

Підприємство ДП "НАЕК "Енергоатом"  
 Територія Україна  
 Організаційно-правова форма господарювання Державне підприємство  
 Вид економічної діяльності Виробництво електроенергії  
 Середня кількість працівників<sup>1</sup> 33626  
 Адреса, телефон 01032 м.Київ, вул. Назарівська, 3, тел.(44)277-78-83  
 Одиниця виміру тис. грн. без десяткового знака

Дата (рік, місяць, число)  
 за СДРПОУ  
 за КОАТУУ  
 за КОПФГ  
 за КВЕД

КОДИ
2021/04/01
24584661
8039100000
140
35.11

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):  
 за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку  
 за міжнародними стандартами фінансової звітності

v
---

**БАЛАНС (Звіт про фінансовий стан)**  
 на 31 березня 2021 р.

ФОРМА № 1

Код за ДКУД

1801001

1	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
<b>I. Необоротні активи</b>			
<b>Нематеріальні активи</b>	<b>1000</b>	<b>318 968</b>	<b>344 469</b>
первісна вартість	1001	584 397	622 416
накопичена амортизація	1002	(265 429)	(277 947)
Незавершені капітальні інвестиції	1005	19 627 224	21 187 743
<b>Основні засоби</b>	<b>1010</b>	<b>161 994 862</b>	<b>161 133 906</b>
первісна вартість	1011	518 416 422	519 748 779
знос	1012	(356 421 560)	(358 614 873)
Інвестиційна нерухомість	1015	25 498	25 447
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	234 166	231 963
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Інші необоротні активи	1090	6 094 565	6 005 529
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	<b>188 295 283</b>	<b>188 929 057</b>
<b>II. Оборотні активи</b>			
<b>Запаси</b>	<b>1100</b>	<b>26 159 483</b>	<b>25 351 636</b>
<i>у тому числі</i>			
виробничі запаси	1101	25 653 095	24 744 860
незавершене виробництво	1102	263 068	353 878
готова продукція	1103	231 420	242 146
товари	1104	11 900	10 752
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Векселі одержані	1120	16	16
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	12 129 587	9 550 834
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	1 494 372	2 562 454
з бюджетом	1135	329 473	2 598
<i>у тому числі з податку на прибуток</i>	1136	327 873	981
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	2 188	3 337
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	168 195	157 710
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	894 822	327 393
<i>у тому числі</i>			
готівка	1166	50	53
рахунки в банках	1167	894 735	327 300
Витрати майбутніх періодів	1170	-	-
Інші оборотні активи	1190	1 835 266	1 684 836
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1195</b>	<b>43 013 402</b>	<b>39 640 814</b>
<b>III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття</b>	<b>1200</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Баланс</b>	<b>1300</b>	<b>231 308 685</b>	<b>228 569 871</b>

	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	164 875 664	164 875 664
Капітал у дооцінках	1405	142 099	141 485
Додатковий капітал	1410	16 890	16 890
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(44 149 865)	(43 947 573)
Неоплачений капітал	1425	-	-
Вилучений капітал	1430	-	-
Усього за розділом I	1495	120 884 788	121 086 466
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>			
Відрочені податкові зобов'язання	1500	9 489 894	9 086 162
Довгострокові кредити банків	1510	7 139 646	6 227 073
Інші довгострокові зобов'язання	1515	12 260 430	11 676 515
Довгострокові забезпечення	1520	38 484 197	38 618 847
у тому числі довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	7 055 699	7 179 097
Цільове фінансування	1525	1 662 926	1 677 779
Усього за розділом II	1595	69 037 093	67 286 376
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>			
Короткострокові кредити банків	1600	14 035 176	13 610 617
Векселі видані	1605	100	100
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	2 358 925	2 316 437
товари, роботи, послуги	1615	4 182 565	4 055 148
розрахунками з бюджетом	1620	1 372 648	2 966 550
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	584 140
розрахунками зі страхування	1625	298 829	243 679
розрахунками з оплати праці	1630	1 096 875	838 212
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	2 227 972	1 435 593
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточні забезпечення	1660	2 664 937	1 818 414
Доходи майбутніх періодів	1665	82 835	82 930
Інші поточні зобов'язання	1690	13 065 942	12 829 349
Усього за розділом III	1695	41 386 804	40 197 029
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	-	-
Баланс	1900	231 308 685	228 569 871

<sup>1</sup> Визначається в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.

Керівник



Головний бухгалтер

Петро КОТІН

(прізвище, ініціали)

Наталія ВАШЕТІНА

(прізвище, ініціали)

Підприємство

ДП "НАЕК "Енергоатом"

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2021/04/01

24584661

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)  
за I квартал 2021 р.**

1801003

**I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	12 813 570	15 136 211
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(10 824 731)	(9 926 931)
Валовий: прибуток	2090	1 988 839	5 209 280
збиток	2095	-	-
Інші операційні доходи	2120	1 380 954	64 220
Адміністративні витрати	2130	(400 575)	(354 277)
Витрати на збут	2150	(25 051)	(24 859)
Інші операційні витрати	2180	(1 086 389)	(5 619 333)
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	1 857 778	-
збиток	2195	-	(724 969)
Дохід від участі у капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	44 481	9 420
Інші доходи	2240	20 998	20 525
Фінансові витрати	2250	(674 641)	(1 181 210)
Втрати від участі у капіталі	2255	-	-
Інші витрати	2270	(3 744)	(38 086)
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	1 244 872	-
збиток	2295	-	(1 914 320)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	(233 413)	341 481
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350	1 011 459	-
збиток	2355	-	(1 572 839)

**II. СУКУПНИЙ ДОХІД**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	(677)	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	(677)	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	63	-
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	(614)	-
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	<b>1 010 845</b>	<b>(1 572 839)</b>

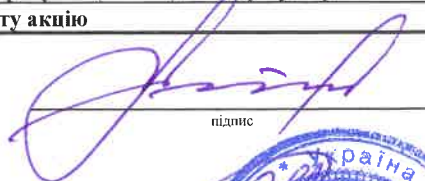
**III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ**

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	3 849 012	3 562 051
Витрати на оплату праці	2505	3 564 785	3 140 179
Відрахування на соціальні заходи	2510	758 082	661 022
Амортизація	2515	2 304 070	2 201 483
Інші операційні витрати	2520	1 975 593	6 481 794
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>12 451 542</b>	<b>16 046 529</b>

**IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ**

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	0	0
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	0	0
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	0	0
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0	0
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0	0

**Керівник**



підпис

**Петро КОТІН**

прізвище, ім'я, по батькові

М.П.

**Головний бухгалтер**



**Наталія ВАШЕТІНА**

прізвище, ім'я, по батькові

Підприємство

ДП "НАЕК "Енергоатом"

Дата (рік, місяць, число)  
за ЄДРПОУКоди  
2021/04/01  
24584661Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)  
за I квартал 2021 р.

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
<b>Надходження від:</b>			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	14 993 907	14 650 720
Повернення податків і зборів	3005	80	14
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	3 409	2 340
у тому числі надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	2	2
Авансів від покупців і замовників	3015	1 719 283	660 149
Повернення авансів	3020	2	67
Відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	4 457	8 324
Боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	2 869	2 700
Операційної оренди	3040	914	761
Інші надходження	3095	123 792	317 959
<b>Витрачання на оплату:</b>			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(3 659 025)	(2 791 035)
Праці	3105	(3 398 234)	(2 878 019)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(931 438)	(754 277)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(2 627 306)	(3 107 489)
витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	-	-
витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(1 035 153)	(1 230 848)
витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(1 592 153)	(1 876 641)
Авансів	3135	(1 733 323)	(2 143 023)
Повернення авансів	3140	(15)	(8)
Цільових внесків	3145	(6 565)	(62 503)
Інші витрачання	3190	(606 284)	(543 991)
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>3 886 523</b>	<b>3 362 689</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
<b>Надходження від реалізації:</b>			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
<b>Надходження від отриманих:</b>			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	254	522
Інші надходження:	3250	-	-
<b>Витрачання на придбання:</b>			
фінансових інвестицій	3255	-	-
необоротних активів	3260	(2 939 190)	(2 952 290)
Виплати за деривативами	3270	-	-
Витрачання на надання позик	3275	(286 883)	(162 000)
Інші платежі:	3290	-	-
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>	<b>(3 225 819)</b>	<b>(3 113 768)</b>
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
<b>Надходження від:</b>			
Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	6 241 175	4 404 108
Інші надходження	3340	2 436	3 080
<b>Витрачання на:</b>			
Викуп власних акцій	3345	-	-
Погашення позик	3350	(7 021 818)	(4 259 052)
Сплачені дивіденди	3355	-	(68 500)
Сплату відсотків	3360	(407 816)	(380 320)
Сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(24 525)	(821)
Інші платежі	3390	(21 168)	(21 614)
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	<b>(1 231 716)</b>	<b>(323 119)</b>
Чистий рух коштів за звітний період	3400	(571 012)	(74 198)
Залишок коштів на початок року	3405	894 822	192 601
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	3 583	8 000
Залишок коштів на кінець року	3415	327 393	126 403

Керівник

Головний бухгалтер



Дата (рік, місяць, число )

КОДИ

2021/04/01

Підприємство

ДП "НАЕК "Енергоатом"

за ЄДРПОУ

24584661

## ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ

за I квартал 2021 р.

Форма № 4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Разом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	164 875 664	142 099	16 890	-	(44 149 865)	-	-	120 884 788
<b>Коригування:</b>		-	-	-	-	-	-	-	-
зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	164 875 664	142 099	16 890	-	(44 149 865)	-	-	120 884 788
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	1 011 459	-	-	1 011 459
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	(614)	-	-	-	-	-	(614)
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	(614)	-	-	-	-	-	(614)
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Розподіл прибутку:</b>		-	-	-	-	-	-	-	-
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	(809 167)	-	-	(809 167)
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових фондів)	4220	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Внески учасників:</b>		-	-	-	-	-	-	-	-
внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Внутрішні передачі (683)</b>		-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Вилучення капіталу:</b>		-	-	-	-	-	-	-	-
викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Інші зміни в капіталі</b>	4290	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом зміни в капіталі	4295	-	(614)	-	-	202 292	-	-	201 678
Залишок на кінець року	4300	164 875 664	141 485	16 890	-	(43 947 573)	-	-	121 086 466

Керівник

М.П.

Головний бухгалтер

підпис

Петро КОТІН

прізвище, ім'я, по батькові

Наталія ВАШЕТИНА

прізвище, ім'я, по батькові





**Примітки до проміжної скороченої фінансової звітності ДП «НАЕК «Енергоатом»  
за 1 квартал 2021 року**

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

**1. Організаційна структура та діяльність**

Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом», що є виробником електроенергії, підпорядковане Кабінету Міністрів України. Компанія була заснована 17 жовтня 1996 року відповідно до Постанови Кабінету міністрів України № 1268 та призначена оператором ядерних установок, відповідальним за всі діючі українські атомні електростанції.

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

ДП «НАЕК «Енергоатом» здійснює свою діяльність у Україні. Економічна ситуація в Україні протягом всього 2020 року перебувала та продовжує перебувати 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. Протягом 2020 року економіка країни демонструвала значні коливання: від значного спаду в усіх сферах протягом першого кварталу до певної стабілізації наприкінці року, та у підсумку падіння реального ВВП у 2020 році склало 4,0%. І квартал 2021 року також не продемонстрував росту економіки, при цьому Міжнародне кредитне рейтингове агенство Standart&Poors прогнозує зростання ВВП України у 2021 році на 4,0%.

Нестабільність в економіці підтверджують такі показники, як індекс інфляції за 1 квартал 2021 року - 104,1% (за I квартал 2020 року – 100,7%) та облікова ставка Національного банку України, яка збільшилась до показника 6,5% станом на 31.03.2021 та згодом до 7,5% з 16.04.2021 (станом на 31.12.2020 – 6%).

Курс гривні по відношенню до інших валют відзначився значними коливаннями:

	<b>31.12.2020</b>	<b>31.03.2021</b>
долар США	28,2746	27,8852
євро	34,7396	32,7233

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

добу наперед» та внутрішньодобового ринку.

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» (із змінами та доповненнями) у серпні 2020 року було встановлено оновлений порядок визначення обсягів спеціальних обов'язків для ДП «НАЕК «Енергоатом», який розраховується гарантованим покупцем – як погодинний обсяг, необхідний для задоволення потреб побутових споживачів у торговій зоні «об'єднана енергетична система України», та надається Компанії до 20 числа кожного місяця, який передує розрахунковому місяцю.

Постанова визначає граничні ціни, за якими реалізовується обсяг електричної енергії за двосторонніми договорами ДП «Гарантований покупець» та протягом попереднього та звітного періодів 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.

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.

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 01.08.2020 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.

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.

Наприкінці 2020 року Кабінетом Міністрів України були внесені зміни до Державного бюджету України та затверджені Умови надання державних гарантій для забезпечення боргових зобов'язань за кредитами (позиками), що залучилися ПАТ «НАК «Укренерго» та у подальшому були направлені на погашення боргів, зокрема перед ДП «Гарантований покупець», що відповідно дало змогу ДП «Гарантований покупець» погасити частину боргу перед Компанією. Так у період з 1 лютого по 9 квітня 2021 року, Компанією були отримані грошові кошти в сумі 4 125 млн грн від ДП «Гарантований покупець».

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

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

Стисла проміжна фінансова звітність була підготовлена відповідно до вимог МСБО 34 «Проміжна фінансова звітність» на основі принципу безперервності діяльності, який передбачає реалізацію продукції та погашення зобов'язань у ході звичайної діяльності. Проміжна скорочена фінансова звітність не містить всіх розкриттів та її необхідно розглядати разом з річною фінансовою звітністю за 2020 рік.

Підготовка фінансової звітності відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності (далі – МСФЗ) вимагає від керівництва формування суджень, оцінок та припущень, які впливають на застосування облікової політики та на суми активів, зобов'язань, доходів і витрат, що



відображаються у звітності, а також на розкриття інформації про непередбачені активи і зобов'язання. Фактичні результати можуть відрізнятись від цих оцінок.

Станом на 31 березня 2021 року Компанія має накопичені збитки у розмірі 43 947 573 тис. грн (на початок 2021 року – 44 149 865 тис. грн). У той же час на 31 березня 2021 року Компанія має позитивний власний капітал у сумі 121 086 466 тис. грн (на початок 2021 року – 120 884 788 тис. грн) та за 1 квартал 2021 року Компанія генерувала позитивні чисті грошові потоки від операційної діяльності на суму 3 886 523 тис. грн (за 1 квартал 2020 року – 3 362 689 тис. грн).

4 листопада 2020 року Міністерством енергетики України було затверджено прогнозний баланс електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України на 2021 рік, який передбачає збільшення виробництва електричної енергії атомними станціями у 2021 році у порівнянні з 2020 роком на 2,08%, з 73 700 млн кВт\*год до 75 233 млн кВт\*год відповідно.

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, 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 корпоративізації Компанії та опрацювання питання щодо передання функцій з управління Компанії Кабінету Міністрів України, а також вжиття заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася за боргами під час дії ринку електроенергії до 30.06.2019.

На дату затвердження цієї стислої проміжної фінансової звітності, не зважаючи на те, що Компанія працює в дещо нестабільному середовищі, створеному економічними та політичними факторами в Україні, світовою пандемією коронавірусу COVID-19, та в умовах ще не остаточно сформованого нового ринку електроенергії, планове завдання Міненерго України з виробництва електроенергії за I квартал 2021 року виконано на 111%.

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.

Компанія продовжує реалізацію пріоритетних проектів з капітального будівництва, які спрямовані на збільшення виробництва електроенергії та підтримання безпечного функціонування діючих АЕС.

Враховуючи наявну інформацію, дана стисла проміжна фінансова звітність ДП «НАЕК «Енергоатом» складалась відповідно до принципу безперервності, виходячи з припущення, що підприємство є безперервно діючим і залишатиметься таким у майбутньому. Наразі Компанія не має ані наміру, ані потреби ліквідуватися або суттєво звужувати масштаби своєї діяльності. Стисла

проміжна фінансова звітність не включає коригування, які були б необхідні, у разі якщо Компанія не була здатна продовжувати безперервну діяльність.

### 3. Облікова політика

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

Зміни та оновлення до МСФЗ, які наведені нижче та набрали чинності з 01.01.2021, не мали впливу на діяльність Компанії:

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

### 4. Виправлення помилок і зміни у фінансовій звітності

У звітному періоді не відбувалось змін у фінансовій звітності станом на кінець попереднього 2020 року, які б вимагали відображення у цій звітності.

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

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

### 5. Необоротні активи

**Основні засоби** відображені в балансі за переоціненою вартістю.

Рух **основних засобів** за I квартал 2021 та відповідний період 2020 року відображений в таблиці:

	I квартал 2021 року			I квартал 2020 року		
	Первісна вартість	Знос	Залишкова вартість	Первісна вартість	Знос	Залишкова вартість
<b>На початок звітного періоду</b>	<b>518 416 422</b>	<b>(356 421 560)</b>	<b>161 994 862</b>	<b>511 095 442</b>	<b>(348 152 934)</b>	<b>162 942 508</b>
Надходження	1 443 868	-	1 443 868	1 306 275	-	1 306 275
Вибуття основних засобів*	(114 022)	92 286	(21 736)	(118 964)	78 825	(40 139)
в т.ч. безоплатно передані**	(1 114)	1 087	(27)	(2 435)	1 708	(727)
Знецінення	-	(1 040)	(1 040)	-	-	-
Переведено до/зі складу інвестиційної нерухомості	2 511	(2 460)	51	-	-	-
Нарахована амортизація	-	(2 282 099)	(2 282 099)	-	(2 179 326)	(2 179 326)
<b>На кінець звітного періоду</b>	<b>519 748 779</b>	<b>(358 614 873)</b>	<b>161 133 906</b>	<b>512 282 753</b>	<b>(350 253 435)</b>	<b>162 029 318</b>

\*у I кварталі 2021 року здійснилась безоплатна передача майна-обладнання ВП АРС за рішенням уповноваженого органу управління відповідно до спільного наказу Міністерства енергетики України та Державного агентства України з управління зоною відчуження від 01.10.2020 № 630/193-20 на баланс ДСП

«Чорнобильська АЕС» балансовою вартістю 27 тис. грн (первісна вартість – 1 114 тис. грн).

Рух **нематеріальних активів** за I квартал 2021 та відповідний період 2020 року приведений в таблиці:

	I квартал 2021 року			I квартал 2020 року		
	Первісна вартість	Амортизація	Залишкова вартість	Первісна вартість	Амортизація	Залишкова вартість
<b>На початок звітного періоду</b>	<b>584 397</b>	<b>(265 429)</b>	<b>318 968</b>	<b>572 427</b>	<b>(224 404)</b>	<b>348 023</b>
Надходження	38 023	-	38 023	12 198	-	12 198
Вибуття	(4)	1	(3)	(6)	6	-
Нарахована амортизація	-	(12 519)	(12 519)	-	(14 732)	(14 732)
<b>На кінець звітного періоду</b>	<b>622 416</b>	<b>(277 947)</b>	<b>344 469</b>	<b>584 619</b>	<b>(239 130)</b>	<b>345 489</b>

Рух **інвестиційної нерухомості** за I квартал 2021 та відповідний період 2020 року приведений в таблиці:

	I квартал 2021		I квартал 2020	
<b>На початок звітного періоду</b>	<b>25 498</b>	<b>23 761</b>	<b>25 498</b>	<b>23 761</b>
Переведено з/до ОЗ	(51)	-	(51)	-
<b>На кінець звітного періоду</b>	<b>25 447</b>	<b>23 761</b>	<b>25 447</b>	<b>23 761</b>

Інша інформація за I квартал 2021 року та відповідний період, що вимагається МСБО 40 «Інвестиційна нерухомість» для розкриття, приведена в таблиці:

	I квартал 2021		I квартал 2020	
	Будівлі	Споруди	Будівлі	Споруди
Дохід від оренди	507	5	466	5
Прямі витрати, що визнані у зв'язку з утриманням інвестнерухомості, яка генерує дохід від оренди протягом звітного року (обслуговування об'єктів)	(41)	-	(34)	-

Рух **активів у стадії створення** (незавершених капітальних інвестицій) за I квартал 2021 та відповідний період 2020 року представлений нижче:

	I квартал 2021 року	I квартал 2020 року
<b>На початок звітного періоду</b>	<b>19 627 224</b>	<b>16 584 688</b>
<b>Інвестиції за звітний період, у т.ч.</b>	<b>3 064 386</b>	<b>2 491 688</b>
капіталізовані фінансові витрати	103 301	82 591
безоплатно отримані	37 801	679
<b>Вибуття капітальних інвестицій, в т.ч.*</b>	<b>(1 503 867)</b>	<b>(1 400 296)</b>
введено в експлуатацію	(1 481 891)	(1 318 112)
у т.ч. безоплатно отримані	(8 503)	(7 431)
<b>На кінець звітного періоду</b>	<b>21 187 743</b>	<b>17 676 080</b>

\*в т.ч. Компанією переведено до складу необоротних активів, утримуваних для продажу з їх подальшою реалізацією Фондом державного майна (далі – ФДМУ) із зарахуванням коштів від реалізації до державного бюджету України, а саме: об'єкт незавершеного будівництва ВП РАЕС «База дільниці енергопостачання» відповідно до наказу ФДМУ від 25.01.2021 № 51 балансовою вартістю 829 тис. грн.

На 31 березня 2021 року основні засоби не були надані в якості забезпечення за кредитами та позиками.

Станом на 31.03.2021 балансова вартість основних засобів, що обліковуються як такі, що перебувають у податковій заставі, становить 966 084 тис. грн та балансова вартість нематеріальних активів, що перебувають у податковій заставі, становить 124 тис. грн.

Загальні майбутні зобов'язання придбати основні засоби станом на 31.03.2021 склали 19 814 005 тис. грн (на 31.03.2020 – 21 686 705 тис. грн).

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

	<b>31.03.2021</b>	<i>тис. грн</i> <b>31.12.2020</b>
Довгострокові позики працівникам:	148 662	150 386
<i>номінальна вартість</i>	303 476	311 452
<i>дисконт</i>	(154 814)	(161 066)
Реструктуризована дебіторська заборгованість:	25 500	25 969
<i>номінальна вартість</i>	94 363	97 788
<i>дисконт</i>	(34 609)	(36 778)
<i>резерв очікуваних кредитних збитків</i>	(34 254)	(35 041)
Інша довгострокова дебіторська заборгованість, включаючи довгострокові векселі отримані:	1 138	1 148
<i>номінальна вартість</i>	3 444	3 491
<i>дисконт</i>	(2 306)	(2 343)
Аванси із строком погашення більше року:	56 663	56 663
<i>номінальна вартість</i>	69 058	69 098
<i>податковий кредит</i>	(12 395)	(12 435)
<b>Всього</b>	<b>231 963</b>	<b>234 166</b>

До складу **інших необоротних активів** увійшли:

	<b>31.03.2021</b>	<i>тис. грн</i> <b>31.12.2020</b>
Грошові кошти з обмеженим використанням, у т. ч.	18 692	19 843
<i>у банках в стадії ліквідації, інших проблемних банках (первісна вартість)</i>	867	867
<i>знецінення коштів у банках, що знаходяться в стадії ліквідації, інших проблемних банках</i>	(867)	(867)
<i>депозити</i>	18 692	19 843
Аварійний, незнижувальний та централізований запаси, СЯП та інші запаси, які не очікується використовувати протягом 12 місяців	1 551 992	1 521 975
Перераховані кошти ФЗЕ:	2 426 929	2 392 460
<i>номінальна вартість</i>	5 096 468	5 096 468
<i>дисконт</i>	(2 669 539)	(2 704 008)
Аванси на капітальні інвестиції:	1 937 967	2 065 644
<i>номінальна вартість</i>	1 993 478	2 122 049
<i>податковий кредит</i>	(55 511)	(56 405)
Активи у вигляді права користування*	137 690	150 879
Амортизація активів у вигляді права користування	(67 741)	(56 236)
<b>Всього</b>	<b>6 005 529</b>	<b>6 094 565</b>

\*Активи у вигляді права користування – приміщення, які використовуються у господарській діяльності. Зміни балансової вартості на 31.03.2021 враховують коригування активу у вигляді права користування на індекс інфляції та у зв'язку зі зміною курсу валют (більш детальна інформація розкрита у примітці 16).

## 6. Розкриття інформації про запаси

Ядерне паливо та ядерні матеріали станом на 31.03.2021 та 31.12.2020 представлені таким чином:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>31.03.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Ядерне паливо на складі	15 985 628	17 635 140
Ядерне паливо в активній зоні	5 194 611	5 124 902
Ядерні матеріали	1 246 722	572 764
<b>Всього поточний запас ядерного палива та ядерних матеріалів</b>	<b>22 426 961</b>	<b>23 332 806</b>

Запаси, крім ядерного палива та ядерних матеріалів, станом на 31.03.2021 та 31.12.2020 представлені наступним чином:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>31.03.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Запас ТМЦ для поточних виробничих та господарських потреб	2 317 899	2 320 289
Незавершене виробництво	353 878	263 068
Готова продукція	242 146	231 420
Товари	10 752	11 900
<b>Всього поточні запаси</b>	<b>2 924 675</b>	<b>2 826 677</b>

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

Протягом I кварталу 2021 року відбулось знецінення запасів до чистої вартості реалізації. Сума знецінення запасів за I квартал 2021 року склала 46 тис. грн. Крім того відбулось відновлення вартості раніше знецінених запасів на суму 547 тис. грн. За аналогічний період 2020 року сума знецінення запасів склала 195 тис. грн, відновлення вартості раніше знецінених запасів склало 1 323 тис. грн.

## 7. Дебіторська заборгованість

### Торговельна дебіторська заборгованість

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

	<i>тис. грн</i>	
	<b>31.03.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» (реалізація е/е до 30.06.2019)	11 599 504	11 611 819
Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами ДП «Гарантований покупець» (спеціальні обов'язки)	6 137 230	7 744 466
Дебіторська заборгованість за е/е на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому та балансуєчому ринках	4 270 176	4 515 339
Дебіторська заборгованість за теплову енергію та іншу продукцію*	430 777	371 302
<b>Всього первісна вартість</b>	<b>22 437 687</b>	<b>24 242 926</b>
Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за електричну енергію	(12 662 911)	(11 904 423)
Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за теплову енергію та іншу продукцію	(223 942)	(208 916)
<b>Балансова вартість</b>	<b>9 550 834</b>	<b>12 129 587</b>

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

На сьогодні основними дебіторами ДП «НАЕК «Енергоатом» є ДП «Енергоринок» (основний покупець електричної енергії за регульованими тарифами, реалізація здійснювалась до 30.06.2019)



та дебітори ДП «Гарантований покупець», ДП «Оператор ринку», ПрАТ НЕК «Укренерго», заборгованість яких сформувалась за умови дії нового ринку електричної енергії з 01.07.2019.

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

Станом на 31 березня 2021 року на всю суму дебіторської заборгованості ДП «Енергоринок» нарахований резерв очікуваних кредитних збитків у сумі 11 599 504 тис. грн. На дебіторську заборгованість, яка сформувалась починаючи з 2020 року в умовах нового ринку електроенергії, резерв очікуваних кредитних збитків нарахований в сумі 983 425 тис. грн.

**Аванси видані** на 31.03.2021 та 31.12.2020 представлені таким чином:

	<b>31.03.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
		<i>тис. грн</i>
Аванси на придбання ядерного палива та матеріалів	2 576 799	1 455 648
Аванси за ТМЦ	50 083	80 258
Аванси за роботи, послуги інші	73 891	68 773
<b>Всього первісна вартість</b>	<b>2 700 773</b>	<b>1 604 679</b>
Податковий кредит (відстрочений ПДВ)	(137 717)	(109 705)
Резерв на покриття збитків від знецінення	(602)	(602)
<b>Балансова вартість</b>	<b>2 562 454</b>	<b>1 494 372</b>

**Інша поточна дебіторська заборгованість** станом на 31.03.2021 та 31.12.2020 складається з таких видів заборгованості:

	<b>31.03.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
		<i>тис. грн</i>
Розрахунки за претензіями виставленими	712 094	703 601
Розрахунки з іншими дебіторами	197 591	206 956
Розрахунки з бюджетом	3 001	329 760
Розрахунки з працівниками за виданими позиками (поточна частина)	39 044	37 528
Векселі одержані	36 530	36 530
Розрахунки за страхуванням	35 723	47 495
Розрахунки з працівниками	3 495	1 625
Розрахунки з нарахованих доходів	3 337	2 188
<b>Всього первісна вартість</b>	<b>1 030 815</b>	<b>1 365 683</b>
Резерв очікуваних кредитних збитків та резерв на покриття збитків від знецінення	(867 154)	(865 811)
<b>Балансова вартість</b>	<b>163 661</b>	<b>499 872</b>

## 8. Грошові кошти та їх еквіваленти

Грошові кошти Компанії складаються з таких статей:

	<b>31.03.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
		<i>тис. грн</i>
Рахунки в банках	327 300	894 735
Готівка	53	50
Грошові кошти в дорозі	40	37
<b>Грошові кошти та їх еквіваленти разом</b> (рядок 1165 Балансу)	<b>327 393</b>	<b>894 822</b>

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

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

	тис. грн	
	I квартал 2021 року	I квартал 2020 року
повернення частини гарантійного депозиту	-	226 658
відшкодування втрат від тимчасової непрацездатності, інші надходження від фонду соціального страхування	81 213	39 953
інша реалізація	33 891	34 549
повернення наданих позик	2 281	3 249
купівля/продаж валюти	1 204	4 305
інші	5 203	9 245
<b>Всього</b>	<b>123 792</b>	<b>317 959</b>

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

	тис. грн	
	I квартал 2021 року	I квартал 2020 року
перерахування інших утримань із заробітної плати	306 179	219 571
відшкодування Пенсійному фонду на виплату та доставку пільгових пенсій	113 326	105 824
соціальні потреби згідно з колективним договором (крім виплат на оплату праці) та відрахування профкому	87 445	89 806
купівля/продаж валюти	34 969	66 240
орендна плата	31 352	19 233
відрядження	9 170	11 933
сплата штрафів, пені, неустойок	8 239	25 890
сплата гарантійного депозиту	6 500	-
інші	9 104	5 494
<b>Всього</b>	<b>606 284</b>	<b>543 991</b>

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

	тис. грн	
	I квартал 2021 року	I квартал 2020 року
інші надходження (% банків по депозитам; премія за позиковими коштами)	2 436	3 080
<b>Всього</b>	<b>2 436</b>	<b>3 080</b>

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

	тис. грн	
	I квартал 2021 року	I квартал 2020 року
обслуговування кредитів та інших довгострокових фінансових зобов'язань	15 512	16 277
оплата за надання державних гарантій	5 656	5 337
<b>Всього</b>	<b>21 168</b>	<b>21 614</b>

## 9. Інші оборотні активи

Інші оборотні активи представлені в звітності таким чином:

	31.03.2021	31.12.2020
Податковий кредит з ПДВ за касовим методом	1 579 058	1 718 539
Кошти на рахунках, на які накладено арешт	31 649	31 570
Контрактні активи	4 071	4 071
Депозити поточні	600	600
Акредитиви поточні	62 532	80 044
Інші оборотні активи	6 926	442
<b>Інші оборотні активи разом</b>	<b>1 684 836</b>	<b>1 835 266</b>

Кошти на рахунках Компанії, на які накладено арешт:

	31.03.2021	Контрагент	Примітка
АТ «Укресімбанк»	24 954		Виконавче
ПАТ «Альфа-Банк»	4 229	ЗАТ Спільне українсько-американське	провадження
АТ «Ощадбанк»	2 378	підприємство з іноземними інвестиціями	зупинене на
ПАТ «Райффайзен Банк Аваль»	81	«Укрелектроват». Виконавче провадження від 28.01.2016	підставі Постанови КАГС від
АБ «Укргазбанк»	7	№ 34029225	06.07.2016
<b>Всього</b>	<b>31 649</b>		

## 10. Інформація про необоротні активи, утримувані для продажу

Станом на 31.03.2021 в Компанії не обліковуються **необоротні активи, утримувані для продажу**. Протягом I кварталу 2021 року загалом Компанією було реалізовано необоротних активів (об'єкти незавершеного будівництва ВП РАЕС «База дільниці енергопостачання») балансовою вартістю 829 тис. грн, дохід від реалізації не визнавався, так як реалізація об'єктів відбулась через Фонд державного майна із зарахуванням коштів від реалізації до державного бюджету України.

Збитки від зменшення корисності необоротних активів, утримуваних для продажу, протягом I кварталу 2021 та відповідного періоду 2020 року не визнавались.

## 11. Власний капітал

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

Нижче представлена інформація про **капітал в дооцінках та інший додатковий капітал**:

	31.03.2021	31.12.2020
Капітал у дооцінках	141 485	142 099
Інший додатковий капітал	16 890	16 890
<b>Всього</b>	<b>158 375</b>	<b>158 989</b>

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

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

Відповідно до Бюджетного кодексу України та Закону України «Про управління об'єктами державної власності» Компанія, як державне підприємство, повинна перераховувати до державного бюджету України частину чистого прибутку, розрахованого за даними бухгалтерського обліку, розмір якої визначається відповідно до Порядку відрахування до державного бюджету частини чистого прибутку (доходу) державними унітарними підприємствами та їх об'єднаннями, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 23.02.2011 № 138 (більш детальну інформацію розкрито у примітці 14).

### 12. Зобов'язання, кредити та позики, відкладений дохід

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

	Валюта	Сума		%		Дата погашення	Опис застави	тис. грн
		31.03.2021	31.12.2020	min	max			Сума застави
<b>Довгострокові кредити</b>		<b>6 227 073</b>	<b>7 139 646</b>					<b>18 692</b>
ЄБРР (European Bank for Reconstruction and Development)	EUR	6 105 434	7 011 616	0,46	0,64	12.03.2028	державні гарантії	-
Чеський експортний банк (Ceska Exportni Banka, A.S.)	EUR	121 639	128 030	2,50	2,50	31.10.2025	банківська гарантія	18 692
<b>Позики у складі інших довгострокових зобов'язань</b>		<b>10 928 333</b>	<b>11 487 873</b>					<b>-</b>
Євратом (European Commission – EURATOM)	EUR	6 568 113	6 973 479	0	0,89	23.07.2030	державні гарантії	-
Сентрал сторедж сейфті проджект траст (Central Storage Safety Project Trust)	USD	4 360 220	4 514 394	6,833	6,833	01.02.2038	державні гарантії	-
<b>Облігації</b>	UAH	<b>729 618</b>	<b>729 618</b>	13,7	13,7	16.12.2022	відсутня	-
<b>Зобов'язання з оренди</b>	UAH	<b>18 326</b>	<b>42 673</b>	6,5	22,00	23.05.2027	відсутня	-
<b>Інші</b>	UAH	<b>238</b>	<b>266</b>	-	-	31.12.2024	відсутня	-
<b>Всього</b>		<b>17 903 588</b>	<b>19 400 076</b>					<b>18 692</b>

За I квартал 2021 року відбулись такі суттєві зміни у складі заборгованості за кредитами та позиками:

- отримано транші за кредитним договором з Європейським банком реконструкції та розвитку в сумі 10 469 тис. грн.

Станом на 31.03.2021 Компанія не погасила основну суму заборгованості в розмірі 14 815 079,00 євро за кредитним договором від 26.07.2018, укладеним з «Амстердамським торговельним банком» (Нідерланди).

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

**Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»**  
**Стисла проміжна фінансова звітність за 1 квартал 2021 року**

	31.12.2020	Рух	тис. грн 31.03.2021
<b>Довгострокові кредити банків, в т.ч.</b>	<b>7 139 646</b>	<b>(912 573)</b>	<b>6 227 073</b>
курсові різниці	-	(416 884)	-
переведено в поточну	-	(511 745)	-
отримано	-	10 469	-
одноразові комісії за кредитами та їх амортизація	(41 407)	5 587	(35 820)
в т.ч. курсові різниці	-	2 305	-
<b>Відстрочені податкові зобов'язання</b>	<b>9 489 894</b>	<b>(403 732)</b>	<b>9 086 162</b>
<b>Інші довгострокові зобов'язання, в т.ч.</b>	<b>12 260 430</b>	<b>(583 915)</b>	<b>11 676 515</b>
довгострокові зобов'язання за позиками, в т.ч.	11 487 873	(559 540)	10 928 333
курсові різниці	-	(467 155)	-
переведено в поточну	-	(97 668)	-
первісні витрати/премії за позиками та їх амортизація,	(99 533)	5 283	(94 250)
в т.ч. курсові різниці	-	237	-
довгострокові зобов'язання за облігаціями	729 618	-	729 618
зобов'язання з оренди відповідно до МСФЗ 16, в т.ч.	42 673	(24 347)	18 326
курсові різниці	-	-	-
інші довгострокові зобов'язання	266	(28)	238
<b>Короткострокові кредити банків, в т.ч.</b>	<b>14 035 176</b>	<b>(424 559)</b>	<b>13 610 617</b>
курсові різниці	-	(158 735)	-
отримано	-	6 230 706	-
погашено	-	(6 498 416)	-
первісні витрати/премії за кредитами та їх амортизація	(5 692)	1 886	(3 806)
<b>Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями, в т.ч.</b>	<b>2 358 925</b>	<b>(42 488)</b>	<b>2 316 437</b>
кредити, в т.ч.	1 766 658	(106 821)	1 659 837
курсові різниці	-	(95 903)	-
переведено з довгострокової	-	511 745	-
погашено	-	(523 402)	-
первісні витрати/премії за кредитами та їх амортизація	(7 804)	739	(7 065)
в т.ч. курсові різниці	-	453	-
Позики, в т.ч.	289 086	91 194	380 280
курсові різниці	-	(4 091)	-
переведено з довгострокової	-	97 668	-
первісні витрати/премії за позиками та їх амортизація	(8 010)	(2 383)	(10 393)
в т.ч. курсові різниці	-	110	-
інша поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями (облігації)	212 500	-	212 500
зобов'язання з оренди відповідно до МСФЗ 16, в т.ч.	90 681	(26 861)	63 820
<b>Всього</b>	<b>45 284 071</b>	<b>(2 367 267)</b>	<b>42 916 804</b>

**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.

	31.03.2021	тис. грн 31.12.2020
<b>Довгостроковий відкладений дохід</b>	<b>1 677 779</b>	<b>1 662 926</b>
Державні гранти на капітальні інвестиції	827 050	833 989
Безоплатно отримані необоротні активи	850 729	828 937
<b>Поточний відкладений дохід</b>	<b>82 930</b>	<b>82 835</b>
Державні гранти на капітальні інвестиції	27 116	27 057
Безоплатно отримані необоротні активи	55 560	55 778
Інший відкладений дохід	254	-
<b>Відкладений дохід всього</b>	<b>1 760 709</b>	<b>1 745 761</b>



Доходи, отримані протягом I кварталу 2021 року та відповідного періоду 2020 року, в т. ч. нараховані пропорційно амортизації необоротних активів, придбаних за рахунок відповідних джерел, склали:

	<i>тис. грн</i>	
	I квартал 2021 року	I квартал 2020 року
Державні гранти на капітальні інвестиції	6 880	6 797
Безоплатно отримані необоротні активи	16 216	13 366

Протягом звітного періоду, як і протягом I кварталу 2020 року, державні гранти на капітальні інвестиції не отримувались. Усього протягом звітного періоду було безоплатно отримано необоротних активів на суму 37 801 тис. грн (I квартал 2020 року – 679 тис. грн), у тому числі:

- активи у стадії створення на суму 29 298 тис. грн, які були передані Компанії від АТ «Українська залізниця» згідно з розпорядженням КМУ від 03.02.2021 № 91-р, зокрема, залізнична колія від ст. Вільча до ст. Янів у зоні відчуження для функціонування Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива;
- активи у стадії створення на суму 8 503 тис. грн, які надійшли, в тому числі, як міжнародна технічна допомога від WSC Inc.

Склад та суми **інших поточних зобов'язань**:

	<i>тис. грн</i>	
	31.03.2021	31.12.2020
Розрахунки з кредиторами з капітальних вкладень	9 181 670	9 043 880
З податкових розрахунків	2 817 239	3 118 354
Розрахунки з іншими кредиторами	646 502	744 800
Розрахунки за нарахованими відсотками	181 076	156 478
Розрахунки з підзвітними особами та інші розрахунки з працівниками	2 862	2 430
<b>Інші поточні зобов'язання всього</b>	<b>12 829 349</b>	<b>13 065 942</b>

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

	<i>тис. грн</i>	
	31.03.2021	31.12.2020
Контрактні зобов'язання	1 435 490	2 227 877
Одержані аванси з оренди	103	95
<b>Всього</b>	<b>1 435 593</b>	<b>2 227 972</b>

За I квартал 2021 року були визнані доходом контрактні зобов'язання у сумі 2 226 626 тис. грн та аванси з оренди у сумі 2 тис. грн.

### 13. Забезпечення

Забезпечення майбутніх витрат представлені в проміжній звітності таким чином:

	31.03.2021	тис. грн 31.12.2020
<b>Довгострокові забезпечення</b>	<b>38 618 847</b>	<b>38 484 197</b>
Забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок	30 316 512	30 316 512
Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій	5 603 550	5 494 566
Забезпечення одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію	1 575 547	1 561 133
Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом	1 123 238	1 111 986
<b>Поточні забезпечення</b>	<b>1 818 414</b>	<b>2 664 937</b>
Забезпечення на виплату відпусток працівникам	864 761	736 024
Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій (поточна частина)	426 483	430 257
Забезпечення ймовірних витрат під судові позови	242 808	245 728
Забезпечення одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію (поточна частина)	229 659	201 922
Забезпечення витрат за неодержаними документами	53 692	249 136
Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом	983	938
Забезпечення наступних витрат на виконання гарантійних зобов'язань	28	28
Забезпечення виплат винагороди за підсумками роботи за рік	-	800 904

### 14. Платежі в бюджет

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

Примітка	31.12.2020		Нараховано до сплати	Сплачено до бюджету	тис. грн 31.03.2021		
	Дт	Кт			Дт	Кт	
Податок на прибуток	a	327 873	-	637 082	(273 950)	981	584 140
ПДВ		-	267 439	1 349 919	1 183 489	-	433 869
Акцизний податок		-	104 073	406 844	360 305	-	150 612
Частина чистого прибутку, що підлягає сплаті до бюджету	b	-	-	809 167	-	-	809 167
Екологічний податок		-	247 749	277 735	247 760	-	277 724
Плата за землю		1	15 639	45 882	46 253	2	15 269
Збір на соціально-економічну компенсацію населенню	c	-	392 288	125 976	83 279	-	434 985
Інші податки та збори		249	345 403	924 035	1 008 608	203	260 784
Відшкодування з бюджету		1 350	57	(3 528)	(3 409)	1 412	-
<b>Всього</b>	<b>d</b>	<b>329 473</b>	<b>1 372 648</b>	<b>4 573 112</b>	<b>2 652 335</b>	<b>2 598</b>	<b>2 966 550</b>

а) Станом на 01.01.2021 в Компанії обліковувалась дебіторська заборгованість (переплата) за розрахунками з бюджетом з податку на прибуток у сумі 327 873 тис. грн (станом на 01.01.2020 – 28 322 тис. грн). Переплата, що виникла на 01.01.2021, частково, в сумі 273 950 тис. грн, згідно з рішенням Компанії та з дозволу податкових органів направлена на погашення заборгованості з інших податків, а саме:

- 125 614 тис. грн - на погашення акцизного податку;
- 148 336 тис. грн - на погашення податку на додану вартість.

Крім того, в I кварталі 2021 року Компанією нарахований податок на прибуток на загальну суму 637 082 тис. грн (у I кварталі 2020 року – 59 740 тис. грн).

Перерахувань в I кварталі 2021 року до бюджету податку на прибуток не було (у 2019 році – 0 тис. грн).

б) 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, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 23.02.2011 № 138 (далі – Порядок № 138). За загальним правилом норматив відрахувань до держбюджету має становити не менше 30% (ч.5 ст.11, ч.1 ст.11<sup>1</sup> Закону України від 21.09.2006 № 185-V «Про управління об'єктами державної власності»). При цьому в п.1 Порядку № 138 зазначено, що починаючи з 01.01.2020 норматив відрахувань дорівнює 80%, який діє і на 2021 рік.

У фінансовій звітності Компанії, підготовленій відповідно до МСФЗ, у зв'язку із отриманням чистого прибутку у I кварталі 2021 року в сумі 1 011 459 тис. грн нараховано до бюджету частину чистого прибутку (доходу) за ставкою 80% у сумі 809 167 тис. грн (у зв'язку з отриманням збитку нарахувань за I квартал 2020 року не здійснювалось).

с) 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.

У I кварталі 2021 року кредиторська заборгованість по збору на соціально-економічну компенсацію населенню була погашена за рахунок переплати митних платежів на суму 1 140 тис. грн.

д) У т. ч. по графі «Нараховано до сплати» враховане знецінення дебіторської заборгованості бюджету перед Компанією в сумі 116 тис. грн.

Розрахунки з бюджетом за I квартал 2020 року представлені таким чином:

Примітка	31.12.2019		Нараховано до сплати	Сплачено до бюджету	тис. грн 31.03.2020	
	Дт	Кт			Дт	Кт
Податок на прибуток	28 322	-	59 740	-	981	32 399
ПДВ	-	509 873	1 378 907	1 230 848	-	657 932
Акцизний податок	-	156 645	481 874	315 661	-	322 858
Частина чистого прибутку, що підлягає сплаті до бюджету	126 797	-	-	68 500	195 297	-
Екологічний податок	-	285 951	287 786	285 957	3	287 783
Плата за землю	-	15 646	32 019	31 296	2	16 371
Збір на соціально-економічну компенсацію населенню	-	48 138	145 854	96 740	-	97 252
Інші податки та збори	76	302 025	1 124 828	1 196 531	824	231 070
Відшкодування з бюджету	759	4	(2 753)	(2 340)	1 168	-
<b>Всього</b>	<b>155 954</b>	<b>1 318 282</b>	<b>3 508 255</b>	<b>3 223 193</b>	<b>198 275</b>	<b>1 645 665</b>

## 15. Доходи, витрати, сукупний дохід

За I квартал 2021 року Компанія отримала валовий прибуток від реалізації електро- та теплоенергії, з надання послуг з тепlopостачання, централізованого водопостачання та водовідведення в сумі 1 988 839 тис. грн (за I квартал 2020 року – 5 209 280 тис. грн). З урахуванням інших операційних, фінансових та інших доходів і витрат фінансовий результат Компанії до

оподаткування прибутковий 1 244 872 тис. грн (за I квартал 2020 року збиток складав (1 914 320) тис. грн).

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

	<i>тис. грн</i>	
	<b>I квартал 2021 року</b>	<b>I квартал 2020 року</b>
Витрати з поточного податку на прибуток	(637 082)	(59 740)
Відстрочений податок на прибуток, пов'язаний з виникненням і зменшенням тимчасових різниць	403 669	401 221
<b>(Витрати)/дохід з податку на прибуток</b>	<b>(233 413)</b>	<b>341 481</b>

Загальна сума **фінансових витрат** Компанії у звітному періоді склала 674 641 тис. грн (I квартал 2020 року – 1 181 210 тис. грн), крім того капіталізовані витрати в сумі 103 301 тис. грн (I квартал 2020 року – 82 591 тис. грн), які включені до складу кваліфікованих активів у вигляді об'єктів капітальних інвестицій.

Середня норма капіталізації за квартал по групі запозичень, безпосередньо не пов'язаних зі створенням кваліфікованих активів, у I кварталі 2021 року склала – 3,835% (I квартал 2020 року – 5,112%).

Окремі види доходів та витрат приведені у фінансовій звітності Компанії згорнуто відповідно до вимог МСФЗ. Основні види доходів та витрат відповідно до вимог МСБО 34 «Проміжна фінансова звітність» приведені в таблиці за I квартал 2021 року та відповідний період 2020 року:

	<i>тис. грн</i>			
	<b>I квартал 2021 року</b>		<b>I квартал 2020 року</b>	
	<b>Доходи</b>	<b>Витрати</b>	<b>Доходи</b>	<b>Витрати</b>
<b>Реалізація основного виду продукції</b>	<b>12 813 570</b>	<b>10 824 731</b>	<b>15 136 211</b>	<b>9 926 931</b>
електроенергія	12 714 858	10 742 865	15 051 489	9 855 396
електроенергія власного виробництва	-	10 737 287	-	9 655 584
покупна електроенергія	-	5 578	-	199 812
теплова енергія (всього)	61 120	38 540	51 756	31 553
теплова енергія (виробництво)	46 821	30 027	41 982	24 827
теплова енергія (транспортування)	13 807	8 238	9 461	6 442
теплова енергія (постачання)	492	275	313	284
централізоване водопостачання, централізоване водовідведення та комунальні послуги	37 592	43 326	32 966	39 982
<b>Адміністративні витрати</b>	-	<b>400 575</b>	-	<b>354 277</b>
<b>Витрати на збут</b>	-	<b>25 051</b>	-	<b>24 859</b>
<b>Інші операційні доходи та витрати*</b>	<b>1 380 954</b>	<b>1 086 389</b>	<b>64 220</b>	<b>5 619 333</b>
Купівля-продаж іноземної валюти	-	33 765	-	61 937
Продаж товарів, ТМЦ	8	-	771	-
Реалізація необоротних активів, утримуваних для продажу	-	995	-	-
Операційна оренда активів	804	-	731	-
Курсові різниці	1 343 364	-	-	4 678 122
Дохід від відновлення, витрати від знецінення ТМЦ, нестачі, втрати	501	-	1 128	231
Штрафи, пені, неустойки	12 430	-	26 441	-
Відшкодування раніше списаних активів	622	-	1 548	-
Списання дебіторської та кредиторської заборгованості:	192	774 071	113	592 352
в т.ч. зміна резерву очікуваних кредитних збитків	-	774 071	-	592 352

**Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»**  
**Стисла проміжна фінансова звітність за 1 квартал 2021 року**

	I квартал 2021 року		I квартал 2020 року	
	Доходи	Витрати	Доходи	Витрати
Безоплатно отримані активи, дохід від результатів інвентаризації	3 331	-	9 031	-
Об'єкти житлово-комунального господарства і соціально-культурного призначення і соціально-культурні заходи	-	216 100	-	182 593
Відсотки банку	7 607	-	8 325	-
Оприбуткування ТМЦ при виконанні ремонтних та інших робіт, списанні ТМЦ	11 764	-	6 264	-
Податки та збори, які не знайшли відображення на інших рахунках	-	4 402	-	3 824
Інша реалізація робіт, послуг	-	7 115	9 322	-
Внески в Українське ядерне товариство, ВАО АЕС та інші	-	6 487	-	62 740
Інші доходи та витрати операційної діяльності	331	43 454	546	37 534
<b>Фінансові доходи та витрати</b>	<b>44 481</b>	<b>674 641</b>	<b>9 420</b>	<b>1 181 210</b>
Відсотки нараховані	640	430 672	-	437 152
Витрати, пов'язані з обслуговуванням кредитів та інших довгострокових фінансових зобов'язань	-	18 974	-	21 872
Інші фінансові доходи та витрати:	43 841	224 995	9 420	722 186
Відсотки банку, отримані за депозитами	436	-	695	-
Інші фінансові доходи та витрати	-	16	-	11
Відсотковий дохід та витрати від первісного визнання довгострокової дебіторської заборгованості	8 936	478	8 725	2 632
Витрати на відсотки за програмою виплат працівникам при виході на пенсію	-	211 704	-	195 659
Витрати на відсотки від зміни забезпечення на поводження з ВЯП у зв'язку з плином часу	-	11 366	-	21 860
Дисконт від первісного визнання активу з ФЗЕ	-	-	-	221 564
Витрати на відсотки за забезпеченням на зняття з експлуатації, відсотковий дохід та зміна дисконту від активу з ФЗЕ	34 469	-	-	280 460
Доходи/витрати від модифікації фінансового зобов'язання	-	1 431	-	-
<b>Інші доходи та витрати</b>	<b>20 998</b>	<b>3 744</b>	<b>20 525</b>	<b>38 086</b>
Відновлення (зменшення) корисності активів	-	363	-	-
Безоплатно отримані необоротні активи (у т.ч. визнання доходу пропорційно амортизації)	20 998	-	20 525	-
Списання необоротних активів	-	3 380	-	37 914
Інші доходи та витрати	-	1	-	172
<b>Податок на прибуток</b>	<b>-</b>	<b>233 413</b>	<b>341 481</b>	<b>-</b>
<b>ЧИСТИЙ ПРИБУТОК /ЗБИТОК</b>	<b>1 011 459</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 572 839</b>

## 16. Оренда

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

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



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

	31.12.2020	Збільшення	Нараховано амортизації	Вибуття	тис. грн 31.03.2021
<b>Будівлі, споруди</b>	<b>94 643</b>	<b>(1 196)</b>	<b>(13 494)</b>	<b>(10 004)</b>	<b>69 949</b>
первісна вартість	150 879	(1 196)	-	(11 993)	137 690
амортизація	(56 236)		(13 494)	1 989	(67 741)

Довгострокові та поточні зобов'язання з оренди розкриваються таким чином:

	31.12.2020	Збільшення	Зменшення	31.03.2021
<b>Довгострокові зобов'язання</b>	<b>42 673</b>	<b>661</b>	<b>(25 008)</b>	<b>18 326</b>
<b>Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями</b>	<b>90 681</b>	<b>31 771</b>	<b>(58 632)</b>	<b>63 820</b>
в т.ч. ПДВ та % на поточну частину заборгованості	-	6 763	(19 602)	-

Крім того, ДП «НАЕК «Енергоатом» визнає орендні платежі від переданих в операційну оренду об'єктів ОЗ як дохід на прямолінійній основі. Інша інформація щодо основних засобів, переданих в оренду, яка вимагається МСФЗ 16 «Оренда» для розкриття:

	Будівлі, споруди, передавальні пристрої	Машини та обладнання	Транспортні засоби	тис. грн Інструменти, прилади (меблі), інвентар, інші ОЗ
Дохід від оренди	186	286	8	63
Прямі витрати, що визнані у зв'язку з утриманням основних засобів в оренді, які генерують дохід від оренди протягом звітного періоду, в т.ч.	(76)	(121)	-	(13)
обслуговування	(18)	-	-	-
амортизація	(56)	(121)	-	(13)

## 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 визначає один операційний сегмент – Виробництво електроенергії. Інформація щодо операційного сегменту Виробництво теплової енергії, у зв'язку з його невідповідністю критеріям звітного сегменту та не суттєвістю у порівнянні з основним звітним сегментом, об'єднується з доходами від інших видів діяльності і нерозподіленими статтями та включається до статті «Інші». Також Компанія не розкриває інформацію за географічними сегментами, оскільки працює виключно на території України.

Нижче представлена інформація щодо звітних сегментів за 1 квартал 2021 року:

	Виробництво електроенергії	Інші	тис. грн Всього
Доходи від реалізації, інші операційні та інші доходи	14 106 299	109 223	14 215 522
Собівартість реалізованої продукції	(10 742 864)	(81 867)	(10 824 731)
Адміністративні витрати	(397 609)	(2 966)	(400 575)

Витрати на збут	(23 011)	(2 040)	(25 051)
Інші операційні витрати	(965 567)	(120 822)	(1 086 389)
Інші фінансові доходи	35 016	9 465	44 481
Фінансові витрати	(460 935)	(213 706)	(674 641)
Інші витрати	(3 294)	(450)	(3 744)
Податок на прибуток	-	(233 413)	233 413
<b>Чистий прибуток / (збиток)</b>	<b>1 548 035</b>	<b>(536 576)</b>	<b>1 011 459</b>

Інформація щодо оцінки сукупних активів та зобов'язань для окремого звітного сегменту з виробництва електричної енергії не розкривається, оскільки стисла проміжна звітність за сегментами не надається вищому керівникові з операційних витрат та суттєвих змін протягом звітного періоду не відбувалось.

### 18. Інформація щодо пов'язаних осіб

Види, обсяг операцій, які відбулись за I квартал 2021 та відповідний період 2020 року з пов'язаними особами приведені в таблиці:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>I квартал 2021 року</b>	<b>I квартал 2020 року</b>
Придбання або продаж готової продукції (товарів, робіт, послуг)	52	15
Надання та отримання гарантій та застав*	(13 115)	(10 456)

\* 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.

	<b>31.03.2021</b>	<b>31.12.2020</b>	<b>Строк та характер відшкодування</b>	<b>Наявність гарантії, застави</b>	<i>тис. грн</i> <b>Сума застави</b>
Довгострокова дебіторська заборгованість (перераховано)	1 847	2 104	щомісячне утримання із зарплати до 2039 року	іпотечні договори	7 982
Торгівельна заборгованість за відпущену продукцію	2	6	-	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість (перераховано)	537	409	щомісячне утримання із зарплати до 2039 року	іпотечні договори	7 982
Забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності (довгострокова частина)	15 622	15 456	середньозважений строк погашення 7,4 років	-	-
Забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності (поточна частина)	4 550	5 338	протягом 12 місяців	-	-

Загальна чисельність провідного управлінського персоналу, щодо якого розкривається інформація за I квартал 2021 року та відповідний період 2020 року, складає 62 особи та 71 особу відповідно, за посадами не нижче рівня виконавчих директорів та заступників директорів відокремлених підрозділів.

Інформація про одержані від підприємства провідним управлінським персоналом виплати у I кварталі 2021 року та відповідних періодах 2020 року приведена в таблиці:

**Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»**  
**Стисла проміжна фінансова звітність за 1 квартал 2021 року**

	<i>тис. грн</i>	
	I квартал 2021 року	I квартал 2020 року
Короткострокові виплати працівникам	42 650	39 941
Виплати при звільненні	-	2 497
Нарахування, пов'язані з виплатами	3 388	3 080

Згідно з вимогами українського законодавства, Компанія нараховувала та сплачувала єдиний соціальний внесок за ставкою 22% (8,41% для працюючих інвалідів) від суми нарахованої заробітної плати.

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

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

Залишки за розрахунками та операції з державними підприємствами за балансовою вартістю станом 31 березня 2021 року та 31 грудня 2020 року представлені таким чином:

	<i>тис. грн</i>	
	31.03.2021	31.12.2020
<b>Довгострокові активи</b>	-	-
Грошові кошти обмежені у використанні в АТ «Укркрексімбанк»	18 692	19 843
Довгострокова заборгованість державних підприємств	123	94
<b>Поточні активи</b>	-	-
Торговельна дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок»	-	-
первісна вартість	11 599 504	11 611 819
резерв очікуваних кредитних збитків	(11 599 504)	(11 611 819)
Торговельна дебіторська заборгованість ДП «Гарантований покупець»	6 090 029	7 718 271
первісна вартість	6 137 230	7 744 466
резерв очікуваних кредитних збитків	(47 201)	(26 195)
Торговельна дебіторська заборгованість ПрАТ «НЕК Укренерго»	3 328 760	4 325 015
первісна вартість	4 264 984	4 511 452
резерв очікуваних кредитних збитків *	(936 224)	(186 437)
Торговельна дебіторська заборгованість інших державних підприємств	5 210	3 902
первісна вартість	26 584	25 276
резерв очікуваних кредитних збитків	(21 374)	(21 374)
Інша поточна заборгованість, аванси видані	911 027	736 331
первісна вартість	1 148 816	971 395
резерв очікуваних кредитних збитків	(237 789)	(235 064)
Грошові кошти в державних банках	326 993	893 534
Поточні акредитиви та кошти на арештованих рахунках	89 871	107 366
<b>Довгострокові зобов'язання</b>	-	-
Облігації, випущені та розміщені в державних банках	(729 618)	(729 618)
Визнане орендне зобов'язання відповідно до МСФЗ 16 «Оренда»	(1 290)	(12 433)
<b>Поточні зобов'язання</b>	-	-
Кредити, отримані в державних банках	(11 858 087)	(12 149 630)
Облігації, випущені та розміщені в державних банках	(212 500)	(212 500)
Торговельна заборгованість перед АТ «Турбоатом»	(900 001)	(840 818)
Торговельна заборгованість перед ПрАТ «НЕК Укренерго»	(778 765)	(273 255)
Торговельна заборгованість перед іншими державними підприємствами	(483 834)	(506 846)
Визнане орендне зобов'язання відповідно до МСФЗ 16 «Оренда»	(725)	(3 091)

Обсяги операцій з державними підприємствами за I квартал 2021 та відповідний період 2020 року приведені в таблиці:

Операції (+ дохід, - витрати):	тис. грн	
	І квартал 2021 року	І квартал 2020 року
ДП «Гарантований покупець» (реалізація електроенергії)	1 538 751	9 032 305
ДП «Оператор ринку» (реалізація електроенергії)	2 297 721	5 331 722
ДП «Оператор ринку» (закупівля електроенергії та послуг з організації купівлі-продажу електроенергії)	(7 295)	(19 694)
ПрАТ «НЕК Укренерго» (реалізація електроенергії)	883 967	687 462
ПрАТ «НЕК Укренерго» (закупівля електроенергії та послуг з послуг з диспетчерського управління встановлених генеруючих потужностей, послуг з розподілу/передачі електроенергії)	(852 228)	(406 609)
ДП «Східний ГЗК» (закупівля уранового оксидного концентрату, послуг з транспортування та зберігання уранового оксидного концентрату)	(330 508)	(520 418)
Продаж товарів, робіт, послуг іншим державним підприємствам	4 681	3 545
Купівля товарів, робіт, послуг	(233 853)	(291 434)
Придбання необоротних активів	(73 147)	(43 461)
Відсотки, нараховані за облігаціями та отриманими кредитами в державних банках	(314 389)	(356 417)

Компанія також здійснює операції з іншими підприємствами, контрольованими державою, які окремо є несуттєвими. Дані операції проводяться в 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 I кварталу 2021 року та відповідного періоду 2020 року здійснювались на ринкових умовах.

## 19. Ризики

Інформація щодо ризиків, яка розкрита в примітках до річної фінансової звітності ДП «НАЕК «Енергоатом» за 2020 рік, суттєво не змінилась протягом I кварталу 2021 року, крім валютного та кредитного ризиків. **Кредитний ризик** виникає, в основному, у зв'язку з дебіторською заборгованістю клієнтів перед Компанією.

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

Протягом I кварталу 2021 року в Компанії збільшено резерв очікуваних кредитних збитків на загальну суму 807 195 тис. грн, зменшено резерв на суму 33 124 тис. грн, в основному, у зв'язку з погашенням боргу.

Інформація щодо змін резерву очікуваних кредитних збитків за видами заборгованості за I квартал 2021 року та відповідний період 2020 року приведена в таблиці:

	тис. грн	
	І квартал 2021 року	І квартал 2020 року
<b>На початок звітного періоду</b>	<b>13 014 793</b>	<b>12 887 380</b>
Збільшення резерву за поточною торговельною дебіторською заборгованістю	773 514	566 275
Зменшення резерву за іншими необоротними активами	(787)	(662)
Збільшення резерву за іншими оборотними активами	1 344	26 739
Списання дебіторської заборгованості за рахунок резерву	(1)	-
Відновлення резерву	-	11
<b>На кінець звітного періоду</b>	<b>13 788 863</b>	<b>13 479 743</b>

Найбільш суттєвою сумою резерву очікуваних кредитних збитків є резерв за заборгованістю ДП «Енергоринок», який станом на 31.03.2021 складає 11 599 504 тис. грн та резерви за поточною дебіторською заборгованістю за електричну енергію, яка сформувалась в умовах дії ринку електричної енергії – це резерви на дебіторську заборгованість ПрАТ «НЕК «Укренерго» та ДП «Гарантований покупець» - 936 224 тис. грн та 47 201 тис. грн відповідно (інформація щодо торговельної дебіторської заборгованості розкрита в примітці 7).

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

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

Вплив зміни валютних курсів за рахунок девальвації гривні склав за I квартал 2021 року 1 343 364 тис. грн, збільшивши доходи Компанії (за I квартал 2020 року витрати від курсових різниць склали 4 678 122 тис. грн) (примітка 15).

## 20. Умовні активи та зобов'язання

Суттєві умовні активи та зобов'язання Компанії станом на 31 березня 2021 та 31 грудня 2020 року, більшість з яких може виникнути внаслідок рішень суду за позовами, які розкриті у цій примітці, приведені в таблиці:

<b>Вид активу</b>	<i>тис. грн</i>	
	<b>31.03.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
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	1 692 605	1 449 026
ПрАТ «НЕК «Укренерго» по справам № 910/8901/20 від 26.06.2020, № 910/15364/20 від 12.10.2020, № 910/21124/20 від 06.01.2021, № 910/3572/21 від 10.03.2021, № 910/4543/21 від 29.03.2021 - претензії за прострочення виконання грошового зобов'язання	54 497	25 433

<b>Умовні зобов'язання</b>	<i>тис. грн</i>	
	<b>31.03.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Фонд зняття з експлуатації (відрахування за 2007 - 2009 рр. та за 2020 - 2021 р р.)	1 642 282	1 445 932
Податок на прибуток, ПДВ, ПДФО, РРО, митні платежі та штрафні санкції, які оскаржуються в суді	250 585	300 469
Членські внески (ВАО АЕС) за 2014-2015 рр. та за 2019-2020 рр.	196 195	208 139
Позови Київського міського відділення Фонду соціального захисту інвалідів про стягнення адміністративно-господарських (штрафних) санкцій та пені за невиконання нормативу робочих місць для працевлаштування інвалідів	230 284	230 284

Відповідно до МСФЗ 34 «Проміжна фінансова звітність» підприємством у цих примітках розкривається інформація щодо стану судових справ станом на 31.03.2021 у порівнянні з початком року, сума яких перевищує межу суттєвості у 20 млн. грн, яка приведена в таблиці:



**Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»**  
**Стисла проміжна фінансова звітність за 1 квартал 2021 року**

	Примітка	31.03.2021		31.12.2020	
		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	415 004	5 197	71 971	5 197
Київське міське відділення Фонду Соціального захисту інвалідів	b	-	230 284	-	230 284
Міжрегіональне головне управління ДФС - Центральний офіс з обслуговування великих платників податків	c	2 457 366	-	2 457 366	-
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	54 497	-	25 433-	-
ТОВ «НВП «Омега-Київ»	g	-	42 032	-	42 032
ТОВ «ФПК «Атомстройсервіс»	h	-	41 936	-	41 936
ЗАТ СУАПП «Укрелектроват»	i	-	154 268	-	154 268
Федеральне державне унітарне підприємство «Гірничо-хімічний комбінат»	j	-	76 934	-	76 934
Фірма «Джі плюс Ейч МОНТАЖ ГмбХ» (G+H MONTAGE GmbH)	k	-	39 392	-	39 392
ДП «Гарантований покупець»	l	9 180 995		9 862 857	
ТОВ «Альянс»	m	-	34 458	-	
ТОВ «Т-Альянс»	n	-	27 157	-	-

a) Справа № 904/2112/20 про стягнення неустойки за порушення умов договору від 19.12.2018 №8-020-08-18-00971 на суму 71 971 тис.грн, у т.ч. зустрічні вимоги на суму 5 197 тис. грн.

Справа № 904/3802/21 про стягнення з ДП «Східний гірничо-збагачувальний комбінат» неустойки за порушення умов договору від 22.11.2019 №8-020-08-19-01169 на суму 343 033 тис. грн.

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) Станом на 31.03.2021 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.

e) 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, № 910/21124/20, № 910/3572/21, № 910/4543/21) про стягнення з ПрАТ «НЕК «Укренерго» за порушення зобов'язань за Договором про врегулювання небалансів електричної енергії і штрафу за прострочення виконання грошового зобов'язання в частині дотримання строків оплати та за порушення умов Договору про участь у балансуєчому ринку на суму 54 497 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, визнаного на території України ухвалою Апеляційного суду м. Києва від 05.11.2001 №2-118) у розмірі 39 392 тис. грн.

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 2 678 347 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.

m) Справа № 15/1389/20 про стягнення з ДП «НАЕК «Енергоатом» суми основного боргу, пені, штрафу та річних процентів за договором від 31.05.2020 № 20-123-01-19-05455 на загальну суму 34 458 тис. грн.

n) Справа № 910/2948/21 про стягнення з ДП «НАЕК «Енергоатом» суми основного боргу, пені, штрафу та річних процентів за договорами від 14.06.2019 № 75/153-19/11-121-01-19-08186, від 19.06.2019 № 75/154-19/11-121-01-19-08226, від 07.11.2018 № 75/280-18/1-121-01-18-07346, судового збору на загальну суму 27 157 тис. грн.

## **21. Справедлива вартість активів та зобов'язань**

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

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

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

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

Справедлива вартість фінансових активів та фінансових зобов'язань розкрита у фінансовій звітності станом на 31 грудня 2020 року. Справедлива вартість фінансових активів та зобов'язань станом на 31 березня 2021 року суттєво не відрізняється від їх балансової вартості на звітну дату.

## 22. Події після дати балансу

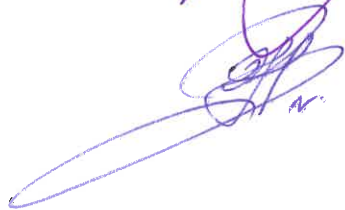
Суттєвих подій після дати балансу проміжної звітності не відбувалось.

Тимчасово виконуючий обов'язки президента



Петро КОТІН

Головний бухгалтер



Наталія ВАШЕТИНА