

**Акціонерне товариство
«Дніпровська теплоелектроцентрально»**

ЗВІТ ПРО УПРАВЛІННЯ

за 2023 рік

**В.о. Голови Правління
АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ»**



Директор технічний

Олександр ГУДИМ

Ігор ПИСАРЕВСЬКИЙ

М. КАМ'ЯНСЬКЕ

Зміст

1. Організаційна структура та стан приватизації.....	3
2. Характеристика потужності, стан обладнання та його напруження.....	6
3. Енергопостачання споживачів.....	12
4. Електричні мережі.....	15
5. Техніко-економічні показники.....	16
6. Ремонти обладнання.....	22
7. Аварійність.....	29
8. Охорона праці.....	32
9. Паливозабезпечення.....	36
10. Праця і кадри.....	38
11. Науково-вишукувальна робота.....	41
12. Зовнішньоекономічна діяльність.....	42
13. Охорона довкілля та раціональне використання природних ресурсів....	43
14. Енергозбереження.....	48
15. Інвестиційна діяльність та капітальне будівництво.....	50
16. Обсяг виробленої продукції.....	58
17. Витрати на виробництво.....	62
18. Фінансово-господарська діяльність.....	66
19. Заходи щодо переведення на альтернативні види палива.....	78
20. Ліквідність та зобов'язання.....	79
21. Ризики.....	84
22. Корпоративне управління.....	91
23. Дивідендна політика.....	96

1. Організаційна структура та стан приватизації

**Довідка про стан приватизації
Акціонерного товариства «ДНІПРОВСЬКА
ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»**

Розпорядженням Кабінету Міністрів України № 358-р від 10.05.2018 «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності, що підлягають приватизації у 2018 році» АТ «Дніпровська ТЕЦ» внесено до переліку об'єктів великої приватизації державної власності, що підлягають приватизації у 2018 році.

Розпорядженням Кабінету Міністрів України № 36-р від 16.01.2019 «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності» продовжена приватизація об'єктів державної власності, включених до переліку, рішення про приватизацію яких були прийняті в 2018 році, в тому числі і АТ «Дніпровська ТЕЦ».

11 серпня 2021 року Кабінет Міністрів України прийняв постанову № 857 про передачу акцій АТ «Дніпровська ТЕЦ», ПрАТ «Миколаївська ТЕЦ», АТ «Криворізька теплоцентраль», АТ «Одеська ТЕЦ» до статутного капіталу АТ НАК «Нафтогаз України».

Пунктом 5 Додатку до постанови Кабінету Міністрів України «Деякі питання управління об'єктами державної власності» від 11.08.2021 № 857 АТ «Дніпровська ТЕЦ» як підприємство, що бере участь великій приватизації державної власності виключено з додатку до розпорядження Кабінету Міністрів України від 16.01.2019 № 36 «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності» (підрозділ «Фонд державного майна України» розділу «Енергетична галузь»).

Постановою Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до деяких актів Кабінету Міністрів України» № 1028 від 29.09.2021 скасовано пункт 5 змін, що вносяться до актів Кабінету Міністрів України, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 11 серпня 2021 р. № 857 «Деякі питання управління об'єктами державної власності», як такий, що не реалізований. Також доповнено підрозділ «Фонд державного майна» розділу «Енергетична галузь» додатка до розпорядження Кабінету Міністрів України від 16.01.2019 № 36 «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності» позицією - АТ «Дніпровська ТЕЦ».

Наказом Фонду Державного майна України № 1865 від 22.10.2021 прийнято рішення про приватизацію державного пакета акцій АТ «Дніпровська ТЕЦ».

29 липня 2022 року Кабінет Міністрів України прийняв рішення (від 29 липня 2022 р. № 840) про збільшення статутного капіталу АТ НАК «Нафтогаз України» шляхом додаткової емісії акцій в обмін на внески пакетів акцій АТ «Дніпровська ТЕЦ», ПрАТ «Миколаївська ТЕЦ», АТ «Криворізька теплоцентраль», АТ «Одеська ТЕЦ».

11.10.2022 відбулась передача пакета акцій АТ «Дніпровська ТЕЦ» до статутного капіталу НАК «Нафтогаз України».

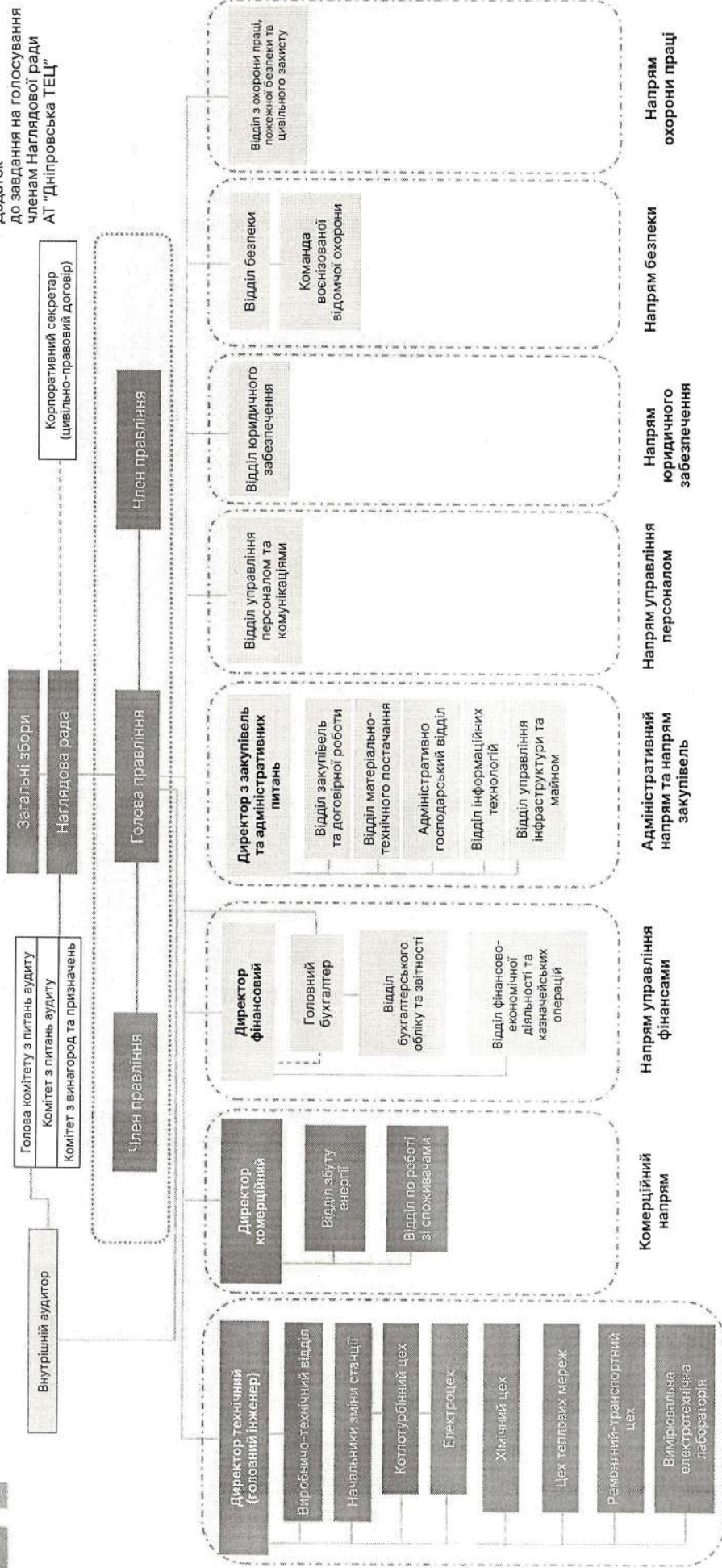
Директор фінансовий

Інна ПАВЛЮЧЕНКО



Структура АТ "Дніпровська ТЕЦ"

Додаток
до завдання на голосування
членам Наглядової ради
АТ "Дніпровська ТЕЦ"



Технічний напрям

Гранична штатна
чисельність 580 чол

Правління Товариства
Адміністративне підпорядкування
Функціональне підпорядкування

2. Характеристика потужності, стан обладнання та його напрацювання.

2.ХАРАКТЕРИСТИКА ПОТУЖНОСТІ І СТАН УСТАТКУВАННЯ

2.1.Встановлена і наявна потужність електростанції.

Встановлена електрична потужність турбін електростанції на початок та кінець року складають відповідно – 61,6 МВт, тепла – 313 Гкал/год.

Наявна електрична потужність на кінець року – 19,6 МВт

Причинами розриву між установленою та наявною електричною потужностями є технічні обмеження (недостача теплових навантажень на турбіну типу „Р” в зимовий період із-за відсутності споживачів), сезонні обмеження (відсутність відпуску тепла з гарячою водою споживачам в літній період.

2.2. Кількість, тип, потужність і характеристика стану устаткування.

Структура обладнання ТЕЦ - група енергетичного обладнання з тиском свіжої пари 30 кгс/см² (схема – з поперечними зв'язками):

а) дві підгрупи парових турбін:

- стаціонарна парова турбіна типу Р-14-29/1,2 ГОСТ 3618-82 ст. № 1, 2;
- стаціонарна парова турбіна типу Т-16,8-29 ГОСТ 3618-82 ст. № 3, 4.

Основні параметри роботи турбін типу Р-14-29/1,2:

Станційний номер	Початкові параметри		Встановлена потужність		Протитиск		Завод-виробник	Рік виготовлення
	Тиск, кгс/см ²	температура, °С	Електрична, МВт	Теплова, Гкал/год	Тиск, кгс/см ²	Витрата пари, т/год		
1	29	400	14	82,5	1,2	153	ЛМЗ	1931
2	29	400	14	82,5	1,2	153	ЛМЗ	1929

Основні параметри роботи турбін типу Т-16,8-29:

Станційний №	Початкові параметри		Встановлена потужність		Теплофікаційний відбір		Конденсатор		Завод-виробник	Рік виготовлення
	Тиск, кгс/см ²	температура, °С	Електрична, МВт	Теплова, Гкал/год	Тиск, кгс/см ²	Витрата пари, т/год	Тиск, кгс/см ²	Витрата пари, т/год		
1	29	400	16,8	74,0	1,2	92	0,7	43,4	ЛМЗ	1935
2	29	400	16,8	74,0	1,2	92	0,7	43,4	УТМ 3	1946

Потужність 4-х електричних генераторів 100 000 кВт тип «Електросила» Т 25-2 по 25000 кВт.

Напруга на генераторах №1-3 6300 В, №4 10500В .

Чотири підгрупи парових котлів:

- стаціонарний паровий котел типу Е-75–3,2–400ГВ ГОСТ 3619-89 модель «Стерлінг», Бабкок-Вількокс ст. № 1, 2;
- стаціонарний паровий котел типу Е-110–3,2–400ГВ ГОСТ 3619-89 модель «Стерлінг», Бабкок-Вількокс ст. № 3, 4;
- стаціонарний паровий котел типу Е-180–3,4–425ГВ ГОСТ 3619-89 модель ТКЗ-120 ст. № 5 - 9;
- стаціонарний паровий котел типу Е-200–3,4–425ГВ ГОСТ 3619-89 модель ТКЗ-180 ст. № 10.

Типи і номінальні параметри котлоагрегатів.

Ст. №	Типорозмір ГОСТ 3619-89	Заводський типорозмір, завод-виробник	Продуктивність, т/год	Параметри пари	
				тиск, кгс/см ²	температура, °С
1	Е-55–3,2–420 ГВ	«Стерлінг», Бабкок-Вількокс	75	32	420
2	Е-55–3,2–420 ГВ	«Стерлінг», Бабкок-Вількокс	75	32	420
3	Е-110–3,2–420 ГВ	«Стерлінг», Бабкок-Вількокс	110	32	420
4	Е-110–3,2–420 ГВ	«Стерлінг», Бабкок-Вількокс	110	32	420
5	Е-150–3,2–425 ГВ	«ТКЗ-120», ТКЗ «Красный котельщик»	180	32	420
6	Е-150–3,2–425 ГВ	«ТКЗ-120», ТКЗ «Красный котельщик»	180	32	420
7	Е-150–3,2–425 ГВ	«ТКЗ-120», ТКЗ «Красный котельщик»	180	32	420
8	Е-150–3,2–425 ГВ	«ТКЗ-120», ТКЗ «Красный котельщик»	180	32	420
9	Е-150–3,2–425 ГВ	«ТКЗ-120», ТКЗ «Красный котельщик»	180	32	420
10	Е-200–3,2–425 ГВ	«ТКЗ-180», ТКЗ «Красный котельщик»	200	32	420

Основне паливо - природний газ. За номінальною паропроductивністю група котлоагрегатів складається з чотирьох підгруп з номінальною паропроductивністю 1280 т/год.

2.3. Аналіз використання плану робочої потужності.

При плані робочої потужності за рік 7,3 МВт – фактичне виконання – 8,7 МВт (із них: навантаження 6,8 МВт, резерв – 1,9 МВт). Збільшення потужності у порівнянні з планом на 0,8 МВт пояснюється меншими проти плану сезонами та зменшенню фактичних ремонтних обмежень (33,2 МВт проти 35,8 МВт; 0,6 МВт проти 0,7 МВт).

Показник робочої потужності проти рівня минулого року зменшено на 1,2 МВт (8,7 МВт проти 9,9 МВт). Пояснюється збільшеними сезонами (36,4 МВт проти 33,2 МВт) обмеженнями проти рівня 2022р. В поточному році навантаження 6,8 МВт проти навантаження минулого року – 4,2 МВт. Резерв – 1,9 МВт проти 5,7

МВт в 2022р. Станція в 2023р. більше часу несла збільшене електричне навантаження ніж в минулому році. (17,4 МВт проти 10,8МВт в 2022р.)

Число годин роботи з виробітком електроенергії в теплофікаційному режимі поточного року збільшено в порівнянні з минулим 3411 години проти 3386 годин в 2022р.

2.4. Напрацювання основного обладнання.

Напрацювання котлоагрегатів.

Станційний №	Тип, завод-виготовлювач		Рік виготовлення	Наробіток на 01.01.2024 р. години
1	3-х барабанний вертикально водотрубний системи «Стерлінг»	Бабкок-Верке	1931	219607
2			1931	197582
3			1936	164485
4			1936	199641
5	2-х барабанний вертикально водотрубний	ТКЗ-120/180	1937	328921
6			1938	231656
7			1938	236265
8			1938	217614
9			1938	259614
10		ТКЗ-200	1940	171612

Напрацювання турбоагрегатів.

Станційний №	Тип, завод-виготовлювач	Параметри пари		Потужність		Виробіток ел.енергії, тис. кВтг		Рік виготовлення	Наробіток на 01.01.2024 годин
		Р _{ата}	Т ⁰ С	Електрична, МВт	Теплова, Гкал	Всього	По т/ф циклу		
1	АР-14 ЛМЗ ім. Сталіна	29	400	14,0	82,5	12506	12506	1931	310911
2	АР-14 ЛМЗ ім. Сталіна	29	400	14,0	82,5	-	-	1929	358527
3	АТ-25-1 ЛМЗ ім. Сталіна	29	400	16,8	74,0	-	-	1935	337172
4	АТ-25-2 УТМЗ	29	400	16,8	74,0	23953	23953	1946	338723

2.6. Характеристика проходження річного максимуму навантаження.

ТЕЦ працює по тепловому графіку навантаження устаткування.

$$\begin{aligned}\bar{Q}_{\max} &= 125,2 \text{ Гкал / год} & \bar{Q}_{\text{серед}} &= 81,4 \text{ Гкал / год} & \bar{Q}_{\min} &= 35,7 \text{ Гкал / год} \\ \bar{N}_{\max} &= 28,1 \text{ МВт} & \bar{N}_{\text{серед}} &= 17,4 \text{ МВт} & \bar{N}_{\min} &= 3,6 \text{ МВт}\end{aligned}$$

2.7. Метрологічне забезпечення.

У 2023р. виконано перевірку приладів згідно „Переліку ЗВТ, що знаходяться в експлуатації і підлягають повірці”, узгодженим з ДП „Дніпростандартметрологія”, у повному обсязі.

На 01.01.2024р. загальна кількість засобів вимірювальної техніки, що знаходяться в експлуатації становить – 2116 од., підлягають повірці у 2024р. – 1869 од.

За видами вимірювань:

Код виду вимірювань	Вид вимірювань	Усього на обліку, од.	Підлягають повірці у 2024р., од.
L	довжина	96	85
M	маса та пов'язані з нею величини	1369	1281
QM	хімія (кількість речовин)	16	12
T	термометрія	363	353
TF	час і частота	9	9
EM	електричні та магнітні вимірювання	198	64
PR	фотометрія	3	3
IR	іонізуючі випромінювання	62	62
Разом:		2116	1869

Ступінь охоплення метрологічним обслуговуванням повна.

Претензій до якості ремонту та виконання періодичної повірки не було.

Складено та узгоджено з органами Держпотребстандарту „Перелік засобів вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації та підлягають обов'язковій повірці у 2024р.” (по книзі обліку за №14-0/14055).

Розбіжність між загальною кількістю засобів вимірювальної техніки, що знаходяться в експлуатації, та підлягаючих повірці пов'язана з різними термінами повірки приладів.

З боку Державного підприємства „Дніпропетровський регіональний державний науково-технічний центр стандартизації, метрології та сертифікації” та інших контролюючих метрологічні питання органів недоліків з дотримання вимог Закону України „Про метрологію та метрологічну діяльність”, нормативно-правових актів і нормативних документів з метрології не виявлено.

3. Енергопостачання споживачів

3. ЕНЕРГОПОСТАЧАННЯ СПОЖИВАЧІВ.

3.1 Виконання виробничої програми.

Виробничі програми по виробітку та відпуску електроенергії з шин виконано відповідно на 87,37 % та 89,59%. У поточному році ТЕЦ відробила з виробітком електроенергії 3411 години проти 3386 годин в 2022 році в теплофікаційному режимі.

Порівняно з 2022 роком збільшено виробіток та відпуск електроенергії відповідно на 22,868 млн. кВтг та 22,247 млн.кВтг. В 2022 в зв'язку з російською агресією станція двічі повністю зупинялась. Виробіток ел.енергії залежить від теплового навантаження згідно температури зовнішнього повітря (температурний графік).

Дані по виконанню виробничої програми:

Найменування	Одиниця виміру	Факт 2021р.	2022р.		2023р.	
			План	Факт	План	Факт
Виробіток електроенергії	млн. кВтг	69,971	85,601	36,459	67,902	59,327
Відпуск електроенергії з шин	млн. кВтг	52,922	65,593	22,586	50,044	44,833
Відпуск теплової енергії	тис. Гкал	321,587	339,790	282,316	279,545	282,623

Число годин та коефіцієнт використання встановленої потужності турбін та котлів відображено у таблиці:

	Число годин використання потужності, год		Коефіцієнт використання потужності, %	
	2022р.	2023р.	2022р.	2023р.
Електричної	592	963	6,76	10,99
Теплової	902	809	10,30	9,24

Середньорічне електричне навантаження - 17,4 МВт проти 10,8 МВт в минулому. При зупинці турбоагрегатів споживання електроенергії здійснювалося від товариства з обмеженою відповідальністю «ЕНЕРАСУМИ».

Відпуск теплової енергії із колекторів ТЕЦ здійснюється у гарячій воді для потреб опалювання міста по температурному графіку навантажень згідно температурі зовнішнього повітря через мережні підігрівачі турбін протитиску та погіршеного вакууму в теплофікаційному режимі.

В опалювальний період відпуск теплової енергії в систему опалювання здійснювався через мережні підігрівачі турбін №1,3,4 та РОУ-1,2

Завдання по відпуску теплової енергії виконано на 101,1 % з додержанням температурного графіку.

3.2. Теплопостачання споживачів.

3.2.1. Характеристика забезпечення споживачів теплоенергією, відпуск тепла із гарячою водою.

Відпуск тепла з гарячою водою - 100%.

Аналіз середньорічних показників по відпуску тепла:

	2022 р.	2023р.
1.Кількість мережної води	16 249,083 тис. т 4755 т/год	17 049 786 тис. т 4913 т/год
2. Кількість води для живлення тепломережі, всього:	1 253,106 тис.т. 366,7 т/год	1 167 164 тис.т. 336,4 т/год
- хімічищеної	112,703 тис.т . 33,0 т/год	108642 тис.т . 44,0 т/год
- технічної	1140,403 тис.т	1 058 522 тис.т
3. Годинний відпуск теплоенергії	82,6 Гкал/год	81,4 Гкал/год
4. Тем-ра мережної води, °С:		
- пряма: місто	57,5	60,5
південь-захід	57,0	60,2
-зворотня: місто	44,3	53,2
південь-захід	41,5	44,2
5 . Тиск в тепломережу	10,9 ата /3,6 ата	10,82 ата /3,5 ата

4. Електричні мережі

(на АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ» електричні мережі відсутні, тому звіт не додається)

5. Техніко-економічні показники

5.ТЕХНІКО-ЕКОНОМІЧНІ ПОКАЗНИКИ.

5.1. Виконання нормативних показників з питомих витрат палива та енергії на власні потреби електростанції. Аналіз причин відхилення фактичної питомої витрати палива від розрахункової за нормативними характеристиками.

У поточному році виробництво електроенергії на ТЕЦ здійснювалося в теплофікаційному режимі. Виконання нормативних показників з питомих витрат палива на відпуск електроенергії і відпуск теплової енергії приведені нижче:

	Витрати палива:		Відхилення від нормативу:			
	Нормативні	Фактичні	г/кВтг	туп	кг/Гкал	туп
<i>г/кВтг</i>	252,8	252,6	-0,1	-6	-	-
<i>кг/Гкал</i>	154,7	154,6	-	-	-0,1	-29

Економії умовного палива сприяло виконання техніко-економічних заходів щодо економії паливно-економічних ресурсів (кап.ремонт котла ст.№5 кап.ремонт ТГ-1). Так, завдяки проведеним заходам (поточні ремонти), на котлах знижені, проти норми на 4,9°C, температура вихідних газів (економія – -172 т.у.п.) скоригований коефіцієнт надлишку повітря за пароперегрівником на котлах, які були в роботі, доведені до норми присоси холодного повітря в режимному перетині (фактично – 9,34 % проти норми – 11,88%, економія за рік склала —10,4т.у.п. Упродовж опалювального сезону 2022-2023р. в роботі був майже постійний склад устаткування.

Нормативні питомі витрати умовного палива

	2022 рік	2023рік
<i>$v_{те}$ (норма), кг/Гкал</i>	148,2	154,7
<i>$v_{ее}$ (норма), г/кВтч</i>	269,7	252,8

В порівнянні з минулим роком зміна норми питомих витрат палива на відпуск електро та теплоенергії пояснюється зміною електричного та теплового навантаження в залежності від працюючого обладнання.

В порівнянні з минулим роком зменшення норми питомих витрат палива на відпуск теплової енергії пояснюється :

- збільшення частки відпуску тепла за рахунок нагріву води у мережних насосах теплофікаційної установки: 2,578% проти 2,323% в минулому році;
- збільшення нормативного $\eta_{\text{ку}}^{\text{нт}} = 89,769\%$ проти 88,381% в минулому році;
- зменшення питомої витрати електроенергії на теплофікаційну установку: 33,12 кВтг/Гкал проти 37,01 кВтг/Гкал, що входить в розрахунок питомої витрати на відпуск тепла в зворотньому балансі.

Порівняння звітних даних з попереднім роком:

Питомі витрати умовного палива	2022р.	2023 р.	Відхилення від попереднього року:
г/кВтч	269,6	252,6	17,0
кг/Гкал	148,1	154,6	6,5

В порівнянні з минулим роком зменшення фактичних питомих витрат палива на відпуск електроенергії пояснюється збільшенням електричного навантаження (17,1 МВт проти 10,8 МВт в минулому році). Теплове навантаження в звітному році зменшено 81,4 Гкал/год проти 82,6 Гкал/год в минулому році.

	2022р.	2023р.
Ке - коефіцієнт, який визначає частку витрати палива енергетичними котлами на виробництво ел.енергії (Ке)	0,244116	0,2585508
$\alpha_{\text{ее}}$ – доля розподілу умовного палива на ел.енергію.	0,127119	0,205879

$q_{\text{ту}}^{\text{бр}}$ – питомі витрати тепла бруто на турбіну, ккал/кВтг	548,8	879,2
$q_{\text{ту}}^{\text{нт}}$ – питомі витрати тепла нетто на турбіну, ккал/кВтг	610,6	927,4

$\eta_{\text{ку}}^{\text{бр}}$ - КПД котлів брутто, % (зворотній баланс)	92,779	93,97
(прямий баланс)	89,35	91,305
$\eta_{\text{ку}}^{\text{нт}}$ - КПД котлів нетто	88,381	89,769

Аналіз витрат електроенергії на власні потреби у 2023 році.

	<i>Норма</i>	<i>Факт</i>	<i>Відхилення від норми</i>	<i>+ - тис. кВтг</i>
На виробництво електроенергії, %	6,34	5,69	-0,65	-386
На відпуск теплоенергії, кВтг/Гкал	43,49	39,51	-3,98	-1125

Економії електроенергії на власні потреби сприяло проведення заходів, щодо економії електроенергії на власні потреби. Сплановано економічно вигідний склад обладнання.

Мала місце економія електроенергії проти норми по насосам теплофікаційної установки – (33,12кВтг/Гкал проти норми 36,29кВтг/Гкал) ; витрати ел.енергії на власні потреби котельного – 4,1% проти норми 4,34% в т ч. (витрати ел.ен. на власні потреби котельного на виробіток ел.ен. склали 1,07% проти норми 1,25%; витрати ел.енергії на власні потреби турбінного -4,63% проти норми 5,03%).

5.2. Технологічні витрати електричної і теплової енергії на її транспортування в мережах:

Питома витрата ел.енергії мережними насосами на тону води склала 0,479 кВтг/тн мережної води проти норми - 0,506 кВтг/тн мережного води.

Питома витрата ел.енергії підживлювальними насосами на тону підживлювальної води тепломережі склала 0,09 кВтг/тн підж.води проти норми 0,452 кВтг/тн. підживлювальної води.

Технологічні витрати електроенергії на транспортування мережної води насосами теплофікаційної установки становлять 33,12 кВтг/Гкал проти розрахунково - нормативної величини 36,29 кВтг/Гкал.

Від рівня попереднього року фактичний показник витрат електроенергії на теплофікаційну установку, що забезпечує відпуск тепла с гарячою водою, склав (33,12 кВтг/Гкал проти 32,39 кВтг/Гкал).

Відпуск тепла з гарячою водою в звітному році склав 282623 Гкал (81,4 Гкал/год) проти 2823167 Гкал (82,6 Гкал/год) в минулому році (кількість годин роботи станції 3470 год проти 3417 год в минулому році при незмінному складі роботи насосів теплофікаційної установки і дотриманні температурного графіка).

Зміна теплових та електричних навантажень пояснюється збільшеною температурою навколишнього повітря проти минулого року (3,7оС проти 0,54С)

5.3. Основні показники водо приготування.

Згідно з проектом сумарна продуктивність водопідготовчих установок за схемою натрій-катіонування – 360 т/год.

Живлення котлів забезпечується хімоочищеною водою, пом'якшеною по схемі двохступеневого Na-катіонування. Підживлення тепломережі проводиться водою, зм'якшеною за схемою одноступеневого Na-катіонування.

У цілому в 2023 р. вироблено:	
Хімоочищеної води на ХВО- II, т:	112 703
При цьому витрачено повареної солі, т	150
Питома витрата солі NaCl на 1 т пом'якшеної води для підживлення теплових мереж, г/г-екв	118
Хімоочищеної води на ХВО- I, тн:	58 956
Питома витрата солі NaCl на 1 т пом'якшеної води для живлення парових котлів, г/г-екв	118
Вапна, т	15
Хлористого амонію, т	0,2
Сірчаноокислого заліза, т	0.5
Катіоніту, тн	2.0
Тринатрійфосфату, тн	1.0

В 2023 р. кислотні промивки та луження не проводилися.

Основні показники водоприготування :

Основні показники	
1. Кількість сирової води, т	1 111 067
2. Якість сирової води:	
- Ж заг, мг-екв/кг (жорсткість загальна)	3,6
- сульфати, мг/кг	36,64
- показник рН,	7,46
- сухий залишок, мг/кг	420
3. Кількість хімоочищеної води для живлення,т :	171 659
- котлів	58 956
- теплової мережі	112 703
4. Якість ХВО	
4.1.Живлення котлів:	
-Ж заг,мкг/кг (жорсткість загальна)	5,0
-лужність загал.,мг-екв/кг	0,18

-показник рН	9,08
-кисень, мкг/кг	15
-Fe, мкг/кг	94
- сухий залишок, мг/кг	15
4.2. Живлення теплової мережі:	
Ж са, мкг- екв/кг	1120
лужність заг, мг-екв/кг	2.78
карбонатний індекс, мг-екв/кг	3.11
показник рН	8.9
кисень, мкг/кг	20

6. Ремонти обладнання

6. РЕМОНТИ ОБЛАДНАННЯ.

6.1. Виконання плану ремонтів енергоблоків (капітальний, середній, поточний) по термінах і тривалості, обсягах в тис. грн. – всього, у тому числі господарським способом та підрядними організаціями.

Таблиця № 6.1.1.

ст. № бл., турб., котла	Парова потужність (т/г), ел. потужність (МВт), теплова потужність (Гкал/год)	Термін ремонту				Тривалість простою в ремонті. Поточному І,середній та капітальному у 2023р., (год)		Скорочення простою в ремонті (год.)	Оцінка якості відремонто- ваного обладнання
		Початок		Кінець					
		План	Факт	План	Факт	План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
К-1	55	10.04	10.04	27.04	27.04	432	432	0	-
К-2	55	15.05	15.05	01.06	01.06	432	432	0	-
К-3	110	Обладнання у консервації							
К-4	110	Обладнання у консервації							
К-5	150	05.06	05.06	13.09	13.09	2616	2616	0	-
К-6	150	01.03	01.03	16.03	16.03	384	384	0	-
К-7	150	04.09	04.09	21.09	21.09	408	408	0	-
К-8	150	14.08	14.08	14.10	14.10	1488	1488	0	-
К-9	150	Обладнання у консервації							
К-10	200	Обладнання у консервації							
ТГ-1	14	15.05	15.05	06.08	06.08	2064	2064	0	-
ТГ-2	14								-
ТГ-3	16,8	03.07	03.07	05.08	05.08	816	816	0	-
ТГ-4	16,8	07.08	07.08	18.08	18.08	288	288	0	-

Перелік виконаних та невиконаних понад типових обсягів робіт, причини зняття з плану проведення ремонтів

Таблиця № 6.1.2.

Найменування обладнання	Роботи	Виконання або причина невиконання

Виконання ремонтів будівель та споруд (тис.грн.)

Таблиця № 6.1.2.а.

№ з/п	Найменування виконавця робіт	Всього	будівлі	споруди	Госп. спосіб	Підрядн. спосіб
1	ВРП	1 517,75	1 517,75	0	1 517,75	-
2	Підрядник	0	0	0	-	0
	Всього	1 517,75	1 517,75	0	1 517,75	0

Ремонт теплових мереж (км)

Таблиця № 6.1.2.б.

№ з/п	Знаходиться на балансі або арендується (*)	Заміна трубопроводів (**)		Вартість робіт (тис.грн.)
		План	Факт	
	38 176,45 метрів	357 метрів	357 метрів	2240

(*) – у двотрубному обчислюванні,

(**) – у однострубному обчислюванні.

Чисельність ремонтного персоналу та обсяги виконаних ремонтних робіт на АТ «Дніпровська ТЕЦ»

Таблиця № 6.1.3.

Найменування (ВРП, СРП або Підрядник)	Чисельність (осіб)	Вартість робіт (тис.грн.)	Загальна заборгованість підрядникам (тис.грн.)
1	2	3	4
ТОВ БТВ БІЛДИНГ	-	231,8	-
ТОВ НВП Еконіка	-	4,6	-
ТОВ «Груз»	-	52,8	-
ДНІПРОТЕХНІКА КОРПОРАЦІЯ	8	3440,9	-
ТОВ СПЕЦМОНТАЖ-2	-	98,7	-
ТОВ АВК-ГАЗБУД	4	651,3	-
ТОВ ТРОПСА	-	56,7	-
ПФ Енергомаркет	6	1543,36	-
ФОП Шапошніков Віктор Ігорович	-	60,95	-
ФОП «Соломоненко М.І.»	-	13,35	-

Витрати на ремонтне обслуговування по АТ «Дніпровська ТЕЦ»

Таблиця № 6.1.4. (тис.грн.)

Найменування	Реконструкція	Капітальний ремонт	Поточний ремонт	Всього
1	2	3	4	5
Всього	0	9321,04	14334,96	23656
У т.ч.				
Підрядний спосіб	0	5292,37	862,09	6154,46
Госпоспосіб	0	4028,67	13472,87	17501,54
з/плата з нарахуваннями	0	1 493,40	6 780,62	8274,02
матеріали, з/ч, обладнання	0	2 535,27	6 692,25	9227,52
інші витрати	0	0	0	0

Міжремонтний період обладнання (інформаційний показник).

Таблиця № 6.1.6.

№ з/п	Група однотипного обладнання	Кількість агрегатів	Середній міжремонтний період (рік)	
			Нормативний (*)	Фактичний
1	2	3	4	5
1	Енергоблоки МВт	-	-	-
2	Турбіни 25 МВт	4	4	8
3	Котли (парові, водогрійні)	10	4	11

(*) - нормативний термін для блоків згідно додатків 23, 24 ГКД 34.20.661-2003

Середня тривалість простоїв обладнання у капітальному та середньому ремонтах.

Таблиця № 6.1.7.

№ з/п	Група однотипного обладнання	Простої в днях
1	2	3
1	Енергоблоки МВт	-
2	Турбіни 25 МВт	-

3	Котли (парові, водогрійні)	-
---	----------------------------	---

Тривалість простоїв обладнання у ремонтах та кількість годин роботи у 2023 році.

Таблиця № 6.1.8.

№ бл.	Рік останнього КР		Простої у ремонті (год)			Вимушені простої	Резерв	Загальний простій	Напрацювання (год.)		
			Капіт.	Середній	Поточн.				2023р.	Від останнього КР	З початку експлуатації
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
К-1	2020	План	0	0	432	0	3072	3072	1056	-	-
		Факт	0	0	432	0	1746	1746	2382	5480	219607
К-2	2020	План	0	0	432	0	3816	3816	312	-	-
		Факт	0	0	432	0	4035	4035	93	2406	197582
К-3	1992	План	Обладнання у консервації							-	-
		Факт								3228	164485
К-4	2005	План	Обладнання у консервації							-	-
		Факт								2141	199641
К-5	2019	План	2615	0	0	0	3384	3384	744	-	-
		Факт	2615	0	0	0	2676	2676	1452	0	238921
К-6	1995	План	0	0	384	0	4128	4128	0	-	-
		Факт	0	0	384	0	4128	4128	0	25701	231656
К-7	2021	План	0	0	408	0	1056	1056	3072	-	-
		Факт	0	0	408	0	2986	2986	1142	2994	236265
К-8	2018	План	0	1488	0	0	4128	4128	0	-	-
		Факт	0	1488	0	0	3560	3560	568	2214	217614
К-9	2000	План	Обладнання у консервації							-	-
		Факт								7129	259614
К-10	1994	План	Обладнання у консервації							-	-
		Факт								7673	171612
ТГ-1	2019	План	2064	0	0	0	600	600	3528	-	-
		Факт	2064	0	0	0	1518	1518	2610	1010	310911
ТГ-2	1999	План	0	0	0	0	4128	4128	0	-	-
		Факт	0	0	0	0	4128	4128	0	25310	358527
ТГ-3	2018	План	0	816	0	0	4128	4128	0	-	-
		Факт	0	816	0	0	4052	4052	76	1856	337172
ТГ-4	2021	План	0	0	288	0	672	672	3456	-	-
		Факт	0	0	288	0	2019	2019	2109	4521	338723
По ТЕЦ		План	4679	2304	1944	0	29112	29112	12168	-	-
		Факт	4679	2304	1944	0	75117	31416	10432	92263	3482330

6.2. Основні експлуатаційні показники обладнання до і після ремонту.

6.2.1. Характеристика якості проведених ремонтів обладнання .

Таблиця № 6.2.1.

Ст. № енергоблоку	Вид ремонту	Агрегат	Попередня оцінка	Остаточна оцінка
1	2	3	4	5
X	-	-	-	-
X	-	-	-	-

6.2.2. Якість виконаних ремонтних робіт.

Таблиця № 6.2.2

ст. № енергоблоку	Вид ремонту	Агрегат	Попередня оцінка	Остаточна оцінка
1	2	3	4	5

X	-	-	-	-
X	-	-	-	-

6.2.3. Основні експлуатаційні показники обладнання до і після ремонту:

(згідно Правил технічного обслуговування та ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій та мереж - ГКД 34.20.661-2003, додатки 8, 9)

У 2023 році проводилися поточні, середні та капітальні ремонти енергогенеруючого обладнання.

Випадків повторного ремонту після проходження поточних ремонтів не було.

6.3. Виконані роботи та інші заходи по зменшенню обмежень потужності.

Роботи по зменшенню обмежень потужності у 2023 році не проводились.

6.4. Механізація працевмістких робіт.

Всі працевмісткі роботи, пов'язані з ремонтом основного та допоміжного обладнання, забезпечені необхідною механізацією та інструментом.

6.5. Забезпеченість обладнанням, запасними частинами та матеріалами.

Таблиця № 6.5.

№ з/п	Найменування постачальника	Обсяг поставок (тис. грн.)	Найменування продукції	Заборгованість (тис. грн.)
1	2	3	4	5
1	БАСЮК КИРИЛО ОЛЕГОВИЧ	45,6	Біг-Бег з стропами 90х90х150 Мішки поліпропіленові 90*55	
2	БОНДАР ОЛЕКСАНДР ІВАНОВИЧ	33,1	Шлак відвальний 0*10	
3	ВИШНЯК МАРІЯ ВІКТОРІВНА	85,0	Обладнання Spase X Starlink	
4	ВОЗНА ТЕТЯНА ІВАНІВНА	2,0	Чоботи гумові	
5	ЗУБКО СЕРГІЙ МИКОЛАЙОВИЧ	2,9	Манометри	
6	КОЛІСНИК АНДРІЙ СЕРГІЙОВИЧ	42,8	Комп'ютерне обладнання	
7	КОНОНІХІН МИХАЙЛО ЄВГЕНОВИЧ	66,6	Пароніт, азбест, асбокартон	
8	КОСТЕНКО КОСТЯНТИН ЄВГЕНОВИЧ	10,4	Цемент	
9	ЛИТВИН МИКОЛА МИКОЛАЙОВИЧ	5,1	Пісок кар'єрний	
10	ЛУЦЕНКО ВАЛЕНТИНА ВАСИЛІВНА	339,5	Протипожежні засоби, засоби для миття	
11	НЕМЧИК СЕРГІЙ ІГОРЕВИЧ	6,2	Лампи люмінесцентні	
12	ОЛІЙНИК ЛАРИСА МИКОЛАЇВНА	77,4	Пуско-зарядний пристрій, акумулятори	
13	ПЕТРЕНКО АНДРІЙ ОЛЕКСІЙОВИЧ	2,6	Ганчір'я обтиральне х/б	
14	ПП "КС Міст"	22,4	Комп'ютерне обладнання	
15	ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ВЛАДІКОС"	5,8	Костиль колійний	
16	ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ВСВ-СЕРВІС"	39,9	Автозапчастини	
17	ПП "ЕЛЕКТРОПРИЛАДТЕХСЕРВІС"	8,4	Реле електричне	
18	ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "МІКС"	450,8	Газ скраплений бензин А-92; бензин А-95; Дизпаливо	
19	ПП "ПРОМТЕХСЕРВІС"	32,0	Реле електричне	
20	ПП "ХІМАКТИВ ЛТД"	83,0	Набивка сальникова	
21	СИДОРЕНКО ІГОР ПАВЛОВИЧ	79,4	Кисень газоподібний	
22	СТАРОСТІНА ЯНА ВІКТОРІВНА	1600,0	Спецодяг, ізолятори 110кВ, реагент	

			«Аквамін»	
23	ТОВ "АВІА ОІЛ"	60,8	Розчинник НЕФРАС	
24	ТОВ "АСАНАРА"	46,4	Комп'ютерне обладнання	
25	ТОВ "НКП Дніпро"	122,5	Запірна арматура	
26	ТОВ "НРП"	10,0	Електричні акумулятори	
27	ТОВ "ПОЛІКОЛОР"	81,7	Фарба	
28	ТОВ "РУСТАС"	3054,7	Сіль кам'яна, підшипники	
29	ТОВ "СОЙРІКО"	54,2	Мастика гідроізоляційна	
30	ТОВ АЛЮР	75,0	Рукавиці (різні)	
31	ТОВ НВП "Гран"	41,3	Мило господарське	
32	ТОВ "АВТО-КОМФОРТ ПЛЮС"	6,9	Автомобільні мастила	
33	ТОВ "БУДІН-ТОРГ"	24,3	Плита OSB	
34	ТОВ "ВЕСТ КАРД"	70,7	Бензин, газ скраплений	
35	ТОВ "РУДІТ"	13,8	Гумове ущільнення	
36	ТОВ "УКРСПЛАВ"	35,3	Баббит Б83	
37	ТОВ "ДЕТ-ЮА"	3,7	Рукав напірно-всмоктуючий	
38	ТОВ "ДЗЗМ "СИЛА"	41,7	Електроди	
39	ТОВ "ДНІПРОВСЬКИЙ ЗАВОД БУДІВЕЛЬНИХ МАТЕРІАЛІВ"	42,3	Вапно негашене комове	
40	ТОВ "ДНІПРОЗВАРКА"	16,0	Електроди	
41	ТОВ "ЕПЦЕНТР К"	6,4	Господарчі товари	
42	ТОВ "ІМАНА-ТРЕЙД"	54,7	Плита теплоізоляційна	
43	ТОВ "ІНТЕР РЕСУРС ГРУП"	4,1	Пісок кварцовий	
44	ТОВ "КИЇВТРАНСКОМ"	8,6	Електроінструмент	
45	ТОВ "КОМФІ ТРЕЙД"	5,2	Телефон та аксесуари	
46	ТОВ "Л.Е.В. ЛТД"	4,3	Строп СТП-3/3000	
47	ТОВ "ЛАКТЕХПРОМ"	9,1	Розчинник «Nefras»	
48	ТОВ "ЛОРТО"	687,4	Металопрокат	
49	ТОВ "МАШГІДРОТРЕЙД"	44,7	Пароніт, гума	
50	ТОВ "МЕРЕЖА МАГАЗИНІВ "ДНІПРО-М"	4,1	Триммер електричний	
51	ТОВ "МЕТАЛ ВОРК"	273,1	Габіони розбірні	
52	ТОВ "МІКСПАК"	6,5	Поліетиленові мішки д/сміття	
53	ТОВ "НВО "ЗАВОД СТАЛЕВИХ ТРУБ"	451,6	Металопрокат	
54	ТОВ "НКП "ДНІПРО"	820,2	Запобіжні клапани	
55	ТОВ "ОК ДАНАПРИС"	6,3	Електрокартон	
56	ТОВ "ПЛАТІНУМ ЕЛЕКТРИК"	2,7	Наконечники кабельні	
57	ТОВ "ПРОМЕКСІ"	21,7	Насос	
58	ТОВ "РАДІОШОП"	7,9	Електровимірювальні прилад	
59	ТОВ "РЕЗИНКА"	426,0	Будівельні матеріали	
60	ТОВ "СОЛЬ-СЕРВІС"	77,5	Сіль кам'яна	
61	ТОВ "ТАВІТА-78"	1410,9	Олива трансформаторна, турбінна, бронзові заготовки	
62	ТОВ "ТЕК-ЕНЕРГОКОМ"	16,1	Щітки збудження для генерат.	
63	ТОВ "ТЕХНООПТТОРГ-ТРЕЙД"	12,2	Шини автомобільні	
64	ТОВ "ТОРГІВЕЛЬНИЙ ЦЕНТР "СОФОС"	28,0	Електротехнічні вироби	
65	ТОВ "ТОРГІВЕЛЬНО-ПРОМИСЛОВА КОМПАНІЯ "СПЛАВ"	44,5	Хімічні реактиви	
66	ТОВ "ТПК ГАММА"	84,7	Метизи	
67	ТОВ "УКРБУДТРАНС"	4,0	"Концентрат промивочний	
68	ТОВ "УТД ТЕХПРОМ"	22,7	Технічні вироби	
69	ТОВ «РУСТАС»	442,0	Вапно, тринатрійфосфат	
70	ТОВ «ТД ПРОМКОМПЛЕКТАЦІЯ»	53,1	Лічильники ел.енегії	
71	ТОВ ВКП "ЧЕРНІВЕЦЬКИЙ ЗАВОД ТЕПЛОІЗОЛЯЦІЙНИХ МАТЕРІАЛІВ"	10,8	Мати теплоізоляційні	
72	ТОВ ТОРГОВИЙ ДІМ "УКРПРОМРЕСУРС"	53,2	Пароніт	
73	ФЕДОРОВА ОЛЬГА МИХАЙЛІВНА	14,5	Кабель	
74	ФОП КОСТЯНОВСЬКИЙ ОЛЕКСАНДР МУСІЙОВИЧ	168,9	Спецвзуття	
75	ФОП КОСТОВ ВЯЧЕСЛАВ МИРОСЛАВОВИЧ	96,5	Шлак відвальний	
76	ФОП ЧАДОВ ВІКТОР ОЛЕКСАНДРОВИЧ	449,2	Лампи електричні, кабелі	
77	ФОП БІЛОЗЕРСЬКИЙ ОЛЕГ МИКОЛАЙОВИЧ	35,3	БФП	
78	ФОП ТЕРНОВСЬКИЙ МИХАЙЛО МИХАЙЛОВИЧ	199,7	Спецодяг	
79	ФОП АНДРОСОВИЧ СЕРГІЙ АДАМОВИЧ	20,3	БФП	
80	ФОП КАНІБОЛОЦЬКА ІРИНА ВАЛЕРІЙВНА	205,0	Ізоляційні матеріали	
81	ФОП КУТЕНКОВА О.О.	187,4	Слюсарний інструмент	
82	ФОП ЛУЦЕНКО ВАЛЕРІЙ ПАВЛОВИЧ	51,6	Респіратори	

83	ФОП МЕЛЬЯНKOBA ЕЛІНА ОЛЕКСАНДРІВНА	318,1	Кабельна продукція	
84	ФОП СИНЮТА АНДРІЙ ОЛЕКСАНДРОВИЧ	49,2	Комп'ютери	
85	ШАТРАВКА АНДРІЙ ВІКТОРОВИЧ	1228,9	Електротехнічні вироби	
86	ШУКАЛО ОКСАНА ВАЛЕРІЙВНА	26,9	Ліхтарі налобні	
	Всього	14999,4		0

6.6. Характеристика основних підрядних організацій

Таблиця № 6.6.1.

№ з/п	Найменування підрядної організації	Перелік виконаних робіт
1	Корпорація «Дніпротехніка»	віброналагодження турбоагрегатів, ремонт систем регулювання та захисту турбін
2	ТОВ «Груз»	ремонт приладів
3	ТОВ «Автомотив Сервіс»	ремонт автомобілів
4	ФОП «Соломоненко М.І.»	ремонт оргтехніки
5	ФОП «Колісник А.С.»	ремонт оргтехніки

6.7. Характеристика структурних ремонтних підприємств.

На АТ «Дніпровська ТЕЦ» відсутні структурні ремонтні підприємства.

7. Аварійність

7. АВАРІЙНІСТЬ.

7.1 Основні дані про кількість аварій, відмов І і ІІ категорії на електростанціях, розподіл їх причин порушень і видам обладнання, недовідпуску енергії.

У 2023 році на АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ” відмов, технологічних порушень не зафіксовано.

Таблиця 1

Рік	Відмови І категорії				Відмови ІІ категорії			
	Усього	У т.ч. з вини персоналу	Недовідпуска		Усього	У т.ч. з вини персоналу	Недовідпуска	
			Тис.кВт.год	Гкал			Тис.кВт.год	Гкал
2023	-	-	-	-	-	-	-	-

Класифікаційні ознаки організаційних причин відмов І і ІІ категорій

Таблиця 2

№ з/п		2023р
1	Помилкові дії оперативного персоналу	-
2	Помилкові дії керівного персоналу	-
3	Помилкові дії персоналу служб, лабораторій	-
4	Помилкові дії ремонтного персоналу	-
5	Незадовільна організація технічного обслуговування	-
6	Незадовільна якість нормативно-технічної документації	-
7	Дефекти проекту	-
8	Дефекти конструкції	-
9	Дефекти виготовлення	-
10	Дефекти монтажу і налагодження	-
11	Дефекти ремонту	-
12	Дефекти будівництва	-
13	Стихійні явища	-
14	Вплив сторонніх осіб і організацій	-

7.2. Аналіз аварійності і ушкоджень поверхонь нагрівання, опис вузьких місць, заходи, які плануються для запобігання ушкоджень обладнання.

У 2023р. силами підприємства виконані наступні ремонти основного обладнання:

- Виконано плановий поточний ремонт котла “Бабкок-Вількокс”-55 т/год ст. № 1 (з 10.04.23 по 27.04.23);
- Виконано плановий поточний ремонт котла “Бабкок-Вількокс”-55 т/год ст. № 2 (з 15.05.23 по 01.06.23);

- Виконано плановий капітальний ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 5 (з 05.06.23 по 13.09.23);
- Виконано плановий поточний ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 6 (з 01.03.23 по 16.03.23);
- Виконано плановий поточний ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 7 (з 04.09.23 по 21.09.23);
- Виконано плановий середній ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 8 (з 14.08.23 по 14.10.23);
- Виконано плановий капітальний ремонт турбоагрегату АР-18 ст. № 1 (з 15.05.23 по 06.08.23);
- Проведено плановий поточний ремонт турбоагрегату АР-18 ст. № 2 (з 06.02.23 по 17.02.23);
- Виконано плановий середній ремонт турбоагрегату АТ-25-1 ст. № 3 (з 03.07.23 по 05.08.23);
- Виконано плановий поточний ремонт турбоагрегату АТ-25-2 ст. № 4 (з 07.08.23 по 18.08.23).

Роботи, заплановані до виконання у 2024 році:

- Виконати поточний ремонт котла ст. № 4.
- Виконати поточний ремонт котла ст. № 5.
- Виконати капітальний ремонт котла ст. № 1.
- Виконати поточний ремонт котла ст. № 8.
- Виконати середній ремонт котла ст. № 2.
- Виконати капітальний ремонт турбоагрегату ст. № 3.
- Виконати поточний ремонт турбоагрегату ст. № 2.
- Виконати поточний ремонт турбоагрегату ст. № 1.
- Виконати поточний ремонт турбоагрегату ст. № 4.

8. Охорона праці

Річний звіт з питань охорони праці в АТ „Дніпровська ТЕЦ” за 2023 рік

Виконуючи план Комплексних заходів щодо досягнення встановлених нормативів безпеки, гігієни праці та виробничого середовища, підвищення існуючого рівня охорони праці, запобігання випадкам виробничого травматизму, професійного захворювання, аваріям в АТ „Дніпровська ТЕЦ” у 2023 році, робота була направлена на виконання вимог Закону України „Про охорону праці”, створення належних і безпечних умов праці, запобігання нещасним випадкам і професійним захворюванням.

Щомісяця за результатами проведення Днів охорони праці аналізувався стан виробничої безпеки в підрозділах ТЕЦ, видавались відповідні накази із затвердженими заходами по створенню безпечних умов праці персоналу. В перевірках під час проведення Днів охорони праці та розроблення заходів приймали участь члени комісії з охорони праці.

Згідно графіку, Відділом охорони праці, пожежної безпеки та цивільного захисту (далі ВОП, ПБ та ЦЗ) проведені планові та оперативні перевірки стану охорони праці в виробничих підрозділах. Здійснювався контроль за виконанням розроблених заходів. До порушників вимог охорони праці вживались заходи матеріального впливу.

На протязі звітного року в АТ „Дніпровська ТЕЦ” відповідно до вимог Положення вводились Особливі умови безпечного виконання робіт.

ВОП, ПБ та ЦЗ надавав методичну допомогу в організації роботи комісії з охорони праці. На засіданнях комісії розглядався хід виконання Комплексних заходів щодо досягнення встановлених нормативів безпеки, гігієни праці та виробничого середовища, підвищення існуючого рівня охорони праці, запобігання випадкам виробничого травматизму, професійного захворювання, аваріям. Проведено перевірку умов праці працюючих інвалідів.

Щотижня на нараді в головного інженера розглядався стан організації охорони праці у структурних підрозділах.

ВОП, ПБ та ЦЗ товариства надавалась методична допомога структурним підрозділам з питань охорони праці, здійснювався контроль за дотриманням норм і правил промислової безпеки під час виконання ремонтних робіт та експлуатації обладнання з підвищеною небезпекою.

Щоквартально аналізувалось фінансування заходів з охорони праці.

Навчання та перевірка знань персоналу проводилась згідно затверджених в товаристві планів та графіків.

Первинна перевірка знань оперативних працівників в виробничих підрозділах проводилась за участю начальника ВОП, ПБ та ЦЗ.

В ТОВ „Експертно-технічний центр ДНПРО” 41 посадова особа пройшла навчання та перевірку знань по 8-ми курсам. В товаристві навчання з охорони праці з персоналом проводилось в системі виробничо-технічного навчання. Комісія ТЕЦ з перевірки знань з охорони праці працювала згідно графіку. Перевірку знань пройшли 100% відповідного персоналу товариства.

Відповідно до графіку проведені протиаварійні та протипожежні тренування з аналізом дій персоналу в надзвичайних ситуаціях, використання ЗІЗ, надання першої до медичної допомоги.

У 2023 році 100% персоналу ТЕЦ пройшли попередній та періодичний медичні огляди.

Для профілактики професійних та загальних захворювань в товаристві постійно проводяться профілактичні заходи, а саме:

- на території товариства функціонує медичний пункт;
- організовано контроль за роботою з групою часто та тривало хворіючими і перехворівшими на COVID-19;
- працівники у яких, під час проведення періодичного медичного огляду, виявлено серцево-

- судинні захворювання взяті на диспансерний облік за місцем проживання, в медпункті товариства за ними проводиться медичний контроль;
- персонал забезпечений індивідуальними масками та дезінфікуючими засобами для рук;
 - всі структурні підрозділи забезпечені аптечками;
 - перед початком несприятливих зимових та літніх природних умов (ожеледиця, понижена температура, підвищена температура і т.д.) всьому персоналу проводяться позачергові інструктажі;
 - в товаристві функціонують санітарно-побутові приміщення;
 - персонал забезпечений ЗІЗ та знешкоджувальними мийними засобами;
 - для профілактики профзахворювань працівникам надається спецхарчування;
 - в виробничих дільницях встановлені фільтри для очистки питної води;
 - для забезпечення необхідного мікроклімату проведено застіклення виробничих та побутових приміщень;
 - для зниження дії шкідливих факторів проводиться обстеження та ремонт вентиляційних систем.

Забезпечено проведення передрейсових та післярейсових медичних оглядів водіїв транспортних засобів. Відсторонення водіїв транспортних засобів від роботи за станом здоров'я, за результатами медичних оглядів, не було.

Персонал забезпечувався ЗІЗ, ЗКЗ та миючими засобами.

З метою виявлення та оцінки виробничих ризиків проведено технічне діагностування устаткування котло-турбінного цеху, експертне обстеження (технічне діагностування) та позачерговий технічний огляд вантажопідіймальних механізмів електроцеху, технічна експертиза та позачергове технічне опосвідчення вантажного ліфта № 2 рег № 46488, за № 13013 в/п 5 т, повний технічний огляд та технічне діагностування крану мостового 15 т № 148, частковий технічний огляд крану КДЕ-163, позачерговий повний технічний огляд підйомника МШТС-2С, перевірка технічного стану транспортних засобів (діагностика автотранспорту), експертне обстеження та технічний огляд вантажопідіймальних механізмів підрозділу хімічний цех, повний технічний огляд та технічне діагностування крану мостового 16/50 т № 147.

На об'єктах ТЕЦ функціонує система оповіщення персоналу при надзвичайних ситуаціях, узгоджена з органами державної служби з надзвичайних ситуацій України. Робота системи щоденно перевіряється спеціалістами ТЕЦ.

В звітному році виконані Комплексні заходи щодо досягнення встановлених нормативів безпеки, гігієни праці та виробничого середовища, підвищення існуючого рівня охорони праці, запобігання випадкам виробничого травматизму, професійного захворювання, аваріям.

В 2023 році в АТ „Дніпровська ТЕЦ” нещасних випадків не було.

Комплексними заходами щодо досягнення встановлених нормативів безпеки, гігієни праці та виробничого середовища, підвищення існуючого рівня охорони праці, запобігання випадкам виробничого травматизму, професійного захворювання, аваріям в АТ „Дніпровська ТЕЦ” на 2024 рік передбачено:

- проведення навчання з охорони праці працівників;
- забезпечення працівників спеціальним одягом, взуттям, засобами індивідуального захисту та миючими засобами;
- надання працівникам, зайнятим на роботах із шкідливими умовами праці, молока чи рівноцінних харчових продуктів;
- проведення обов'язкового попереднього та періодичного медичних оглядів працівників;
- придбання препаратів та медикаментів для комплектування медичних аптечок, для медичного кабінету та огляду водіїв автотранспортних засобів;
- забезпечення санітарних норм виробничих та побутових приміщень.
- перевірка ефективності роботи вентиляційних систем;

- контроль шкідливих факторів;
З метою забезпечення промислової безпеки в 2024 році планується:
- капітальні та поточні ремонти обладнання;
- ремонт будівель та споруд;
- діагностика та технічне опосвідчення обладнання.

В. о. Голови Правління



Олександр ГУДИМ

*Вик. Нач. ВОП, ПБ та ЦЗ
Микола Проша
Тел. 0679183880*

9. Паливозабезпечення

9. ПАЛИВОЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

9.1. Загальна характеристика паливозабезпечення.

В 2023 році на виробництво електро та теплоенергії використовувався природний газ. Надходження природного газу було безперебійним.

9.2. Витрати палива:

Всього на виробництво в 2023 р. витрачено 46331860,69 м³ природного газу. В т.ч. на виробництво електроенергії витрачено 9 543 264,43 м³ тис.м³(20,60%) та на відпуск теплової енергії витрачено 36 788 596,26 тис.м³ (79,40 %) природного газу.

Калорійність природного газу у поточному році склала 8312 ккал/м³ проти 8268 ккал/м³ у 2022р.

9.3. Претензійна робота.

Претензій по якості та кількості природного газу постачальникам не має.

10. Праця і кадри

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА
до річного звіту по АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ»
за 2023 рік

1 . Укомплектованість і якісний склад персоналу підприємства.

Чисельність та якісний склад працівників:

	Всього осіб	у тому числі жінок	Порівняння показників з 2022р.	
			всього осіб	у тому числі жінок
Загальна чисельність працівників на 01.01.2024р.	484	186	466	177
керівників	78	18	76	16
професіоналів, фахівців	83	63	73	58
технічних службовців (службовців)	1	1	1	1
кваліфікованих та інших робітників (робітників) -	322	104	316	102

1.1. Важливим напрямом кадрової політики на підприємстві є запобігання плинності кадрів та аналіз причин цього явища. З цією метою вивчається зміна чисельності працівників у зв'язку з прийняттям на роботу та звільненням. З метою відбору персоналу на підприємстві розробляються заходи, які встановлюють раціональне співвідношення між переміщенням робочої сили в межах підприємства та прийняттям нових працівників. Підбір персоналу здійснюється з урахуванням специфічних умов діяльності підприємства.

1.2. Робота з кадрами ведеться у структурних підрозділах та цехах.

Дирекція підприємства сприяє регулюванню виробничих трудових та соціально-економічних відносин між адміністрацією та робітниками, допомагає вирішенню проблем пов'язаних з оплатою праці, відпустками, охороною праці, соціальними питаннями.

Для удосконалення роботи з кадрами особлива увага звертається на працевлаштування молоді, їх професійне навчання, розміщення за фахом та просування по службі, планування розвитку і реалізації здібностей працівників, формування резерву для заміщення посад керівників і спеціалістів ключових напрямків діяльності підприємства.

1.3. Атестація робочих місць, відповідно до переліку робіт, професій та посад, зайнятість у яких дає право на пенсію за віком на пільгових умовах була проведена у 2021 році ТОВ «НДП «ЕКОЛОГІЯ ПЛЮС» наказ по підприємству №198 від 22.12.2021р. Періодичність проведення атестації затверджено Постановою Кабінету Міністрів України № 442 від 01.08.1992 р. та Постановою Міністерства праці України від 01.09.1992 р. №41 і проводиться один раз на 5 років.

Розділ 2 . Організація роботи з молодими спеціалістами.

2.1. Молодих спеціалістів на підприємстві на 01.01.2024 р. – 53 особи (за обліком всіх молодих працівників у віці до 35 років):

- за фахом працює - 21 особа ;
- на робітничих посадах - 32 осіб.

2.2. Молодих фахівців, які знаходяться у кадровому резерві немає.

2.3. Мають науковий ступінь - 1 особа

2.4. Без відриву від виробництва на заочних відділеннях вищих навчальних закладів навчається - 4 особи.

2.5. Підбір персоналу на підставі конкурсного відбору на заміщення вакантних посад на підприємстві не проводиться.

Розділ 3. Організація навчання керівників, професіоналів, фахівців і технічних службовців.

3.1. Підтримання і підвищення рівня кваліфікації працівників здійснюється відповідно затвердженим планам на семінарах, курсах, щомісячному технічному навчанні у структурних підрозділах та цехах.

У 2023 році підвищили рівень кваліфікації з відривом від виробництва у навчальних закладах різних типів за договорами (короткострокове навчання) - 121 особа

- з них :
- керівники - 40 осіб
 - професіоналів - 4 особи
 - фахівців – 1 особа
 - робітники – 76 осіб

У тому числі підтримали рівень кваліфікації безпосередньо на виробництві - 202 особи.

Підвищили рівень кваліфікації (розряд) безпосередньо на виробництві - 2 особи.

Начальник відділу
управління персоналом
та комунікаціями



Лариса ПРОДАН

11. Науково-вишукувальна робота

(науково-вишукувальна робота у 2023 році на АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ» не проводилася, звіт не додається)

12. Зовнішньоекономічна діяльність

(зовнішньоекономічна діяльність на АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ» не ведеться, звіт не додається)

13. Охорона довкілля та раціональне використання природних ресурсів

ОХОРОНА ДОВКІЛЛЯ ТА РАЦІОНАЛЬНЕ ВИКОРИСТАННЯ ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ.

13.1. Обсяги техногенного впливу на :

13.1.1. Атмосферне повітря

Таблиця 1

Сумарні викиди забруднювальних речовин в атмосферне повітря за звітний рік згідно з даними державної статистичної звітності за формою №2-ТП (повітря) - річна			
Найменування Компанії (ТЕЦ) та структурних підрозділів Компанії	Найменування забруднювальних речовин та груп речовин	Обсяги викидів, тис. т	
		Попередній рік	Звітний рік
1	2	3	
АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"	тверді частинки	0,0008	0,0008
	сірки діоксид	0,000360	0,000360
	сполуки азоту в перерахунку на NO ₂	0,086551	0,121961

Порівняно з 2022 роком збільшення сумарного обсягу викидів (сполук азоту) в 2023 році пояснюється збільшенням витрат природного газу на виробіток електроенергії на вимогу Нафтогаз України, пов'язану з ціною на паливо.

13.1.2. Водні ресурси

Таблиця 2

Сумарні обсяги використання води за звітний рік згідно з даними державної статистичної звітності за формою №2-ТП (водгосп) - річна			
Найменування Компанії (ТЕЦ)	Фактично використано води, тис. куб. м		
		Попередній рік	Звітний рік
1	2	3	4
АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"	Усього,	2719,4	3249,8
	у т. ч.		
	- поверхневої, усього	2698,8	3229,3
	- у т.ч. на охолодження конденсаторів турбін	1587,7	2113,5
	- підземної	0	0
	- водопровідної	20,6	20,5

Таблиця 3

Таблиця 3

Сумарні обсяги відведених забруднених стоків за звітний рік згідно з даними державної статистичної звітності за формою №2-ТП (водгосп) - річна								
Найменування Компанії (ТЕЦ) та структурних підрозділів Компанії, що скидають забруднені стоки	Усього		Обсяги відведених забруднених стоків, тис. куб. м				нормативно чистих (б/о)	
			у т. ч.					
			без очистки		недостатньо очищених			
	поперед ній рік	звітний рік	поперед ній рік	звітний рік	попере дній рік	звітний рік	попередній рік	звітний рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. АТ ”ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ”, усього	1445,6	2429,7	-	-	-	-	1445,6	2429,7

13.1.3. Земельні ресурси

Землекористування АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ" здійснюється на підставі договорів:

- договір оренди земельної ділянки №14346 від 15.12.2016 року, укладений з Кам'янською міською радою, загальною площею 0,1557га для розміщення кафе, абонентного відділу, розташованих за адресою: вул. Заводська, буд. 3, м. Кам'янське, Дніпропетровська обл., термін дії до 31.10.2026р.
- договір оренди земельної ділянки №14703 від 30.01.2019 року, укладений з Кам'янською міською радою, загальною площею 15,6443га для розміщення виробничих будівель за адресою: вул. Заводська, буд. 2, м. Кам'янське, Дніпропетровська обл., термін дії до 31.12.2028.
- витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності індексний номер витягу 191855279 виданий 06.12.2019 року на земельну ділянку площею 1,7802га.
- витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності індексний номер витягу 191861974 виданий 06.12.2019 року на земельну ділянку площею 2,6213га.
- витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності індексний номер витягу 191890572 виданий 06.12.2019 року на земельну ділянку площею 0,1985 га.

Територія розміщення станції - на березі р. Дніпро в межах водоохоронної зони.

Інвентаризація зелених насаджень на території промислового майданчика проведена у 2021р. згідно з вимогами Правил утримання зелених насаджень міст та інших населених пунктів України, затверджених наказом Державного комітету України по житлово-комунальному господарству від 10.04.2006р. №105, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 27 липня 2006р. за № 880/12754. Стан зелених насаджень добрий. Догляд за зеленими насадженнями проводиться.

13.2. Характеристика газоочисного обладнання

Таблиця 8

Найменування ТЕС (ТЕЦ)	№ блока	Тип газоочисного обладнання	К-ть на блок	Роки*	Ефективність, %	
					проект	факт
1	2	3	4	5	6	7
АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"	Склад вапна	Циклон ЦН-11 -690	1	1985/-	85	88,2
	КТЦ, механічне відділ	ЗИЛ - 900	1	1994/-	99,5	98,1
	КТЦ, турбінне відділення	Пилоосаджувальна камера нестандартного виготовлення	1	1984/-	95,0	90,2
	Моторно кабельне відділ	Пилоосаджувальна камера нестандартного виготовлення	1	1984/-	95,0	91,5
	Електроцех. Дільниця теплов. автоматики вимірювань	Пилоосаджувальна камера нестандартного виготовлення	1	1984/-	95,0	90,5

Примітка: -*рік встановлення /рік реконструкції

13.3. Обсяги зборів

13.3.1. За забруднення навколишнього природного середовища

Таблиця 9

Найменування Компанії (ТЕЦ) та структурних підрозділів Компанії	Обсяги нарахованого збору за звітний рік згідно з даними державної статистичної звітності, тис. грн.				
	усього	у т. ч. за:			
		викиди	скиди	розміщення відходів	понад встанов ліміти
1	2	3	4	5	6
АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"	3199,653	2953,645	246,008		-

13.3.2. За спеціальне водокористування

Таблиця 10

Найменування Компанії (ТЕЦ) та структурних підрозділів Компанії	Сплачено до бюджету у звітному році згідно з даними державної статистичної звітності грн.
АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"	875412,27

13.4. Перелік впроваджених у звітному році заходів, спрямованих на зменшення шкідливого впливу на довкілля, у тому числі на припинення забруднених стоків за формою, наведеною в таблиці 11.

Таблиця 11

ТЕС (ТЕЦ)	Заходи	Ефект від провадження	Обсяги витрат, тис. грн.	Джерело фінансування
1	2	3	4	5
АТ «Дніпровська ТЕЦ»	Визначення регламентованих забруднюючих речовин в скидах зворотних вод підприємства	Контроль якості скидів підприємства, які забруднюють поверхневу водойму	28,7	Кошти підприємства
	Визначення регламентованих забруднюючих речовин в місцях тимчасового зберігання відходів підприємства	Контроль якості повітря	0,8	Кошти підприємства
	Зниження викидів в атмосферу за рахунок роботи не більш ніж трьох казанів одночасно	Зниження концентрації забруднюючих речовин на межі СЗЗ нижче ПДВ	-	Кошти підприємства
	Отримання дозвільної документації (Інвентаризація джерел утворення промислових та побутових відходів підприємства)	З метою запобігання забрудненню земель	-	Кошти підприємства
	Визначення ефективності ГОУ	Охорона атмосферного повітря	50	Кошти підприємства
	Утилізація відходів	Дотримання Закону України «Про відходи»	428	Кошти підприємства

13.5. Перелік заходів, спрямованих на зменшення шкідливого впливу на довкілля, впровадження яких передбачається у наступному за звітним році, у тому числі для припинення скидів забруднених стічних вод.

Таблиця 11¹

ТЕС (ТЕЦ)	Заходи	Ефект від провадження	Обсяги витрат, тис. грн.	Джерело фінансування
1	2	3	4	5
АТ «Дніпровська ТЕЦ»	Визначення регламентованих забруднюючих речовин в скидах зворотних вод підприємства	Контроль якості скидів підприємства, які забруднюють поверхневу водоюму	30	Кошти підприємства
	Визначення регламентованих забруднюючих речовин в спостережливих свердловинах №1- 4 в районі ТЕЦ	Контроль якості ґрунтових вод	-	Кошти підприємства
	Отримання Дозволу на СВК	Дотримання Водного кодексу України	160	Кошти підприємства
	Визначення ефективності ГОУ	Охорона атмосферного повітря	50	Кошти підприємства
	Очистка скидних каналів на скиді № 2 у р.Дніпро	Дотримання встановлених нормативів ГДС	330	Кошти підприємства
	Утилізація відходів	Дотримання Закону України «Про відходи»	480	Кошти підприємства

13.6. Паливний баланс і якість палива за 2023 рік (згідно з таблицею 12)

Таблиця 12

Компанія, ТЕС (ТЕЦ)	Виробництво		Використано палива (на виробництво електроенергії та тепла)						Характеристика палива					
	ел.енергії, млн. кВтг	тепла, тис.Гкал	т.у.п.			т.н.п., тис.м³			Q _n ^p , ккал/м³			А _p , %	Sp, %	
			вугілля	мазут	газ	вугілля	мазут	газ	вугілля	мазут	газ	вугілля	вугілля	мазут
АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"	59,327	282,623	-	-	55013	-	-	46331	-	-	8312	-	-	-

Начальник ВТВ



Сергій ЗОЛОТУХІН

14. Энергозбереження

14. ЕНЕРГОЗБЕРЕЖЕННЯ.

14.1. Наявність на підприємстві спеціалізованого підрозділу з енергозбереження.

На АТ “Дніпровська ТЕЦ” відсутній спеціалізований підрозділ з енергозбереження.

14.2. Наявність на підприємстві власної програми з енергозбереження та ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, участь у місцевих та регіональних програмах.

На АТ “Дніпровська ТЕЦ” щорічно розроблюється організаційно-технічні заходи, що спрямовані на виконання Закону України “Про енергозбереження”.

На 2023 рік були розроблені та виконані організаційно-технічні заходи:

Капітальний ремонт котлоагрегату ст. № 5.

Капітальний ремонт турбоагрегату ст. № 1.

14.3. Наявність або стан розробки “Енергетичних паспортів”.

На станції розроблено “Енергетичний паспорт підприємства”.

15. Інвестиційна діяльність та капітальне будівництво

**Пояснювальна записка
з аналізом освоювання та фінансування капітальних вкладень
АТ «Дніпровська ТЕЦ» в 2023 році.**

Згідно фінансового плану АТ «Дніпровська ТЕЦ» в 2023 році передбачені вкладення на суму 11169 тис. грн. з ПДВ.

За рахунок власних коштів (амортизаційних відрахувань) в 2023 році фактично освоєно капітальних вкладень на суму 6445 тис. грн. з ПДВ, введено в дію основних фондів на суму 6362 тис. грн. з ПДВ.

По статті «Машини, обладнання та інвентар» виконані наступні заходи на суму 5244 тис.грн. з ПДВ

1. Розробка проектно-кошторисної документації «Реконструкція котлоагрегату типу ТКЗ-150 в частині встановлення газових пальників за технологією СНТ» на суму 1816 тис.грн з ПДВ.
2. Розробка проектно-кошторисної документації «Реконструкція автоматизованої системи комерційного обліку електроенергії (АСКОЕ)» та реалізація проекту на суму 969 тис.грн з ПДВ
3. Розробка проектної документації «Автоматична пожежна сигналізація (будівля головного корпусу, адміністративно-побутовий комплекс)» на суму 35 тис.грн з ПДВ.
4. Розробка проектної документації «Автоматична пожежна сигналізація (будівля головного корпусу, котельне відділення № 0001)» на суму 30 тис.грн. з ПДВ.
5. Розробка проектної документації «Автоматична пожежна сигналізація (будівля ГЩУ головна розподільча установка № 0006)» на суму 30 тис.грн. з ПДВ.
6. Розробка проектно-кошторисної документації «Будівництво вулів обліку теплової енергії» (142 об'єкти) на суму 529 тис.грн. з ПДВ
7. Розробка проектної документації «Система охоронної сигналізації» на суму 15 тис.грн. з ПДВ
8. Перерахунок кошторису проектно-кошторисної документації «Технічне переоснащення газорегуляторного пункту ін.№ 5899» .
9. Придбання обладнання для основних цехів та структурних підрозділів на суму 616 тис.грн.з ПДВ.
10. Придбання комп'ютерної та організаційної техніки на суму 563 тис.грн. з ПДВ.
11. Проведення будівельно-монтажних робіт зі встановлення генераторів , отриманих в якості гуманітарної допомоги на суму 632 тис.грн. з ПДВ.

Інші необоротні матеріальні активи складають 1069 тис. грн. з ПДВ. Ці кошти вкладені в придбання комп'ютерного обладнання та обладнання для структурних підрозділів.

Капітальні інвестиції в нематеріальні активи складають 132 тис. грн. з ПДВ.

Всі заходи з капітальних інвестицій профінансовані та виконані згідно фінансового плану Товариства.

В.о. Голови Правління
АТ «Дніпровська ТЕЦ»

Олександр ГУДИМ

**Виконано капітальних вкладень і будівельно-монтажних робіт за 2023р.
АТ "Дніпровська ТЕЦ"**

Найменування виду економічної діяльності	Код рядка	У тому числі виконано за рахунок										Незавершене будівництво на кінець звітного року																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
		Всього		кошти державного бюджету	власні кошти	У т.ч. амортизац. відрахування	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	

В.о. Голови Правління

Олександр ГУДИМ

Виконавець Швець О.Ю.

**Введення в дію основних фондів за 2023р.
АТ "Дніпровська ТЕЦ"**

(з ПДВ, тис.грн у цілих числах)

Найменування виду економічної діяльності	Код рядка	Всього
А	Б	І
Капітальні інвестиції всього	1	6376
Капітальні інвестиції у матеріальні активи	2	6327
Земля	2.1	
Інвестиції в основний капітал	2.2	5258
у тому числі:		
Земля під забудову	2.2.1	
Машини, обладнання та інвентар	2.2.2	5258
Транспортні засоби	2.2.3	
Капітальне будівництво	2.2.4	
у тому числі:		
Виробництво та розподілення енергії	2.2.4.1	
у тому числі:		
АЕС	2.2.4.1.1	
ГЕС та ГАЕС	2.2.4.1.2	
ТЕС, ТЕЦ та КУ	2.2.4.1.3	
ВЕС та інші альтернативні джерела	2.2.4.1.4	
теплові мережі	2.2.4.1.5	
ЛЕП і ПС - всього	2.2.4.1.6	
у тому числі:		
магістральні ЛЕП і ПС 220-750кВ	2.2.4.1.6.1	
розподільні ЛЕП і ПС 35-150 кВ	2.2.4.1.6.2	
з них електросилові мережі і ПС 35 кВ в сільській місцевості	2.2.4.1.6.2.1	
місцеві електросилові мережі і ПС 0,4-10 кВ	2.2.4.1.6.3	
у т.ч. в сільській місцевості	2.2.4.1.6.3.1	
міські мережі і ПС	2.2.4.1.6.3.2	
магістральні телекомунікаційні лінії	2.2.4.1.7	
інші об'єкти	2.2.4.1.8	
ПВР для будівництва майбутніх років	2.2.4.1.9	
Видобування та первина переробка уранової руди	2.2.4.2	
Хімічне виробництво	2.2.4.3	
Інші об'єкти невиробничого призначення	2.2.4.4	
Існуючі будівлі і споруди	2.3	
Нові будівлі, споруди, об'єкти незавершеного будівництва	2.4	
Витрати на поліпшення об'єкта (капітальний ремонт)	2.5	
з них будівель і споруд	2.5.1	
Інші необоротні матеріальні активи	2.6	1069
Капітальні інвестиції у нематеріальні активи	3	49

В.о. Голови Правління

Олександр ГУДИМ

Виконавець Швець О.Ю.

**Введення в дію потужностей за 2023р.
АТ "Дніпровська ТЕЦ"**

Найменування виду економічної діяльності	Одиниця виміру	Код рядка	Всього
А	Б	В	1
Виробництво та розподілення енергії			
((АЕС	мВт	1	
ТЕС, ТЕЦ та КУ	мВт	2	0
ГЕС та ГАЕС	мВт	3	
ВЕС та інші альтернативні джерела	мВт	4	
Котли	т.пара/рік	5	0
Водогрійні котли	Гкал/рік	6	
Теплові мережі	км	7	
ЛЕП - всього	км	8	
у т.ч. електрифікація в сільській місцевості	км	8.1	
у т.ч. повітряні лінії	км	8.1.1	
у т.ч. ПЛ 0,4 кВ	км	8.1.1.1	
ПЛ 10 кВ	км	8.1.1.2	
ПЛ 35-150 кВ	км	8.1.1.3	
кабельні лінії	км	8.1.2	
у т.ч. КЛ 0,4 Кв	км	8.1.2.1	
КЛ 10 кВ	км	8.1.2.2	
КЛ 35-150 кВ	км	8.1.2.3	
міські мережі	км	8.2	
у т.ч. повітряні лінії	км	8.2.1	
у т.ч. ПЛ 0,4 кВ	км	8.2.1.1	
ПЛ 10 кВ	км	8.2.1.2	
ПЛ 35-150 кВ	км	8.2.1.3	
кабельні лінії	км	8.2.2	
у т.ч. КЛ 0,4 кВ	км	8.2.2.1	
КЛ 10 кВ	км	8.2.2.2	
КЛ 35 кВ	км	8.2.2.3	
КЛ 110 кВ	км	8.2.2.4	
ПЛ 220-750 кВ	км	8.3	
Повітряні лінії - всього	км	9	
Кабельні лінії - всього	км	10	
ПС 330 кВ і вище	мВА	11	
ПС 35-150 кВ	мВА	12	
з них електрифікація в сільській місцевості	мВА	12.1	
ПС 0,4-10 кВ	кВА	13	
з них електрифікація в сільській місцевості	кВА	13.1	
Міжміські кабельні мережі зв'язку	км	14	
Волоконо-оптичні мережі зв'язку	км	15	
Кабель зв'язку	км	16	
Золовідвали	млн.куб.м	17	
Консервація золовідвалів	га	18	
Адміністративні будинки	кв.м загал.площі	19	
Водопровід	км	20	
Каналізація	км	21	
Газифікація	км	22	
Теплопостачання	км	23	0
Очисні споруди	тис.м3/д	24	
Здавання під найм нерухомості			
Житлові будинки та гуртожитки	кв.м загал.площі	25	
з них гуртожитки	кв.м загал.площі	25.1	
Готелі	місця	26	

В.о. Голови Правління

Олександр ГУДИМ

Виконавець Швець О.Ю.

Таблиця 15

Перелік об'єктів незавершеного будівництва на 01.01. 2024 р.
АТ "Дніпровська ТЕЦ"

Найменування об'єкта	Код рядка	Початок будівництва (рік)	Нормативний акт, яким затверджено ПКСД (дата, номер, видавник)	Затверджена кошторисна вартість (тис. грн)	Із загальної кошторисної вартості		Залишок кошторисної вартості		Дата консервації або припинення будівництва	Рівень будівельної готовності (%)	Джерело фінансування	Нормативний термін будівництва (місяців)	Характер будівництва	Обсяг незавершеного будівництва (тис. грн.)	Пропозиції щодо подальшого використання	Обсяг передбаченого інвестиційного програмного фінансування на 2024 рік
					профінансовано	виконано	по фінансуванню	по виконанню								
Всього	А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	М	Н	О	П	Р
у тому числі:	1	Х	Х	1877635	2645	2645	1874990	1874990	Х	9	Х	Х	Х	13	14	15
Реконструкція релейного захисту та автоматики ТОВ "Енерготехнології"	1.1	2014		29490	408	408	29082	29082			Кошти підприємства		Технічне переоснащення	408	Поетапне виконання	
Реконструкція ВРП-150 кВ ТОВ "Енерготехнології"	1.2	2013		45875	552	552	45323	45323			Кошти підприємства		Технічне переоснащення	552	Поетапне виконання	
Реконструкція котлоагрегату ТКЗ 150 ст. № 6 для спалювання вугілля марок Г, ДГ в механічних топках КШ	1.3	2019		107199	399	399	106800	106800			не визначено		Технічне переоснащення	399	Не визначено	
Реконструкція АТ "Дніпровська ТЕЦ" технологією ТЕС	1.4	2019		788456	990	990	787466	787466			не визначено		Нове	990	Не визначено	
використанням альтернативних видів	1.5	2021		892164	197	197	891967	891967			не визначено		Нове	197	Не визначено	
Технічне переоснащення обладнання газорегуляторного пункту (ГРП)	1.6	2021		3650	50	50	3600	3600			Кошти підприємства		Технічне переоснащення	50	Не визначено	
Технічне переоснащення Теплофікаційної установи ТГ-2 інв. № 0466	1.7	2022		10801	49	49	10752	10752			Кошти підприємства		Технічне переоснащення	49	Не визначено	

В.о. Голови Правління

Олександр ГУДИМ

Виконавець Швець О.Ю.

Довідка про заборгованість підрядним, проектним і постачальним організаціям на 01.01. 2024р.

АТ "Дніпровська ТЕЦ"

(з ПДВ, тис.грн у цілих числах)

Найменування об'єкта	Код рядка	Всього	у тому числі		
			постачальним організаціям	проектним організаціям	підрядним організаціям
А	Б	1	2	3	4
((Всього	1	0	0	0	0
у тому числі:					
	1.1				
	1.2				
	1.3				
	1.4				
				

))

В.о. Голови Правління

Олександр ГУДИМ

Виконавець Швець О.Ю.

**Освоєння капітальних вкладень (направлених в капітальне будівництво) і
будівельно-монтажних робіт за 2023р (пооб'єктна розшифровка)**

АТ "Дніпровська ТЕЦ"

(з ПДВ, тис.грн у цілих числах)

Найменування	Код рядка	Виконано		Введення основних фондів	Введення потужностей
		КВ	БМР		
А	Б	1	2	3	4
Всього	1	6445		6362	
Інвестиції у капітальне будівництво	1.1				
Машини, обладнання та інвентар		5244		5244	
Придбання обладнання для основних цехів та структурних підрозділів	1.2	616		616	
Придбання комп'ютерної техніки для основних структурних цехів та підрозділів	1.3	563		563	
Монтаж генераторів для НС-1, НС-2		632		632	
Розробка проектно-кошторисної документації "Реконструкція котлоагрегату типу ТКЗ-150 в частині встановлення газових пальників за технологією СНТ"	1.4	1816		1816	
Розробка проектно-кошторисної документації "Реконструкція автоматизованої системи комерційного обліку електроенергії (АСКОЕ)" та реалізація проекту	1.5	969		969	
Розробка проектно-кошторисної документації "Автоматична пожежна сигналізація (будівля головного корпусу, адміністративно-побутовий комплекс інв.№ 0001)	1.6	35		35	
Розробка проектно-кошторисної документації "Автоматична пожежна сигналізація (будівля головного корпусу, котельне відділення інв.№ 0001)	1.7	30		30	
Розробка проектно-кошторисної документації "Автоматична пожежна сигналізація (будівля ГЦУ головна розподільча установка № 0006)	1.8	30		30	
Розробка проектно-кошторисної документації "Будівництво вулів обліку теплової енергії" (142 об'єкти)	1.9	529		529	
Розробка проектно-кошторисної документації "Система охоронної сигналізації"	1.10	15		15	
Перерахунок кошторису проектно- кошторисної документації "Технічне перевіщення газорегуляторного пункту ін.№ 5899	1.11	9		9	
Капітальні ремонти					
Інші необоротні матеріальні активи	1.12	1069		1069	
Капітальні інвестиції в нематеріальні активи	1.13	132		49	

В.о. Голови Правління

Олександр ГУДИМ

Виконавець Швець О.Ю.

16. Обсяг виробленої продукції

Основні техніко-економічні показники по АТ "Дніпровська ТЕЦ"

				2021р.	2022р.	2023р.
1.	Виробіток електроенергії, усього	млн.кВтг		69,971	36,459	59,327
2.	Відпуск ел.енергії з шин	-,,-		52,922	22,586	44,833
3.	Відпуск теплоенергії із колекторів, усього	тис.Гкал		321,587	282,316	282,623
4.	Витрати ел.енергії на власні потреби	млн.кВтг		17,049	13,873	14,494
	- на виробіток ел.енергії,	%	норма	7,52	9,4	6,34
			факт	6,82	7,89	5,69
	- на відпуск теплоенергії	кВтг/Гкал	норма	40,72	41,26	43,49
			факт	37,81	37,9	39,51
5.	Питомі витрати умовного палива:					
	- на відпуск ел.енергії	г/кВтг	норма	333,3	269,7	252,8
			факт	333,1*(к.р.)	269,6	252,6
	- на відпуск теплоенергії	кг/Гкал	норма	153,5	148,2	154,7
			факт	153,3	148,1	154,6
6.	Економія умовного палива, всього:	туп		-50	-35	-35
	- на електроенергію	туп		-8	-3	-6
	- на теплоенергію	туп		-42	-32	-29
	Економія ел.енергії на в/п, всього:	тис.кВтг		-1424	-1498	-1511
	- на електроенергію	тис.кВтг		-490	-551	-386
	- на теплоенергію	тис.кВтг		-934	-947	-1125
7.	ККД ТЕЦ	%		81,471	93,55	86,64
8.	Робоча потужність	МВт		10,9	9,9	8,7
	- навантаження	МВт		8,2	4,2	6,8
	- резерв	МВт		2,7	5,7	1,9
9.	Витрати мережної води	тис.тон		18210,859	16249,083	17349786
10.	Витрати підживленої води	тис.тон		1240,921	1253,106	1167,164
	- хімічищеної води	тис.тон		170,601	112,703	108,642
	- технічної води	тис.тон		1070,32	1140,403	1058,522
11.	Витрати природного газу	млн.м ³		57,109	40,553	46,332
	-на відпуск ел.енергії	млн.м3		15,05	5,145	9,543
	-на відпуск тепла	млн.м3		42,059	35,408	36,789
	-на відпуск ел.енергії	%		26,353	12,69	20,60
	-на відпуск тепла	%		73,647	87,31	79,40

Провідний інженер ВТВ



Тетяна ВАСИЛЬЄВА

**Баланс теплової енергії
по АТ "Дніпровська ТЕЦ"
за 12 місяців 2023 р.**

№ п/п	Статті балансу	Одиниця виміру	План	Факт	Відхилення (+/-) до плану
1	Відпуск теплоенергії з колекторів - всього	тис.Гкал	279,545	282,623	3,078
	у тому числі:				0
1.1	- ТЕС	тис.Гкал	279,545	282,623	3,078
1.2	- районними котельними	тис.Гкал	0	0	0
1.3	- електрокотлами				0
	Із загальної суми ТЕС та рай.котельними	тис.Гкал	0	0	0
2	Купована теплоенергія - всього	тис.Гкал	0	0	0
3	Відпуск теплоенергії в мережу - всього	тис.Гкал	279,545	282,623	3,078
4	Технологічні витрати теплоенергії в мережах	тис.Гкал	0	0	0
	- те ж у %	%	0,0	0,0	0,0
5	Витрати теплоенергії на господарські потреби	тис.Гкал	0	0	0
	у тому числі на давальницькому паливі		0	0	0
6	Корисний відпуск теплоенергії - всього	тис.Гкал	227,148	125,455	-101,693
	у тому числі на давальницькому паливі	тис.Гкал			0
6.1	Корисний відпуск теплоенергії власним споживачам	тис.Гкал	227,148	125,455	-101,693
	<u>Довідково</u>				0
					0
	Питомі витрати ум. палива на теплоенергію	г/Гкал	152,3	154,6	2,2
	Витрати ум.палива на теплоенергію	тис.туп	42,583	43,687	1,104
	у т.ч. витрати давальницького палива	тис.туп	0	0	0

Провідний інженере ВТВ



Тетяна ВАСИЛЬЄВА

**Баланс електричної енергії
по АТ "Дніпровська ТЕЦ"
за 12 місяців 2023 р.**

№ п/п	Статті балансу	Одиниця виміру	План	Факт	Відхилення (+/-) до плану
1	Виробіток електроенергії - всього	млн.кВтг	67,902	59,327	-8,575
	у тому числі:				
1.1	- ТЕС	млн.кВтг	67,902	59,327	-8,575
1.2	- ГЕС	млн.кВтг	0	0	0
1.3	- ВЕС	млн.кВтг	0	0	0
2	Витрати електроенергії на власні потреби електростанцій - всього	млн.кВтг	17,858	14,544	-3,314
	у тому числі:				
2.1	- на виробництво електроенергії	млн.кВтг	4,577	3,378	-1,199
	- те ж у %	%	6,74	5,69	-1,05
2.2	- на відпуск теплоенергії	млн.кВтг	13,281	11,166	-2,115
	- те ж у кВтг/Гкал	кВтг/Гкал	47,51	39,5	-8,00
3	Втрати пов'язані з реалізацією е/енергії	млн.кВтг	0	-0,050	-0,050
4	Відпуск електроенергії з шин - ТЕС	млн.кВтг	50,044	44,833	-5,211
	у тому числі на давальницькому паливі				
4.1	Передача електроенергії - всього	млн.кВтг	50,044	44,833	-5,211
	у тому числі:				
4.1.1	- ДП "Енергоринок"	млн.кВтг	50,044	44,833	-5,211
4.1.2	- постачальнику за регульованим тарифом (ПРТ)	млн.кВтг	0	0	0
4.2	Відпуск електроенергії власним споживачам	млн.кВтг	0	0	0
4.3	Відпуск електроенергії ПРТ в рахунок компенсації ТВЕ за її транспортування	млн.кВтг	0	0	0
	Довідково				
	Питомі витрати ум. палива на електроенергію	г/кВтг	261,7	252,6	-9,1
	Витрати ум.палива на електроенергію	тис.туп	13,097	11,326	-1,771
	у т.ч. витрати давальницького палива	тис.туп	0	0	0

Начальник ВТВ



Сергій ЗОЛОТУХІН

17. Витрати на виробництво

**Звітний кошторис витрат
на виробництво, розподіл, постачання енергії**
АТ Дніпровська теплоелектроцентрально
за січень - грудень 2023 рік

Найменування показників	Код рядка	Всього	Електроенергія				Теплоенергія	Абонентське обслуговування (тепло- енергія)	Інша продукція	Купівлі/продаж електроенергії для врегулювання небалансів та з метою перепродажу				
			Всього	виробництво	розподіл/ передача	постачання								
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9				
((1.Виробнича собівартість продукції у тому числі: Послуги виробничого характеру Сировина і допоміжні матеріали у т.ч. плата за воду Паливо зі сторони у т.ч. на технологічні потреби Енергія зі сторони Витрати на оплату праці Відрахування на соціальні заходи Амортизація Інші витрати у т.ч. плата за екологію плата за землю інші обов'язкові платежі внески НКРЕКП на регулювання ліцензованих видів діяльності інші потреби	100	763719	171727	171727			575990	7760	8223	19				
101	80023	12063	12063				66685		1275					
102	30011	2600	2600				25667	2	1742					
103														
104	464491	132590	132590				331901							
105	464491	132590	132590				331901							
106	18180	682	682				17399		80	19				
107	84390	11362	11362				70567	224	2237					
108	16436	2088	2088				13810	49	489					
109	52891	8952	8952				41603		2336					
110	17297	1390	1390				8358	7485	64					
111	3200	659	659				2541							
112	2408	467	467				1917		24					
113	857	9	9				848							
117	317	50	50				267							
114	10515	205	205				2785	7485	40					
200	30160	5369	5369				23346	872	573					
2.Адміністративні витрати у тому числі: Матеріальні витрати Витрати на оплату праці Відрахування на соціальні заходи Амортизація Інші витрати у т.ч. плата за землю інші обов'язкові платежі представницькі витрати інші потреби	201	768	155	155			597		16					
202	19681	3955	3955				15257		469					
203	3710	746	746				2876		88					
204	645	133	133				512							
205	5356	380	380				4104	872						
206														
207														
208														
209	5356	380	380				4104	872						
300	4402	4402	4402											
3.Витрати на збут продукції у тому числі: Матеріальні витрати Витрати на оплату праці Відрахування на соціальні заходи Амортизація Інші витрати з них: внески НКРЕКП на регулювання ліцензованих видів діяльності	301	161	161	161										
302	378	378	378											
303	80	80	80											
304	16	16	16											
305	3767	3767	3767											
306														
4.Інші операційні витрати у тому числі: На дослідження та розробки Інші витрати	400	1088	224	224			864							
401	1088	224	224				864							
402														
5.Всього витрат у тому числі: Матеріальні витрати Витрати на оплату праці Відрахування на соціальні заходи Амортизація Інші витрати Витрати, пов'язані з купівлею ел.енергії з метою компенсації ТВЕ Обсяг продукції,робіт,послуг Постійні витрати Прибуток Купована енергія Витрати на оплату послуг з розподілу енергії Витрати на оплату послуг з передачі енергії Витрати на оплату послуг з врегулювання небалансів Витрати на оплату послуг з диспетчерського управління Витрати на оплату послуг з організації купівлі/продажу енергії Витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електроенергії з альтернативних джерел Всього витрат, включаючи вартість купованої енергії	600	799369	181722	181722			600200	8632	8796	19				
601	593634	148251	148251				442249	2	3113	19				
602	104449	15695	15695				85824	224	2706					
603	20226	2914	2914				16686	49	577					
604	53552	9101	9101				42115		2336					
605	27508	5761	5761				13326	8357	64					
606			X			X	X	X		X				
800	428496	193077	193077				223217	8337	3848	17				
840	334878	49132	49132				268299	8632	8796	19				
850	-370873	11355	11355				-376983	-295	-4948	-2				
810			X	X	X									
880			X	X	X					X				
881			X	X	X					X				
882			X	X	X					X				
883			X	X	X					X				
884			X	X	X					X				
885			X	X	X		X	X	X	X				
820	799369	181722	X	X	X		600200	8632	8796	19				
830	428496	193077	X	X	X		223217	8337	3848	17				
831	188439		X	X	X				188439					
860	334878	49132	X	X	X		268299	8632	8796	19				
870	-182434	11355	X	X	X		-376983	-295	183491	-2				

Провідний економіст



Вікторія ПІТКЕВИЧ

Розрахунковий кошторис витрат
на виробництво, розподіл, постачання енергії
 АТ "Дніпровська ТЕЦ"
 на 01-12 2023 рік

Найменування показників	Код рядка	Всього	Електроенергія					Теплоенергія	Абонентське обслуговування (тепло- енергія)	Інша продукція	тис.грн купівля/продаж електроенергії для врегулювання небалансів та з метою перепродажу
			Всього	виробництво	розподіл/ передача	постачання					
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
((1.Виробнича собівартість продукції у тому числі:	100	888206	246849	246849			626796	11664		2897	
Послуги виробничого характеру	101	86320	13906	13906			71849		565		
Сировина і допоміжні матеріали	102	41715	6031	6031			35328		356		
У т.ч.плата за воду	103										
Паливо зі сторони	104	563676	194022	194022			369654				
У т.ч.на технологічні потреби	105	563676	194022	194022			369654				
Енергія зі сторони	106	15638	836	836			14802				
Витрати на оплату праці	107	89009	14753	14753			73009				
Відрахування на соціальні заходи	108	17323	2714	2714			14335		1247		
Амортизація	109	52014	12231	12231			39330		274		
Інші витрати	110	22511	2356	2356			8489	11664	453		
у т.ч. плата за екологію	111	3861	967	967			2894		2		
плата за землею	112	4596	898	898			3698				
інші обов'язкові платежі	113	6	1	1			5				
внески НКРЕКП на регулювання ліцензованих видів діяльності	117	212	54	54			158				
інші потреби	114	13836	436	436			1734	11664	2		
2.Адміністративні витрати	200	35189	8533	8533			26323		333		
у тому числі:											
Матеріальні витрати	201	1024	250	250			766		8		
Витрати на оплату праці	202	22367	5451	5451			16650		266		
Відрахування на соціальні заходи	203	4709	1148	1148			3502		59		
Амортизація	204	614	147	147			467				
Інші витрати	205	6475	1537	1537			4938				
у т.ч. плата за землею	206										
інші обов'язкові платежі	207										
представницькі витрати	208										
інші потреби	209	6475	1537	1537			4938				
3.Витрати на збут продукції	300	5416	5416	5416							
у тому числі:											
Матеріальні витрати	301	194	194	194							
Витрати на оплату праці	302	423	423	423							
Відрахування на соціальні заходи	303	92	92	92							
Амортизація	304	20	20	20							
Інші витрати	305	4687	4687	4687							
з них: внески НКРЕКП на регулювання ліцензованих видів діяльності	306										
4.Інші операційні витрати	400	4687	4687	4687							
у тому числі:											
На дослідження та розробки	401										
Інші витрати	402										
5.Всього витрат	600	928811	260798	260798			653119	11664	3230		
у тому числі:											
Матеріальні витрати	601	708567	215239	215239			492399		929		
Витрати на оплату праці	602	111799	20627	20627			89659		1513		
Відрахування на соціальні заходи	603	22124	3954	3954			17837		333		
Амортизація	604	52648	12398	12398			39797		453		
Інші витрати	605	33673	8580	8580			13427	11664	2		
Витрати, пов'язані з купівлею ел.енергії з метою компенсації ТВЕ	606										
Обсяг продукції,робіт,послуг	800	502175	227958	227958			260136	10209	3872	X	

840	Постійні витрати	365135	66776	66776			283465	11664	3230	
850	Прибуток	-426636	-32840	-32840			-392983	-1455	642	
810	Купована енергія				X	X				X
880	Витрати на оплату послуг з розподілу енергії				X	X				X
881	Витрати на оплату послуг з передачі енергії				X	X				X
	Витрати на оплату послуг з врегулювання									
882	небалансів				X	X				X
	Витрати на оплату послуг з диспетчерського управління									
883	Витрати на оплату послуг з організації				X	X				X
884	купівлі/продажу енергії				X	X				
	Витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електроенергії з альтернативних джерел									
885	Всього витрат, включаючи вартість купованої енергії				X	X	X	X	X	X
820	Відпуск продукції всього	928811	260798		X	X	653119	11664	3230	
830	Інші прибутки/збитки (без податку на прибуток)	502175	227958		X	X	260136	10209	3872	
831	Постійні витрати	277726			X	X			277726	
860	Прибуток від товарної	365135	66776		X	X	283465	11664	3230	
870	Прибуток від товарної	-148910	-32840		X	X	-392983	-1455	278368	



Вікторія ПІТКЕВИЧ

Провідний економіст

18. Фінансово-господарська діяльність

**Пояснювальна записка
до звіту про виконання фінансового плану АТ „Дніпровська ТЕЦ”
за 2023 рік**

Розділ 1. Діяльність підприємства

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» (скорочено АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ») (до 2018 року - Приватне Акціонерне Товариство «Дніпровська теплоелектроцентрально, Публічне Акціонерне Товариство «Дніпровська теплоелектроцентрально Публічне Акціонерне Товариство „Дніпродзержинська теплоелектроцентрально”) створене відповідно до наказу Міністерства палива та енергетики України „Про створення відкритого Акціонерного Товариства „Дніпродзержинська теплоелектроцентрально” від 23 серпня 2001 року №398 шляхом перетворення Державного підприємства „Дніпродзержинська теплоелектроцентрально” у Відкрите Акціонерне Товариство „Дніпродзержинська теплоелектроцентрально” в порядку, передбаченому Указом Президента України від 15 червня 1993 року за №210 „Про корпоратизацію підприємств” (із змінами та доповненнями).

Засновником товариства є держава в особі Міністерства енергетики та вугільної промисловості України. Згідно з Постановою КМУ від 6 серпня 2012 року № 713 „Про передачу Фондові державного майна пакетів акцій публічних акціонерних товариств” Національною акціонерною компанією „Нафтогаз України” було передано до Фонду державного майна 100% акцій Товариства.

Згідно з наказом Фонду державного майна України від 29.08.2012р. № 3393 «Про пільговий продаж акцій ПАТ Дніпродзержинської ТЕЦ» проведено пільговий продаж акцій фізичним особам за кошти в кількості 73 440 шт. на суму 9 180 грн, що складає 0,072256 % від загальної кількості акцій.

11 серпня 2021 року Кабінет Міністрів України прийняв постанову № 857 про передачу акцій АТ «Дніпровська ТЕЦ», до статутного капіталу АТ НАК «Нафтогаз України».

29 липня 2022 року Кабінет Міністрів України прийняв рішення (Постанова № 840) про збільшення статутного капіталу АТ НАК «Нафтогаз України» шляхом додаткової емісії акцій в обмін на внески пакетів акцій теплоелектроцентралей, у тому числі АТ «Дніпровська ТЕЦ».

11 жовтня 2022 року пакети акцій АТ «Дніпровська ТЕЦ» внесені до статутного капіталу АТ НАК «Нафтогаз України» шляхом перерахування акцій на відповідний рахунок в цінних паперах.

Товариство зареєстроване в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань за № 00130820 та організаційно-правовою формою Акціонерного товариства «Дніпровська теплоелектроцентрально» є - ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО.

АТ „Дніпровська ТЕЦ” працює за комбінованим технологічним циклом, тобто одночасно виробляє електричну та теплову енергію.

Відпуск електричної енергії та її реалізація здійснюється на «ринку двосторонніх договорів», «ринку на добу наперед» та «внутрішньодобовому ринку».

Електрична енергія, яка не була реалізована на ринках, трактується як небаланс, який врегульовується оператором системи передачі. Порядок розрахунку обсягів, ціни та вартості небалансів електричної енергії визначається Правилами ринку, затвердженими Постановою НКРЕКП 14.03.2018 № 307.

Відповідно до рішення від 06.04.2021 № 165-06/VIII Кам'янською міською радою проведено конкурс на право отримання в оренду об'єкту у сфері теплопостачання, що перебуває у комунальній власності, переможцем якого рішенням від 27.07.2021 № 283-

09/VIII оголошено АТ «Дніпровська ТЕЦ». За результатами конкурсу укладено «Договір оренди об'єкта централізованого теплопостачання, що складається з інженерних споруд, магістральних та розподільчих мереж системи центрального опалення правобережної частини м. Кам'янське», а саме: інженерні споруди, магістральні та розподільчі мережі системи центрального опалення від джерела теплопостачання АТ «Дніпровська ТЕЦ», що перебуває на балансі Комунального підприємства Кам'янської міської ради «Центральні тепломережі». З IV кварталу 2021 року АТ «Дніпровська ТЕЦ» почала здійснювати повний цикл діяльності з теплопостачання - виробництво, транспортування та постачання теплової енергії споживачам правобережної частини міста Кам'янське.

Крім цього, у поточному році надавались послуги по утриманню технологічних мереж спільного використання та абонентське обслуговування власних споживачів.

На виконання указу Президента України від 15.05.2017 за № 133/2017 «Про рішення Ради Національної безпеки і оборони України від 28.04.2017р. «Про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)» повідомляємо, що АТ «Дніпровська ТЕЦ» не має договірних або інших господарських відносин з юридичними особами, що підпадають під дію вищезначеного указу.

За звітний період 2023 року АТ «Дніпровська ТЕЦ» здійснений наступний відпуск продукції:

Найменування показників	Один. виміру	з початку року				
		2022 факт	2023 план	2023 факт	відхилення +/-	виконання %
Виробництво електроенергії	тис.кВтг.	36 459	69 834	59 327	-10 507	85,0
Витрати ел.енергії на власні потреби, всього :	тис.кВтг.	13 576	17 305	14 544	-2 761	84,0
- в/п на вир-во ел.енергії	тис.кВтг.	2 875	4 057	3 378	-679	83,3
- в/п на вир-во т / енергії	тис.кВтг.	10 701	13 248	11 166	-2 082	84,3
Відпуск електроенергії з шин	тис.кВтг.	22 586	52 943	44 783	-8 160	84,6
покупна електроенергія для врегулювання небалансів	тис.кВтг.	297		-50	-50	100,0
Реалізована електроенергія	тис.кВтг.	22 586	52943	44833	8 110	84,7
Виробництво теплової енергії	тис.Гкал	282,316	305,003	282,623	-22,380	92,66
Втрати технологічні (в т.ч. на власні потреби)	тис.Гкал	159,66	160,459	157,168	-3,291	97,9
	%	56,5%	52,6%	55,6%	1,47%	
Корисний відпуск теплової енергії	тис.Гкал	122,656	144,544	125,455	-19,089	86,8

Виробництво продукції прив'язане до кліматичних умов. Фактичне зменшення відпуску теплової енергії у звітному періоді, в порівнянні з прогнозованими показниками, обумовлено відхиленням фактичних умов виконання планової виробничої програми проти нормативних умов, які використовувались при розрахунку прогнозованих техніко-економічних показників. Так, планування доходів від реалізації теплової енергії здійснюється відповідно до річного плану виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, який в свою чергу розроблений на підставі «Норм та вказівок по нормуванню витрат палива та теплової енергії на опалення житлових та громадських споруд, а також на господарсько-побутові потреби в Україні. КТМ України 244-94», затверджених Держжитлокомунгоспом України 14.12.1993, та ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010. Середня нормативна температура, яка використовується при визначенні планового обсягу теплової енергії, становить для січня -4,7°C, лютого -3,8°C, березня +1,1°C, листопада +2,2°C, грудня -2,5°C; фактична ж температура у відповідному періоді 2023 року склала -1,1°C, -0,9°C, +5,4°C, +5,4°C, +1,6°C. При цьому фінансовим планом передбачалось здійснення відпуску

теплової енергії до 9 квітня та запуск з 19 жовтня, але рішенням Кам'янської міської ради опалювальний сезон припинено з 25 березня 2023 року та розпочато опалювальний сезон з 01 листопада 2023 року. Крім того, АТ «Дніпровська ТЕЦ» здійснює транспортування теплової енергії споживачам правобережної частини міста Кам'янське, при цьому до показника «відпуск теплової енергії» включено корисний відпуск теплової енергії безпосередньо споживачам з урахуванням обсягу планових втрат теплової енергії в теплових мережах міста у розмірі 50%. Фактичні втрати теплової енергії за звітний період становлять 55,6 % проти врахованих у тарифі нормативних 52,6%, що є однією з головних причин збиткової діяльності товариства.

Зменшення виробництва електричної енергії пов'язане з тим, що реалізація електричної енергії на ринку «двосторонніх договорів» припинена з березня поточного року, в зв'язку з відсутністю попиту.

Розділ 2. Інформація про фінансово-економічну діяльність.

Формування фінансового результату залежить від специфіки здійснення господарської діяльності АТ «Дніпровська ТЕЦ», а саме:

- основними видами продукції, виробництво та реалізацію яких здійснює АТ «Дніпровська ТЕЦ», є тепла енергія та електрична енергія, виробництво якої, в свою чергу, залежить від виробництва теплової енергії;

- реалізація виробленої електричної енергії здійснювалась на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та ринку «двосторонніх договорів» за цінами, які формуються щоденно, виходячи з попиту та пропозицій. Електрична енергія, яка не була реалізована на ринках, трактується як небаланс, який врегульовується балансуючою групою. Порядок розрахунку обсягів, ціни та вартості небалансів електричної енергії визначається Правилами ринку, затвердженими Постановою НКРЕКП 14.03.2018 № 307;

- відпуск теплової енергії здійснюється за регульованими тарифами. Регулятор – Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі НКРЕКП) затверджує тариф на виробництво теплової енергії. Тарифи на транспортування та постачання теплової енергії, теплову енергію (з урахуванням встановленого тарифу на виробництво) та послуги з постачання теплової енергії кінцевим споживачам затверджує виконавчий комітет Кам'янської міської ради.

Проте, в зв'язку з тим, що частиною першою статті 1 Закону України від 29.07.2022 року № 2479 «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування» визначено, що протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, в якому воєнний стан буде припинено або скасовано, забороняється підвищення для всіх категорій споживачів тарифів на теплову енергію (її виробництво, транспортування та постачання) і послуги з постачання теплової енергії та гарячої води тарифи на теплову енергію залишились на рівні, що діяли станом на 24.02.2022 року.

2.1 Формування валового доходу.

2.1.1. Формування чистого доходу

Фактично за звітний період поточного року отримано чистого доходу від реалізації продукції (товарів, робіт та послуг) 428 495 тис.грн, що на 73 680 тис.грн менше в порівнянні з плановими показниками.

Формування доходу від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) наведено у таблиці.

Найменування показників	ФАКТ 2022	ПЛАН 2023	ФАКТ 2023	відхилення	
				(факт 2023 - план 2023)	(факт 2023 - факт 2022)
ВСЬОГО, з ПДВ	404 273	602 610	514 194	-88 416	104 152
ПДВ	67 379	100 435	85 699	-14 736	17 359
ВСЬОГО чистий дохід, без ПДВ	336 894	502 175	428 495	-73 680	86 793
ПРОДУКЦІЯ	325 300	488 094	416 310	-71 784	91 010
Електрична енергія	105 729	227 958	193 094	-34 864	87 365
(тариф)	468,12	430,57	431,18	0,61	-36,94
(млн.кВтг)	22,586	52,943	44,783	-8,160	22,197
Теплова енергія	219 571	260 136	223 216	-36 920	3 645
(тариф)	1 790,68	1 799,70	1 779,25	-20,45	-11,43
(тис.Гкал)	122,619	144,544	125,455	-19,089	2,836
ПОСЛУГИ	11 594	14 081	12 185	-1 896	-4 217
Утримання технологічних електричних мереж спільного використання (Обленерго)	3 107	3 230	1 432	-1 798,0	-1 675,0
Допоміжна послуга для забезпечення резервів заміщення			2 416	2 416,0	2 416,0
Абонентське обслуговування	8 487	10 851	8 337	-2 514,0	-150,0

Джерелами формування чистого доходу по АТ «Дніпровська ТЕЦ» є наступні види продукції та послуг:

- електрична енергія, доля якої становить 45,06 % від загального обсягу реалізованої продукції та послуг;
- теплова енергія, доля якої становить 52,09 % від загального обсягу реалізованої продукції та послуг;
- надані послуги, доля становить 2,85 % від загального обсягу реалізованої продукції та послуг (компенсація витрат на утримання технологічних мереж спільного використання – 0,33 %, послуга з абонентського обслуговування – 1,94 %, Допоміжна послуга для забезпечення резервів заміщення – 0,58%)

На відхилення фактичного чистого доходу від планової величини мало відхилення розміру цін на електричну енергію від цін, згідно з якими формувався фінансовий план, а також відхилення фактичних обсягів виробництва та реалізації продукції та послуг, обсягів втрат у теплових мережах від планових величин.

Чистий дохід від утримання технологічних електричних мереж спільного використання зменшився на 1 798 тис.грн. Величина компенсації витрат на утримання технологічних мереж спільного використання визначається у відповідності до Методики обрахунку плати за спільне використання технологічних електричних мереж, затвердженої Постановою НКРЕКП від 12 червня 2008 року № 691 зі змінами, внесеними Постановою НКРЕКП від 19.09.2018 року № 1144. Розрахунок плати за місяць визначається з урахуванням фактичної кількості електричної енергії, переданої АТ ДТЕК «Дніпровські електромережі» через обладнання АТ «Дніпровська ТЕЦ» в межах «Кошторису обґрунтованих річних втрат» надалі Кошторис, що затверджується НКРЕКП. При складанні фінансового плану на поточний рік чистий дохід від послуги за утримання технологічних електричних мереж спільного використання розраховано відповідно до кошторису затвердженого НКРЕКП 28.01.2022р. в розмірі 3230 тис.грн/рік, але з 01.02.2023 року діє кошторис, затверджений НКРЕКП 31.01.2023 року в розмірі 1620 тис.грн/рік.

Чистий дохід від допоміжної послуги для забезпечення резервів заміщення склав 2 416 тис.грн. Процедура придбання/надання Допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання), а також визначення її вартості здійснюється відповідно

до «Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання)» затвердженого постановою НКРЕКП від 08.11.2021р. № 2003 зі змінами.

Чистий дохід від абонентського обслуговування зменшився на 2 514 тис.грн. за рахунок зменшення фактичної кількості абонентів у порівнянні з плановою величиною. Надання послуги з абонентського обслуговування споживачів теплової енергії, а також визначення її вартості здійснюється відповідно до Закону України «Про житлово-комунальні послуги» та Постанови Кабінету міністрів України № 808 від 21.08.2019 року «Про встановлення граничного розміру плати за абонентське обслуговування у розрахунку на одного абонента для комунальних послуг, що надаються споживачам багатоквартирних будинків за індивідуальними договорами».

2.1.2. Собівартість реалізованої продукції.

АТ „Дніпровська ТЕЦ” працює за комбінованим технологічним циклом, тобто одночасно виробляє електричну та теплову енергію та здійснює повний цикл діяльності з теплопостачання- виробництва, транспортування та постачання теплової енергії споживачам правобережної частини міста Кам'янське. Крім цього надавались такі види послуг, як послуга по утриманню технологічних мереж спільного використання та абонентське обслуговування власних споживачів.

Розподіл витрат по видам продукції та послугам здійснюється наступним чином:

- з загальної суми витрат вилучаються витрати на транспортування, постачання теплової енергії та надання послуг;
- витрати, що залишилися – це витрати на виробництво електричної та теплової енергії;
- витрати на природний газ розподіляються між видами продукції відповідно виробничих звітів про фактичне використання;
- розподіл витрат (крім витрат на паливо) на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії здійснюється згідно з пунктом 1.6 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої Постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 991, та „Галузевих методичних рекомендацій з формування собівартості, передачі та постачання електричної та теплової енергії”, розроблених АТ „Львів ОРГРЕС” і затверджених Міністерством палива та енергетики України наказом від 20.09.01р. №447, пропорційно витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та на виробництво теплової енергії.

За звітний період поточного року по АТ «Дніпровська ТЕЦ» в порівнянні з планом має місце зменшення фактичних загальних витрат по виробничій собівартості на 91 376 тис. грн:

зменшення виробничої собівартості з виробництва електричної енергії на 57 646 тис.грн, яке відбулося:

за рахунок зменшення умовно-постійних витрат на 30 783 тис.грн
та зменшення витрат на природний газ на 26 863 тис.грн за рахунок зменшення обсягів споживання, пов'язаного зі зменшенням виробітку та реалізації електричної енергії;

зменшення виробничої собівартості з виробництва теплової енергії на 35 651 тис.грн, яке відбулося:

за рахунок збільшення умовно-постійних витрат на 3 560 тис.грн.;

та зменшення витрат на природний газ на 39 211 тис.грн за рахунок зменшення реалізації теплової енергії.

збільшення собівартості реалізованих послуг в сумі 1 921 тис.грн, в т.ч. за рахунок:

- збільшення собівартості послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на 2 596 тис.грн ;
- наявності допоміжної послуги для забезпечення резервів заміщення, собівартість якої складає 2 416 тис.грн.;
- зменшенні собівартості послуги з абонентського обслуговування на 3 091 тис.грн

Пояснення щодо показників, які відрізняється від планового розміру на 10% і більше:

- Паливно-мастильні матеріали	(-) 111	тис.грн.	Зменшення витрат пов'язане з перенесенням робіт на наступні періоди
- Електроенергія	(+) 2 541	тис.грн	За рахунок збільшення ціни
- Реагенти	(-) 2 766	тис.грн.	Зменшення через використання в наступних періодах
- Запчастини та МТР для вироб-ва	(-) 2 723	тис.грн.	Витрати на спецодяг, які були заплановані по стр.1019/5 (МТР для виробництва) віднесені до стр.1019/8 (інші матеріальні витрати)
- Діагностика, дефектоскопія	(-) 1 024	тис.грн.	Перенесення витрат на наступні періоди
- Інші податки у складі витрат	(-) 1 874	тис.грн.	Відшкодування земельного податку на орендовані ОЗ перенесено до фінансових витрат (згідно МСФЗ)
- Витрати, що здійснюються для підтримання об'єкта в робочому стані	(-) 5 393	тис.грн.	Перенесення виконання ремонтів підрядним способом на наступні періоди
- Інші витрати	(-) 3 218	тис.грн.	Скорочення послуг з ТОВ «ДІДЖИТАЛ»

2.1.3. Аналіз формування валового прибутку по видах діяльності.

За звітний період поточного року в порівнянні з плановими показниками має місце загальне зменшення валового прибутку на 17 696 тис.грн, а саме при плановій величині валового збитку (-) 352 920 тис.грн; фактично отримано збиток (-) 335 224 тис.грн

Формування валового прибутку за поточний рік по видах діяльності (реалізація електричної енергії, теплової енергії та інших послуг) наведено в таблиці:

Види діяльності за КВЕД	ПЛАН (звітний період)			ФАКТ (звітний період)			Відхилення, +/-
	Чистий дохід	Собівартість реалізованої продукції	Валовий прибуток, збиток	Чистий дохід	Собівартість реалізованої продукції	Валовий прибуток, збиток	
1	2	3	4	5	6	7	8
Всього	502 175	855 095	-352 920	428 495	763 719	-335 224	17 696
у тому числі за видами діяльності:							
35.11 Виробництво електричної енергії	227 958	229 373	-1 415	193 094	171 727	21 367	22 782

35.30 Постачання пари, гарячої води кондиційованого повітря (виробництво теплової енергії)	260 136	611 641	-351 505	223 216	575 990	-352 774	-1 269
інші види діяльності (в т.ч. технологічна вода)	14 081	14 081	0	12 185	16 002	-3 817	-3 817

Зменшення валового прибутку на **17 696** тис.грн обумовлено зменшенням собівартості у порівнянні з плановими показниками. Детальне пояснення щодо зменшення чистого доходу наведено у розділі 2.1.1, щодо збільшення собівартості - у розділі 2.1.2.

Крім того, фактичні втрати теплової енергії в теплових мережах міста за звітний період становлять 55,6 % в той час, як запланований обсяг втрат теплової енергії складає 52,6 %.

2.2. Інші операційні доходи.

За звітний період поточного року отримано доходів від іншої операційної діяльності у сумі 339 253 тис. грн., менше від запланованих на 86 105 тис. грн.

Пояснення щодо показників, які відрізняється від планового розміру на 10% і більше:

- | | | | |
|---|-----------|----------|---|
| - Відшкодування раніше списаних активів | (+) 60 | тис.грн. | З рахунок надходження боргів за теплову енергію, списаних як безнадійні |
| - Реалізація запасів та інших оборотних активів | (+) 8 | тис.грн. | Збільшена реалізація металобрухту. |
| - Отримані штрафи, пені, неустойки | (+)365 | тис.грн. | Штрафні санкції за несвоєчасні розрахунки за теплову енергію |
| - Інші доходи від операційної діяльності | (-) 92714 | тис.грн. | За рахунок не отриманої різниці в тарифах. |

2.3. Адміністративні витрати.

За звітний період поточного року адміністративні витрати АТ «Дніпровська ТЕЦ» склали 30 160 тис.грн, що на 5 029 тис.грн менше від запланованих. В основному зменшення відбулося за рахунок значного зменшення витрат на оплату праці та відповідно ЄСВ.

Пояснення щодо показників, які відрізняється від планового розміру на 10% і більше:

- | | | | |
|--------------------------------------|---------|----------|--|
| - Паливно-мастильні матеріали | (+) 100 | тис.грн. | Збільшення витрат пов'язано із збільшенням використання автомобільного транспорту |
| - Витрати на підвищення кваліфікації | (+) 38 | тис.грн. | Через збільшення персоналу |
| - Організаційно-технічні | (-) 14 | тис.грн. | Зменшення витрат пов'язане зі скороченням витрат на обслуговування програмного забезпечення бухгалтерського обліку |
| - Послуги зв'язку | (-) 117 | тис.грн. | За рахунок зменшення кількості поштових відправлень (збільшення кількості електронного документообігу) |
| - Витрати на відрядження | (+) 24 | тис.грн. | За рахунок збільшення кількості відряджень |

2.4. Витрати на збут.

За звітний період поточного року витрати на збут АТ «Дніпровська ТЕЦ» склали 4 402 тис.грн, що на 1 014 тис.грн менше в порівнянні з плановою величиною.

Витрати на збут - це витрати, пов'язані з реалізацією електричної енергії, яка здійснювалась на ринку електричної енергії, всі сегменти якого запрацювали з 01.07.2019 року та регулювання якого здійснюється у відповідності до положень Закону України № 2021-VIII «Про ринок електричної енергії. Згідно вимог НКРЕКП з метою недопущення перехресного субсидіювання, дані витрати не можуть обліковуватись, як витрати на виробництво електричної енергії.

АТ «Дніпровська ТЕЦ» реалізує вироблену електричну енергію на майданчиках ДП «Оператор ринку», а саме на «ринку на добу наперед» та «внутрішньодобовому ринку» за цінами, які формуються щоденно, виходячи з попиту та пропозицій. Електрична енергія, яка не була реалізована на ринках, трактується як небаланс, який врегульовується оператором системи передач. Порядок розрахунку обсягів, ціни та вартості небалансів електричної енергії визначається Правилами ринку, затвердженими Постановою НКРЕКП 14.03.2018 № 307.

Таким чином, у АТ «Дніпровська ТЕЦ» мають місце витрати, пов'язані з реалізацією електричної енергії (відповідно до закону України «Про ринок електричної енергії») такі як: оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ПрАТ "НЕК "Укренерго", фіксований платіж за участь на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку, плата за здійснення операцій купівлі-продажу на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку та послуга по комплексному обслуговуванню (платіж за обслуговування ЄСКРОУ).

Зменшення витрат відбулося в основному за рахунок зменшення обсягу послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП "НЕК "УКРЕНЕРГО" за рахунок зменшення обсягів реалізації електроенергії (реалізація електричної енергії на ринку «двосторонніх договорів» припинена з березня поточного року, в зв'язку з відсутністю попиту) та інших послуг, пов'язаних з реалізацією електричної енергії.

2.5. Інші операційні витрати.

За звітний період поточного року інші операційні витрати склали 143 432 тис.грн, що на 27 061 тис.грн менші від витрат, передбачених планом. Зменшення відбулося за рахунок зменшення резерву сумнівних боргів по електричній енергії та тепловій енергії за рахунок часткового погашення поточної дебіторської заборгованості за теплову енергію.

Пояснення щодо показників, які відрізняється від планового розміру на 10% і більше:

- Відрахування до резерву сумнівних боргів	(-) 21 559	тис.грн.	Через погашення заборгованості за теплову енергію
- Матеріальні витрати	(+) 82	тис.грн.	За рахунок збільшення витрат на утримання соціальної сфери
- Визнані штрафи, пені, неустойки	(+) 1 027	тис.грн.	Штрафні санкції за несвоєчасну сплату податків та спожитий газ
- Інші операційні витрати	(-) 53	тис.грн.	Відшкодування ПФУ витрат на виплату та доставку пенсій віднесіні до виробничої собіварті у вигляді актуарних розрахунків (згідно МСФЗ)

2.6. Фінансові витрати

За звітний період поточного року фінансові витрати АТ «Дніпровська ТЕЦ» склали 14 170 тис. грн. до яких включено: - процентні витрати від дисконтування довгострокових фінансових інструментів, а саме довгострокових забезпечень за виплатами працівникам у сумі 1 564 тис. грн. та орендного зобов'язання у сумі 12 606 тис. грн., за 2022 рік фінансові витрати не понесені.

Відповідно до договору оренди об'єкти централізованого теплопостачання, що належить до комунальної власності територіальної громади м.Кам'янське від 30.07.2021 № 1822 проведено ідентифікацію договору як Оренда за МСФЗ 16 "Оренда". За договором передано право контролювати використання ідентифікованого активу протягом 30 років в обмін на компенсацію у вигляді орендної плати. До процентних витрат від дисконтування довгострокових фінансових інструментів включено довгострокові забезпечення за виплатами працівникам віднесено чистий відсоток за зобов'язання за програмами з визначеною виплатою згідно МСБО 19 «Виплати працівникам».

2.7. Формування чистого прибутку/збитку.

З урахуванням відхилень за всіма статтями, за звітний період поточного року АТ «Дніпровська ТЕЦ» отримало чистий збиток у сумі 182 434 тис. грн, замість передбаченого фінансовим планом чистого збитку в сумі 148 910 тис. грн.

Формування чистого прибутку відображено у таблиці:

Найменування показників	ФАКТ 2022	ПЛАН 2023	ФАКТ 2023	відхилення, +/-	
				(факт 2023 - план 2023)	(факт 2023 - факт 2022)
1	2	3	4	5	6
Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції	336 894	502 175	428 495	-73 680	91 601
Собівартість реалізованої продукції	670 983	855 095	763 719	-91 266	92 846
Валовий прибуток/збиток	-334 089	-352 920	-335 224	17 586	-1 245
Інші операційні доходи	2 734	425 358	339 253	-86 105	336 519
Адміністративні витрати,	17 850	35 189	30 160	-5 029	12 310
Витрати на збут	2 137	5 416	4 402	-1 014	2 265
Інші операційні витрати	408 210	170 493	143 432	-27 061	-264 778
Фінансові витрати		14 347		-14 347	0
Інші доходи	114			0	-114
Інші витрати				0	0
Витрати з податку на прибуток	288 668			0	-288 668
Дохід з податку на прибуток		4 097	5 701	-4 097	0
Чистий фінансовий результат	-1 048 106	-148 910	-182 434	-25 165	874 031

У порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення чистого збитку на 25 165 тис. грн.

Розділ 3. Платежі до бюджету.

За результатами діяльності АТ „Дніпровська ТЕЦ” за звітний період поточне нарахування податків, зборів (обов'язкових платежів) до бюджетів усіх рівнів складає 83 300 тис. грн, фактично сплачено 104 308 тис. грн.

Стан розрахунків за звітний період за податковими зобов'язаннями відображено в таблиці:

Найменування показника	Заборгованість на початок звітнього періоду на 01.01.2023		Належить по розрахунку	Фактично перераховано	Заборгованість на кінець звітнього періоду на 31.12.2023	
	По дебету	По кредиту			По дебету	По кредиту
1	2	3	4	5	6	7
Податки та збори до Державного бюджету України (податкові платежі), усього, у тому числі:	-	20 004	33 995	48 232	70	5 832
податок на прибуток підприємств		8 989		9 054	70	
ПДВ, що підлягає сплаті до бюджету		9 638	28 391	33 892		4 137
ПДВ, що підлягає відшкодуванню з бюджету						
інші податки та збори (розшифрувати):	-	1 377	5 604	5 286		1 695
військовий збір		22	1 553	1 510		65
рентна плата за воду		377	851	875		353
екологічний податок		978	3 200	2 901		1 277
Податки та збори до місцевих бюджетів (податкові платежі), усього, у тому числі:	-	12 472	21 141	32 467		1 146
податок на доходи фізичних осіб		618	18 932	18 475		775
земельний податок		11 831	2 420	13 902		349
інші податки та збори (розшифрувати):	-	23	89	90	0	22
нерухоме майно		23	89	90		22
Інші податки, збори та платежі на користь держави, усього, у тому числі:	259	4 169	28 164	23 609		8 470
відрахування частини чистого прибутку господарськими товариствами, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій (часток) належать державі, на виплату дивідендів на державну частку	5			5		
Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	254		21 777	21 211		312
внески на регулятора			331	331		
інші податки, збори та платежі (розшифрувати) штрафи, пені		4 169	6 056	2 067		8 158
земельний податок		319	618	932		5
податок на прибуток підприємств		3 850	5 436	1 133		8 153
ПДВ, що підлягає сплаті до бюджету			2	2		
Усього виплат на користь держави	259	36 645	83 300	104 308	70	15 448

Розділ 4. Рух грошових коштів.

За звітний період поточного року від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) та іншої операційної діяльності передбачалось отримати надходжень грошових коштів в сумі 1 432 615 тис. грн, у тому числі:

- виручка від реалізації (товарів, робіт, послуг)	-	526 537	тис.грн
- отримання коштів за короткостроковими зобов'язаннями (позики)	-	226 776	тис.грн
- внески до статутного капіталу	-	531 805	тис.грн
- інші надходження	-	147 497	тис.грн

Фактично отримано – 598 322 тис.грн, у тому числі:

- виручка від реалізації (товарів, робіт, послуг)	-	432 048	тис.грн
- отримання коштів за короткостроковими зобов'язаннями (позики)	-	149 283	тис.грн
- інші надходження	-	16 991	тис.грн

Видатки грошових коштів за звітний період поточного року склали 625 692 тис. грн:

- на основну діяльність – 618 808 тис.грн;
- на інвестиційну діяльність – 5 687 тис.грн.;
- від фінансової діяльності - 1 197 тис.грн.

Залишок коштів на кінець періоду складає 6 280 тис.грн, в тому числі тимчасово обмежені у використанні 3 094 тис.грн.

Розділ 5. Капітальні інвестиції.

Фінансовим планом за звітний період поточного року передбачалось здійснення витрат з інвестиційної діяльності в розмірі 9 205 тис грн (без ПДВ), в т. ч. на придбання (виготовлення) основних засобів - 3 918 тис.грн., на модернізацію ОЗ – 4 214 тис.грн, на придбання та виготовлення нематеріальних активів – 198 тис.грн., на придбання та виготовлення необоротних активів – 875 тис.грн.

Фактично витрачено 4 817 тис грн (без ПДВ), в т. ч. на придбання (виготовлення) основних засобів – 1 935 тис.грн., на модернізацію ОЗ – 2 393 тис.грн, на придбання та виготовлення нематеріальних активів – 49 тис.грн., на придбання та виготовлення необоротних активів – 440 тис.грн.

Зменшення витрат пов'язане з обмеженими фінансовими ресурсами через зниження доходів від реалізації та перенесенням питання здійснення інвестицій на наступні періоди .

Директор фінансовий АТ „Дніпровська ТЕЦ”

Інна ПАВЛЮЧЕНКО

Вик. Снежко
(0569) 55-00-32
(098) 539-82-42

19. Заходи щодо переведення на альтернативні види палива

(заходи щодо переведення на альтернативні види палива у 2023 році на АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ» не проводилася, звіт не додається)

20. Ліквідність та зобов'язання

20. Ліквідність та зобов'язання

Ризик ліквідності -це ризик того, що Товариство не зможе погасити свої зобов'язання по мірі їх настання. Позиція ліквідності Товариства ретельно контролюється і управляється.

Коефіцієнти ліквідності: покриття, загальної та абсолютної ліквідності Товариства менше нормативних значень. Чистий оборотний капітал має від'ємне значення.

На такі показники впливають наступні фактори:

Основним джерелом забезпечення ліквідності є активи, які повинні забезпечувати своєчасне виконання зобов'язань, а саме кошти від продажу продукції, товарів, робіт і послуг. Враховуючи наявність дебіторської заборгованості за відпущену теплову енергію Товариство не в змозі своєчасно проводити розрахунки за своїми зобов'язаннями, що в свою чергу приводить до виникнення кредиторської заборгованості по розрахунках з контрагентами та з бюджетом, що приводить до додаткових непередбачуваних витрат в вигляді фінансових санкцій за неналежне виконання договірних зобов'язань.

Товариство має фінансові активи, такі як дебіторська заборгованість і грошові кошти. Основною метою даних фінансових інструментів є залучення фінансування для операційної діяльності Товариства. Основні фінансові зобов'язання Товариства включають поточну кредиторську заборгованість за товари, роботи, послуги.

Станом на початок 2022 року основний боржник за теплову енергію КП КМР «Тепломережі» знаходився в ліквідаційній процедурі відповідно до ухвали Господарського суду Дніпропетровської області від 21.12.2020 року в справі № 904/1334/18 про банкрутство.

Ухвалою Господарського суду Дніпропетровської області подовжено ліквідаційну процедуру КП КМР «Тепломережі» до 27.01.2022 року та призначено судові засідання з розгляду цього питання судом.

Разом з цим, на підставі Закону України «Про внесення зміни до Кодексу України з процедур банкрутства щодо недопущення зловживань у сфері банкрутства на період здійснення заходів, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби COVID-19» яким доповнено п. 12 Розділ «Прикінцеві та перехідні положення» та встановлено, що тимчасово, на період дії карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню коронавірусної хвороби COVID-19, продовжено строк ліквідаційної процедури КП КМР «Тепломережі» до 31 березня 2022 року. Однак враховуючи, що майже усі дії в межах ліквідаційної процедури КП КМР «Тепломережі» завершені, ухвалою Господарського суду Дніпропетровської області від 27.01.2022 року зобов'язано ліквідатора у строк до 31.03.2022 завершити всі заходи ліквідаційної процедури та подати на затвердження до суду звіт ліквідатора та ліквідаційний баланс.

Ухвалою Господарського суду Дніпропетровської області від 21.07.2022 року в справі №904/1334/18 затверджено ліквідаційний баланс та звіт ліквідатора КП Кам'янської міської ради «Тепломережі». Ліквідовано юридичну особу - КП Кам'янської міської ради «Тепломережі», м. Кам'янське Дніпропетровської області. Провадження у справі закрито.

Реєстратором внесено зміни до реєстру – про ліквідацію 03.08.2022 року.

Кредитором АТ «Дніпроазот» була подана апеляційна скарга на ухвалу Господарського суду Дніпропетровської області від 21.07.2022р. у справі №904/1334/18 року про банкрутство Комунального підприємства Кам'янської міської ради «Тепломережі».

Постановою Центрального апеляційного господарського суду у справі 904/1334/18 від 15 листопада 2022 року ухвалу Господарського суду Дніпропетровської області від 21.07.2022р. у

справі № 904/1334/18 - скасовано, справу № 904/1334/18 передано на розгляд до Господарського суду Дніпропетровської області.

На постанову Центрального апеляційного господарського суду у справі 904/1334/18 від 15 листопада 2022 року Кам'янською міською радою подана касаційна скарга до Верховного суду Касаційного господарського суду. Наступне засідання призначено на початок 2023 року.

31.01.2023 року Постановою Верховного суду Ухвалу Господарського суду Дніпропетровської області від 21.07.2022 залишено в силі.

Внаслідок ситуації, яка склалась в економіці України, а також як результат економічної нестабільності, існує ймовірність того, що активи не зможуть бути реалізовані за їхньою балансовою вартістю в ході звичайної діяльності Товариства.

Ступінь повернення цих активів у значній мірі залежить від ефективності заходів, які знаходяться поза зоною контролю Товариства. Ступінь повернення фінансових активів шляхом відшкодування їх вартості Товариству, визначається на підставі обставин та інформації, які наявні на дату балансу, а саме даних щодо фінансового стану дебіторів Товариства.

Товариство піддається ризику того, що клієнт може не оплатити або не виконати свої зобов'язання в строк перед Товариством, що в результаті призведе до фінансових збитків. Товариство використовує процес докладного бюджетування та прогнозу грошових коштів для того, щоб гарантувати наявність адекватних засобів для виконання своїх платіжних зобов'язань.

Товариство веде контроль над своєю торговою та іншою дебіторською заборгованістю. Балансова вартість дебіторської та іншої заборгованості, являє собою максимальний кредитний ризик Товариства, який також впливає на ризик ліквідності.

На думку керівництва Товариства, балансова вартість фінансових активів, яка відображена в фінансовій звітності, дорівнює їх справедливій вартості. Балансова вартість фінансових зобов'язань, оцінюваних за амортизованою собівартістю, дорівнює їх первинній вартості тому, що термін їх погашення не перевищує один рік і вплив фактору дисконтування не є суттєвим.

Станом на 31.12.2023р. та на 31.12.2022р. фінансові інструменти Товариства представлені таким чином:

	(тис. грн.)			
	Балансова вартість		Справедлива вартість	
	2023	2022	2023	2022
Фінансові активи				
Торговельна та інша дебіторська заборгованість	69 149	71 625	69 149	71 625
Грошові кошти та їх еквіваленти	3 186	33 650	3 186	33 650

	Балансова вартість		Справедлива вартість	
	2023	2022	2023	2022
Всього фінансових активів:	72 335	105 275	72 335	105 275
Фінансові зобов'язання				
Торгівельна та інша кредиторська заборгованість	2 487 225	2 164 128	2 487 225	2 164 128
Інші зобов'язання	420 454	272 368	420 454	272 368
Всього фінансових зобов'язань:	2 907 679	2 436 496	2 907 679	2 436 496
Покриття:	0,02	0,04	0,02	0,04

Аналіз співвідношення наявності фінансових активів і зобов'язань, що наведений в цій таблиці, говорить про те, що Товариство в 2023 році має недостатню кількість активів для погашення існуючих зобов'язань.

Інформація щодо недисконтованих платежів за фінансовими зобов'язаннями Товариства в розрізі строків погашення представлена наступним чином:

(тис. грн.)

Рік, що закінчився 31 грудня 2023 року	До 1 року	Від 1 року до 3 років	Від 3 років	Всього
Торгівельна кредиторська заборгованість	477 800	751 581	1 247 312	2 476 693
Інша кредиторська заборгованість	10 473	59		10 532
Інші поточні зобов'язання	149 283	267 832	3 339	420 454
Всього	637 556	1 019 472	1 250 651	2 907 679
Рік, що закінчився 31 грудня 2022 року	До 1 року	Від 1 року до 3 років	Від 3 років	Всього
Торгівельна кредиторська заборгованість	526 728	616 870	1 008 628	2 152 226
Інша кредиторська заборгованість	11 902	0	0	11 902
Інші поточні зобов'язання	194 260	74 769	3 339	272 368
Всього	732 890	691 639	1 011 967	2 436 496

Зобов'язання та кредиторська заборгованість Товариства представлені наступним чином

(тис. грн.)

	31.12.2023	31.12.2022
Інші довгострокові зобов'язання	89 073	0
Векселі видані	3 200	3 200
Торгівельна кредиторська заборгованість	2 476 693	2 152 226
З одержаних авансів	479	12 386
По розрахункам з бюджетом	15 136	36 645
По розрахункам зі страхування	312	0
По розрахункам з оплати праці	3 555	1 263

	31.12.2023	31.12.2022
Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	10 473	
Поточні забезпечення	4 662	2 076
Інші поточні зобов'язання	979 920	1 089 003
Разом поточні зобов'язання:	3 494 430	3 296 799
Всього зобов'язань:	3 583 503	3 296 799

Умовні зобов'язання та активи.

Товариство не визнає у фінансовій звітності умовні активи, які виникають, як правило, внаслідок незапланованих або інших неочікуваних подій, які уможливають надходження економічних вигід до Товариства (наприклад, позов, який Товариство порушує через судові процеси і результат якого є невизначеним), оскільки це може спричинити визнання доходу, який може бути ніколи не отриманим. Проте, коли з'являється цілковита впевненість у отриманні доходу, тоді пов'язаний з ним актив не є умовним активом і його визнання є належним. Інформація про умовний актив розкривається у Примітках до фінансової звітності, коли надходження економічних вигід є ймовірним.

Умовні активи оцінюються регулярно, щоб забезпечити відповідне відображення змін у фінансовій звітності. Якщо з'явилась цілковита впевненість у надходженні економічних вигід, актив і пов'язаний з ним дохід визнаються у фінансовій звітності того періоду, в якому відбувається зміна.

Товариство не визнає у фінансовій звітності умовне зобов'язання, а розкриває інформацію про умовне зобов'язання в Примітках до фінансової звітності, якщо існування існуючого зобов'язання не є ймовірним і якщо можливість вибуття ресурсів, що втілюють у собі економічні вигоди, не є віддаленою.

Директор фінансовий

Інна ПАВЛЮЧЕНКО

21. Ризики

21. РИЗИКИ

На діяльність Товариства впливають виробничі та фінансові ризики (ринковий ризик, кредитний ризик та ризик ліквідності, що є складовою ринкового ризику).

Система управління ризиками Товариства включає наступні блоки завдань: ідентифікацію – процес встановлення переліку основних видів фінансових ризиків, що притаманні діяльності Товариства;

оцінку ризиків – відображення наслідків впливу ризиків та ймовірності їх настання в кількісному виразі;

нейтралізацію ризиків – вжиття відповідних заходів щодо зменшення ймовірності настання ризиків і зменшення наслідків їх впливу.

До основних видів ризиків, які найбільше впливають на Товариство, віднесені:

Виробничий ризик, пов'язаний з виробництвом продукції, товарів, послуг та із здійсненням будь-яких видів виробничої діяльності. Причини виникнення ризику: можливе зниження планових обсягів виробництва, зростання матеріальних та інших витрат, сплата підвищених відрахувань та податків.

До факторів, які впливають на виникнення таких ризиків належать:

- прийняття нормативно-правових актів, пов'язаних з діяльністю суб'єктів господарювання, які впливають на результати фінансово-господарської діяльності (зокрема, Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг України (далі – НКРЕКП) щодо тарифоутворення і передбачають недостатній рівень рентабельності або взагалі її відсутність, що автоматично обмежує діяльність підприємства щодо технологічного оновлення. У Концепції реалізації державної політики у сфері тепlopостачання, схваленою розпорядженням КМУ №569-р від 18.08.2017 р. зазначено, що фінансовий стан більшості підприємств теплової енергетики є незадовільним та призводить до накопичення боргів, через, зокрема, «недосконалий порядок тарифоутворення та неефективну систему регулювання діяльності підприємств». Майже відсутність прибутку має вплив на дохідну частину державного бюджету;

- технічний стан теплових мереж міста призводить до виникнення понаднормативних втрат теплової енергії, що автоматично призводить до недоотримання доходів від реалізації теплової енергії;

- збиткова діяльність Товариства спричинена не покриттям відповідними тарифами усіх економічно обґрунтованих витрат. Крім того, додаткове навантаження відбулося після змін на ринку електричної енергії, всі сегменти якого запрацювали з 01.07.2019 року. Реалізація виробленої електричної енергії здійснюється на майданчиках ДП «Оператор ринку», а саме на «ринку на добу наперед» та «внутрішньодобовому ринку» за цінами, які формуються щоденно, виходячи з попиту та пропозицій. Електрична енергія, яка не була реалізована на

ринках, який врегульовується оператором системи передач як небаланс. Порядок розрахунку обсягів, ціни та вартості небалансів електричної енергії визначається Правилами ринку, затвердженими Постановою НКРЕКП 14.03.2018 № 307. Однак, ринкові ціни значно менші від собівартості продукції;

- зниження обсягів реалізації теплової енергії внаслідок: діючої політики місцевих органів самоврядування по переведенню на індивідуальне опалення, значних кліматичних змін в бік збільшення температури навколишнього повітря та ризик зростання тарифів в разі підвищення цін на природний газ, електричну енергію та сировину та матеріали;

- в діючих тарифах враховано амортизацію основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів виробничого призначення, задіяних у процесі виробництва відповідно до вимог Податкового кодексу України, а нарахування за бухгалтерським обліком в разі більші, що також спричиняє значну збитковість діяльності Товариства;

- неустойки, штрафні санкції;
- інші фактори.

Отже, в останні роки основна діяльність Товариства є збитковою та призводить до накопичення боргів, обумовлених вище наведеними факторами, та, як наслідок, настання фіскальних ризиків в частині недоотримання чистого прибутку, який має перераховуватись до державного бюджету державними Товариствами та дивідендів, нарахованих на акції господарських товариств, у статутному капіталі яких є державна власність.

Операційний ризик – ризик втрат внаслідок технологічних збоїв, операційних помилок тощо. Операційний ризик – це можливість непередбачених втрат внаслідок технічних помилок під час проведення операцій, умисних і ненавмисних дій персоналу, аварійних ситуацій, збоїв апаратури тощо. Операційні ризики включають ризики основної діяльності, юридичні, інформаційні та ризики персоналу:

У підприємств теплоенергетики наявні різноманітні ризики, які потребують виявлення, оцінки, управління:

а) Ризики втрати майна, як результат:

- стихійних лих чи інших несприятливих зовнішніх, у тому числі, природних та кліматичних навантажень;

- аварійних відключень у системах теплопостачання.

б) Ризики виникнення цивільної відповідальності, в тому числі:

- забруднення навколишнього середовища і заподіяння шкоди майну третіх осіб;

- недотримання договору поставок;

- якість товарів і послуг, що поставляються на ринки;

- шкоду, заподіяну життю та здоров'ю працівників Товариства.

в) Ризики втрати прибутку, тобто непрямих майнових збитків:

- внаслідок вимушених простоїв у роботі;

- в результаті псування майна;
- в результаті заміни застарілого обладнання, впровадження нової техніки і технології.

Юридичні ризики, пов'язані з можливими негативними наслідками для підприємств теплоенергетики, внаслідок прийняття певних нормативно-правових актів.

Крім того, суб'єктам господарювання, що здійснюють виробництво та/або транспортування, та/або постачання теплової енергії і надають послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води, щодо яких запроваджено мораторій згідно з частиною першою статті 1 Закону України «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», передбачені гарантії щодо компенсації:

заборгованості з різниці в тарифах на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії, на теплову енергію, послуги з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води, послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води, що підлягає врегулюванню на умовах та в порядку, визначених Законом України "Про заходи, спрямовані на врегулювання заборгованості теплопостачальних та теплогенеруючих організацій та підприємств централізованого водопостачання і водовідведення";

витрат та/або втрат, понесених внаслідок воєнних дій та з метою запобігання настанню гуманітарних кризових ситуацій, до яких відносяться витрати на ремонт пошкоджених виробничих потужностей, втрати від зменшення кількості абонентів та/або обсягу наданих послуг, втрати від зниження рівня розрахунків, що утворилися (утворюються) за періоди з 1 лютого 2022 року по останнє число шостого місяця після місяця, в якому воєнний стан буде припинено або скасовано.

Підприємство постійно контролює стан оплати послуг, здійснює моніторинг заборгованості. Разом з тим, нестабільна економічна ситуація в країні, урядова політика щодо оплати житлово-комунальних послуг, прийняття Верховною Радою ряду законів, які позбавляли підприємство можливості впливу на боржників (скасування пені, заборона припиняти надання послуг у разі несплати, тощо) призвели до утворення значної заборгованості з оплати послуг.

Інформаційні ризики пов'язані із фінансовим шахрайством, розголошенням конфіденційної інформації, похибки в програмному забезпеченні, комп'ютерні віруси. Робота по мінімізації ризиків полягає в попередженні несанкціонованого доступу до даних, а також аварій і збоїв устаткування і програмного забезпечення. У товаристві, в залежності від важливості і конфіденційності змісту документу, доступ співробітників до інформаційних систем і документів диференційований. Товариство контролює доступ до інформації і забезпечує захист вразливих місць інформаційних систем.

Ризики, пов'язані з діяльністю персоналу, є основними в процесі функціонування Товариства. Більшість з працівників мають традиційні вміння для галузі теплопостачання, такі як: ремонт мереж, управління котлами, тощо. Але в основному ці працівники старшого віку, а тому в недалекому майбутньому очікується їх вихід на пенсію. Необхідно здійснювати прийом на роботу та навчання молодих спеціалістів, але така робота не є дуже привабливою для молодого покоління. Зазвичай, такі вміння можна набути та вдосконалити лише в процесі роботи або при спеціалізованій підготовці. Сучасне теплопостачання, починаючи від проектування та планування розвитку інфраструктури до безпосереднього обслуговування споживачів, передбачає застосування сучасних технологій. Для вирішення цієї задачі Товариство має конкурувати з іншими галузями, де так само залучені висококваліфіковані та технічно грамотні працівники. У найближчі роки Товариство планує сприяти вирішенню цих проблем, посилюючи мотивацію працівників та підвищуючи кваліфікацію співробітників через програми навчання та розвитку. Крім того, планується знайти можливості для підвищення привабливості умов оплати праці для набору нових працівників та стимулювання персоналу, що існує.

Основні фінансові ризики включають: ринковий, кредитний, операційний та інвестиційний. Ринковий ризик включає валютний, інфляційний і ризик ліквідності.

Комерційний ризик виникає в процесі реалізації товарів і послуг. У будь-якій господарській діяльності завжди існує небезпека втрат, що впливає із специфіки тих або інших господарських операцій. Небезпека таких втрат – це комерційні ризики. Комерційний ризик означає невпевненість у можливому результаті, невизначеність цього результату діяльності. Причини – зниження об'єму реалізації товарів і послуг у результаті зміни кон'юнктури ринку збуту, підвищення закупівельних цін, непередбачене зниження обсягу закупок, втрати товару в процесі обертання і підвищення витрат. Складовою частиною комерційних ризиків є **фінансові ризики**.

Фінансовий ризик пов'язаний з імовірністю втрат яких-небудь грошових сум або їх недоотриманням. Коефіцієнт фінансового ризику (або коефіцієнт фінансової стійкості) вимірюється відношенням залучених коштів до власних. У 2023 році товариство має від'ємне значення власного капіталу. Негативний власний капітал означає негативне сальдо власного капіталу компанії, яке виникає, коли загальні зобов'язання компанії перевищують вартість його сукупних активів протягом певного періоду часу, а причини такого негативного сальдо обумовлений збитками, накопиченими товариством роками.

Товариство піддається ризику того, що клієнт може не оплатити або не виконати свої зобов'язання в строк перед Товариством, що в результаті призведе до фінансових збитків. Основними фінансовими активами Товариства є грошові кошти, а також торговельна та інша дебіторська заборгованість. Грошові кошти оцінюються з мінімальним кредитним ризиком, оскільки розміщені у фінансових інститутах, які на даний момент мають мінімальний ризик дефолту.

Дебіторська заборгованість підлягає постійному моніторингу. Товариство веде жорсткий контроль над своєю торговою дебіторською заборгованістю.

Товариством вживаються всі можливі заходи щодо погашення заборгованості, а саме: укладання договорів реструктуризації заборгованості, подання судових позовів, але найбільш доступною і ефективною формою є направлення претензій споживачам, яка дозволяє оперативно реагувати на виникнення заборгованості та з мінімальними тратами її погашати. Судові позови неефективні через громіздку процедуру їх подання і неефективні механізми стягнення заборгованості навіть при наявності позитивного рішення суду. Важливо розширити форми профілактичної роботи із споживачами, сприяти формуванню партнерських стосунків, з метою недопущення виникнення заборгованості.

У товаристві застосовуватися всі можливі форми роботи з боржниками:

- щомісячне вручення рахунків з вказаним боргом на кінець місяця, направлення претензій боржникам, які мають заборгованість більше 1-3 місяців.
- розширена робота із укладання договорів реструктуризації боргу.
- вручення досудових попереджень боржникам із значною заборгованістю, подання судових позовів.

Фінансові ризики включають також ринковий, кредитний ризик та ризик ліквідності.

Ринковий ризик - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовим інструментом коливатиметься внаслідок змін ринкових цін. Ринковий ризик включає в себе чотири типи ризику: ризик зміни процентної ставки, валютний ризик, ризик зміни цін на товари та інші цінові ризики, наприклад, ризик зміни цін на інструменти капіталу. Фінансові інструменти, на які впливає ринковий ризик, включають в себе реструктуризовану заборгованість, а також фінансові активи, доступні для продажу.

Ризик зміни процентної ставки - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовим інструментом коливатиметься в залежності від змін ринкових процентних ставок. Керівництво Товариства вважає, що процентний ризик є несуттєвим, тому що Товариство не має боргових зобов'язань з плаваючою процентною ставкою.

Валютний ризик – це ризик того, що вартість фінансового інструменту коливатиметься через зміни курсів обміну валют. На звітну дату Товариство не має активів або зобов'язань, номінованих у валюті.

Управління ризиком капіталу

Структура капіталу Товариства складається із Капіталу, який належить акціонерам, додаткового капіталу, резервного капіталу та нерозподіленого прибутку.

Станом на 31.12.2023 р. зареєстрований та сплачений акціонерний капітал представлений наступним чином:

	31.12.2023	31.12.2022
Номінальна вартість однієї акції, грн.	0,25	0,25
Кількість простих акцій, бт..	101 638 844	101 638 844
Розмір акціонерного капіталу, тис. грн.	25 409	25 409

Структура акціонерного капіталу Товариства, який було випущено станом на 31.12.2023 р. становить:

	31.12.2020		31.12.2021	
	Кількість	Частка, %	Кількість	Частка, %
Фізичні особи резиденти	73 440	0,072	73 440	0,072
Фізичні особи нерезиденти	-	-	-	-
НАК «Нафтогаз України»	101 565 404	99,928	101 565 404	99,928
Інші юридичні особи	-	-	-	-

На балансі підприємства знаходяться об'єкти соціальної інфраструктури, які є об'єктами державної власності і їх вартість складає суму додаткового капіталу в розмірі 908 тис. грн. на 31.12.2023 року. Ці об'єкти не увійшли до статутного капіталу акціонерного товариства і вважаються безкоштовно отриманими. Також до складу власного капіталу увійшла вартість основних засобів, отриманих від органів державної влади в вигляді гуманітарної допомоги в сумі 14 126 тис. грн.

Товариство здійснює огляд структури капіталу на щорічній основі. При цьому товариство аналізує вартість капіталу та притаманні йому складовим ризики. На основі отриманих висновків Товариство здійснює регулювання капіталу шляхом залучення додаткового капіталу або фінансування.

Резервний капітал створений згідно Статуту Товариства і складає на початок та кінець року 349 тис. грн.

Капітал в дооцінках станом на 31.12.2023 року - 415 562 тис. грн за рахунок проведеної переоцінки основних засобів у зв'язку із передачею пакетів акцій товариства до статутного капіталу АТ НАК «Нафтогаз України».

Власний капітал Товариства на 31.12.2023 року складає (-) 2 524 981 тис. грн. Вартість власного капіталу за 2023 рік зменшилася за рахунок отриманого в 2023 році збитку сумі 182 434 тис. грн. та іншого сукупного доходу – (2 697) тис. грн. Товариство здійснює заходи з управління капіталом, спрямовані на зростання рентабельності капіталу, за рахунок оптимізації структури заборгованості та власного капіталу, таким чином, щоб забезпечити безперервність своєї діяльності. У порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення чистого збитку на 865 672 тис. грн.

Директор фінансовий

Інна ПАВЛЮЧЕНКО

22. Корпоративне управління

22. Корпоративне управління

Формування складу органів корпоративного управління здійснювалося відповідно до Статуту Товариства в новій редакції, який був затверджений загальними зборами акціонерів 22.09.2023 року.

Згідно Статуту Товариства органами товариства є Управління діяльністю та контроль за фінансово-господарською діяльністю Товариства здійснюють його органи, склад і порядок обрання (призначення) яких визначається Статутом та чинним законодавством України.

Згідно Статуту в новій редакції від 22.09.2023 року органами управління Товариством є:
Вищий орган Товариства – Загальні збори;

Наглядова рада;

Виконавчий орган Товариства (колегіальний) – Правління.

Органи Товариства діють в межах своїх повноважень та компетенції, що визначається цим Статутом та чинним законодавством України.

Посадовими особами Товариства є фізичні особи – Голова та члени Наглядової ради, Голова та члени Правління, Корпоративний секретар.

Обрання та припинення повноважень посадових осіб Товариства здійснюється відповідно до цього Статуту та чинного законодавства України.

Вищим органом Товариства є Загальні збори. Наглядова рада зобов'язана щороку скликати річні Загальні збори акціонерів Товариства, які мають проводитись не пізніше 30 квітня наступного за звітним роком. Усі інші Загальні збори, крім річних Загальних зборів, вважаються позачерговими.

Очні Загальні збори проводяться на території України, в межах населеного пункту за місцезнаходженням Товариства зареєстрованого станом на дату розміщення повідомлення про проведення Загальних зборів), крім випадків, якщо на дату прийняття рішення про скликання Загальних зборів 100 відсотками акцій Товариства володіють іноземці, особи без громадянства, іноземні юридичні особи, а також міжнародні організації.

Загальні збори можуть вирішувати будь-які питання діяльності Товариства, крім тих, що віднесені до компетенції Наглядової ради законом або цим Статутом.

До виключної компетенції Загальних зборів належить:

1. визначення основних напрямів діяльності Товариства;
2. прийняття рішення про внесення змін до Статуту, крім випадків, передбачених законом;
3. прийняття рішення про зміну типу Товариства;
4. прийняття рішення про зміну структури управління Товариства;
5. прийняття рішення про емісію акцій, крім випадків, передбачених законом;
6. прийняття рішення про анулювання викуплених або в інший спосіб набутих акцій;
7. прийняття рішення про продаж Товариством власних акцій, які викуплені у акціонерів або набуті в інший спосіб;
8. прийняття рішення про емісію цінних паперів, які можуть бути конвертовані в акції, а також про емісію цінних паперів на суму, що перевищує 25 відсотків вартості активів Товариства;
9. прийняття рішення про збільшення розміру статутного капіталу Товариства, крім випадків, передбачених законом;
10. прийняття рішення про зменшення розміру статутного капіталу Товариства;
11. прийняття рішення про дроблення або консолідацію акцій;
12. затвердження положень про Загальні збори та Наглядову раду, а також внесення змін до них;

13. затвердження положення про винагороду членів Наглядової ради та Правління, вимоги до якого встановлюються Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку;
14. затвердження звіту про винагороду членів Наглядової ради та Правління, вимоги до якого встановлюються Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку;
15. призначення суб'єкта аудиторської діяльності для надання послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності відповідно до вимог Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність»;
16. розгляд звіту Наглядової ради та прийняття рішення за результатами розгляду такого звіту;
17. розгляд висновків аудиторського звіту суб'єкта аудиторської діяльності та затвердження заходів за результатами розгляду такого звіту;
18. затвердження результатів фінансово-господарської діяльності за відповідний рік;
19. розподіл прибутку Товариства або затвердження порядку покриття збитків Товариства;
20. прийняття рішення про викуп Товариством розміщених ним акцій, крім випадків обов'язкового викупу акцій, визначених законом;
21. прийняття рішення про невикористання переважного права акціонерами на придбання акцій додаткової емісії у процесі їх розміщення;
22. прийняття рішення про виплату дивідендів, затвердження розміру річних дивідендів з урахуванням вимог, передбачених законом, та способу їх виплати;
23. прийняття рішень з питань порядку проведення Загальних зборів, затвердження регламенту Загальних зборів;
24. обрання членів Наглядової ради;
25. затвердження умов цивільно-правових договорів, трудових договорів (контрактів), що укладатимуться з членами Наглядової ради, встановлення розміру їх винагороди, обрання особи, яка уповноважується на підписання договорів (контрактів) з членами Наглядової ради;
26. прийняття рішення про припинення повноважень членів Наглядової ради, крім випадків, встановлених законом;
27. обрання членів Лічильної комісії;
28. прийняття рішення про вчинення (схвалення) значного правочину або правочину із заінтересованістю у випадках, передбачених законом та/або цим Статутом;
29. прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів, які можуть вчинятися Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття такого рішення, із зазначенням характеру правочинів та їх граничної сукупної вартості у випадках, передбачених законом та/або цим Статутом;
30. прийняття рішення про виділ та припинення Товариства, крім випадків, передбачених законом, про ліквідацію Товариства, обрання ліквідаційної комісії, затвердження порядку та строків ліквідації, порядку розподілу між акціонерами майна, що залишається після задоволення вимог кредиторів, і затвердження ліквідаційного балансу;
31. прийняття рішення про застосування Кодексу корпоративного управління, затвердженого Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку, або кодексу корпоративного управління оператора організованого ринку капіталу, об'єднання юридичних осіб, або іншого кодексу корпоративного управління;
32. обрання членів комісії з припинення Товариства, затвердження розподільного балансу, передавального акту;
33. прийняття рішення про відшкодування витрат акціонера (акціонерів) на проведення аудиту фінансової звітності Товариства;

34. прийняття рішення про формування резервного капіталу Товариства шляхом відрахувань від чистого прибутку або за рахунок нерозподіленого прибутку;
35. прийняття рішення про утворення фондів Товариства, визначення їх розміру, призначення.

Інформація про власників пакетів, яким належить 10 і більше відсотків акцій емітента (для акціонерних товариств, крім публічних) / Інформація про власників пакетів, яким належить 5 і більше відсотків акцій емітента (для публічних акціонерних товариств)

Найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код юридичної особи*	Місце знаходження	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (%)	Кількість за видами акцій	
					прості іменні	привілейовані іменні
АТ НАК «Нафтогаз України»	20077720	01601 Україна м. Київ, вул. Б.Хмельницького, 6	101 565 404	99,928	101 565 404	

Порядок розподілу прибутку і покриття збитків Товариства визначається рішенням Загальних зборів відповідно до чинного законодавства України та цього Статуту.

Прибуток Товариства утворюється в результаті грошових, матеріальних та інших надходжень від господарської діяльності Товариства після покриття матеріальних та прирівняних до них витрат (у тому числі, витрат на оплату праці). З прибутку Товариства сплачуються передбачені чинним законодавством України податки та інші обов'язкові збори (платежі), а також відсотки по кредитах (позиках), облігаціях.

Прибуток Товариства визначається за даними фінансової звітності Товариства, підтвердженої аудитором.

Прибуток, що залишається після сплати податків та інших обов'язкових платежів з прибутку, є чистим прибутком.

За рахунок чистого прибутку, що залишається в розпорядженні Товариства:

- виплачуються дивіденди;
- формується резервний капітал;
- покриваються збитки минулих періодів;
- накопичується нерозподілений прибуток;
- створюються та поповнюються фонди Товариства.

Дивіденд – частина чистого прибутку Товариства, що виплачується акціонеру з розрахунку на одну належну йому акцію. Товариство виплачує дивіденди виключно грошовими коштами. Дивіденди виплачуються за акціями, звіт про результати емісії яких зареєстровано у встановленому чинним законодавством України порядку.

Товариство приймає рішення про виплату дивідендів та здійснює виплату дивідендів за акціями із врахуванням обмежень, визначених законом та цим Статутом.

Виплата дивідендів за акціями здійснюється з чистого прибутку за звітний рік та/або нерозподіленого прибутку, та/або резервного капіталу на підставі рішення Загальних зборів, у строк не пізніше шести місяців після прийняття Загальними зборами рішення про виплату дивідендів, крім випадків передбачених законом, або у менший строк, встановлений Загальними зборами.

Виплата дивідендів акціонерам має здійснюватися пропорційно до кількості належних їм акцій, а умови виплати дивідендів (зокрема щодо строків, способу та суми дивідендів) мають

бути однакові для всіх акціонерів.

Рішення про виплату дивідендів за акціями Товариства, затвердження розміру, та способу їх виплати приймається Загальними зборами.

Для кожної виплати дивідендів Наглядова рада визначає дату складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядок та строк їх виплати. Дата складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів за акціями, визначається рішенням Наглядової ради, але не раніше ніж через 10 (десять) робочих днів після дня прийняття такого рішення Наглядовою радою.

Перелік осіб, які мають право на отримання дивідендів, складається у порядку, встановленому законодавством про депозитарну систему України.

Товариство в порядку, встановленому Наглядовою радою, повідомляє осіб, які мають право на отримання дивідендів, про дату, розмір, порядок та строк їх виплати. Протягом 10 (десяти) днів з дня прийняття рішення про виплату дивідендів за простими акціями Товариство повідомляє про дату, розмір, порядок та строк виплати дивідендів за простими акціями оператора організованого ринку капіталу (операторів організованих ринків капіталу), на якому (яких) акції Товариства допущені до торгів.

У разі відчуження акціонером належних йому акцій після дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, але до дати виплати дивідендів, право на отримання дивідендів залишається в особи, зазначеної у такому переліку.

Товариство в порядку, встановленому чинним законодавством України, здійснює виплату дивідендів через депозитарну систему України або безпосередньо акціонерам. Спосіб виплати дивідендів визначається відповідним рішенням Загальних зборів.

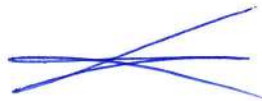
Товариство не має права приймати рішення про виплату дивідендів та здійснювати виплату дивідендів, якщо:

- звіт про результати емісії акцій не зареєстровано у встановленому чинним законодавством України порядку;
- розмір власного капіталу Товариства є меншим або у результаті виплати дивідендів стане меншим за суму розмірів його статутного капіталу та резервного капіталу;
- майна Товариства недостатньо для задоволення вимог кредиторів за зобов'язаннями, строк виконання яких настав, або за результатами прийняття такого рішення стане недостатньо для задоволення таких вимог.

Товариство не має права здійснювати виплату дивідендів, якщо Товариство має зобов'язання перед акціонерами Товариства щодо обов'язкового викупу акцій на вимогу таких акціонерів відповідно до вимог чинного законодавства України.

Порядок покриття збитків Товариства визначається рішенням Загальних зборів.

Корпоративний секретар



Євген КІСІЛЕВИЧ

23. Дивідендна політика

23. ДИВІДЕНДНА ПОЛІТИКА

Статутний капітал товариства в сумі 25 409 тис. грн. розділено на 101 638 844 простих акцій номінальною вартістю 0,25 грн. кожна. 100% акцій згідно постанови КМУ № 713 від 06.08.2012 року передано Фонду Державного майна України. Відповідно до Наказу Фонду Державного майна України від 29.08.2012 року № 3393 «Про пільговий продаж акцій ПАТ «Дніпродзержинська теплоелектроцентрально» проведено пільговий продаж акцій фізичним особам за кошти в кількості 73 440 штук на суму 9 180 грн., що складає 0,072256 % від загальної кількості акцій. Після пільгового продажу акцій основним акціонером є Держава.

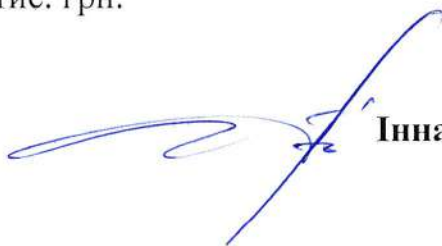
Відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 11.08.2021 № 857 «Деякі питання управління об'єктами державної власності» Урядом прийнято рішення передати до статутного капіталу акціонерного товариства «НАК «Нафтогаз України» пакети акцій ПрАТ «Миколаївська ТЕЦ», АТ «Дніпровська ТЕЦ», АТ «Криворізька теплоцентрально», АТ «Херсонська ТЕЦ», АТ «Одеська ТЕЦ», а також Державне підприємство «Сєверодонецька теплоелектроцентрально».

Крім цього, зазначеною постановою Уряду встановлено, що «НАК «Нафтогаз України» здійснює усі права акціонера щодо вище згаданих акціонерних товариств, зокрема щодо участі у загальних зборах акціонерів, обрання членів наглядової ради, а Фонду державного майна України доручено забезпечити разом з Товариством передачу до 01 травня 2022 року пакетів акцій зазначених акціонерних товариств.

11.10.2022 року відбулась передача акцій АТ «Дніпровська ТЕЦ» до статутного капіталу АТ «НАК «Нафтогаз України». Підтвердженням цьому є договір купівлі – продажу акцій № 90 від 05.10.2022 року та виписка про операції з цінними паперами з 11.10.2022 по 11.10.2022 року.

Відповідно до чинного законодавства акціонерне товариство повинне виплачувати дивіденди на акції. Рішення про виплату дивідендів приймається загальними зборами акціонерного товариства, враховуючи обмеження на виплату дивідендів відповідно до ст.31 Закону України від 17.09.2008 року № 514 – VI «Про акціонерні товариства» : товариство не має права приймати рішення про виплату дивідендів у разі якщо його власний капітал менший ніж сума його статутного капіталу. Власний капітал товариства на 31.12.2022 року складає має від'ємне значення і складає (-) 2 353 976 тис. грн.

Директор фінансовий



Інна ПАВЛЮЧЕНКО