологічний податок		-	285 951	971 755	1 009 957	-	247 749
Плата за землю		-	15 646	172 854	172 862	1	15 639
Збір на соціально-економічну компенсацію населенню	b	-	48 138	448 490	104 340	-	392 288
Інші податки та збори		76	302 025	3 434 361	3 431 156	249	345 403
Відшкодування з бюджету		759	4	(19 754)	(19 216)	1 350	57
<b>Всього</b>		<b>155 954</b>	<b>1 318 282</b>	<b>10 735 968</b>	<b>10 855 121</b>	<b>329 473</b>	<b>1 372 648</b>

a) Частина прибутку, яка повинна відраховуватися до державного бюджету щодо будь-якого звітного періоду, розраховується на основі показника чистого прибутку у фінансовій звітності Компанії та її розмір визначається відповідно до Порядку відрахування до державного бюджету частини чистого прибутку (доходу) державними унітарними підприємствами та їх об'єднаннями (далі – Порядок), затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 23.02.2011 № 138.

Постановою Кабінету Міністрів України від 06.05.2020 № 349, що набрала чинності з 13.05.2020, внесені зміни до пункту 1 Порядку та визначений розмір частини чистого прибутку, що відраховується ДП «НАЕК «Енергоатом» до державного бюджету, у розмірі 30 відсотків за умови спрямування 50 відсотків чистого прибутку від діяльності на виконання інвестиційної програми.

У фінансовій звітності Компанії у зв'язку із отриманням чистого збитку за 2020 рік у сумі 4 845 208 тис. грн нарахування частини чистого прибутку (доходу) не здійснювалось.

Переплата, що виникла на 01.01.2020 у сумі 126 797 тис. грн, згідно з рішенням Компанії та з дозволу податкових органів, направлена на погашення заборгованості з інших податків, а саме:

- 121 500 тис. грн на погашення акцизного податку;
- 5 297 тис. грн на погашення екологічного податку.

b) Збір на соціально-економічну компенсацію населенню нараховується відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 19.05.2010 № 352 «Про порядок справляння збору на соціально-економічну компенсацію ризику населення, яке проживає на території зони спостереження» (далі – Постанова № 352). Постанова № 352 прийнята на виконання вимог ч. 7 ст. 1 Закону України «Про систему оподаткування» та ст. 12<sup>1</sup> Закону України «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку» від 08.02.1995 № 39/95-ВР.

Для експлуатуючих організацій (операторів) ядерних установок Постановою № 352 встановлено нарахування податкового зобов'язання зі сплати збору експлуатуючою організацією (оператором) ядерних установок під час реалізації електричної енергії за ставкою – 1% від обсягу (вартості) реалізованої у податковому (звітному) періоді електроенергії, що виробляється на атомних електростанціях, без врахування ПДВ, визначеного на підставі актів продажу електроенергії.

Загальна сума заборгованості зі сплати податків, зборів та обов'язкових платежів станом на 31.12.2020 у сумі 1 372 648 тис. грн (станом на 31.12.2019 – 1 318 282 тис. грн) є поточними податковими зобов'язаннями, термін сплати яких на дату звітності не настав.

Розрахунки з бюджетом за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, представлені наступним чином:

	31.12.2018		Нараховано до сплати	Сплачено до бюджету	31.12.2019	
	Дт	Кт			Дт	Кт
Податок на прибуток	218 111	-	2 487 119	2 297 330	28 322	-
ПДВ	-	289 513	3 916 738	3 696 378	-	509 873
Акцизний податок	-	-	815 495	658 850	-	156 645
Частина чистого прибутку, що підлягає сплаті до бюджету	-	1 923 307	2 870 324	4 920 428	126 797	-
Екологічний податок	-	301 553	1 059 208	1 074 810	-	285 951
Плата за землю	1	17 310	195 264	196 927	-	15 646
Збір на соціально-економічну компенсацію населенню	-	42 516	478 990	473 368	-	48 138
Інші податки та збори	1 927	190 600	3 532 622	3 419 346	76	302 025
Відшкодування з бюджету	1 654	-	(19 247)	(20 146)	759	4
<b>Всього</b>	<b>221 693</b>	<b>2 764 799</b>	<b>15 336 513</b>	<b>16 717 291</b>	<b>155 954</b>	<b>1 318 282</b>

## 16. Доходи та витрати, сукупний дохід

За 2020 рік Компанія отримала валовий прибуток від реалізації електро- та теплоенергії, з надання послуг з тепlopостачання, централізованого водopостачання та водовідведення в сумі 6 837 155 тис. грн (у 2019 році – 11 569 338 тис. грн). З урахуванням інших операційних, фінансових та інших доходів і витрат фінансовий результат Компанії до оподаткування склав збиток 5 869 613 тис. грн (у 2019 році – прибуток 4 876 527 тис. грн.) Дохід з податку на прибуток склав 1 024 405 тис. грн (у 2019 році – витрати 1 102 886 тис. грн).

Чистий збиток склав 4 845 208 тис. грн. За минулий 2019 рік чистий прибуток складав 3 773 641 тис. грн.

Інформація за основними видами доходів та витрат розкрита у відповідних таблицях далі.

### 16.1. Дохід від реалізації продукції

Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) за рік, що закінчився 31 грудня, за видами основної діяльності розкритий таким чином:

	тис. грн	
	2020	2019
Електроенергія, в тому числі за ринками збуту:	45 424 048	48 643 604
ринок двосторонніх договорів (PSO), у т.ч.:	19 531 730	17 863 085
ДП «Гарантований покупець»	17 862 282	16 941 828
ОСП та ОСР, інші	1 669 448	921 257
ринок двосторонніх договорів інших	6 956 375	-
ринок «на добу наперед»	9 661 727	6 597 704
внутрішньодобовий ринок	1 289 058	84 388
балансуючий ринок	7 985 158	902 780
ДП «Енергоринок»	-	23 195 647
Теплова енергія (всього)	114 301	110 383
теплова енергія (виробництво)	91 595	92 062
теплова енергія (транспортування)	21 978	17 747
теплова енергія (постачання)	728	574
Централізоване водopостачання	41 249	38 049
Централізоване водовідведення	34 222	25 895
Централізоване опалення	23 196	18 724
Централізоване постачання гарячої води	11 547	9 940
<b>Всього</b>	<b>45 648 563</b>	<b>48 846 595</b>



Нижче розкриті частки ринків у загальному обсязі реалізації електричної енергії, визначені на базі реалізованого фізичного обсягу та доходу від реалізації:

Ринки електричної енергії	2020, відсотки (%)		2019, відсотки (%)	
	фізичного обсягу реалізації	доходу від реалізації	фізичного обсягу реалізації	доходу від реалізації
Ринок двосторонніх договорів (PSO), у т.ч.:	67	43	41	37
ДП «Гарантований покупець»	65	39	39	35
ОСП та ОСР, інші	2	4	2	2
Ринок двосторонніх договорів інших	9	15	-	-
Ринок «на добу наперед»	10	21	6	13
Внутрішньодобовий ринок	2	3	-	-
Балансуючий ринок	12	18	1	2
ДП «Енергоринок»	-	-	52	48
<b>Всього</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

Дохід від реалізації продукції та послуг визнається переважно з плином часу. Продукція та послуги реалізуються на території України.

Електроенергія реалізується на різних видах ринків електроенергії:

- ринок двосторонніх договорів, на якому обсяг електричної енергії та ціни визначаються спеціальними обов'язками, покладеними на Компанію. Основним покупцем є ДП «Гарантований покупець»;

- ринок «на добу наперед», внутрішньодобовий ринок, балансуючий ринок – реалізація електричної енергії здійснюється на електронних торгах, які проводяться відповідно до правил їх проведення, ціни встановлюються в залежності від наявного попиту та пропозиції.

Інша продукція та послуги реалізуються переважно у містах-супутниках атомних станцій різним контрагентам, включаючи населення. Реалізація здійснюється за прямими договорами, звичайно, на постійній основі. Ціни (тарифи) на іншу продукцію та послуги регулювалися НКРЕКП та органами місцевого самоврядування.

## 16.2. Собівартість реалізованої продукції

Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) за 2020 та 2019 роки за видами основної діяльності розкрита таким чином:

	2020	2019
Електроенергія	38 548 988	37 039 668
Теплова енергія (всього)	106 794	89 792
теплова енергія (виробництво)	72 599	62 944
теплова енергія (транспортування)	32 920	25 880
теплова енергія (постачання)	1 275	968
Централізоване водопостачання	67 092	60 851
Централізоване водовідведення	51 523	47 056
Централізоване опалення	20 619	24 083
Централізоване постачання гарячої води	16 392	15 807
<b>Всього</b>	<b>38 811 408</b>	<b>37 277 257</b>

**Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)** за 2020 та 2019 роки за статтями може бути представлена в такий спосіб:

	<b>2020</b>	<i>тис. грн</i> <b>2019</b>
Заробітна плата і відповідні нарахування	14 150 681	11 614 524
Амортизація	8 845 035	8 278 746
Ядерне паливо	8 352 157	9 688 539
Матеріали та послуги	3 642 728	4 000 879
Податки, збори та інші обов'язкові платежі	1 797 469	1 961 759
Витрати, пов'язані із забезпеченням пожежної, сторожової та воєнізованої охорони	776 393	577 508
Інші виплати працівникам	356 161	269 011
Електроенергія	318 021	317 685
Витрати на страхування	189 666	181 058
Інші витрати	383 097	387 548
<b>Всього</b>	<b>38 811 408</b>	<b>37 277 257</b>

### 16.3. Адміністративні витрати

Склад **адміністративних витрат** за рік, що закінчився 31 грудня, може бути представлений таким чином:

	<b>2020</b>	<i>тис. грн</i> <b>2019</b>
Заробітна плата і відповідні нарахування	1 350 056	1 128 186
Амортизація	45 317	29 518
Матеріали та послуги	31 631	38 546
Утримання основних засобів	23 787	15 054
Професійні послуги	18 734	30 994
Розрахунково-касове обслуговування банків	17 425	23 164
Інші виплати працівникам	13 434	9 609
Операційна оренда	12 117	33 883
Відрядження	6 812	19 484
Зв'язок	6 600	10 005
Податки та збори	3 712	4 066
Інше	10 463	9 199
<b>Всього</b>	<b>1 540 088</b>	<b>1 351 708</b>

### 16.4. Витрати на збут

До складу **витрат на збут** віднесені витрати збутових підрозділів, які реалізують електроенергію з 1 липня 2019 року та комунальні послуги безпосередньо кінцевим споживачам:

	<b>2020</b>	<i>тис. грн</i> <b>2019</b>
Заробітна плата і відповідні нарахування	55 647	25 088
Витрати на послуги з організації купівлі-продажу електричної енергії	49 704	11 016
Амортизація	5 983	206
Матеріальні витрати	343	1 675
Інші операційні витрати	4 463	5 757
<b>Всього</b>	<b>116 140</b>	<b>43 742</b>

## 16.5. Інші операційні доходи та витрати

Інші операційні доходи за рік, що закінчився 31 грудня, в розрізі основних видів доходів представлені таким чином:

	2020	тис. грн 2019
Зміни в оцінці забезпечення витрат на поведження з ВЯП та зняття з експлуатації	626 266	231 536
Прибуток від продажу товарів, ТМЦ	156 570	-
Оприбуткування ТМЦ при виконанні ремонтних та інших робіт, списанні інших ТМЦ	40 498	89 681
Безоплатно отримані активи, дохід від інвентаризації	17 647	14 708
Прибуток від іншої реалізації активів, робіт, послуг, оренда	7 697	74 616
Курсові різниці	-	4 379 482
Списання кредиторської заборгованості	2 246	2 323
Інші доходи	51 928	57 017
<b>Всього</b>	<b>902 852</b>	<b>4 849 363</b>

Інші операційні витрати за рік, що закінчився 31 грудня, в розрізі основних статей витрат представлені таким чином:

	2020	тис. грн 2019
Курсові різниці	6 601 445	-
Об'єкти житлово-комунального господарства і соціально-культурного призначення, соціально-культурні заходи	695 386	648 238
Штрафи, пені, неустойки	275 054	42 902
Списання (знецінення) дебіторської заборгованості, в т. ч. <i>нарахування резерву очікуваних кредитних збитків</i>	244 315	2 465 604
Купівля-продаж іноземної валюти	186 253	168 714
Витрати на соціально-економічний розвиток територій	71 736	115 669
Внески в Українське ядерне товариство, ВАО АЕС та інші	65 782	75 648
Результат від реалізації ТМЦ	-	40 805
Інші витрати	201 377	212 580
<b>Всього</b>	<b>8 341 348</b>	<b>3 770 160</b>

Загальна сума витрат на виплати працівникам за рік, що закінчився 31 грудня, представлена наступним чином:

	2020	тис. грн 2019
Заробітна плата та інші короткострокові виплати	13 541 457	11 019 350
Відрахування до державного фонду соціального страхування (ФСС)	2 913 382	2 384 547
Витрати за програмами з визначеними виплатами та іншими довгостроковими виплатами працівникам	265 765	207 532
Зміна резерву невикористаних відпусток	126 371	104 334
Зміна резерву на винагороди працівникам	76 189	145 221
Інші виплати працівникам, що не входять до фонду оплати праці	166 868	128 335
<b>Всього витрати Компанії</b>	<b>17 090 032</b>	<b>13 989 319</b>
Крім того, виплати, що компенсуються за рахунок ФСС та бюджету	239 605	164 188

## 16.6. Інші фінансові доходи та витрати

У 2020 та 2019 роках Компанія отримала **інші фінансові доходи** за такими видами:

	2020	2019
Відсотковий дохід від зміни вартості довгострокової дебіторської заборгованості	38 954	35 261
Відсотки банку, отримані за депозитами	2 529	3 046
Інші фінансові доходи	1 141	-
<b>Всього</b>	<b>42 624</b>	<b>38 307</b>

**Фінансові витрати** у 2020 та 2019 роках приведені за такими статтями:

	2020	2019
Відсотки нараховані	1 779 724	1 590 697
Витрати на відсотки за програмою виплат працівникам при виході на пенсію	782 636	706 428
Витрати на відсотки за забезпеченням на зняття з експлуатації, зміна дисконту по активу з ФЗЕ	617 142	1 450 029
Дисконт від первісного визнання активом коштів, перерахованих до фонду зняття з експлуатації протягом року	221 564	571 281
Витрати на відсотки за забезпеченням на поводження з ВЯП	87 479	223 760
Витрати, пов'язані з обслуговуванням кредитів та інших довгострокових фінансових зобов'язань	86 377	62 442
Витрати від первісного визнання довгострокової дебіторської заборгованості за амортизованою собівартістю	10 040	149 347
Витрати від модифікації фінансового зобов'язання	3 157	-
Інші фінансові витрати	82	80
<b>Всього</b>	<b>3 588 201</b>	<b>4 754 064</b>

Окрім **фінансових витрат**, віднесених до витрат поточного періоду, в 2020 році **капіталізовано** фінансових витрат у сумі 361 482 тис. грн (у 2019 році – 277 029 тис. грн).

За запозиченнями, які безпосередньо пов'язані зі створенням кваліфікованого активу, у 2020 році капіталізація відбулась на суму 326 443 тис. грн (у 2019 році – 233 576 тис. грн).

За запозиченнями, які безпосередньо не пов'язані зі створенням кваліфікованих активів, капіталізація відбулась на суму 35 039 тис. грн (у 2019 році – 43 453 тис. грн). Інформація щодо витрат на позики за запозиченими коштами, які позичені взагалі й використовуються з метою створення (отримання) кваліфікованого активу, та норм капіталізації зазначена нижче.

	Вартість кваліфікованих активів (на початок кварталу)		Фінансові витрати (за позиками загального призначення)		Норма капіталізації (%)		Капіталізовано	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020*)	2019*)
	I квартал	3 148 682	1 377 322	8 958	11 840	5,112	5,679	8 958
II квартал	3 268 130	1 493 371	8 813	10 734	5,111	5,767	8 813	10 734
III квартал	3 330 876	1 812 916	8 909	10 634	5,167	5,830	8 909	10 634
IV квартал	3 416 530	2 044 912	8 359	10 245	4,878	5,731	8 359	10 245
<b>Всього</b>			<b>35 039</b>	<b>43 453</b>			<b>35 039</b>	<b>43 453</b>

\*) У 2019 та 2020 роках сума фактичних фінансових витрат за групою запозичень, безпосередньо не пов'язаних зі створенням кваліфікаційних активів, менша ніж максимальна сума, визначена за нормою капіталізації. У зв'язку з цим норма капіталізації фактично не застосовується, а фінансові витрати по цій групі запозичень капіталізовані в повному обсязі.

### 16.7. Інші доходи та витрати

Інші доходи за рік, що закінчився 31 грудня, розкриті за такими статтями:

	2020	2019
Безоплатно отримані необоротні активи (у т. ч. визнання доходу пропорційно амортизації)	93 795	87 509
Дооцінка активів	2 324	4 039
<b>Всього</b>	<b>96 119</b>	<b>91 548</b>

Інші витрати за рік, що закінчився 31 грудня, представлені таким чином:

	2020	2019
Списання необоротних активів	129 722	192 334
Зменшення корисності та уцінка необоротних активів	32 858	438 234
Інші витрати	6	1 121 787
<b>Всього</b>	<b>162 586</b>	<b>1 752 355</b>

### 16.8. Податок на прибуток

Встановлена законодавством ставка оподаткування прибутку Компанії становить 18% (2019 - 18%). Нижче приведені основні компоненти витрат з податку на прибуток за роки, що закінчилися 31 грудня.

Податок на прибуток у складі доходів та витрат

	2020	2019
Витрати з поточного податку на прибуток	166 533	2 480 195
Відстрочений податок на прибуток, пов'язаний з виникненням і зменшенням тимчасових різниць	(1 190 938)	(1 377 309)
<b>Витрати (дохід) з податку на прибуток</b>	<b>(1 024 405)</b>	<b>1 102 886</b>

Відстрочений податок на прибуток, визнаний у власному капіталі

Зміни відстроченого податку на прибуток, пов'язаного зі статтями, які відносяться безпосередньо до складу іншого сукупного доходу чи власного капіталу протягом року:

	2020	2019
<b>Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом:</b>		
зобов'язання за виплатами працівникам по закінченні трудової діяльності	(167 564)	(138 117)
зобов'язання у зв'язку зі зняттям з експлуатації ядерних установок	(1 674 155)	806 243
переоцінка основних засобів	-	16
<b>Податок на прибуток, визнаний у власному капіталі</b>	<b>(1 841 719)</b>	<b>668 142</b>

Узгодження діючої ставки оподаткування

Узгодження між витратами з податку на прибуток та бухгалтерським прибутком, помноженим на ставку податку на прибуток, встановлену законодавством, за 2020 та 2019 роки:

	2020		2019	
	тис. грн	%	тис. грн	%
<b>Прибуток (збиток) до оподаткування</b>	<b>(5 869 613)</b>	<b>100,00%</b>	<b>4 876 527</b>	<b>100,00%</b>
Витрати (дохід) з податку на прибуток, розраховані за діючою ставкою оподаткування	(1 056 530)	(18,00%)	877 775	18,00%
Статті, що не відносяться на податкові витрати	32 125	0,55%	225 061	4,62%
Коригування минулих років	-	-	50	0,00%
<b>Витрати (дохід) з податку на прибуток у звіті про прибутки та збитки</b>	<b>(1 024 405)</b>	<b>(17,45%)</b>	<b>1 102 886</b>	<b>22,62%</b>

## 16.9. Визнані та невизнані податкові активи та зобов'язання

### Визнані відстрочені податкові активи та зобов'язання

Відстрочений податок на прибуток за 2020 рік відноситься до таких статей:

	31.12.2019	Відображе- но у складі прибутку або збитку	Відображе- но у складі іншого сукупного доходу	31.12.2020	<i>тис. грн</i> Очікуваний строк дії різниць, років
Основні засоби та нематеріальні активи	(20 031 850)	1 079 584	-	(18 952 266)	35
Виробничі запаси, торговельна дебіторська заборгованість (включаючи довгострокову) та інші активи	2 319 637	12 176	-	2 331 813	3
Поточна кредиторська заборгованість та інші поточні зобов'язання	43 410	46 032	-	89 442	3
Зобов'язання у зв'язку зі зняттям з експлуатації ядерних установок та інші довгострокові резерви	3 975 626	7 518	1 674 155	5 657 299	112
Зобов'язання за виплатами працівникам по закінченні трудової діяльності	1 170 626	45 628	167 564	1 383 818	7,4*
<b>Відстрочений податковий актив/(зобов'язання)</b>	<b>(12 522 551)</b>	<b>1 190 938</b>	<b>1 841 719</b>	<b>(9 489 894)</b>	

\*середньозважений строк погашення.

Відстрочений податок на прибуток за 2019 рік відноситься до таких статей:

	31.12.2018	Відображе- но у складі прибутку або збитку	Відображе- но у складі іншого сукупного доходу	31.12.2019	<i>тис. грн</i> Очікуваний строк дії різниць, років
Основні засоби та нематеріальні активи	(21 130 764)	1 098 930	(16)	(20 031 850)	37
Виробничі запаси, торговельна дебіторська заборгованість (включаючи довгострокову) та інші активи	1 877 907	441 730	-	2 319 637	3
Поточна кредиторська заборгованість та інші поточні зобов'язання	50 780	(7 370)	-	43 410	3
Зобов'язання у зв'язку зі зняттям з експлуатації ядерних установок та інші довгострокові резерви	5 008 105	(226 236)	(806 243)	3 975 626	112
Зобов'язання за виплатами працівникам по закінченні трудової діяльності	962 254	70 255	138 117	1 170 626	7.2*
<b>Відстрочений податковий актив/(зобов'язання)</b>	<b>(13 231 718)</b>	<b>1 377 309</b>	<b>(668 142)</b>	<b>(12 522 551)</b>	

\*середньозважений строк погашення.

### Невизнані відстрочені податкові активи

Станом на 31 грудня 2020 та 2019 років невизнаних відстрочених податкових активів не існує.

## 17. Операційні сегменти

Згідно з МСФЗ 8 «Операційні сегменти» звітність за операційними сегментами є внутрішньою управлінською звітністю, що подається керівництву Компанії, яке відповідає за операційні рішення. Звітні сегменти повинні розкриватися окремо, якщо їх виручка, дохід або активи складають не менше десяти відсотків від сукупної виручки, сукупного доходу або сукупних активів усіх операційних сегментів.

Компанія в 2019 році визначала два операційних сегменти – виробництво електроенергії та виробництво теплової енергії. Компанія вирішила змінити розкриття інформації щодо звітних сегментів і в 2020 році Компанія виділяє один основний звітний сегмент - виробництво електроенергії. Інформація щодо виробництва теплової енергії, у зв'язку з її несуттєвістю, об'єднана з доходами від інших видів діяльності і нерозподіленими статтями та включена до статті «Інші». Також Компанія не розкриває інформацію за географічними сегментами, так як працює виключно на території України.

Нижче представлена інформація щодо доходів та витрат за звітними сегментами за фінансові роки, які закінчилися 31 грудня 2020 та 2019 року:

	2020			2019			<i>тис. грн</i>
	Виробництво електроенергії	Інші	Всього	Виробництво електроенергії	Інші	Всього	
Доходи	46 202 780	444 754	46 647 534	53 374 695	412 811	53 787 506	
Собівартість	(38 548 992)	(262 416)	(38 811 408)	(37 039 688)	(237 569)	(37 277 257)	
Адміністративні витрати	(1 525 985)	(14 103)	(1 540 088)	(1 339 874)	(11 834)	(1 351 708)	
Витрати на збут	(108 075)	(8 065)	(116 140)	(36 827)	(6 915)	(43 742)	
Інші операційні витрати	(7 897 965)	(443 383)	(8 341 348)	(3 349 007)	(421 153)	(3 770 160)	
Інші фінансові доходи	1 240	41 384	42 624	32	38 275	38 307	
Фінансові витрати	(2 787 140)	(801 061)	(3 588 201)	(3 888 070)	(865 994)	(4 754 064)	
Інші витрати	(128 486)	(34 100)	(162 586)	(572 235)	(1 180 120)	(1 752 355)	
Дохід (витрати) з податку на прибуток	-	1 024 405	1 024 405	-	(1 102 886)	(1 102 886)	
<b>Чистий прибуток / (збиток)</b>	<b>(4 792 436)</b>	<b>(52 772)</b>	<b>(4 845 208)</b>	<b>7 151 000</b>	<b>(3 377 359)</b>	<b>3 773 641</b>	

Інформація щодо оцінки сукупних активів та зобов'язань для сегментів представлена таким чином:

	2020			2019			<i>тис. грн</i>
	Виробництво електроенергії	Інші	Всього	Виробництво електроенергії	Інші	Всього	
<b>Активи</b>	<b>227 043 214</b>	<b>4 265 471</b>	<b>231 308 685</b>	<b>214 818 121</b>	<b>4 048 929</b>	<b>218 867 050</b>	
Основні засоби та нематеріальні активи	160 982 910	1 356 418	162 339 328	161 954 650	1 359 642	163 314 292	
Інші необоротні активи	25 480 463	475 492	25 955 955	22 057 480	536 794	22 594 274	
Запаси	26 063 817	95 666	26 159 483	28 406 423	132 706	28 539 129	
Дебіторська заборгованість, векселі	13 543 699	250 659	13 794 358	2 178 460	152 447	2 330 907	
Дебіторська заборгованість до бюджету	397	329 076	329 473	192	155 762	155 954	
Інші оборотні активи	971 928	1 758 160	2 730 088	220 916	1 711 578	1 932 494	
<b>Зобов'язання</b>	<b>89 429 397</b>	<b>20 992 500</b>	<b>110 421 897</b>	<b>63 565 094</b>	<b>21 179 808</b>	<b>84 744 902</b>	
Довгострокові зобов'язання	19 341 696	58 380	19 400 076	12 715 547	42 296	12 757 843	
Поточна заборгованість по довгостроковим зобов'язанням	2 352 092	6 833	2 358 925	1 418 235	4 680	1 422 915	

	2020			2019		
	Виробництво електроенергії	Інші	Всього	Виробництво електроенергії	Інші	Всього
Кредиторська заборгованість за роботи, послуги	4 162 259	20 406	4 182 665	3 174 816	17 127	3 191 943
Інші зобов'язання	27 174 138	3 251 827	30 425 965	20 043 606	1 422 969	21 466 575
Забезпечення наступних витрат	33 295 597	7 853 537	41 149 134	23 505 524	6 623 552	30 129 076
Цільове фінансування	1 735 896	9 865	1 745 761	1 717 914	13 375	1 731 289
Відстрочені податкові зобов'язання	-	9 489 894	9 489 894	-	12 522 551	12 522 551
Платежі до бюджету та державних цільових фондів	1 367 719	303 758	1 671 477	989 452	533 258	1 522 710

### 18. Інформація щодо пов'язаних осіб

Далі представлені операції і залишки за розрахунками Компанії з пов'язаними сторонами за роки, що закінчилися 31 грудня 2020 та 2019 років.

Стороною, яка фактично контролює Компанію, є Уряд України та, як уповноважений орган управління на звітну дату, Міністерство енергетики України.

**Види та обсяг операцій**, які відбулись у 2019 - 2020 роках з пов'язаними особами, приведені в таблиці:

	Примітка	2020	2019
Продаж пов'язаним особам готової продукції (товарів, робіт, послуг)		60	87
Надання гарантій та застави	а	(47 668)	(31 750)

а) Витрати, пов'язані з наданням державних гарантій Урядом України для забезпечення виконання боргових зобов'язань за кредитами (позиками), що залучені ДП «НАЕК «Енергоатом», відповідно до гарантійних угод, ратифікованих Законами України від 15.05.2014 № 1267-VII, від 15.05.2014 № 1268-VII, та договору щодо надання державної гарантії за зобов'язаннями ДП «НАЕК «Енергоатом» згідно з Постановою Кабінету Міністрів України від 06.12.2017 № 936.

Відповідно до п. 18 МСБО 24 «Розкриття інформації про пов'язані сторони» інформація про заборгованість з пов'язаними сторонами ДП «НАЕК «Енергоатом» приведена в таблиці.

	31.12.2020	31.12.2019 (перераховано)	Строк та характер відшкодування	Наявність гарантії, застави	Сума застави
Довгострокова дебіторська заборгованість	2 104	2 453	щомісячне утримання із зарплати до 2039 р.	іпотечні договори	9 482
Торгівельна заборгованість за відпущену продукцію	6	1	-	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	409	575	щомісячне утримання із зарплати до 2039 р.	іпотечні договори	9 482
Забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності (довгострокова частина)	15 456	15 407	середньозважений строк погашення 7,4 років	-	-
Забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності (поточна частина)	5 338	1 166	протягом року	-	-



Загальна чисельність **провідного управлінського персоналу**, щодо якого розкривається інформація за 2020 та 2019 роки, складає 97 осіб та 71 особу відповідно, за посадами не нижче рівня виконавчих директорів та заступників директорів відокремлених підрозділів. Станом на 31 грудня 2020 та 2019 років чисельність провідного управлінського персоналу складала 58 та 66 осіб відповідно.

Інформація **про одержані від підприємства компенсації провідним управлінським персоналом** у 2020 та 2019 роках приведена в таблиці:

	<b>2020</b>	<i>тис. грн</i> <b>2019</b>
Короткострокові виплати працівникам	130 852	117 003
Виплати при звільненні	3 334	3 699
Виплати по закінченні трудової діяльності	2 007	-
Нарахування, пов'язані з виплатами	12 053	10 335

За роки, що закінчилися 31 грудня 2020 та 2019 років, Компанія, згідно з вимогами українського законодавства, нараховувала та сплачувала єдиний соціальний внесок за ставкою 22% (8.41% для працюючих інвалідів) від суми нарахованої заробітної плати.

Компанія здійснює значні операції з **суб'єктами господарювання, які перебувають під спільним з Компанією контролем держави**.

Ці суб'єкти включають ДП «Енергоринок», ДП «Гарантований покупець», ДП «Оператор ринку», ПрАТ «НЕК «Укренерго», ПАТ «Державний ощадний банк України», ПАТ «Укркрексімбанк», ПАТ АБ «Укргазбанк», ДП «Східний ГЗК», АТ «Турбоатом» та інші державні підприємства.

Залишки за розрахунками з державними підприємствами за первісною вартістю станом на 31 грудня представлені таким чином:

	<b>31.12.2020</b>	<i>тис. грн</i> <b>31.12.2019</b>
<b>Довгострокові активи</b>		
Грошові кошти, обмежені у використанні	19 843	-
Довгострокова заборгованість державних підприємств	94	425
<b>Поточні активи</b>		
Торговельна дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок»	-	-
первісна вартість	11 611 819	11 689 013
резерв очікуваних кредитних збитків *	(11 611 819)	(11 689 013)
Торговельна дебіторська заборгованість ДП «Гарантований покупець»	7 718 271	1 049 576
первісна вартість	7 744 466	1 049 576
резерв очікуваних кредитних збитків *	(26 195)	-
Торговельна дебіторська заборгованість ПрАТ «НЕК «Укренерго»	4 325 015	267 614
первісна вартість	4 511 452	267 614
резерв очікуваних кредитних збитків *	(186 437)	-
Торговельна дебіторська заборгованість інших державних підприємств	3 902	68 377
первісна вартість	25 276	68 377
резерв очікуваних кредитних збитків	(21 374)	-
Інша поточна заборгованість, аванси видані	736 331	625 258
первісна вартість	971 395	671 272
резерв очікуваних кредитних збитків	(235 064)	(46 014)
Грошові кошти в державних банках	893 534	188 367
Поточні акредитиви та кошти на арештованих рахунках	107 366	56 237
<b>Довгострокові зобов'язання</b>		
Облігації, випущені та розміщені в державних банках	(729 618)	(783 409)

	31.12.2020	31.12.2019
Визнане орендне зобов'язання відповідно до МСФЗ 16 «Оренда»	(12 433)	(8 760)
<b>Поточні зобов'язання</b>		
Кредити, отримані в державних банках	(12 149 630)	(10 852 370)
Облігації, випущені та розміщені в державних банках	(212 500)	(212 500)
Торгівельна заборгованість перед АТ «Турбоатом»	(840 818)	(735 552)
Торгівельна заборгованість перед ПрАТ «НЕК «Укренерго»	(273 255)	(203 986)
Торгівельна заборгованість перед іншими державними підприємствами	(506 846)	(113 026)
Визнане орендне зобов'язання відповідно до МСФЗ 16 «Оренда»	(3 091)	(2 505)

\*Інформація щодо нарахування резерву очікуваних кредитних збитків на торговельну дебіторську заборгованість ДП «Енергоринок», ДП «Гарантований покупець», ПрАТ «НЕК «Укренерго» розкрита в примітці 8.1.

Обсяги операцій з державними підприємствами за 2020 та 2019 роки:

Операції: дохід, (витрати)	2020	2019 <i>тис. грн</i>
ДП «Енергоринок» (реалізація електроенергії) до 30.06.2019*	-	23 195 647
ДП «Енергоринок» (закупівля електроенергії для виробничих потреб) до 30.06.2019	-	(173 250)
ДП «Гарантований покупець» (реалізація електроенергії в умовах нового ринку електроенергії) з 01.07.2019*	17 862 282	16 941 828
ДП «Оператор ринку» (реалізація електроенергії в умовах нового ринку електроенергії) з 01.07.2019	10 950 785	6 682 092
ДП «Оператор ринку» (закупівля електроенергії та послуг з організації купівлі-продажу електроенергії) з 01.07.2019	(30 874)	(24 292)
ПрАТ «НЕК «Укренерго» (реалізація електроенергії в умовах нового ринку електроенергії) з 01.07.2019 року*	7 985 158	902 780
ПрАТ «НЕК «Укренерго» (закупівля електроенергії та послуг з диспетчерського управління встановлених генеруючих потужностей, послуг з розподілу/передачі електроенергії) з 01.07.2019	(1 438 640)	(442 449)
Реалізація електроенергії іншим державним підприємствам з 01.07.2019	1 167 801	156 116
ДП «Східний ГЗК» (закупівля уранового оксидного концентрату, послуг з транспортування та зберігання уранового оксидного концентрату)	(2 073 822)	(1 507 562)
Понесені витрати на суму зарахованого по ДП «Східний ГЗК» авансового платежу як джерела поновлення резерву ядерних матеріалів на виконання наказу Мінекоенерго від 29.11.2020 № 459	-	(1 121 787)
Продаж товарів, робіт, послуг іншим державним підприємствам	15 749	10 827
Купівля товарів, робіт, послуг	(960 339)	(1 070 310)
Придбання необоротних активів	(353 443)	(837 018)
Відсотки, нараховані за облігаціями та отриманими кредитами в державних банках	(1 388 821)	(1 228 369)
Надано протягом звітного періоду заставу у вигляді електроенергії та права вимоги оплати за договором з ДП «Енергоринок» під отримання кредитів в державних банківських установах	-	(16 142 972)

\*Інформація щодо операцій з ДП «Енергоринок», ДП «Гарантований покупець», ПрАТ «НЕК «Укренерго» розкрита в примітці 8.1.

Компанія також здійснює операції з іншими підприємствами, контрольованими державою, які окремо є несуттєвими. Дані операції проводяться у ході звичайної діяльності та включають закупівлю матеріалів, послуг та обладнання. Як правило, на такі операції з іншими підприємствами, контрольованими державою, припадає менше 50% від загальної суми операцій Компанії за рік.

Усі операції з державними підприємствами протягом 2019-2020 років здійснювались на ринкових умовах.

## 19. Оренда

ДП «НАЕК «Енергоатом» у своїй діяльності виступає і як орендар, і як орендодавець.

Як орендар Компанія визнає активи у вигляді права користування та зобов'язання з орендних платежів.

Активи у вигляді права користування почали визнаватися Компанією у 2019 році та обліковуються у складі інших необоротних активів. Активи представлені за 2020 та 2019 роки таким чином:

Активи у вигляді права користування	31.12.2019	Збільшення	Нараховано амортизації	Зменшення/ припинення визнання	тис. грн 31.12.2020
<b>Будівлі, споруди</b>	<b>128 460</b>	<b>19 364</b>	<b>(52 929)</b>	<b>(252)</b>	<b>94 643</b>
первісна вартість	131 849	19 364	-	(334)	150 879
амортизація	(3 389)	-	(52 929)	82	(56 236)
<b>Транспортні засоби</b>	<b>1 150</b>	<b>-</b>	<b>(176)</b>	<b>(974)</b>	<b>-</b>
первісна вартість	1 208	-	-	(1 208)	-
амортизація	(58)	-	(176)	234	-
<b>Всього</b>	<b>129 610</b>	<b>19 364</b>	<b>(53 105)</b>	<b>(1 226)</b>	<b>94 643</b>
первісна вартість	133 057	19 364	-	(1 542)	150 879
амортизація	(3 447)	-	(53 105)	316	(56 236)

Активи у вигляді права користування	31.12.2018	Вплив першого застосування МСФЗ 16	Збільшення	Нараховано амортизації	тис. грн 31.12.2019
<b>Будівлі, споруди</b>	<b>-</b>	<b>11 911</b>	<b>119 938</b>	<b>(3 389)</b>	<b>128 460</b>
первісна вартість	-	11 911	119 938	-	131 849
амортизація	-	-	-	(3 389)	(3 389)
<b>Транспортні засоби</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 208</b>	<b>(58)</b>	<b>1 150</b>
первісна вартість	-	-	1 208	-	1 208
амортизація	-	-	-	(58)	(58)
<b>Всього</b>	<b>-</b>	<b>11 911</b>	<b>121 146</b>	<b>(3 447)</b>	<b>129 610</b>
первісна вартість	-	11 911	121 146	-	133 057
амортизація	-	-	-	(3 447)	(3 447)

Довгострокові та поточні зобов'язання з оренди за 2020 та 2019 роки розкриваються таким чином:

	31.12.2019	Збільшення	Зменшення/ припинення визнання*	тис. грн 31.12.2020
<b>Довгострокові зобов'язання</b>	<b>74 516</b>	<b>32 836</b>	<b>(64 679)</b>	<b>42 673</b>
в т.ч. курсові різниці	-	232	(62)	-
в т.ч. за строками погашення станом на кінець року:				
23.07.2022	-	-	-	30 240
25.10.2023	-	-	-	736
25.05.2027	-	-	-	630
19.02.2030	-	-	-	11 067
<b>Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями</b>	<b>47 944</b>	<b>89 941</b>	<b>(47 204)</b>	<b>90 681</b>
в т.ч. ПДВ та % на поточну частину заборгованості	-	25 270	(19 969)	-
в т.ч. курсові різниці	-	54	-	-
<b>Всього зобов'язання</b>	<b>122 460</b>	<b>122 777</b>	<b>(111 883)</b>	<b>133 354</b>

\*в т.ч. зменшено зобов'язання у зв'язку з припиненням визнання оренди на загальну суму 1 431 тис. грн, з них на суму 1 226 тис. грн зменшені активи з права користування.

	31.12.2018	Вплив першого застосування МСФЗ 16	Збільшення	Зменшення/ припинення визнання	тис. грн 31.12.2019
<b>Довгострокові зобов'язання</b>	-	8 820	112 660	(46 964)	74 516
в т.ч. курсові різниці	-	-	-	(55)	-
в т.ч. за строками погашення станом на кінець року:					
23.07.2022	-	-	-	-	64 098
22.10.2023	-	-	-	-	776
03.06.2025	-	-	-	-	228
25.05.2027	-	-	-	-	656
19.02.2030	-	-	-	-	8 758
<b>Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями</b>	-	2 872	48 448	(3 376)	47 944
в т.ч. ПДВ та % на поточну частину заборгованості	-	-	1 539	(357)	-
<b>Всього зобов'язання</b>	-	11 692	161 108	(50 340)	122 460

У Звіті про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід) амортизація активів у вигляді права користування включена до таких статей:

	тис. грн	
	2020	2019
<b>Операційні витрати</b>	<b>52 362</b>	<b>3 446</b>
Собівартість реалізованої продукції	24 169	112
Адміністративні витрати	24 015	2 375
Витрати на збут	4 543	-
Інші операційні витрати	1 076	936
Зміна залишків незавершеного виробництва	(1 441)	23
<b>Крім того амортизація в капітальних інвестиціях</b>	<b>743</b>	<b>1</b>

Процентні витрати за зобов'язаннями з оренди за 2020 рік становлять 24 995 тис. грн (у 2019 році - 2 675 тис. грн). Витрати на короткострокову оренду або оренду малоцінних об'єктів склали 24 673 тис. грн (у 2019 році - 55 670 тис. грн.).

Крім того, ДП «НАЕК «Енергоатом» визнає орендні платежі від переданих в операційну оренду об'єктів ОЗ, як дохід на прямолінійній основі. Доходи та витрати від операційної оренди у 2020 та 2019 роках представлені таким чином:

	тис. грн	
	2020	2019
Доходи від оренди	2 091	1 723
Витрати, пов'язані з орендою	(973)	(1 260)

Інформація щодо доходів та витрат від інвестиційної нерухомості представлені у примітці 6.3.

## 20. Справедлива вартість фінансових інструментів

### Визначення справедливої вартості

Деякі принципи облікової політики Компанії та правила розкриття інформації вимагають визначення справедливої вартості, як фінансових так і нефінансових активів та зобов'язань. Справедлива вартість була визначена для цілей оцінки та розкриття інформації з використанням зазначених нижче методів.

### Довгострокова дебіторська заборгованість

Справедлива вартість довгострокової дебіторської заборгованості оцінюється як приведена вартість майбутніх грошових потоків, дисконтованих за ринковою відсотковою ставкою на звітну дату. Ця справедлива вартість визначається для цілей розкриття інформації. Для визначення справедливої вартості довгострокової дебіторської заборгованості Компанія застосовує облікову ставку Національного банку України на дату звітності.

### Непохідні фінансові зобов'язання

Справедлива вартість, яка визначається для цілей розкриття інформації, розраховується на основі приведеної вартості майбутніх грошових потоків за основною сумою заборгованості та відсоткам, дисконтованих за ринковою відсотковою ставкою на звітну дату.

Справедлива вартість більшості фінансових активів і зобов'язань оцінена як вартість, приблизно рівна їх балансовій вартості у зв'язку з їх короткостроковим характером та ринковими відсотковими ставками на кінець періоду.

Справедлива вартість фінансових активів та фінансових зобов'язань, а також їх балансова вартість, відображена у Балансі (Звіті про фінансовий стан), представлені таким чином:

	31.12.2020		31.12.2019	
	Балансова вартість	Справедлива вартість	Балансова вартість	Справедлива вартість (перераховано)
<b>Фінансові активи, справедлива вартість яких розкривається</b>				
Кошти, перераховані до Фонду зняття з експлуатації	2 392 460	2 392 460	1 661 411	1 661 411
Інша довгострокова дебіторська заборгованість	27 117	70 653	41 808	38 120
Торговельна дебіторська заборгованість	12 129 587	12 129 587	1 449 341	1 449 341
Позики працівникам	187 906	258 856	183 230	185 880
Кошти з обмеженим використанням	20 443	20 443	322 658	322 658
Інші поточні активи	111 765	111 765	134 607	134 607
Грошові кошти та їх еквіваленти	894 822	894 822	192 601	192 601
<b>Фінансові зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається</b>				
Кредити, позики, векселі	35 660 657	35 876 302	25 905 293	25 891 072
Торговельна кредиторська заборгованість	4 182 565	4 182 565	3 191 843	3 191 843
Інші поточні зобов'язання	9 947 588	9 947 588	7 446 851	7 446 851

### Ієрархія джерел справедливої вартості

Всі активи та зобов'язання, справедлива вартість яких оцінюється або розкривається у фінансовій звітності, класифікується за ієрархією джерел справедливої вартості, що подана нижче, на підставі вихідних даних найнижчого рівня, які є значущими для оцінки справедливої вартості в цілому:

Рівень 1: ринкові котирування (без коригувань) ідентичних активів або зобов'язань на активних ринках;

Рівень 2: моделі оцінки, для яких всі вхідні дані, які мають суттєвий вплив на визначену справедливу вартість відносяться до найбільш низького рівня ієрархії та базуються прямо або опосередковано на ринкових даних;

Рівень 3: моделі оцінки, які використовують вхідні дані, які мають суттєвий вплив на визначення справедливої вартості, відносяться до найбільш низького рівня ієрархії та відсутні у відкритому доступі.

Справедлива вартість фінансових активів та фінансових зобов'язань станом на 31 грудня 2020 року приведена таким чином:

	Рівень 1	Рівень 2	Рівень 3	<i>тис. грн</i> Всього
<b>Фінансові активи</b>				
Кошти, перераховані до Фонду зняття з експлуатації	-	-	2 392 460	2 392 460
Інша довгострокова дебіторська заборгованість	-	-	70 653	70 653
Торговельна дебіторська заборгованість	-	-	12 129 587	12 129 587
Позики працівникам	-	-	258 856	258 856
Кошти з обмеженим використанням	-	-	20 443	20 443
Інші поточні активи	-	-	111 765	111 765
Грошові кошти та їх еквіваленти	-	-	894 822	894 822
<b>Фінансові зобов'язання</b>				
Кредити, позики, векселі	-	35 876 202	100	35 876 302
Торговельна кредиторська заборгованість	-	-	4 182 565	4 182 565
Інші поточні зобов'язання	-	-	9 947 558	9 947 588

Справедлива вартість фінансових активів та фінансових зобов'язань станом на 31 грудня 2019 року приведена таким чином:

	Рівень 1	Рівень 2	Рівень 3 (перераховано)	<i>тис. грн</i> Всього
<b>Фінансові активи</b>				
Кошти, перераховані до Фонду зняття з експлуатації	-	-	1 661 411	1 661 411
Інша довгострокова дебіторська заборгованість	-	-	38 120	38 120
Торговельна дебіторська заборгованість	-	-	1 449 341	1 449 341
Позики працівникам	-	-	185 880	185 880
Кошти з обмеженим використанням (довгострокові)	-	-	322 658	322 658
Інші поточні активи	-	-	134 607	134 607
Грошові кошти та їх еквіваленти	-	-	192 601	192 601
<b>Фінансові зобов'язання</b>				
Кредити, позики, векселі	-	25 890 972	100	25 891 072
Торговельна кредиторська заборгованість	-	-	3 191 843	3 191 843
Інші поточні зобов'язання	-	-	7 446 851	7 446 851

Протягом 2020 та 2019 років переміщень між Рівнем 1 та Рівнем 2 не відбувалось, а також не відбувалось жодних переміщень, пов'язаних з Рівнем 3.

## 21. Ризики

Внаслідок використання Компанією фінансових інструментів у неї виникають такі ризики:

- кредитний ризик,
- ризик ліквідності,
- валютний ризик,
- ринковий ризик.

У цій примітці представлена інформація про рівень кожного із зазначених вище ризиків, цілі, політика та процедури, які використовує Компанія для управління ризиками та їх оцінки, а також інформація про методи управління капіталом. Більш детальна кількісна інформація включена до інших приміток до цієї фінансової звітності.

Політика Компанії у сфері управління ризиками розроблена з метою виявлення і аналізу ризиків, які виникають у Компанії, встановлення належних лімітів ризиків і засобів контролю, а також моніторингу ризиків і дотримання встановлених лімітів. Політика і системи управління ризиками регулярно переглядаються для врахування змін ринкової кон'юнктури і діяльності Компанії.

Річні фінансові плани Компанії (що містять детальну інформацію про операційну, інвестиційну та фінансову діяльність у розрізі управління ризиками, притаманними фінансовими інструментами), затверджуються Урядом України і містять методи і процедури управління ризиками.

Ревізійні органи Компанії і різні державні органи контролюють дотримання керівництвом положень про методи і процедури управління ризиками, а також перевіряють адекватність принципів управління ризиками, притаманних діяльності Компанії.

**Категорії фінансових інструментів** Компанії станом на 31 грудня представлені таким чином:

	2020	<i>тис. грн</i> 2019
<b>Фінансові активи за амортизованою вартістю</b>		
Кошти, перераховані до Фонду зняття з експлуатації	2 392 460	1 661 411
Інша довгострокова дебіторська заборгованість	27 117	41 808
Торговельна дебіторська заборгованість	12 129 587	1 449 341
Позики працівникам	187 906	183 230
Кошти з обмеженим використанням	20 443	322 658
Інші поточні активи	111 765	134 607
Грошові кошти та їх еквіваленти	894 822	192 601
<b>Фінансові зобов'язання за амортизованою вартістю</b>		
Кредити, позики, векселі	35 660 657	25 905 293
Торговельна кредиторська заборгованість	4 182 565	3 191 843
Інші поточні зобов'язання	9 947 588	7 446 851

### Кредитний ризик

Кредитний ризик являє собою ризик фінансового збитку для Компанії у результаті невиконання клієнтом або контрагентом свого зобов'язання перед Компанією за договором про фінансовий інструмент. Даний ризик виникає, в основному, у зв'язку з дебіторською заборгованістю клієнтів перед Компанією.

Рівень кредитного ризику для Компанії визначається, головним чином, відповідно до політики Компанії щодо оцінки очікуваних кредитних збитків з урахуванням індивідуальних характеристик кожного клієнта або на груповій основі з використанням матриці забезпечень (примітка 3.1). Компанія не вимагає застави для забезпечення торговельної та іншої дебіторської заборгованості, крім частини авансів.

Максимальна величина кредитного ризику еквівалентна балансовій вартості фінансових активів, представлених у таблиці вище, та дорівнює станом на 31 грудня 2020 року 15 764 100 тис. грн (2019 рік – 3 660 259 тис. грн).

Найбільшими дебіторами Компанії на 31.12.2020 є державні підприємства із заборгованістю за електричну енергію:

ДП «Енергоринок», якому електрична енергія реалізовувалась до 01.07.2019 та первісна вартість дебіторської заборгованості станом на 31.12.2020 становить 11 611 819 тис. грн.

ДП «Гарантований покупець», якому реалізація електричної енергії почалася з 01.07.2019 та первісна вартість дебіторської заборгованості станом на 31.12.2020 становить 7 744 466 тис. грн.

ПрАТ «НЕК «Укренерго», якому реалізація електричної енергії почалася з 01.07.2019 та первісна вартість дебіторської заборгованості станом на 31.12.2020 становить 4 511 453 тис. грн.

Компанія створює резерв на покриття збитків від знецінення дебіторської заборгованості. На всю суму дебіторської заборгованості ДП «Енергоринок» нарахований резерв у розмірі 100 %. На дебіторську заборгованість, яка сформувалась в умовах дії ринку електричної енергії, також нарахований резерв очікуваних кредитних збитків. Інформація щодо резерву очікуваних кредитних збитків за іншою торговельною дебіторською заборгованістю розкрита в примітці 8.1.

У 2020 році в Компанії стосовно дебіторської заборгованості нарахований резерв очікуваних кредитних збитків та резерв на знецінення активів, що не є фінансовими інструментами, на суму 360 218 тис. грн (2019 рік – 3 678 505 тис. грн), зменшений резерв на суму 115 905 тис. грн (2019 рік - 1 213 039 тис. грн) внаслідок погашення заборгованості, яка була раніше знецінена, списано за рахунок резерву безнадійної дебіторської заборгованості в сумі 116 900 тис. грн (2019 рік - 22 542 тис. грн), у тому числі за статтями балансу:

	31.12.2019	Створено/ збільшено резерв	Списано за рахунок резерву	Зменшено резерв кредитни х збитків	Внутрішнє перемі- щення між статтями	<i>тис. грн</i> 31.12.2020
<b>Довгострокова дт заборгованість</b>	<b>18 029</b>	<b>18 501</b>	<b>-</b>	<b>(394)</b>	<b>(1 095)</b>	<b>35 041</b>
<b>Поточна дт заборгованість, у т.ч:</b>	<b>12 869 351</b>	<b>341 717</b>	<b>(116 900)</b>	<b>(115 511)</b>	<b>1 095</b>	<b>12 979 752</b>
векселі одержані	36 500	14	-	-		36 514
за продукцію, товари, роботи, послуги	11 994 289	287 632	(62 387)	(106 925)	730	12 113 339
інша заборгованість	838 562	54 071	(54 513)	(8 586)	365	829 899
<b>Всього</b>	<b>12 887 380</b>	<b>360 218</b>	<b>(116 900)</b>	<b>(115 905)</b>	<b>-</b>	<b>13 014 793</b>

Порівняльні дані щодо нарахованих резерву очікуваних кредитних збитків та резерву на знецінення активів, що не є фінансовими інструментами, у 2019 році приведені в таблиці:

	31.12.2018	Створено/ збільшено резерв	Списано за рахунок резерву	Зменшено резерв кред. збитків	Внутрішнє перемі- щення між статтями	<i>тис. грн</i> 31.12.2019
<b>Довгострокова дт заборгованість</b>	<b>18 645</b>	<b>351</b>	<b>-</b>	<b>(414)</b>	<b>(553)</b>	<b>18 029</b>
<b>Поточна дт заборгованість, у т.ч:</b>	<b>10 425 811</b>	<b>3 678 154</b>	<b>(22 542)</b>	<b>(1 212 625)</b>	<b>553</b>	<b>12 869 351</b>
векселі одержані	36 500	-	-	-	-	36 500
за продукцію, товари, роботи, послуги	9 560 918	3 629 055	(10)	(1 195 992)	318	11 994 289
інша заборгованість	828 393	49 099	(22 532)	(16 633)	235	838 562
<b>Всього</b>	<b>10 444 456</b>	<b>3 678 505</b>	<b>(22 542)</b>	<b>(1 213 039)</b>		<b>12 887 380</b>

Політика Компанії не передбачає надання фінансових гарантій. Станом на 31 грудня 2020 та 2019 років виданих гарантій не існує.

### **Ризик ліквідності**

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

Компанія намагається забезпечувати наявність на рахунках достатньої кількості грошових коштів для здійснення планових операційних виплат, включаючи обслуговування фінансових зобов'язань. Це не стосується потенційного впливу надзвичайних обставин, які неможливо



передбачити, наприклад від стихійного лиха. Крім того, на 31 грудня 2020 року сума невикористаних коштів за кредитними лініями Компанії становить 6 214 241 тис. грн (2019 – 8 739 584 тис. грн).

Далі подані строки погашення фінансових зобов'язань згідно з договорами (включаючи прогнози виплати відсотків, виключаючи вплив договорів взаємозаліку та комісії за невідібрані суми). За кредитами та позиками строки погашення згідно з договорами представлені без урахування впливу невиконання обов'язкових умов кредитних договорів, так як керівництво вважає, що невиконання обов'язкових умов не спричинить за собою вимоги про дострокове погашення або суттєві штрафні санкції.

Станом на 31 грудня 2020 року:

	Кредити, позики, векселі	Торговельна кредиторська заборгованість	Зобов'язання з оренди	Інші поточні зобов'язання	<i>тис. грн</i> Разом
<b>Балансова вартість</b>	<b>35 660 657</b>	<b>4 182 565</b>	<b>133 354</b>	<b>9 947 588</b>	<b>49 924 164</b>
<b>Визначені договорами грошові потоки</b>	<b>42 006 845</b>	<b>4 182 565</b>	<b>166 049</b>	<b>9 947 588</b>	<b>56 303 047</b>
до 6 місяців	4 020 699	4 182 565	43 912	9 947 588	18 194 764
від 6 до 12 місяців	14 131 057	-	43 916	-	14 174 973
від 1 до 2 років	2 879 997	-	54 829	-	2 934 826
від 2 до 3 років	2 028 512	-	11 385	-	2 039 897
від 3 до 5 років	3 925 424	-	11 653	-	3 937 077
понад 5 років	15 021 156	-	354	-	15 021 510

Станом на 31 грудня 2019 року:

	Кредити, позики, векселі	Торговельна кредиторська заборгованість	Зобов'язання з оренди	Інші поточні зобов'язання	<i>тис. грн</i> Разом
<b>Балансова вартість</b>	<b>25 905 293</b>	<b>3 191 843</b>	<b>122 460</b>	<b>7 446 851</b>	<b>36 666 447</b>
<b>Визначені договорами грошові потоки</b>	<b>28 791 764</b>	<b>3 191 843</b>	<b>174 198</b>	<b>7 446 851</b>	<b>39 604 656</b>
до 6 місяців	8 797 087	3 191 843	22 833	7 446 851	19 458 614
від 6 до 12 місяців	5 458 128	-	31 233	-	5 489 361
від 1 до 2 років	1 910 974	-	62 466	-	1 973 440
від 2 до 3 років	2 075 161	-	36 228	-	2 111 389
від 3 до 5 років	2 720 664	-	6 498	-	2 727 162
понад 5 років	7 829 750	-	14 940	-	7 844 690

### Валютний ризик

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

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

Вартість активів та зобов'язань, облікована у відповідній валюті, станом на звітну дату 31 грудня 2020 року представлена в таблиці:

**Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча Компанія «Енергоатом»**  
**Фінансова звітність за 2020 рік**

	EUR	Еквівалент у гривні	USD	Еквівалент у гривні	RUB	Еквівалент у гривні
Поточні рахунки, грошові кошти в дорозі	8 639	300 130	40	1 127	-	-
Арештовані рахунки	1	24	-	-	-	-
Грошові кошти з обмеженим використанням	571	19 843				
Інші оборотні активи (акредитиви)	2 304	80 044	-	-	-	-
Розрахунки за претензіями виставленими	124	4 319	57	1 614	-	-
<b>Всього активи</b>	<b>11 639</b>	<b>404 360</b>	<b>97</b>	<b>2 741</b>	-	-
Довгострокові кредити банків	205 519	7 139 646	-	-	-	-
Довгострокові позики отримані	200 736	6 973 479	159 663	4 514 394	-	-
Короткострокові кредити та позики	-	-	422 883	11 956 854	-	-
Поточна заборгованість за кредитами та позиками	50 854	1 766 658	10 224	289 086	-	-
Розрахунки з постачальниками за роботи, послуги, ТМЦ	79 770	2 771 195	59 020	1 668 735	719	272
Розрахунки за нарахованими відсотками	1 247	43 320	2 990	84 551	-	-
Інші розрахунки з кредиторами	347	12 057	354	10 007	15 959	6 036
<b>Всього зобов'язання</b>	<b>538 473</b>	<b>18 706 355</b>	<b>655 134</b>	<b>18 523 627</b>	<b>16 678</b>	<b>6 308</b>
<b>Чиста позиція</b>	<b>(526 834)</b>	<b>(18 301 995)</b>	<b>(655 037)</b>	<b>(18 520 886)</b>	<b>(16 678)</b>	<b>(6 308)</b>

Аналогічна інформація станом на 31 грудня 2019 року представлена в таблиці:

	EUR	Еквівалент у гривні	USD	Еквівалент у гривні	RUB	Еквівалент у гривні
Інша довгострокова дебіторська заборгованість	6	159	-	-	-	-
Поточні рахунки, грошові кошти в дорозі	5 070	133 963	25	602	-	-
Арештовані рахунки	1	18	-	-	-	-
Інші оборотні активи	505	13 341	-	-	-	-
Розрахунки з покупцями та замовниками	-	-	2 786	66 011	-	-
Розрахунки за претензіями виставленими	91	2 402	255	6 022	-	-
<b>Всього активи</b>	<b>5 673</b>	<b>149 883</b>	<b>3 066</b>	<b>72 635</b>	-	-
Довгострокові кредити банків	226 159	5 975 563	-	-	-	-
Довгострокові позики отримані	100 000	2 642 200	144 830	3 430 461	-	-
Короткострокові кредити та позики	-	-	430 047	10 186 190	-	-
Поточна заборгованість за кредитами та позиками	44 154	1 166 650	-	-	-	-
Розрахунки з постачальниками за роботи, послуги, ТМЦ	66 605	1 759 817	44 851	1 062 342	419	160
Зобов'язання з орендних платежів	41	1 090	-	-	-	-
Інші розрахунки з кредиторами	1 012	26 724	4 903	116 127	16 060	6 128
<b>Всього зобов'язання</b>	<b>437 971</b>	<b>11 572 044</b>	<b>624 631</b>	<b>14 795 120</b>	<b>16 479</b>	<b>6 288</b>
<b>Чиста позиція</b>	<b>(432 298)</b>	<b>(11 422 161)</b>	<b>(621 565)</b>	<b>(14 722 485)</b>	<b>(16 479)</b>	<b>(6 288)</b>

Компанією проведений **аналіз чутливості фінансових інструментів зі змінними валютними курсами**. Вплив зміни валютних курсів по відношенню до гривні (перераховані показники в гривні у разі збільшення/зменшення курсу) на фінансовий результати Компанії станом на 31.12.2020 представлений в таблиці:

	Збільшення курсу валюти на 10%		Зменшення курсу валюти на 10%	
	Чиста позиція	Дохід/(витрати)	Чиста позиція	Дохід/(витрати)
EUR	(20 132 203)	(1 830 208)	(16 471 802)	1 830 193
USD	(20 373 000)	(1 852 114)	(16 668 818)	1 852 068
RUB	(6 939)	(631)	(5 677)	631

**Відсотковий ризик** полягає в тому, що зміни відсоткових ставок впливають, головним чином, на кредити та позики шляхом зміни їх справедливої вартості (за заборгованістю з фіксованою ставкою) або майбутніх грошових потоків (за заборгованістю зі змінною ставкою). Керівництво не затвердило офіційної політики визначення необхідного співвідношення заборгованості Компанії з фіксованими відсотковими ставками і зі змінними відсотковими ставками. Однак при отриманні нових кредитів або позик керівництво застосовує власні судження для прийняття рішення щодо того, яка відсоткова ставка - фіксована або змінна - буде вигіднішою для Компанії протягом розрахункового періоду до терміну погашення заборгованості.

Станом на звітну дату структура відсоткових ставок за фінансовими інструментами Компанії, за якими нараховуються відсотки, представлена таким чином:

	31.12.2020	31.12.2019
<i>Інструменти з фіксованими ставками</i>		<i>тис. грн</i>
Кредити та позики	27 405 622	19 391 728
<i>Інструменти зі змінними ставками</i>		
Кредити та позики	8 254 935	6 513 465
<b>Разом</b>	<b>35 660 557</b>	<b>25 905 193</b>

### **Аналіз чутливості фінансових інструментів зі змінними відсотковими ставками**

Збільшення відсоткових ставок на 50 базисних пунктів на звітну дату призвело б до зменшення власного капіталу та збитку на 41 521 тис. грн на 31 грудня 2020 року (2019 рік – 32 739 тис. грн). Зменшення відсоткових ставок на 50 базисних пунктів на звітну дату (але не більше ніж допустимо за умовами договорів) призвело б до збільшення власного капіталу та прибутку на 38 190 тис. грн на 31 грудня 2020 року (2019 рік – 32 739 тис. грн). Даний аналіз передбачає, що всі інші змінні величини, зокрема курси обміну валют, залишаються незмінними. Аналіз даних за 2019 рік проводився на тій же основі.

**Ринковий ризик** полягає у тому, що зміни ринкових курсів, таких як валютні курси, процентні ставки і курси цінних паперів, будуть впливати на доходи або на вартість фінансових інструментів Компанії. Метою управління ринковим ризиком є управління і контроль рівня ринкового ризику в межах прийнятних параметрів при оптимізації доходності.

### **Управління капіталом**

Політикою Компанії передбачено підтримку стабільного рівня капіталу для забезпечення довіри з боку кредиторів та інших учасників ринку, а також забезпечення подальшого сталого розвитку Компанії. Це досягається завдяки ефективному управлінню коштами, постійному моніторингу доходів та прибутку Компанії, довгостроковим інвестиційним планам, які фінансуються, головним чином, за рахунок операційних грошових потоків Компанії. Завдяки цим заходам Компанія прагне забезпечити стабільне зростання прибутків. Уряд України значно впливає на політику Компанії у сфері управління капіталом.

## **22. Непередбачені зобов'язання**

### **Судові справи**

Станом на 31 грудня 2020 року суттєві невіршені позови до Компанії, які були подані кредиторами (з постачання ТМЦ, робіт/послуг) до суду, складають 359 759 тис. грн, станом на 31 грудня 2019 року відсутні.

Станом на 31 грудня 2020 року невіршені позови до Компанії, які були подані Міжрегіональним головним управлінням ДФС - Центральним офісом з обслуговування великих платників та Київським міським відділенням Фонду Соціального захисту інвалідів до суду, складають 230 284 тис. грн (2019 рік – 5 988 422 тис. грн). Позови на дану суму перебувають на розгляді у судах. У даний час неможливо визначити, яким буде остаточне рішення цих питань. На думку керівництва, Компанія успішно захистить свою позицію щодо спірних питань.

Інформація щодо суттєвих судових справ та позовів з контрагентами ДП «НАЕК «Енергоатом», сума яких перевищує межу суттєвості у 20 млн. грн, приведена нижче:

	Примітки	31.12.2020		31.12.2019	
		Сума позову Компанії до контрагента	Сума позову контрагента до Компанії	Сума позову Компанії до контрагента	Сума позову контрагента до Компанії
Державне підприємство «Східний гірничо-збагачувальний комбінат»	a	71 971	5 197	69 739	-
Київське міське відділення Фонду Соціального захисту інвалідів	b	-	230 284	-	100 739
Міжрегіональне головне управління ДФС - Центральний офіс з обслуговування великих платників податків	c	2 457 366	-	2 629 436	5 887 683
ДП «Енергоринок»	d	19 002 033	-	19 002 033	-
Міжрегіональне головне управління Державної фіскальної служби - Центральний офіс з обслуговування великих платників, Головне управління Державної казначейської служби у м. Києві	e	241 553	-	241 553	-
ПрАТ «НЕК «Укренерго»	f	25 433	-	-	-
ТОВ «НВП «Омега-Київ»	g	-	42 032	-	-
ТОВ «ФПК «Атомстройсервіс»	h	-	41 936	-	-
ЗАТ СУАПІ «Укрелектроват»	i	-	154 268	-	-
Федеральне державне унітарне підприємство «Гірничо-хімічний комбінат»	j	-	76 934	-	-
Фірма «Джі плюс Ейч МОНТАЖ ГмбХ» (G+H MONTAGE GmbH)	k	-	39 392	-	-
ДП «Гарантований покупець»	l	9 862 857	-	-	-

a) Справа № 904/4285/18 про стягнення з контрагента штрафних санкцій та пені за порушення умов договору від 10.04.2018 № 8-020-08-18-00835 на суму 69 739 тис. грн. завершена відповідно до Постанови Центрального апеляційного господарського суду у справі 904/4285/18 від 05.02.2020.

Станом на 31.12.2020 відображені позовні вимоги за справою № 904/2112/20 на 71 971 тис. грн, у т.ч. зустрічні вимоги про стягнення неустойки за порушення умов договору від 19.12.2018 №8-020-08-18-00971., які у лютому 2021 року частково задоволені на користь Компанії у сумі 7 млн. грн.

b) Справа № 640/12985/19 про стягнення з ДП «НАЕК «Енергоатом» адміністративно-господарських (штрафних) санкцій та пені за невиконання нормативу робочих місць для працевлаштування інвалідів за 2018 рік - 100 739 тис. грн.

Справа № 640/10944/20 про стягнення з ДП «НАЕК «Енергоатом» адміністративно-господарських (штрафних) санкцій та пені за невиконання нормативу робочих місць для працевлаштування інвалідів за 2019 рік - 129 545 тис. грн.

c) Справа № 826/14937/15 про стягнення коштів з ДП «НАЕК «Енергоатом» у розмірі 4 238 715 тис. грн. Відповідно до Постанови Шостого апеляційного адміністративного суду від 01.12.2020 у справі № 826/14937/15 справу завершено.

Станом на 31.12.2020 в судах на різних стадіях розгляду знаходиться ряд справ про визнання недійсними податкових повідомлень-рішень на загальну суму 2 457 366 тис. грн.

d) Справа № 910/9796/19 про стягнення з ДП «Енергоринок» суми основного боргу, інфляційних втрат та судового збору за договором від 18.05.2001 № 698/05-НАЕК/640/01 на загальну суму 19 002 033 тис. грн.

е) Справа № 826/732/15 про визнання протиправною бездіяльність міжрегіонального головного управління Державної фіскальної служби - Центрального офісу з обслуговування великих платників, що полягає у невідповідності та неподанні до Головного управління Державної казначейської служби у м. Києві висновку про повернення ДП «НАЕК «Енергоатом» надміру сплачених до бюджету коштів з податку на прибуток на суму 241 553 тис. грн.

ф) Справи (№ 910/8901/20, № 910/15364/20) про стягнення з ПрАТ «НЕК «Укренерго» за порушення зобов'язань за Договором про врегулювання небалансів електричної енергії та штрафу за прострочення виконання грошового зобов'язання в частині дотримання строків оплати на суму 25 433 тис. грн.

г) Справа № 910/20505/20 про стягнення з ДП «НАЕК «Енергоатом» основного боргу за договором від 10.01.2020 № 53-129-01-20-02041 у сумі 42 032 тис. грн.

h) Справа № 910/20279/20 про стягнення з ДП «НАЕК «Енергоатом» основного боргу та штрафних санкцій за договором від 19.09.2018 № 53-129-01-18-01552 у сумі 26 356 тис. грн.

Справа № 910/19547/20 про стягнення з ДП «НАЕК «Енергоатом» основного боргу та штрафних санкцій за договором від 09.07.2018 № 53-129-01-18-01461 у сумі 15 580 тис. грн.

і) Справа № 18/113-53/81 про стягнення з ДП «НАЕК «Енергоатом» 154 268 тис. грн.

j) Справа № 25726/НВН про стягнення з ДП «НАЕК «Енергоатом» 2 720 946,06 дол. США пені за прострочку оплати послуг за рейсами № 18-02, 18-05, 19-03 та 19-04 за контрактом від 30.01.1998 № 45 на попередню технологічну витримку та переробку ВЯП. Станом на 31.12.2020 сума позову складає 76 934 тис. грн (за курсом гривні по відношенню до долару – 28,2746 грн/долар США).

к) Справа № 910/17566/17 про стягнення з ДП «НАЕК «Енергоатом» пені, штрафу, 3% річних та інфляційних втрат за порушення грошового зобов'язання за Контрактом № 07.08.95 від 07.08.1995 (рішенням Арбітражного суду м. Стокгольм від 17.07.2000, визаного на території України ухвалою Апеляційного суду м. Києва від 05.11.2001 №2-118) у розмірі 39 392 тис. грн. Рішенням Господарського суду м. Києва від 23.07.2019 відмовлено у задоволенні позову у справі № 910/17566/17. Станом на 31.12.2020 справу поновлено.

l) Справа № 910/4160/20 про стягнення з ДП «Гарантований покупець» суми основного боргу, пені, штрафу та річних процентів за договором від 27.09.2019 № 65-150-SD-19-00063/749/01 на загальну суму 3 360 209 тис. грн.

Справа № 910/11610/20 про стягнення з ДП «Гарантований покупець» суми основного боргу, пені, штрафу та річних процентів за договором від 27.02.2020 № 65-150-SD-19-00068/320/01/20 на загальну суму 4 511 888 тис. грн.

Справа № 910/18159/20 про стягнення з ДП «Гарантований покупець» суми основного боргу, пені, штрафу та річних процентів за договором від 25.05.2020 № 65-150-SD-19-00138/1452/01/20 на загальну суму 1 990 760 тис. грн.

### **Страхування**

Компанія не має повного страхового покриття обладнання на випадок переривання діяльності або виникнення зобов'язань перед третьою стороною у зв'язку з пошкодженням майна або нанесенням шкоди навколишньому середовищу у результаті аварій, пов'язаних з майном або діяльністю Компанії. До тих пір, поки Компанія не отримає достатнього страхового покриття, існує ризик того, що втрата або пошкодження певних активів може здійснити істотний негативний вплив на діяльність і фінансове становище Компанії.

Відповідно до законодавства України, яке стосується виробництва електроенергії на атомних електростанціях, Компанія зобов'язана здійснювати страхування ризиків наслідків аварійних ситуацій на атомних станціях на обмежену суму 150 мільйонів СПЗ (спеціальних прав запозичення), що на 31 грудня 2020 року є еквівалентом 6 132 435 тис. грн, по кожній аварійній ситуації на атомній електростанції (2019 рік - 4 904 940 тис. грн). Станом на 31 грудня 2020 і 2019 років Компанія відповідає зазначеним вимогам.

### **Соціальні зобов'язання**

ДП «НАЕК «Енергоатом» здійснює внески до обов'язкових і добровільних соціальних програм. Соціальні об'єкти Компанії, а також регіональні соціальні програми приносять суспільну користь у широкому розумінні і, як правило, не обмежуються тільки працівниками Компанії.

### Екологічні питання

Компанія і суб'єкти господарювання, які існували до її створення, протягом багатьох років здійснювали свою діяльність у сфері атомної енергетики України. У результаті діяльності Компанії навколишньому середовищу могло бути завдано шкоди. Охорона навколишнього природного середовища, зниження впливу на довкілля – пріоритетне завдання ДП «НАЕК «Енергоатом», як оператора діючих українських АЕС. Організація охорони довкілля здійснюється за всіма об'єктами: охорона атмосферного повітря, охорона водних та земельних ресурсів, забезпечення безпеки під час здійснення операцій з відходами.

В Україні продовжує розвиватися законодавство з охорони навколишнього середовища і позиція Уряду щодо забезпечення дотримання вимог цього законодавства постійно переглядається. Компанія періодично оцінює свої зобов'язання, передбачені законодавством про охорону навколишнього середовища. Зобов'язання визнаються негайно після їх виникнення. Якщо ніяких поточних або майбутніх вигід не очікується, витрати, пов'язані із зобов'язаннями по охороні навколишнього середовища, відносяться на витрати. Витрати, спрямовані на продовження строку корисного використання відповідного майна або на зменшення або запобігання забрудненню навколишнього середовища у майбутньому, капіталізуються. Потенційні зобов'язання, які можуть виникнути у результаті затвердження жорсткіших вимог законодавства, у результаті цивільних судових процесів або змін законодавства, зараз оцінити неможливо. Останніми роками у зв'язку з імплементацією європейського екологічного законодавства в Україні переглядаються або вводяться нові нормативні акти, які потребують від Компанії коригування існуючих або впровадження нових підходів до організації природоохоронної діяльності. У зв'язку з цим виникає ризик стосовно недержання своєчасно нових або коригування існуючих документів дозвільного характеру, що тягне за собою накладення з боку органів державного нагляду штрафних санкцій або надання претензій на відшкодування збитків, пов'язаних з недержанням своєчасно таких документів.

За 2020 рік не зареєстровано випадків порушення дозволених граничних обсягів викидів та скидів забруднюючих речовин, гранично-допустимих концентрацій забруднюючих речовин у об'єктах довкілля як на території промайданчиків виробничих підрозділів Компанії, так й в санітарно-захисній зоні та зоні спостереження АЕС. Перевищень лімітів водокористування, встановлених у відповідних дозволах, в 2020 році також не зареєстровано.

Також за 2020 рік відсутні факти подання органом державного нагляду за дотриманням природоохоронного законодавства претензій на відшкодування збитків, заподіяних державі внаслідок забруднення довкілля.

З метою дотримання екологічних вимог в Компанії реалізується Програма природоохоронної діяльності. Основними її напрямками є: розробка документації для отримання документів дозвільного характеру, забезпечення виконання умов документів дозвільного характеру, проведення екологічного моніторингу, забезпечення укладання договорів зі спеціалізованими організаціями щодо передачі відходів на їх утилізацію або видалення, реалізація інших екологічних ініціатив.

Інформація щодо витрат ДП «НАЕК «Енергоатом», які пов'язані з реалізацією Програми природоохоронної діяльності, приведена нижче:

	2020	2019
		<i>тис. грн</i>
Розробка обґрунтовуючих матеріалів та отримання дозвільних документів	574	1 288
Виконання особливих умов дозвільних документів	211	200
Витрати на утилізацію або видалення відходів, у т.ч. небезпечних	2 302	1 912
Забезпечення технічного обслуговування аналітичного обладнання з метою забезпечення екологічного моніторингу	25	68
Інші природоохоронні заходи	278	126
<b>Разом</b>	<b>3 390</b>	<b>3 594</b>

На сьогодні Компанія в цілому дотримується природоохоронного законодавства, виконує вимоги законодавства стосовно сплати екологічного податку, рентної плати за спецводокористування та не має фінансових зобов'язань, пов'язаних із відшкодуванням збитків від забруднення довкілля.

Компанія не має нарахувань у зв'язку із зобов'язаннями по охороні навколишнього середовища на 31 грудня 2020 і 2019 років.

### **Зобов'язання та непередбачені зобов'язання, пов'язані з Чорнобильською атомною електростанцією (Чорнобильська АЕС)**

До 2001 року Компанія експлуатувала ядерні реактори Чорнобильської АЕС. У квітні 2001 року відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України чисті активи, що належали Чорнобильській АЕС, були передані окремо створеному державному спеціалізованому підприємству «Чорнобильська атомна електростанція» (ДСП «Чорнобильська АЕС»), яке підпорядковується Державному агентству України з управління зоною відчуження (ДАЗВ).

ДСП «Чорнобильська АЕС» відповідає за зняття з експлуатації ядерних реакторів Чорнобильської АЕС, управління об'єктом «Укриття», переробку, транспортування, зберігання та захоронення ядерного палива, відпрацьованого на Чорнобильській АЕС, і радіоактивних відходів.

На думку керівництва, Компанія не має зобов'язань або непередбачених зобов'язань щодо шкоди, завданої аварією на Чорнобильській АЕС, яка сталася у 1986 році.

### **Умовні активи та зобов'язання**

Суттєві умовні активи та зобов'язання Компанії станом на 31 грудня, більшість з яких може виникнути внаслідок рішень суду за позовами, які розкриті у цій примітці, приведені в таблиці

<b>Умовні активи</b>	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
	<i>тис. грн</i>	
ДП «Енергоринок» по справі № 9741/10 від 18.07.2019 - 3% річних, інфляційні та судовий збір за порушення грошового зобов'язання за договором від 28.09.2009 №5687/01 та по справі № 9742/10 від 18.07.2019 - інфляційні та судовий збір за договором від 18.05.2001 № 698/05-НАЕК за порушення грошового зобов'язання	9 192 674	9 192 674
ДП «Гарантований покупець» по справам № 910/4160/20, № 910/11610/20, № 910/18159/20 - штрафні санкції через порушення умов договорів	1 449 026	-
ПрАТ «НЕК «Укренерго» по справам 910/8901/20, № 910/15364/20 - претензії за прострочення виконання грошового зобов'язання	25 433	-
ДП «Східний гірничо-збагачувальний комбінат» по справі № 904/2112/20 - стягнення неустойки за порушення умов договору від 19.12.2018 №8-020-08-18-00971	71 971	-
ДП «Східний гірничо-збагачувальний комбінат» по справі № 904/4285/15-пеня, штраф та судовий збір по рішенню Верховного суду від 03.10.2019	-	69 739

<b>Умовні зобов'язання</b>	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
	<i>тис. грн</i>	
Фонд зняття з експлуатації (відрахування за 2007-2009 рр. та за 2020 р.)	1 445 932	660 532
Податок на прибуток, ПДВ, ПДФО, РРО, митні платежі та штрафні санкції, які оскаржуються в суді	300 469	4 467 363
Членські внески (ВАО АЕС) за 2014-2015 рр. та за 2019-2020 рр.	208 139	164 225
Позови Київського міського відділення Фонду соціального захисту інвалідів про стягнення адміністративно-господарських (штрафних) санкцій та пені за невиконання нормативу робочих місць для працевлаштування інвалідів	230 284	100 739

### **Непередбачені податкові зобов'язання**

Компанія здійснює свою діяльність в Україні і тому повинна відповідати вимогам податкового законодавства України. Для української системи оподаткування характерним є наявність численних податків і часті зміни законодавства, які можуть застосовуватися ретроспективно, мати різне тлумачення, а у деяких випадках є суперечливими. Нерідко виникають

протириччя у трактуванні податкового законодавства між місцевою, обласною і державною податковими адміністраціями, Міністерством фінансів та іншими державними органами. Податкові декларації підлягають перевірці з боку різних органів влади, які згідно із законом уповноважені застосовувати суворі штрафні санкції, а також стягувати пеню. Податковий рік залишається відкритим для перевірки податковими органами протягом наступних трьох календарних років, проте за певних обставин податковий рік може залишатися відкритим довше.

Ці факти створюють значно серйозніші податкові ризики, ніж ті, які є типовими для країн з більш розвиненими системами оподаткування.

Керівництво, виходячи з тлумачення податкового законодавства, офіційних роз'яснень і судових рішень, вважає, що податкові зобов'язання були належним чином задекларовані і відображені в обліку. Однак відповідні органи можуть витлумачити зазначені вище положення інакше, і, якщо керівництво не зможе відстояти свою позицію, виконання їх рішень може здійснити істотний вплив на цю фінансову звітність.

Компанія повинна дотримуватися вимог Фонду соціального захисту інвалідів. Більшість підрозділів Компанії є небезпечними виробництвами і у них робочі місця для інвалідів створювати заборонено згідно з іншими нормативно-правовими актами України. У підрозділи Компанії, де небезпечні виробництва відсутні, Компанія на регулярній основі офіційно запрошує на роботу інвалідів, проте кількість працюючих інвалідів у Компанії недостатня з огляду на незначну кількість непрацевлаштованих інвалідів у містах, де розташовані підрозділи Компанії. Таким чином, керівництво Компанії вважає, що Компанія виконує вимоги законодавства щодо захисту інвалідів на належному рівні.

Сума потенційних зобов'язань за відповідними виплатами на 31 грудня 2020 року становить 230 284 тис. грн (2019 рік – 100 739 тис. грн), як вказано вище. Оскільки керівництво вважає, що значне зменшення економічних вигід, що відносяться до цих нарахувань, не представляється можливим, у цій фінансовій звітності не були створені резерви за такими потенційними зобов'язаннями.

### **Прострочені зобов'язання**

Деякі з поточних зобов'язань є простроченими. Для певних з них умови відповідних договорів передбачають застосування штрафних санкцій. Резерви за потенційними штрафами не були відображені у фінансовій звітності, оскільки потенційна сума штрафних санкцій у зв'язку з простроченими зобов'язаннями не є значною.

### **Списання кредиторської заборгованості**

Компанія списує кредиторську заборгованість, за якою минув термін позовної давності, встановлений законодавством України, і щодо якої контрагентами не були подані судові позови. Керівництво вважає, що ризик виникнення необхідності у відновленні в обліку цієї кредиторської заборгованості і подальшому її погашенні не є ймовірним. Загальна сума кредиторської заборгованості, списаної в 2020 році, становить 2 246 тис. грн (2019 рік – 2 323 тис. грн).

## **23. Події після дати балансу**

Після дати балансу 08.02.2021 Господарський суд м. Києва задовольнив позов ДП «НАЕК «Енергоатом» до ДП «Гарантований покупець» (в справі № 910/11610/20) та вирішив стягнути з відповідача на користь Компанії 4,1 млрд грн заборгованості (з урахуванням штрафів) за відпущену електричну енергію на підставі договорів.

Також після дати балансу, в період з 1 лютого по 9 квітня 2021 року, Компанією були отримані грошові кошти в сумі 4 125 млн грн від ДП «Гарантований покупець» у рахунок погашення боргів 2020 року за відпущену електроенергію, що вплинуло на оцінку кредитного ризику контрагента. На оплату електроенергії спрямовано кошти, отримані ДП «Гарантований покупець» від ПрАТ «НЕК «Укренерго» як погашення заборгованості за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.



#### 24. Затвердження фінансової звітності

Форми фінансової звітності для подання в органи державної статистики та уповноваженому органу управління затверджені 25 лютого 2021 року, повний комплект фінансової звітності, включаючи ці Примітки, затверджений до випуску 23 квітня 2021 року.

Тимчасово виконуючий обов'язки президента

Петро КОТІН

Головний бухгалтер

Наталія ВАШЕТІНА

