

**Акціонерне товариство
«Дніпровська теплоелектроцентрально»**

ЗВІТ ПРО УПРАВЛІННЯ

за 2024 рік

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

Директор технічний



М. КАМ'ЯНСЬКЕ

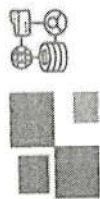
Олександр ГУДИМ

Ігор ПИСАРЕВСЬКИЙ

Зміст

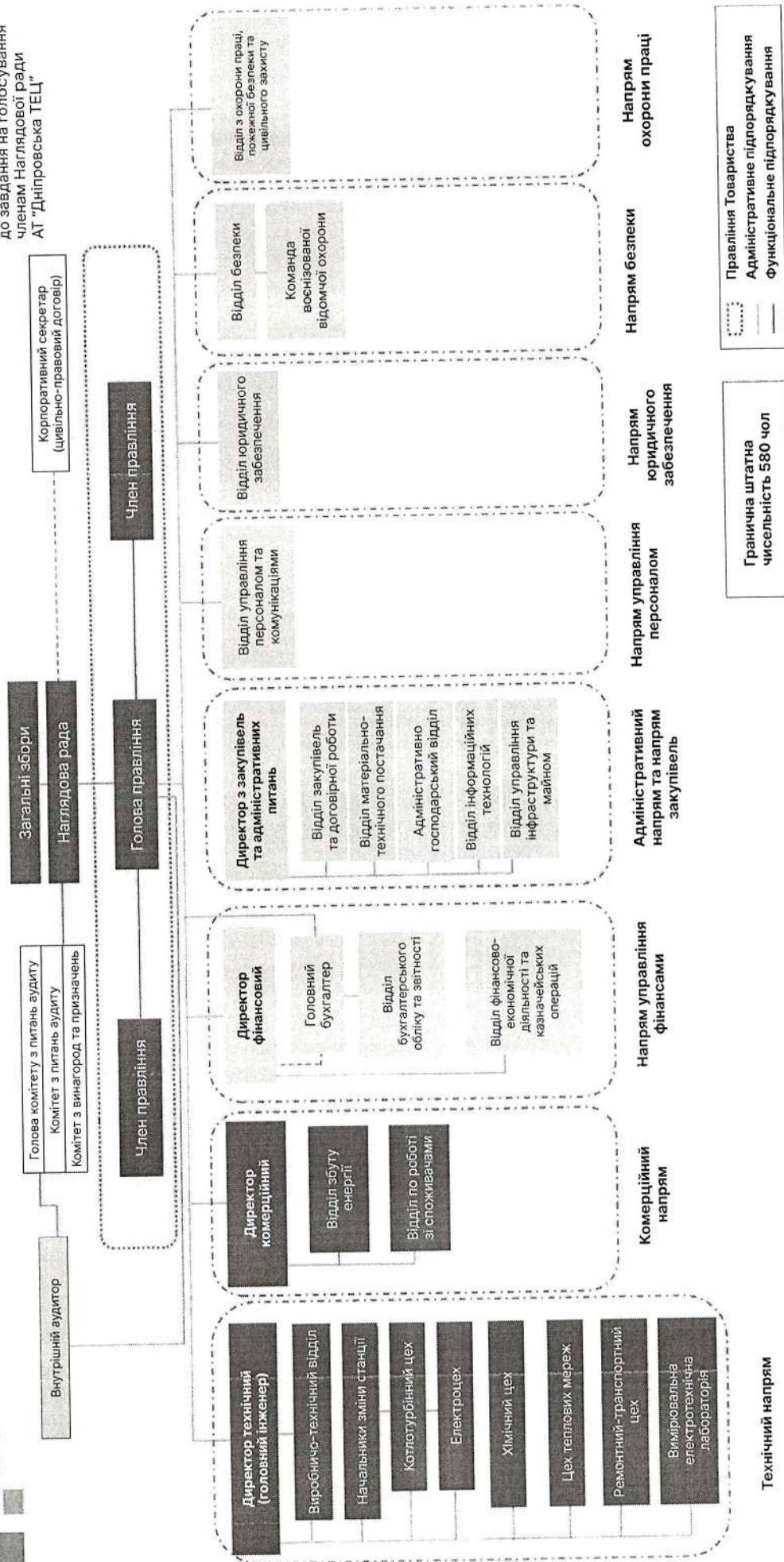
1. Організаційна структура	3
2. Довідка про власника значного пакета акцій.....	5
3. Характеристика потужності, стан обладнання та його напруження.....	9
4. Енергопостачання споживачів.....	14
5. Електричні мережі.....	17
6. Техніко-економічні показники.....	18
7. Ремонти обладнання.....	24
8. Аварійність.....	30
9. Охорона праці.....	33
10. Паливозабезпечення.....	37
11. Праця і кадри.....	39
12. Науково-вишукувальна робота.....	42
13. Зовнішньоекономічна діяльність.....	43
14. Охорона довкілля та раціональне використання природних ресурсів....	44
15. Енергозбереження.....	49
16. Інвестиційна діяльність та капітальне будівництво.....	51
17. Обсяг виробленої продукції.....	53
18. Витрати на виробництво.....	57
19. Фінансово-господарська діяльність.....	61
20. Заходи щодо переведення на альтернативні види палива.....	73
21. Ліквідність та зобов'язання.....	74
22. Ризики.....	78
23. Корпоративне управління.....	85
24. Дивідендна політика.....	119

1. Організаційна структура



Структура АТ "Дніпровська ТЕЦ"

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



2. Довідка про власника значного пакета акцій

Довідка
про власника значного пакета акцій
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» АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» (далі – АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ», Товариство) 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 Акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» (ідентифікаційний код 20077720) (далі – Компанія) 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 Компанії.

Позачерговими загальними зборами акціонерів Товариства, які відбулись

15.03.2024, протокол від 22.03.2024, прийнято рішення збільшити розмір статутного капіталу на 894 986 000,00 гривень шляхом додаткової емісії 3 579 944 000 штук простих іменних акцій існуючої номінальної вартості 0,25 гривень кожна за рахунок додаткових внесків без здійснення публічної пропозиції (далі – Рішення про емісію акцій Товариства).

Відповідно до Рішення про емісію акцій Товариства та на підставі письмової заяви Компанії від 12.08.2024 вих. №10/2-2029/1-24 про намір придбати прості акції додаткової емісії у кількості 3 579 944 000 штук простих акцій, Товариство уклало з Компанією договір купівлі-продажу акцій № 14/366/24 від 23.08.2024 (далі – Договір купівлі-продажу акцій) та вчинило всі дії, необхідні для передачі акцій у власність Компанії, у тому числі подання Публічному акціонерному товариству «Національний депозитарій України» (далі – ПАТ «НДУ») розпорядження на переказ акцій на рахунок у цінних паперах (вих. № 1311/07 від 23.08.2024).

Компанія оплатила та прийняла акції в порядку та на умовах визначених Договором купівлі-продажу акцій.

Рішенням Наглядової ради Товариства від 23.09.2024, протокол № 23/2024, затверджено результати емісії акцій АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ» та затверджено звіт про результати емісії акцій АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ».

Рішенням позачергових загальних зборів акціонерів Товариства від 16.10.2024, протокол від 21.10.2024, вирішено унести зміни до Статуту Товариства, зокрема, пов'язані із збільшенням розміру статутного капіталу Товариства, шляхом викладення його в новій редакції, на підставі якого 23.10.2024 здійснено державну реєстрацію Статуту Товариства в новій редакції та змін до відомостей, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань про збільшення розміру статутного капіталу, а саме : розмір статутного капіталу 920 395 711,00 гривень.

Постановою Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку (далі – НКЦПФР) від 28.11.2024 № 12/21/1494/K01 зареєстровано звіт про результати емісії акцій АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ».

На підставі постанови НКЦПФР від 28.11.2024 № 12/21/1494/K01, видано свідоцтво про реєстрацію випуску акцій (реєстраційний № 30/1/2024, дата реєстрації «25» липня 2024 року, дата видачі «28» листопада 2024 року), яким НКЦПФР засвідчує, що випуск простих іменних акцій АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ» (ідентифікаційний код 00130820) на загальну суму 920 395 711,00 (дев'яносто двадцять мільйонів триста дев'яносто п'ять тисяч сімсот одинадцять) гривень номінальною вартістю 0,25 (двадцять п'ять) копійок у кількості 3 681 582 844 (три мільярди шістсот вісімдесят один мільйон п'ятсот вісімдесят дві тисячі вісімсот сорок чотири) штуки внесено до Державного реєстру випусків цінних паперів.

На підставі розпорядження (вих. № 1958/07 від 10.12.2024) поданого до ПАТ «НДУ», здійснено депонування Глобального сертифіката.

11.12.2024 на підставі розпорядження на внесення змін до анкети рахунку у цінних паперах (вих. № 1955/07 від 10.12.2024) поданого до ПАТ «НДУ», присвоєно міжнародний ідентифікаційний номер цінних паперів (код ISIN) – UA4000096630.

Згідно реєстру власників іменних цінних паперів кількість голосуючих акцій та їх

частка у загальній кількості акцій станом на дату отримання емітентом інформації про кількість голосуючих акцій від Центрального депозитарію цінних паперів : 3 681 582 844 штуки простих іменних акцій, що становить 100 % від загальної кількості акцій Товариства.

Частка Компанії у статному капіталі Товариства складає : 920 377 351,00 гривень, що дорівнює 3 681 509 404 штуки простих іменних акцій та становить 99,998005 % від загальної кількості акцій Товариства.

Директор фінансовий



Інна ПАВЛЮЧЕНКО

3. Характеристика потужності, стан обладнання та його напрацювання

3.ХАРАКТЕРИСТИКА ПОТУЖНОСТІ І СТАН УСТАТКУВАННЯ

3.1.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 – 23,0 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).

3.2. 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, °C	Електрична, МВт	Теплова, Гкал/год	Тиск, кгс/см ²	Витрата пари, т/год		
1	29	400	14,0	82,5	1,2	153	ЛМЗ	1931
2	29	400	14,0	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, °C	Електрична, МВт	Теплова, Гкал/год	Тиск, кгс/см ²	Витрата пари, т/год	Тиск, кгс/см ²	Витрата пари, т/год		
3	29	400	16,8	74,0	1,2	92	0,7	43,4	ЛМЗ	1935
4	29	400	16,8	74,0	1,2	92	0,7	43,4	ТМЗ	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-55-3,2-400ГВ 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-150-3,4-425ГВ ГОСТ 3619-89 модель ТКЗ-120 ст. № 5 - 9;

- стаціонарний паровий котел типу Е-200-3,4-425ГВ ГОСТ 3619-89 модель ТКЗ-200 ст. № 10.

Типи та номінальні параметри котлоагрегатів згідно нормативним енергетичним характеристикам устаткування.

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 1470 т/год.

3.3. Аналіз використання плану робочої потужності.

При плані робочої потужності за рік 8,1 МВт – фактичне виконання – 10,4 МВт (із них: навантаження 7,6 МВт, резерв – 2,8 МВт). Збільшення потужності у порівнянні з планом на 2,3 МВт пояснюється меншими проти плану технічними та сезонними обмеженнями, та зменшенню фактичних ремонтних обмежень (технічні -17,1 МВт проти 18,4 МВт; сезонні -34,0 МВт проти 34,5 МВт; ремонтні 0,1 МВт проти 0,6 МВт).

Показник робочої потужності проти рівня минулого року збільшено на 1,7 МВт (10,4 МВт проти 8,1 МВт). Пояснюється зменшеними сезонними обмеженнями (34,0 МВт проти 36,4 МВт) проти рівня 2023р. В поточному

році навантаження 7,6 МВт проти навантаження минулого року – 6,8 МВт. Резерв – 2,8 МВт проти 1,9 МВт в 2023р. Станція в 2024р. більше часу несла збільшене електричне навантаження ніж в минулому році. (18,8 МВт проти 17,4 МВт в 2023р.)

Число годин роботи з виробітком електроенергії в теплофікаційному та змішаному режимах (215 годин ТГ-3 працювала в конденсаційному режимі) в поточного року збільшено в порівнянні з минулим 3463 години проти 3411 годин в 2023р.

3.4. Напрацювання основного обладнання.

Напрацювання котлоагрегатів.

Станційний №	Тип, завод-виготовлювач	Рік виготовлення	Наробіток на 01.01.2025 р. години
1	3-х барабанний вертикально водотрубний системи «Стерлінг»	Бабкок-Верке	1931
2			1931
3			1936
4			1936
5	2-х барабанний вертикально водотрубний	ТКЗ-120/180	1937
6			1938
7			1938
8			1938
9			1938
10		ТКЗ-200	1940

Напрацювання турбоагрегатів.

Станційний №	Тип, завод-виготовлювач	Параметри пари		Потужність		Виробіток ел.енергії, тис. кВтг		Рік виготовлення	Наробіток на 01.01.2025 годин
		Р _{ата}	Т ⁰ С	Електрична, МВт	Теплова, Гкал	Всього	По теплофікаційному циклу		
1	АР-14 ЛМЗ ім. Сталіна	29	400	14,0	82,5	4221	4221	1931	311399
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	3258	3258(к.р.)	1935	337387
4	АТ-25-2 УТМЗ	29	400	16,8	74,0	57663	57663	1946	342100

3.6. Характеристика проходження річного максимуму навантаження.

ТЕЦ працює по тепловому графіку навантаження устаткування.
 $Q_{\min} = 28,6$ Гкал/год; $Q_{\max} = 126,7$ Гкал/год; $Q_{\text{серед.}} = 70,9$ Гкал/год;
 $N_{\min} = 12,1$ МВт; $N_{\max} = 36,4$ МВт; $N_{\text{серед.}} = 18,8$ МВт;

3.7. Метрологічне забезпечення.

У 2024р. виконано перевірку приладів згідно «Переліку ЗВТ, що знаходяться в експлуатації і підлягають повірці», узгодженим з ДП «Дніпростандартметрологія», у повному обсязі.

На 01.01.2025р. загальна кількість засобів вимірювальної техніки, що знаходяться в експлуатації становить – 2141 од., підлягають повірці у 2025р. – 1877 од.

За видами вимірювань:

Код виду вимірювань	Вид вимірювань	Усього на обліку, од.	Підлягають повірці у 2025р., од.
L	довжина	95	95
M	маса та пов'язані з нею величини	1393	1261
QM	хімія (кількість речовин)	16	12
T	термометрія	365	364
TF	час і частота	8	8
EM	електричні та магнітні вимірювання	199	72
PR	фотометрія	3	3
IR	іонізуючі випромінювання	62	62
Разом:		2141	1877

Ступінь охоплювання 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 2025р.» (по книзі обліку за №14-0/14776).

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.

Начальник ВТВ

 Сергій ЗОЛОТУХІН

4. Енергопостачання споживачів

4. ЕНЕРГОПОСТАЧАННЯ СПОЖИВАЧІВ

4.1 Виконання виробничої програми

Виробничі програми по виробітку та відпуску електроенергії з шин виконано відповідно на 82,61 % та 87,41%. У поточному році ТЕЦ відновила з виробітком електроенергії 3463 години (теплофікаційний та змішаний режим) проти 3411 годин в 2023 році в теплофікаційному режимі.

Порівняно з 2023 роком збільшено виробіток та відпуск електроенергії відповідно на 5,815 млн. кВтгод та 5,305 млн.кВтгод.

Відпуск теплової енергії з колекторів теплоелектроцентралі здійснювався згідно температурного графіку в залежності від температури зовнішнього середовища через конденсатори турбін, що працюють в режимі погіршеного вакууму та мережні підігрівачі турбін протитиску. Виробництво електроенергії напряду залежить від теплового навантаження .

Дані по виконанню виробничої програми:

Найменування	Одиниця виміру	Факт 2022р.	2023р.		2024р.	
			План	Факт	План	Факт
Виробіток електроенергії	млн. кВтгод	36,459	67,902	59,327	78,854	65,142
Відпуск електроенергії з шин	млн. кВтгод	22,586	50,044	44,833	57,358	50,138
Відпуск теплової енергії	тис.Гкал	282,316	279,545	282,623	323,906	248,857

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

	Число годин використання потужності, годин		Коефіцієнт використання потужності, %	
	2023р.	2024р.	2023р.	2024р.
Електричної	963	1058	10,99	12,04
Теплової	809	805	9,24	9,16

Середньорічне електричне навантаження - 18,8 МВт проти 17,4 МВт в минулому. При зупинці турбоагрегатів споживання електроенергії здійснювалося від товариства з обмеженою відповідальністю ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ».

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

Відпуску теплової енергії в порівнянні з планом виконано на 76,8 % з додержанням температурного графіку.

4.2. Теплопостачання споживачів.

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

Відпуск тепла з гарячою водою - 100%.

Аналіз середньорічних показників по відпуску тепла:

	2023 р.	2024р.
1.Кількість мережної води	17 049 786 тис. т 4913 т/год	16 732 969 тис. т 4769 т/год
2. Кількість води для живлення тепломережі, всього:	1 167 164 тис.т. 336,4 т/год	1 250 489 тис.т. 356,4 т/год
- хімічищеної	108642 тис.т . 44,0 т/год	83202 тис.т . 23,7 т/год
- технічної	1 058 522 тис.т	1 167 287 тис.т
3. Годинний відпуск теплоенергії	81,4 Гкал/год	70,9 Гкал/год
4.Тем-ра мережної води,°С:		
- пряма: місто	60,5	56,4
південь-захід	60,2	56,8
-зворотня: місто	49,3	45,7
південь-захід	44,2	42,0
5 . Тиск в тепломережу	10,8 ата /3,5 ата	11,1 ата /3,7 ата

Начальник ВТВ



Сергій ЗОЛОТУХІН

5. Електричні мережі

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

6. Техніко-економічні показники

6.ТЕХНІКО-ЕКОНОМІЧНІ ПОКАЗНИКИ

6.1 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 та змішаному режимах (215 годин ТГ-3 працювала в конденсаційному режимі). Виконання нормативних показників з питомих витрат палива на відпуск електроенергії і відпуск теплової енергії приведені нижче:

Відсутність нормативних характеристик при роботі станції в конденсаційному режимі призвело в листопаді та грудні до вимушеного порівняння фактичної питомої витрати палива на відпуск електроенергії з нормативною.

	Витрати палива:		Відхилення від нормативу:			
	Нормативні	Фактичні	г/кВтгод	туп	кг/Гкал	туп
г/кВтгод	292,1	292,1	-	-	-	-
кг/Гкал	162,8	162,7	-	-	-0,1	-5

Економії умовного палива на відпуск теплової енергії сприяло виконання техніко-економічних заходів щодо економії паливно-економічних ресурсів (кап.ремонт котла ст.№1 кап.ремонт ТГ-3). Так, завдяки проведеним заходам (поточні ремонти котлів 7,8,5,4,2), на котлах знижені, проти норми на 5,9°C, температура вихідних газів (економія – -218т.у.п.) скоригований коефіцієнт надлишку повітря за пароперегрівником на працюючих котлах при нормі 1,28 по факту склав 1,17. Доведені до норми присоси холодного повітря в режимному перетині (фактично – 8,13 % проти норми – 11,5%. Економія за рік по присосам холодного повітря склала —33,6т.у.п. Упродовж опалювального сезону 2023-2024р. в роботі був майже постійний склад устаткування.

Нормативні питомі витрати умовного палива

	2023 рік	2024рік
v_{me} (норма), кг/Гкал	154,7	162,8

<i>вее(норма), г/кВтгод</i>	252,8	292,1
-----------------------------	-------	-------

В порівнянні з минулим роком зміна норми питомих витрат палива на відпуск електро- та теплоенергії пояснюється роботою станції в листопаді та грудні в змішаному режимі (теплофікаційний та конденсаційний) зі зміною електричного та теплового навантаження в залежності від працюючого обладнання.

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

- збільшеною питомою витратою палива на відпуск електроенергії, яка входить до розрахунку питомої витрати палива на тепло;

- зменшення коефіцієнту теплового потоку $\eta_{\text{тп}} = 97,95\%$ проти $98,06\%$ % в минулому році;

- збільшення нормативної питомої витрати електроенергії на теплофікаційну установку: $40,07 \text{ кВтгод/Гкал}$ проти $36,29 \text{ кВтгод/Гкал}$, що входить в розрахунок питомої витрати на відпуск тепла в зворотному балансі.

Порівняння звітних даних з попереднім роком:

<i>Питомі витрати умовного палива</i>	<i>2023р.</i>	<i>2024 р.</i>	<i>Відхилення від попереднього року:</i>
г/кВтгод	252,6	292,1	39,4
кг/Гкал	154,6	162,7	8,1

В порівнянні з минулим роком збільшення фактичних питомих витрат палива на відпуск електроенергії та теплової енергії пояснюється зміною електричного та теплового навантаження в зв'язку зі змішаним режимом роботи. Максимальне електричне навантаження в звітному році $36,4 \text{ МВт}$ проти $28,1 \text{ МВт}$ в минулому році. Середнє теплове навантаження в звітному році зменшено $70,9 \text{ Гкал/год}$ проти $81,4 \text{ Гкал/год}$ в минулому році.

	<i>2023р.</i>	<i>2024р.</i>
Ке - коефіцієнт, який визначає частку витрати палива енергетичними котлами на виробництво ел.енергії	0,2585508	0,3476704
	0,205879	0,26566

а _{ее} – доля розподілу умовного палива на ел.енергію.		
q _{ту} ^{бр} –питомі витрати тепла бруто на турбіну, ккал/кВтг	879,2	1168,1
q _{ту} ^{нт} –питомі витрати тепла нетто на турбіну, ккал/кВтг	927,4	1227,5
η _{ку} ^{бр} - КПД котлів бруто,% (зворотній баланс)	93,97	93,877
(прямий баланс)	91,305	92,858
η _{ку} ^{нт} – КПД котлів нетто	89,769	90,890

Аналіз витрат електроенергії на власні потреби у 2024 році.

	Норма	Факт	Відхилення від норми	+ - тис. кВтг
На виробництво електроенергії,%	5,91	5,77	-0,14	-91
На відпуск теплоенергії, кВтгод/Гкал	47,51	45,46	-2,05	-510

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 – (38,41кВтг/Гкал проти норми 40,07кВтг/Гкал) ; витрати ел.енергії на власні потреби котельного – 4,05% проти норми 4,12% в т ч. (витрати ел.ен. на власні потреби котельного на виробіток ел.ен. склали 1,31% проти норми 1,35%; витрати ел.енергії на власні потреби турбінного -4,42% проти норми 4,64%).

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

Питома витрата ел.енергії мережними насосами на тону води склала 0,506кВтгод/тн мережної води проти норми - 0,488 кВтгод/тн мережного води.

Питома витрата ел.енергії підживлювальними насосами на тону підживлювальної води тепломережі склала 0,121 кВтгод/тн підж.води проти норми 0,436 кВтгод/тн. підживлювальної води.

Технологічні витрати електроенергії на транспортування мережної води насосами теплофікаційної установки становлять 38,41 кВтгод/Гкал проти розрахунково - нормативної величини 40,07 кВтгод/Гкал.

Від рівня попереднього року фактичний показник витрат електроенергії на теплофікаційну установку, що забезпечує відпуск тепла с гарячою водою, склав (38,41 кВтгод/Гкал проти 33,12 кВтгод/Гкал).

Відпуск тепла з гарячою водою в звітному році склав 248 857 Гкал (71,0 Гкал/год) проти 282 623 Гкал (81,4 Гкал/год) в минулому році (кількість годин роботи станції 3509 год проти 3470 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 (1,8°C проти 3,7 °C).

6.3. 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 2024 р. вироблено:	
Хімоочищеної води на ХВО- II, т:	112 703
При цьому витрачено повареної солі, т	180
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	18
Хлористого амонію, т	0,2
Сірчаноокислого заліза, т	0.5
Катіоніту, тн	2.0
Тринатрійфосфату, тн	1.0

В 2024 р. кислотні промивки та луження не проводилися.

Основні показники водоприготування :

Основні показники	Кількість
1. Кількість сирі води, т	1 111 067
2. Якість сирі води:	
- Ж заг, мг-екв/кг (жорсткість загальна)	3,4
- сульфати, мг/кг	35.85
- показник рН,	7,32
- сухий залишок, мг/кг	380
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)	6.5
-лужність загал., мг-екв/кг	0,2
-показник рН	9,18
-кисень, мкг/кг	20
-Fe, мкг/кг	98
- сухий залишок, мг/кг	18
4.2. Живлення теплової мережі:	
-Ж са, мкг- екв/кг	1050
-лужність заг, мг-екв/кг	2.85
-карбонатний індекс, мг-екв/кг	3.0
-показник рН	8.84
-кисень, мкг/кг	20

Начальник ВТВ



Сергій ЗОЛОТУХІН

7. Ремонти обладнання

7. РЕМОНТИ ОБЛАДНАННЯ.

7.1. 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 № 7.1.1.

ст. № бл., турб., котла	Парова потужність (т/г), ел. потужність (МВт), теплова потужність (Гкал/год)	Термін ремонту				Тривалість простою в ремонті. Поточному 1, та капітальному у 2024р., (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	22.04	22.04	08.06	08.06	1137	1137	0	-
К-2	55	26.06	26.06	16.08	16.08	1282	1282	0	-
К-3	110	Обладнання у консервації							
К-4	110	Обладнання у консервації							
К-5	150	07.05	07.05	11.06	11.06	511	511	0	-
К-6	150	11.01	11.01	28.01	28.01	432	432	0	-
К-7	150	01.07	01.07	05.08	05.08	821	821	0	-
К-8	150	05.08	05.08	09.09	09.09	847	847	0	-
К-9	150	Обладнання у консервації							
К-10	200	Обладнання у консервації							
ТГ-1	14	17.04	13.05	17.04	13.05	672	672	0	-
ТГ-2	14	06.02	06.02	16.02	16.02	264	264	0	-
ТГ-3	16,8	20.05	31.10	20.05	31.10	3936	3936	0	-
ТГ-4	16,8	05.08	26.08	05.08	26.08	513	513	0	-

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

Таблиця № 7.1.2.

Найменування обладнання	Роботи	Виконання або причина невиконання

Виконання ремонтів будівель та споруд (тис.грн.)

Таблиця № 7.1.3.

№ з/п	Найменування виконавця робіт	Всього	будівлі	споруди	Госп. спосіб	Підрядн. спосіб	1.
1	ВРП	2880,5	2880,5	0	2880,5	-	2.
2	Підрядник	0	0	0	-	0	3.
	Всього	2880,5	2880,5	0	2880,5	0	4.

Витрати на ремонтне обслуговування по АТ «Дніпровська ТЕЦ»

Таблиця № 7.1.4. (тис.грн.)

Найменування	Реконструкція	Капітальний ремонт	Поточний ремонт	Всього
1	2	3	4	5
Всього	0	1297	11601	12898
У т.ч.				
Підрядний спосіб	0	0	568	568
Госпспосіб	0	1297	11033	12330
з/плата з нарахуваннями	0	1057	8820	9877
матеріали, з/ч, обладнання	0	240	2213	2453
інші витрати	0	0	0	0

Міжремонтний період обладнання (інформаційний показник).

Таблиця № 7.1.5.

№ 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 № 7.1.6.

№ 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 2024 році.

Таблиця № 7.1.7.

№ бл.	Рік останнього КР		Простої у ремонті (год)			Вимушені простої	Резерв	Загальний простій	Напрацювання (год.)		
			Капіт.	Середній	Поточн.				2024р.	Від останнього КР	З початку експлуатації
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
К-1	2024	План	X	X	384	X	X	X	X	X	X
		Факт	X	X	384	X	6219	6603	1124	200	220731
К-2	2020	План	X	X	384	X	X	X	X	X	X
		Факт	X	X	384	X	7348	7732	75	2481	197657

К-3	1992	План	Обладнання у консервації							X 3228	X 164485
К-4	2005	Факт	Обладнання у консервації							X 2141	X 199641
К-5	2023	План	X	X	384	X	X	X	X	X	X
		Факт	X	X	384	X	7475	7859	2563	2563	241484
К-6	1995	План	X	X	384	X	X	X	X	X	X
		Факт	X	X	384	X	8376	8760	0	25701	231656
К-7	2021	План	X	X	384	X	X	X	X	X	X
		Факт	X	X	384	X	6922	7306	1025	4019	237290
К-8	2018	План	X	X	384	X	X	X	X	X	X
		Факт	X	X	384	X	8376	8760	119	2933	217733
К-9	2000	План	Обладнання у консервації							X 7129	X 259614
К-10	1994	Факт	Обладнання у консервації							X 7673	X 171612
ТГ-1	2023	План	X	X	264	X	X	X	X	X	X
		Факт	X	X	264	X	6603	6867	488	1498	311399
ТГ-2	1999	План	X	X	264	X	X	X	X	X	X
		Факт	X	X	264	X	8496	8760	0	25310	358527
ТГ-3	2024	План	X	X	264	X	X	X	X	X	X
		Факт	X	X	264	X	8496	8760	215	215	337387
ТГ-4	2021	План	X	X	264	X	X	X	X	X	X
		Факт	X	X	264	X	6806	7070	3377	7898	342100
По		План	X	X	X	X	X	X	X	X	X
ТЕЦ		Факт	0	0	3358	X	75117	78477	9123	96470	3471898

7.2. Основні експлуатаційні показники обладнання до і після ремонту.

7.2.1. Характеристика якості проведених ремонтів обладнання .

Таблиця № 7.2.1.

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

7.2.2. Якість виконаних ремонтних робіт.

Таблиця № 7.2.2

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

7.2.3. 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 2024 році проводилися поточні, середні та капітальні ремонти енергогенеруючого обладнання.

Випадків повторного ремонту після проходження поточних ремонтів не було.

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

Роботи по зменшенню обмежень потужності у 2024 році не проводились.

7.4. Механізація працевмістких робіт.

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

7.5. Забезпеченість обладнанням, запасними частинами та матеріалами.

Таблиця № 7.5.

№ з/п	Найменування постачальника	Обсяг поставок (тис. грн.)	Найменування продукції	Заборгованість (тис. грн.)
1	2	3	4	5
1	«АРІАЛ АЛЬЯНС» ТОВ	793,93	Сіль технічна	
2	«АСАНАРА» ТОВ	31,99	Накопичувач	
3	«АТЛАНТ БУД СХІД» ТОВ	50,04	Цемент	
4	Білоцерковець Інна Юріївна ФОП	31,63	Лист сталевий	
5	«БЛАГО-ГАРАНТ-ПЛЮС» ТОВ	100,87	Люк армований	
6	Бурко Олександр Євгенійович ФОП	70,23	Труба пластикова, радіатор	
7	«ВСВ-Сервіс» ПП	69,90	Автозапчастини	
8	Горбенко Людмила Володимирівна ФОП	264,65	Скло, дошка, тринатрійфосфат	
9	Гусейнова Ольга Степанівна ФОП	101,03	Підшипник	
10	«Діапринт» ТОВ	28,93	Стрічка діаграмна	
11	«ДІМОІЛ» ТОВ	481,30	Олива, мастило	
12	«ДНЕСТР» ТОВ ТОРГОВИЙ ДІМ	250,99	Коло, квадрат, кутик	
13	«ДНІПРО 24» ТОВ Торговий Дім	154,29	Вапно	
14	«ДНІПРО» ТОВ НКП	426,97	Відвод, фланець	
15	«Дніпровський завод інноваційних технологій» ТОВ	217,30	Порошок глинистий, накінецьник	
16	«ЕКОТЕСТ» ТОВ	96,20	Газоаналізатор	
17	«ЕНЕРГОМИР» ПП	43,08	Нристрій налаштування	
18	«ЕРА» ТОВ ВТК	99,97	Мило господарське	
19	«ЗАВОД СТАЛЕВИХ ПРОФІЛІВ» ТОВ	9717,38	Труба сталева	
20	Захаров Сергій Анатолійович ФОП	177,24	Засувка, болт, гайка	
21	Зінішин Юрій Васильович ФОП	24,37	Різець токарний	
22	«ІМПЕРІАЛТЕХГАЗ» ТОВ	108,36	Кисень газоподібний	
23	«ІНТЕРПАЙП УКРАЇНА» ТОВ	1279,66	Труба сталева	
24	Коваленко Ольга Іванівна ФОП	386,15	Труба, бабіт	
25	«КОМПАНІЯ УКРЛЕГПРОМ» ТОВ	242,32	Робоче взуття	
26	Кузнєцова О.В. ФОП	120,34	Шлак, пісок	
27	«ЛЮАД-ТЕХ» ТОВ	24,20	Строп	
28	«ЛОГІСТІК ГРУП» ТОВ	6,43	Контактор	
29	Луценко Валерій Павлович ФОП	206,95	Акcesуари до робочого одягу	
30	«МАДЕК» ТОВ НВП	1714,69	Охолоджуюча рідина	
31	«МАШГІДРОТРЕЙД» ТОВ	58,11	Техпластина	
32	«МЕТАЛ ВОРК» ТОВ	205,26	Габіон фортифікаційний	
33	Мороз Марина Вадимівна ФОП	10,56	Волосін для тримера	
34	«ОПТТЕХТОРГ» ТОВ	877,99	Вентиль, засувка	
35	«ПЕРГАМ-УКРАЇНА ІНЖИНІРІНГ» ТОВ	219,00	Трасошукач	
36	Петренко Андрій Олексійович ФОП	32,20	Ганчір'я обтиральне	
37	«Платіnum Електрик» ТОВ	50,04	Дріт, перемикач, затискач	
38	Полагейкіна Олександра Анатоліївна ФОП	214,71	Пісок, шлак	
39	«Полтавський турбомеханічний завод» ПрАТ	2215,38	Запчастини ТГ	
40	«ПОСТАЧ ТОРГСТРОЙ» ТОВ	99,97	Кокс	
41	«ПРЕМІУМ КАРТ» ТОВ	410,00	Бензин, газ, дизпаливо	
42	«ПРОСКУТУМ АЛЧЕЛЕ» ТОВ	169,20	Інгібітор ОК	
43	«РЕЗИНКА» ТОВ	187,98	Мастика, тринатрійфосфат	
44	«РОЗУМНІ ФАРБИ» ТОВ	97,59	Фарба	
45	«РТІ Україна» ТОВ	68,00	Пароніт	

46	«РУДІТ» ТОВ ВП	6,44	Гумове ущільнення	
47	«СПЕЦПРОМАРМАТУРА» ПП	1538,73	Труба сталева	
48	Сукрут Тетяна Валентинівна ФОП	144,39	Кондиціонер	
49	Терновський Михайло Михайлович ФОП	269,84	Робочий одяг	
50	«Трібо» ТОВ БЦЗ	195,60	Азбокартон, азбошнур	
51	«Україна» ТОВ ТД АТК	198,00	Катіоніт	
52	«Українська Ізоляція» ТОВ НВП	173,40	Мати базальтові	
53	«УКРПРОМПОСТАВКА» ТОВ СП	99,81	Манометр	
54	«Хімпромтехнологія» ВК ТОВ	36,66	РО етиловий	
55	Циплякова Альона Миколаївна ФОП	99,95	Електроди	
56	Чадов Віктор Олександрович ФОП	144,99	Лампа	
57	«ШАНХАЙ ТРЕЙД УКРАЇНА» ТОВ	2148,27	Цегла, цемент, бітумакс	
58	Шапошніков Віктор Ігорович ФОП	190,86	Автозапчастини	
59	«ЮВИСЛАЙТ» ТОВ	47,99	Вилка, розетка	
60	«ЮГСТАЛЬ» ТОВ	360,90	Лист сталевий	
61	«ЮКРЕЙНІАН СІЛС» ТОВ	149,46	Набивка сальникова	

7.7. Характеристика структурних ремонтних підприємств.

На АТ «Дніпровська ТЕЦ» відсутні структурні ремонтні підприємства.

Начальник ВТВ



Сергій ЗОЛОТУХІН

Виконавець : Швець О.Ю.

8. Аварійність

8. АВАРІЙНІСТЬ.

8.1 Основні дані про кількість аварій, відмов I і II категорії на електростанціях, розподіл їх причин порушень і видам обладнання, недовідпуска енергії.

У 2024 році на АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ” 22.03.2024р. зафіксована одна відмова II категорії, про що складено Акт розслідування технологічного порушення № 1 від 01 квітня 2024 року. Причина порушення – аварійне відключення в мережі 150кВ внаслідок обстрілів енергосистеми з боку рф.

Таблиця 1

Рік	Відмови I категорії				Відмови II 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
2024	-	-	-	-	1	-	186,1	834,2

Класифікаційні ознаки організаційних причин відмов I і II категорій

Таблиця 2

№ з/п		2024р
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	1

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

У 2024 р. силами підприємства виконані наступні ремонти основного обладнання:

- Виконано плановий капітальний ремонт котла “Бабкок-Вількокс”-55 т/год ст. № 1 (22.04.2024 - 08.06.2024);
- Виконано плановий середній ремонт котла “Бабкок-Вількокс”-55 т/год ст. № 2 (26.06.2024 - 16.08.2024);

- Виконано плановий поточний ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 5 (07.05.2024 - 11.06.2024);
- Виконано плановий поточний ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 4 (3 02.02.2024 - 23.02.2024);
- Виконано плановий поточний ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 7 (01.07.2024 - 05.08.2024);
- Виконано плановий поточний ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 8 (05.08.2024 - 09.09.2024);
- Виконано плановий поточний ремонт турбоагрегату АР-18 ст. № 1 (17.04.2024-13.05.2024);
- Проведено плановий поточний ремонт турбоагрегату АР-18 ст. № 2 (06.02.2024 - 16.02.2024);
- Виконано плановий капітальний ремонт турбоагрегату АТ-25-1 ст. № 3 (20.05.2024 - 31.10.2024);
- Виконано плановий поточний ремонт турбоагрегату АТ-25-2 ст. № 4 (05.08.2024 - 26.08.2024).

Роботи, заплановані до виконання у 2025 році:

- Виконати поточний ремонт котла ст. № 1.
- Виконати поточний ремонт котла ст. № 2.
- Виконати поточний ремонт котла ст. № 3.
- Виконати поточний ремонт котла ст. № 5.
- Виконати капітальний ремонт котла ст. № 7
- Виконати поточний ремонт котла ст. № 8.
- Виконати поточний ремонт котла ст. № 9.
- Виконати поточний ремонт турбоагрегату ст. № 1.
- Виконати поточний ремонт турбоагрегату ст. № 2.
- Виконати поточний ремонт турбоагрегату ст. № 3.
- Виконати капітальний ремонт турбоагрегату ст. № 4.

Начальник ВТВ



Сергій ЗОЛОТУХІН

Виконавець : Швець О.Ю.

9. Охорона праці

**Річний звіт
з питань охорони праці в АТ „Дніпровська ТЕЦ”
за 2024 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 2024 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.

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 ФОП Сердюк Федір Миколайович 22 особа пройшли навчання та перевірку знань по курсу «Перша домедична допомога за програмою FAST Complex», в КП Кам'янської міської ради «Навчально-курсний комбінат» 32 особам присвоєна кваліфікація і видні документи про професійно-технічну освіту – стропальник, III розряду. 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 2024 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 перехворілими 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 застіблення 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) повітрязбірників, експертне обстеження турбогенератора АТ-25-2 ст. № 4, технічне діагностування та опосвідчення БО-2Б, БО-2В, БП-2; часткові технічні огляди вантажопідіймальних механізмів

електроцеху та хімічного цеху, часткові технічні огляди крану мостового 15 т № 148 і крану мостового 16/50 т №147, крану КДЕ-163, підйомника МШТС-2С.

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.

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 2025 рік передбачено:

- проведення навчання з охорони праці працівників;
 - забезпечення працівників спеціальним одягом, взуттям, засобами індивідуального захисту та м'якими 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 аптек,
 - 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 2025 році планується:
- капітальні та поточні ремонти обладнання;
 - ремонт будівель та споруд;
 - діагностика та технічне опосвідчення обладнання.

Начальник відділу охорони праці



Микола ПРОША

10. Паливозабезпечення

10. ПАЛИВОЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

10.1. Загальна характеристика паливозабезпечення.

В 2024 році на виробництво електро та теплоенергії використовувався природний газ. Надходження природного газу було безперебійним.

10.2. Витрати палива.

Всього на виробництво в 2024 р. витрачено 46 200,301 тис. м³ природного газу, в тому числі на виробництво електроенергії витрачено 12 261,121 тис. м³ (26,54%) та на відпуск теплової енергії витрачено 33 939,180 тис.м³ (73,46%) природного газу.

Калорійність природного газу у поточному році склала 8352 ккал/м³ проти 8312 ккал/м³ у 2023р.

10.3. Претензійна робота.

Претензій по якості та кількості природного газу постачальникам не має.

Начальник ВТВ

Сергій ЗОЛОТУХІН

11. Праця і кадри

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА
до річного звіту по АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ»
за 2024 рік

1. Укомплектованість і якісний склад персоналу підприємства.

Чисельність та якісний склад працівників:

	Всього осіб	у тому числі жінок	Порівняння показників з 2023р.	
			всього осіб	у тому числі жінок
Загальна чисельність працівників на 31.12.2024р.	451	185	484	186
керівників	76	17	78	18
професіоналів, фахівців	88	69	83	63
технічних службовців (службовців)	1	1	1	1
кваліфікованих та інших робітників (робітників) -	286	98	322	104

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 01.01.2025 р. – 54 особи (за обліком всіх молодих працівників у віці до 35 років):

- за фахом працює - 29 особа ;

- на робітничих посадах - 25 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 навчалися - 3 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 2024 році підвищили рівень кваліфікації з відривом від виробництва у навчальних закладах різних типів за договорами (короткострокове навчання) - 137 особа

з них : керівники - 46 осіб
професіоналів - 14 осіб
фахівців – 1 особа
робітники – 76 осіб

У тому числі підтримали рівень кваліфікації безпосередньо на виробництві - 205 особи.

Підвищили рівень кваліфікації (розряд) безпосередньо на виробництві - 3 особи.

Начальник відділу
управління персоналом
та комунікаціями



Лариса ПРОДАН

12. Науково-вишукувальна робота

(науково-вишукувальна робота у 2024 році на АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ» не проводилася, звіт не додається)

13.Зовнішньоекономічна діяльність

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

14. Охорона довкілля та раціональне використання природних ресурсів

ОХОРОНА ДОВКІЛЛЯ ТА РАЦІОНАЛЬНЕ ВИКОРИСТАННЯ ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ.

14.1. Обсяги техногенного впливу на :

14.1.1. 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	4
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.

14.1.2. 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 5

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			
	попередній рік	звітний рік	попередній рік	звітний рік	попередній 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

14.1.3. 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.

14.2. 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

14.3. Обсяги зборів

14.3.1. 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		-

14.3.2. 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

14.4. 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 водоюму	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

14.5. 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 водойму	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

14.6. Паливний баланс і якість палива за 2024 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.м ³			Q _n ^p , ккал/м ³			Ap, %	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

15. Энергозбереження

15. ЕНЕРГОЗБЕРЕЖЕННЯ.

15.1. Наявність на підприємстві спеціалізованого підрозділу з енергозбереження.

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

15.2. 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.

15.3. Наявність або стан розробки “Енергетичних паспортів”.

На станції розроблено “Енергетичний паспорт підприємства”.

Начальник ВТВ



Сергій ЗОЛОТУХІН

16. Інвестиційна діяльність та капітальне будівництво

**Пояснювальна записка
освоєння та фінансування капітальних вкладень
АТ «Дніпровська ТЕЦ» в 2024 році.**

За рахунок власних коштів (амортизаційних відрахувань) та гуманітарної допомоги в 2024 році фактично освоєно капітальних вкладень на суму 159 591 тис. грн. без ПДВ, введено в дію основних фондів на суму 7 005 тис. грн. та 69 тис. грн. нематеріальні активи.

Отримано в якості гуманітарної допомоги на суму 150 402 тис. грн. :

1. Когераційна установка KE-MTUNG 2500-BL в контейнері з електричною потужністю 170 кВА в кількості 2 одиниці 143 747 тис. грн.
2. Кран ZOOMLION ZTC 160 A на суму 5 260 тис. грн.
3. Обладнання на суму 82 тис. грн.
4. Будівельно-монтажні роботи за проектом "Будівництво когераційної установки типу KE-MTUNG 2500-BL (2од.) на суму 1 313 тис. грн. виконані за рахунок підтримки фонду UNICEF.

За рахунок власних коштів на суму 9 189 тис. грн.:

1. Розроблено проектно-кошторисну документацію за проектом "Будівництво когераційної установки типу KE-MTUNG 2500-BL (2од.) на суму 1 559 тис.грн.
2. Виконані роботи з системи газопостачання для когераційної установки для КГУ на суму 2 тис. грн.
3. Реалізація проекту «Реконструкція автоматизованої системи комерційного обліку електроенергії (АСКОЕ)» на суму 721 тис. грн.
4. Розробка проектної документації «Автоматична пожежна сигналізація (турбінне відділення головного корпусу)» на суму 60 тис. грн.
5. Реконструкція системи газопостачання, інв № 0247 для КГУ на суму 2 тис. грн.
6. Капітальний ремонт турбогенератора ст,№ 3 на суму 5 084 тис. грн.
7. Придбання обладнання для основних цехів та структурних підрозділів на суму 936 тис. грн.
8. Авансовий платіж на придбання дизельного зварювального апарату на суму 825 тис. грн.

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

Начальник ВТВ

 Сергій ЗОЛОТУХІН

Вик. Швець О.Ю.

17.Обсяг виробленої продукції

**Баланс електричної енергії
по АТ "Дніпровська ТЕЦ"
за 12 місяців 2024 р.**

№ п/п	Статті балансу	Одиниця виміру	План	Факт	Відхилення (+/-) до плану
1	Виробіток електроенергії - всього	млн.кВтг	78,854	65,142	-13,712
1.1	у тому числі: - ТЕС	млн.кВтг	78,854	65,142	-13,712
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	21,496	15,074	-6,422
2.1	у тому числі: - на виробництво електроенергії	млн.кВтг	4,892	3,761	-1,131
	- те ж у %	%	6,20	5,77	-0,43
2.2	- на відпуск теплоенергії	млн.кВтг	16,604	11,313	-5,291
	- те ж у кВтг/Гкал	кВтг/Гкал	51,26	45,46	-5,80
3	Втрати пов'язані з реалізацією е/енергії	млн.кВтг	0	-0,070	-0,070
4	Відпуск електроенергії з шин - ТЕС	млн.кВтг	57,358	50,138	-7,22
4.1	у тому числі на давальницькому паливі Передача електроенергії - всього	млн.кВтг	57,358	50,138	-7,22
4.1.1	- ДП "Енергоринок"	млн.кВтг	57,358	50,138	-7,22
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	257,2	292,1	34,8
	Витрати ум.палива на електроенергію	тис.туп	14,755	14,644	-0,111
	у т.ч. витрати давальницького палива	тис.туп	0	0	0

Начальник ВТВ



Сергій ЗОЛОТУХІН

**Баланс теплової енергії
по АТ "Дніпровська ТЕЦ"
за 12 місяців 2024 р.**

№ п/п	Статті балансу	Одиниця виміру	План	Факт	Відхилення (+/-) до плану
1	Відпуск теплоенергії з колекторів - всього	тис.Гкал	323,906	248,857	-75,049
	у тому числі:				0
1.1	- ТЕС	тис.Гкал	323,906	248,857	-75,049
1.2	- районними котельними	тис.Гкал	0	0	0
1.3	- електрокотлами	тис.Гкал	0	0	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	323,906	248,857	-75,049
4	Технологічні витрати теплоенергії в мережах - те ж у %	тис.Гкал %	0 0,0	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	273,381	124,303	-149,078
	у тому числі на давальницькому паливі	тис.Гкал			0
6.1	Корисний відпуск теплоенергії власним споживачам	тис.Гкал	273,381	124,303	-149,078
	<u>Довідково</u>				0
	Питомі витрати ум. палива на теплоенергію	г/Гкал	151,0	162,7	11,7
	Витрати ум.палива на теплоенергію	тис.туп	48,901	40,479	-8,422
	у т.ч. витрати давальницького палива	тис.туп	0	0	0

Начальник ВТВ



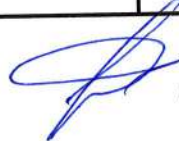
Сергій ЗОЛОТУХІН

Основні техніко-економічні показники по АТ "Дніпровська ТЕЦ"

				2022р.	2023р.	2024р.
1.	Виробіток електроенергії, усього	млн.кВтг		36,459	59,327	65,142
2.	Відпуск ел.енергії з шин	"--"		22,586	44,833	50,138
3.	Відпуск теплоенергії із колекторів, усього	тис.Гкал		282,316	282,623	248,857
4.	Витрати ел.енергії на власні потреби	млн.кВтг		13,873	14,494	15,004
	- на виробіток ел.енергії,	%	норма	9,4	6,34	5,91
			факт	7,89	5,69	5,77
	- на відпуск теплоенергії	кВтг/Гкал	норма	41,26	43,49	47,51
			факт	37,9	39,51	45,46
5.	Питомі витрати умовного палива:					
	- на відпуск ел.енергії	г/кВтг	норма	269,7	252,8	292,1
			факт	269,6	252,6	292,1*
	- на відпуск теплоенергії	кг/Гкал	норма	148,2	154,7	162,8
			факт	148,1	154,6	162,7
6.	Економія умовного палива, всього:	туп		-35	-35	-26
	- на електроенергію	туп		-3	-6	-3
	- на теплоенергію	туп		-32	-29	-23
	Економія ел.енергії на в/п, всього:	тис.кВтг		-1498	-1511	-601
	- на електроенергію	тис.кВтг		-551	-386	-91
	- на теплоенергію	тис.кВтг		-947	-1125	-510
7.	ККД ТЕЦ	%		93,55	86,64	79,01
8.	Робоча потужність	МВт		9,9	8,7	10,4
	- навантаження	МВт		4,2	6,8	7,6
	- резерв	МВт		5,7	1,9	2,8
9.	Витрати мережної води	тис.тон		16 249,083	17 349,786	16 732,969
10.	Витрати підживленої води	тис.тон		1 253,106	1 167,164	1 250,489
	- хімічищеної води	тис.тон		112,703	108,642	83,202
	- технічної води	тис.тон		1 140,403	1 058,522	1 167,287
11.	Витрати природного газу	млн.м ³		40,553	46,332	46,200
	-на відпуск ел.енергії	млн.м3		5,145	9,543	12,261
	-на відпуск тепла	млн.м3		35,408	36,789	33,939
	-на відпуск ел.енергії	%		12,69	20,60	26,54
	-на відпуск тепла	%		87,31	79,40	73,46

*змішаний режим (к.р+тф)

Начальник ВТВ



Сергій ЗОЛОТУХІН

18.Витрати на виробництво

**Звітний кошторис витрат
на виробництво, розподіл, постачання енергії**

АТ Дніпровська теплоелектроцентраль
за січень-грудень 2024 рік

тис.грн

Найменування показників	Код рядка	Всього	Електроенергія				Теплоенергія	Абонентське обслуго- вування (тепло- енергія)	Інша продукція	Купівля/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	100	732220	227217	227217			491979	6624	5498	902
у тому числі:										
Послуги виробничого характеру	101	77151	18090	18090			60261		800	
Сировина і допоміжні матеріали	102	18932	2230	2230			16238	3	461	
у т.ч. плата за воду	103									
Паливо зі сторони	104	421963	172194	172194			249769			
у т.ч. на технологічні потреби	105	421963	172194	172194			249769			
Енергія зі сторони	106	26187	1337	1337			23948			902
Витрати на оплату праці	107	90987	18021	18021			70599	2450	1917	
Відрахування на соціальні заходи	108	19703	3460	3460			15305	539	399	
Амортизація	109	54749	11870	11870			40972		1907	
Інші витрати	110	22548	4015	4015			14887	3632	14	
у т.ч. плата за екологію	111	3108	958	958			2152			
плата за землю	112	2987	737	737			2249		1	
інші обов'язкові платежі	113	999	54	54			945			
внески НКРЕКП на регулювання										
ліцензованих видів діяльності	117	230	51	51			179			
інші потреби	114	15224	2217	2217			9362	3632	13	
2.Адміністративні витрати	200	43156	11066	11066			30875	308	907	
у тому числі:										
Матеріальні витрати	201	654	170	170			471			
Витрати на оплату праці	202	32601	8461	8461			23388		13	
Відрахування на соціальні заходи	203	6141	1593	1593			4406		752	
Амортизація	204	502	134	134			368		142	
Інші витрати	205	3258	708	708			2242	308		
у т.ч. плата за землю	206									
інші обов'язкові платежі	207									
представницькі витрати	208									
інші потреби	209									
3.Витрати на збут продукції	300	6584	6584	6584			2242	308		
у тому числі:										
Матеріальні витрати	301	212	212	212						
Витрати на оплату праці	302	625	625	625						
Відрахування на соціальні заходи	303	139	139	139						
Амортизація	304									
Інші витрати	305	5608	5608	5608						
з них: внески НКРЕКП на регулювання										
ліцензованих видів діяльності	306									
4.Інші операційні витрати	400	1669	443	443			1226			
у тому числі:										
На дослідження та розробки	401	1669	443	443			1226			
Інші витрати	402									
5.Всього витрат	600	783629	245310	245310			524080	6932	6405	902
у тому числі:										
Матеріальні витрати	601	545099	192233	192233			350687	3	1274	902
Витрати на оплату праці	602	124213	25107	25107			93987	2450	2669	
Відрахування на соціальні заходи	603	25983	5192	5192			19711	539	541	
Амортизація	604	55251	12004	12004			41340		1907	
Інші витрати	605	33083	10774	10774			18355	3940	14	
Витрати, пов'язані з купівлею ел.енергії з метою компенсації TBE	606			X		X	X	X		X
Обсяг продукції,робіт,послуг	800	440047	206143	206143			225040	6387	1768	709
Постійні витрати	840	361666	73116	73116			274311	6932	6405	902
Прибуток	850	-343582	-39167	-39167			-299040	-545	-4637	-193
Купована енергія	810			X	X	X				X
Витрати на оплату послуг з розподілу енергії	880			X	X	X				X
Витрати на оплату послуг з передачі енергії	881			X	X	X				X
Витрати на оплату послуг з врегулювання небалансів	882			X	X	X				X
Витрати на оплату послуг з диспетчерського управління	883			X	X	X				X
Витрати на оплату послуг з організації купівлі/продажу енергії	884			X	X	X				
Витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електроенергії з альтернативних джерел	885			X	X	X	X	X	X	X
Всього витрат, включаючи вартість купованої енергії	820	783629	245310	X	X	X	524080	6932	6405	902
Відпуск продукції всього	830	440047	206143	X	X	X	225040	6387	1768	709
Інші прибутки/збитки (без податку на прибуток)	831	281236		X	X	X			281236	
Постійні витрати	860	361666	73116	X	X	X	274311	6932	6405	902
Прибуток від товарної	870	-62346	-39167	X	X	X	-299040	-545	276599	-193

Директор Фінансовий

Інна ПАВЛЮЧЕНКО

**Розрахунковий кошторис витрат
на виробництво, розподіл, постачання енергії**

АТ "Дніпровська ТЕЦ"
на 01-12.2024 рік

Найменування показників	Код рядка	Всього	Електроенергія					Теплоенергія	Абонентське обслуговування (тепло- енергія)	Інша продукція	Купівля/продаж електроенергії для врегулювання небалансів та з метою перепродажу					
			Всього	виробництво	розподіл/ передача	постачання	5									
												4	6	7	8	9
1	2	3	4	5	6	7	8	9								
A	B	811038	228667	228667			570687	8199	3485							
((1.Виробнича собівартість продукції у тому числі:	100															
Послуги виробничого характеру	101	25019	1983	1983			23019		17							
Сировина і допоміжні матеріали	102	18775	1233	1233			16878	158	506							
У т.ч.плата за воду	103															
Паливо зі сторони	104	495227	183335	183335			311892									
У т.ч.на технологічні потреби	105	495227	183335	183335			311892									
Енергія зі сторони	106	27619	1214	1214			26405									
Витрати на оплату праці	107	88193	12069	12069			73364	1273	1487							
Відрахування на соціальні заходи	108	19277	2638	2638			16034	279	326							
Амортизація	109	55455	10335	10335			44002		1118							
Інші витрати	110	81473	15860	15860			59093	6489	31							
У т.ч. плата за екологію	111	2980	660	660			2320									
плата за землю	112	2971	651	651			2289		31							
інші обов'язкові платежі	113	941	208	208			733									
внески НКРЕКП на регулювання ліцензованих видів діяльності	117	230	51	51			179									
інші потреби	114	74351	14290	14290			53572	6489								
2.Адміністративні витрати	200	40463	8823	8823			31012		628							
у тому числі:																
Матеріальні витрати	201	703	155	155			543		5							
Витрати на оплату праці	202	26161	5679	5679			19961		521							
Відрахування на соціальні заходи	203	5264	1143	1143			4019		102							
Амортизація	204	438	97	97			341									
Інші витрати	205	7897	1749	1749			6148									
У т.ч. плата за землю	206															
інші обов'язкові платежі	207															
представницькі витрати	208															
інші потреби	209	7897	1749	1749			6148									
3.Витрати на збут продукції	300	5311	5311	5311												
у тому числі:																
Матеріальні витрати	301	1	1	1												
Витрати на оплату праці	302	515	515	515												
Відрахування на соціальні заходи	303	114	114	114												
Амортизація	304	4681	4681	4681												
Інші витрати	305															
з них: внески НКРЕКП на регулювання ліцензованих видів діяльності	306															
4.Інші операційні витрати	400	6095	1350	1350			4745									
у тому числі:																
На дослідження та розробки	401	6095	1350	1350			4745									
Інші витрати	402															
5.Всього витрат	600	862907	244151	244151			606444	8199	4113							
у тому числі:																
Матеріальні витрати	601	567344	187921	187921			378737	158	528							
Витрати на оплату праці	602	114869	18263	18263			93325	1273	2008							
Відрахування на соціальні заходи	603	24655	3895	3895			20053	279	428							
Амортизація	604	55893	10432	10432			44343		1118							
Інші витрати	605	100146	23640	23640			69986	6489	31							
Витрати, пов'язані з купівлею ел.енергії з метою компенсації ТВЕ	606															
Обсяг продукції, робіт, послуг	800	726086	239274	239274			474500	8199	4113							

840	Постійні витрати	367680	60816	60816	294552	8199	4113
850	Прибуток	-136821	-4877	-4877	-131944		
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
882	Витрати на оплату послуг з регулювання небалансів		X	X			X
883	Витрати на оплату послуг з диспетчерського управління		X	X			X
884	Витрати на оплату послуг з організації купівлі/продажу енергії		X	X			
885	Витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електроенергії з альтернативних джерел		X	X	X	X	X
820	Всього витрат, включаючи вартість купованої енергії	862907	244151	X	606444	8199	4113
830	Відпуск продукції всього	726086	239274	X	474500	8199	4113
831	Інші прибутки/збитки (без податку на прибуток)	288321		X			288321
860	Постійні витрати	367680	60816	X	294552	8199	4113
870	Прибуток від товарної	151500	-4877	X	-131944		288321

Інна ПАВЛЮЧЕНКО

Директор фінансовий

19.Фінансово-господарська діяльність

**Пояснювальна записка
до звіту про виконання фінансового плану АТ „Дніпровська ТЕЦ”
за 2024 рік**

Розділ 1. Діяльність підприємства

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» (скорочено АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ») працює за комбінованим технологічним циклом, тобто одночасно виробляє електричну та теплову енергію.

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

Електрична енергія, яка не була реалізована на ринках, трактується як небаланс, який регулюється згідно договору з ТОВ «ЕЛЕКТРОТРЕЙДІНГ ГРУП» від 01.03.2023 «БГ-23/0678. 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, в звітному періоді, а саме в січні 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 и 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 2024 року АТ «Дніпровська ТЕЦ» здійснений наступний відпуск продукції:

Найменування показників	Один. виміру	з початку року				
		2023 факт	2024 план	2024 факт	відхилення +/-	виконання %
Виробництво електроенергії	тис.кВтг.	59 327	60 284	65 142	4 858	108,1
Витрати ел.енергії на власні потреби, всього :	тис.кВтг.	14 544	15 210	15 074	-136	99,1
- в/п на вир-во ел.енергії	тис.кВтг.	3 378	3 705	3 761	56	101,5
- в/п на вир-во т / енергії	тис.кВтг.	11 166	11 505	11 313	-192	98,3
Відпуск електроенергії з шин	тис.кВтг.	14 544	15 210	15 074	-136	99,1
Виробництво теплової енергії	тис.Гкал	282,623	255,258	248,857	-6,401	97,5
Втрати технологічні (в т.ч. на власні потреби)	тис.Гкал	157,168	128,647	124,554	-4093	96,8
	%	55,6%	49,31%	49,94%		

Корисний відпуск теплової енергії	тис.Гкал	125,455	125,869	124,303	-2,308	98,2
-----------------------------------	----------	---------	---------	---------	--------	------

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 2024 року склала -1,5°C, +2,7°C, +3,8°C, +3,5°C, +1,09°C. 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. Фактичні втрати теплової енергії за звітний період становлять 49,9 % проти нормативних 16,18%, що є однією з головних причин збиткової діяльності товариства.

Виробництво електричної енергії в свою чергу, залежить від виробництва теплової енергії. Зменшення виробництва електричної енергії пов'язане з кліматичними умовами.

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» 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 категорії населення тарифів на теплову енергію (її виробництво, транспортування та постачання) і послуги з постачання теплової енергії та гарячої води тарифи на теплову енергію залишилися 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) 440 047 тис.грн, що на 11 552 тис.грн менше в порівнянні з плановими показниками.

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

Найменування показників	ФАКТ 2023	ПЛАН 2024	ФАКТ 2024	відхилення	
				(факт 2024 - план 2024)	(факт 2024 - факт 2023)
ВСЬОГО, з ПДВ	514 194	545 590	528 056	-17 533	13 862
ПДВ	85 699	90 932	88 009	-2 922	2 310
ВСЬОГО чистий дохід, без ПДВ	428 495	454 658	440 047	-14 611	11 552
ПРОДУКЦІЯ	416 310	446 654	431 892	-14 762	15 582
Електрична енергія	193 094	217 956	206 852	-11 104	13 758
(тариф)	431,18	415,84	412,57	-3,27	-18,61
(млн.кВтг)	44,783	52,414	50,138	-2,276	5,355
Теплова енергія	223 216	228 698	225 040	-3 658	1 824
(тариф)	1 779,25	1 820,70	1 810,41	-10,29	31,16
(тис.Гкал)	125,455	125,610	124,303	-1,307	-1,152
ПОСЛУГИ	12 185	8 004	8 155	151	-4 030
Утримання технологічних електричних мереж спільного використання (Обленерго)	1 432	1 440	1 681	241,0	249,0
Допоміжна послуга для забезпечення резервів заміщення	2 416	0	87	87,0	-2 330,0
Абонентське обслуговування	8 337	6 564	6 387	-177,0	-1 950,0

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

- електрична енергія, доля якої становить 47,0 % від загального обсягу реалізованої продукції та послуг;
- теплова енергія, доля якої становить 51,1 % від загального обсягу реалізованої продукції та послуг;
- надані послуги, доля становить 1,9 % від загального обсягу реалізованої продукції та послуг (компенсація витрат на утримання технологічних мереж спільного використання, послуга з абонентського обслуговування, допоміжна послуга для забезпечення резервів заміщення)

На відхилення фактичного чистого доходу від планової величини мало відхилення фактичних обсягів від утримання технологічних електричних мереж спільного використання, послуг абонентського обслуговування та послуг від допоміжної послуги для забезпечення резервів заміщення.

Чистий дохід від утримання технологічних електричних мереж спільного використання збільшився на 249 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. 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 витрат» 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 в розмірі 1 440 тис.грн/рік, але послуга з утримання технологічних електричних мереж спільного використання почала примінятися з серпня 2024 року.

Чистий дохід від допоміжної послуги для забезпечення резервів заміщення склав 87 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 склав 6 387 тис.грн.. 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 збільшення фактичних загальних витрат по виробничій собівартості на 29 031 тис. грн:

збільшення виробничої собівартості з виробництва електричної енергії на 17 091 тис.грн, яке відбулося:

за рахунок збільшення витрат на газ на 33 936 тис.грн.

за рахунок зменшення умовно-постійних витрат на 16 845 тис.грн

збільшення виробничої собівартості з виробництва теплової енергії на 8 041 тис.грн, яке відбулося:

за рахунок збільшення витрат на газ на 864 тис.грн.

за рахунок збільшення умовно-постійних витрат на 7 177 тис.грн.;

збільшення собівартості реалізованих послуг в сумі 4 115 тис.грн, в т.ч. за рахунок:

- збільшення собівартості послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на 3 969 тис.грн ;

- наявності допоміжної послуги для забезпечення резервів заміщення, собівартість якої складає 87 тис.грн.;

- збільшення собівартості послуги з абонентського обслуговування на 60 тис.грн.

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

- МТР для виробництва	(-) 935	тис.грн.	Через закупівлі по ціні нижчої від планової
- МТР для ремонту	(+) 1 495	тис.грн	При проведенні ремонтних робіт виникла необхідність у проведенні додаткових робіт
- Інші матеріальні витрати	(-)225	тис.грн.	Через закупівлі по ціні нижчої від планової
-Діагностика, дефектоскопія	(+) 160	тис.грн.	Зростання ціни на послуги

2.1.3. Аналіз формування валового прибутку по видах діяльності.

За звітний період поточного року в порівнянні з плановими показниками має місце загальне збільшення валового збитку на 43 858 тис.грн, а саме при плановій величині валового збитку (-) 248 315 тис.грн; фактично отримано збиток (-) 292 173 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	454 658	702 973	-248 315	440 047	732 220	-292 173	-43 858
у тому числі за видами діяльності:							
35.11 Виробництво електричної енергії	217 956	211 030	6 926	206 852	228 121	-21 269	-28 195
35.30 Постачання пари, гарячої води кондиційованого повітря (виробництво теплової енергії)	228 698	483 939	-255 241	225 040	491 980	-266 940	-11 699
інші види діяльності (в т.ч. технологічна вода)	8 004	8 004	0	8 155	12 119	-3 964	-3 964

Збільшення валового збитку на 43 858 тис.грн обумовлено зменшенням чистого доходу та збільшенням 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 49,9 % в той час, як запланований обсяг втрат теплової енергії складає 16,18 %.

2.2. Інші операційні доходи.

За звітний період поточного року отримано доходів від іншої операційної діяльності у сумі 488 404 тис.грн, що на 191 339 тис.грн менше, ніж передбачалося фінансовим планом за рахунок сторнування забезпечень (отриманої гуманітарної допомоги).

2.3. Адміністративні витрати.

За звітний період поточного року адміністративні витрати АТ «Дніпровська ТЕЦ» склали 43 156 тис.грн, що на 2 693 тис.грн більше від запланованих. Збільшення відбулося за рахунок збільшення кількості консультаційних послуг.

У порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце збільшення адміністративних витрат на 12 996 тис.грн.

2.4. Витрати на збут.

За звітний період поточного року витрати на збут АТ «Дніпровська ТЕЦ» склали 6 584 тис.грн, що на 59 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 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 балансовуючою групою. 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.

У порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце збільшення витрат на збут на 2 182 тис.грн.

2.5. Інші операційні витрати.

За звітний період поточного року інші операційні витрати склали 90 459 тис.грн, що на 20 707 тис.грн менше від витрат, передбачених планом. Зменшення відбулося через не

нарахування резерву сумнівної заборгованості в зв'язку з погашенням поточної заборгованості за теплову енергію та не нарахуванням ПДВ не віднесеного до складу податкового кредиту.

З аналогічних причин має місце зменшення інших операційних витрат на 52 973 тис.грн у порівнянні з минулим роком.

2.6. Фінансові витрати

За звітний період поточного року фінансові витрати склали 124 387 тис.грн.:

- нарахування дисконту за оренду теплових мереж 12 568 тис.грн.;
- дисконтування договорів реструктуризації 109 701 тис.грн;
- довгострокові забезпечення за виплатами працівникам 2 118 тис. грн.

Зменшення фактичних витрат на 124 тис.грн. відбулося за рахунок зменшення дисконтування договорів реструктуризації.

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.

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 62 346 тис.грн, замість передбаченого фінансовим планом чистого прибутку в сумі 151 492 тис.грн.

Формування чистого прибутку відображено у таблиці:

Найменування показників	ФАКТ 2023	ПЛАН 2024	ФАКТ 2024	відхилення, +/-	
				(факт 2024 - план 2024)	(факт 2024 - факт 2023)
1	2	3	4	5	6
Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	428 495	454 658	440 047	-14 611	11 552
Собівартість реалізованої продукції	763 719	702 973	732 220	29 247	-31 499
Валовий прибуток/збиток	-335 224	-248 315	-292 173	-43 858	43 051
Інші операційні доходи	339 253	679 743	488 404	-191 339	149 151
Адміністративні витрати,	30 160	40 463	43 156	2 693	12 996
Витрати на збут	4 402	6 525	6 584	59	2 182
Інші операційні витрати	143 432	111 166	90 459	-20 707	-52 973
Фінансові витрати	14 170	124 768	124 386	-382	110 216
Інші доходи		46	2 140	2 094	2 140
Інші витрати				0	0
Податок на прибуток			3 868	3 868	3 868
Дохід з податку на прибуток	5 701	2 940		-2 940	-5 701
Чистий прибуток (збиток)	-182 434	151 492	-62 346	-213 838	120 088

У порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення чистого збутку на 120 088 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 62 210 тис.грн, фактично сплачено 49 043 тис.грн.

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

Найменування показника	Заборгованість на початок звітного періоду на 01.01.2024		Належит ь по розраху нку	Фактично перерахов ано	Інші зміни	Рестру ктуриз овано та списан о боргів	Заборгованість на кінець звітного періоду на 31.12.2024	
	По дебету	По кредиту					По дебету	По кредиту
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Податки та збори до Державного бюджету України (податкові платежі), усього, у тому числі:	70	5 832	54 244	23 246	2 427		31 360	5 361
податок на прибуток підприємств	70			456	1 102		92	668
ПДВ, що підлягає сплаті до бюджету		4 137	11 597	15 734				
ПДВ, що підлягає відшкодуванню з бюджету			32 593		1 325		31 268	
Акцизний податок			3 754	1 121				2 633
інші податки та збори (розшифрувати):		1 695	6 300	5 935				2 060
військовий збір		65	2 377	2 099				343
рентна плата за воду		353	816	859				310
екологічний податок		1 277	3 107	2 977				1 407
Податки та збори до місцевих бюджетів (податкові платежі), усього, у тому числі:		1 146	25 334	24 418		575		1 487
податок на доходи фізичних осіб		775	21 861	21 408				1 228
земельний податок		349	3 062	2 616		575		220
інші податки та збори (розшифрувати):		22	411	394				39
нерухоме майно		22	411	394				39

Інші податки, збори та платежі на користь держави, усього, у тому числі:		8 158	27 544	25 786	-2 427			8 251
відрахування частини чистого прибутку господарськими товариствами, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій (часток) належать державі, на виплату дивідендів на державну частку								
Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	312		25 404	24 407				1 309
внески на регулятора			229	229				
інші податки, збори та платежі (розшифрувати) штрафи		8 158	1 911	1 150	-2 427			6 492
оренда землі (пеня)		5	422	427				
земельний податок (пеня)			42	42				
податок на прибуток підприємств		8 153	110	669	-1 102			6 492
Патент			2	2				
ПДВ, що підлягає сплаті до бюджету			1 335	10	-1 325			
Усього виплат на користь держави	70	15 136	107 122	73 450		575	31 360	14 730

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 2 172 594 тис.грн, у тому числі:

- виручка від реалізації (товарів, робіт, послуг)	-	502 644	тис.грн
- отримання коштів за короткостроковими зобов'язаннями (позики)	-	1 668 472	тис.грн
- інші надходження	-	1 478	тис.грн

Фактично отримано – 1 479 228 тис.грн, у тому числі:

виручка від реалізації (товарів, робіт, -	492 617 тис.грн
- послуг)	
- отримання коштів за короткостроковими -	984 472 тис.грн
зобов'язаннями (позики)	
- інші надходження -	2 140 тис.грн

Видатки грошових коштів за звітний період поточного року склали 1 384 833 тис. грн:

- на основну діяльність – 868 870 тис.грн;
- на інвестиційну діяльність – 9 362 тис.грн.;
- від фінансової діяльності - 506 601 тис.грн.

Залишок коштів на кінець періоду складає 100 675 тис.грн.

Розділ 5. Капітальні інвестиції.

Фінансовим планом за звітний період поточного року передбачалось здійснення витрат з інвестиційної діяльності в розмірі 726 640 тис грн (з ПДВ), в т. ч. на капітальне будівництво – 703 872 тис.грн., на придбання (виготовлення) основних засобів – 15 215 тис.грн., на модернізацію ОЗ – 7 121 тис.грн, на придбання та виготовлення нематеріальних активів – 85 тис.грн., на придбання та виготовлення необоротних активів – 347 тис.грн.

Фактично витрачено 9 362 тис грн (з ПДВ), в т. ч. на капітальне будівництво 647 тис.грн., на придбання (виготовлення) основних засобів – 1 386 тис.грн., на модернізацію ОЗ – 6 969 тис.грн, на придбання та виготовлення необоротних активів – 360 тис.грн.

Директор фінансовий АТ „Дніпровська ТЕЦ”

Інна ПАВЛЮЧЕНКО

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

Рентабельність активів, (форма №2, рядок 2350 (2355)/ (форма №1, рядок 1300, графа 3 + форма №1, рядок 1300, графа 4)/2*100	Рентабельність діяльності, форма №2, рядок 2350(2355)/(форма №2, рядок 2000*100	EBITDA фінансовий результат від операційної діяльності (форма № 2 рядок 2190 (2195)) + амортизація (форма № 2 рядок 2515) - операційні доходи від курсових різниць + операційні витрати від курсових різниць - значні нетипові операційні доходи + значні нетипові операційні витрати	Коефіцієнт покриття форма №1, рядок 1195/ форма №1, рядок 1695	Коефіцієнт абсолютної ліквідності, форма №1, рядок 1165+форма №1, рядок 1160/ форма №1, рядок 1695	Ступінь зносу основних засобів, форма №1, рядок 1012/ форма №1, рядок 1011	Коефіцієнт платоспроможності (автономної) форма №1, рядок 1495/ форма №1, рядок 1300	Коефіцієнт Бівера (форма №2, рядок 2350 (2355) / форма №1 рядок 1595 + форма №1, рядок 1695	
1	2	3	4	5	6	7	8	
за відповідний період минулого року	за відповідний період минулого року	за відповідний період минулого року	за відповідний період минулого року	за відповідний період минулого року	за відповідний період минулого року	за відповідний період минулого року	за відповідний період минулого року	за відповідний період минулого року
-5,08	-14,17	112236	0,525	0,078	0,21	-1,281	-0,0326	-0,0498

Інна Павлюченко

20.Заходи щодо переведення на альтернативні види палива

(заходи щодо переведення на альтернативні види палива у 2024 році на АТ
«ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ» не проводилися, звіт не додається)

21.Ліквідність та зобов'язання

21. Ліквідність та зобов'язання

Ризик ліквідності - це ризик того, що Товариство не зможе погасити свої зобов'язання по мірі їх настання.

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.

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 31.12.2024р. та на 31.12.2023р. фінансові інструменти Товариства представлені таким чином:

(тис. грн.)

	Балансова вартість		Справедлива вартість	
	2024	2023	2024	2023
Фінансові активи				
Торговельна та інша дебіторська заборгованість	60 386	69 149	60 386	69 149
Грошові кошти та їх еквіваленти	92 076	3 186	92 076	3 186
Всього фінансових активів:	152 462	72 335	152 462	72 335
Фінансові зобов'язання				
Торгівельна та інша кредиторська заборгованість	1 703 581	2 487 225	1 703 581	2 487 225
Інші зобов'язання	2 343	420 454	2 343	420 454
Всього фінансових зобов'язань:	1 705 924	2 907 679	1 705 924	2 907 679
Покриття:	0,09	0,02	0,09	0,02

Аналіз співвідношення наявності фінансових активів і зобов'язань, що наведений в цій таблиці, говорить про те, що Товариство в 2024 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 2024 року	До 1 року	Від 1 року до 3 років	Від 3 років	Всього
Торгівельна кредиторська заборгованість	328 441	722 485	453 140	1 504 066
Інша кредиторська заборгованість	172 791	26 724		199 515
Інші поточні зобов'язання	2 204		139	2 343
Всього	503 436	749 209	453 279	1 705 924
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

Зобов'язання та кредиторська заборгованість Товариства представлені наступним чином

	31.12.2024	31.12.2023
	(тис. грн.)	
Інші довгострокові зобов'язання	505 138	81 902
Інші довгострокові забезпечення	8 340	7 171
Поточні зобов'язання:	2 305 206	3 494 430
в т.ч.		
Векселі видані		3 200
Торгівельна кредиторська заборгованість	1 504 066	2 476 693
З одержаних авансів	828	479
По розрахункам з бюджетом	13 340	15 136
По розрахункам зі страхування	1 311	312
По розрахункам з оплати праці	5 006	3 555
Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	199 456	10 473
Поточні забезпечення	9 995	4 662
Інші поточні зобов'язання	571 204	979 920
Всього зобов'язань:	2 818 684	3 583 503

Директор фінансовий

Інна ПАВЛЮЧЕНКО

22.Ризики

22. 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 теплопостачання, 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 витрат 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 рази 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 тепlopостачання.
- 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 тепlopостачання 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 тепlopостачальних 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 31.12.2024 р. зареєстрований та сплачений акціонерний капітал представлений наступним чином:

	31.12.2024	31.12.2023
Номінальна вартість однієї акції, грн.	0,25	0,25
Кількість простих акцій, бт..	3 681 582 844	101 638 844
Розмір акціонерного капіталу, тис. грн.	920 396	25 409

Структура акціонерного капіталу Товариства, який було випущено станом на 31.12.2024 р. становить:

	31.12.2024		31.12.2023	
	Кількість	Частка, %	Кількість	Частка, %
Фізичні особи резиденти	73 440	0,0723	73 440	0,0723
НАК «Нафтогаз України»	3 681 509 404	99,9277	101 565 404	99,9277

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 31.12.2024 року. Ці об'єкти не увійшли до статутного капіталу акціонерного товариства і вважаються безкоштовно отриманими. Також до складу власного капіталу ввійшла вартість основних засобів, отриманих від органів державної влади в вигляді гуманітарної допомоги в сумі 82 тис. грн.

Товариство здійснює огляд структури капіталу на щорічній основі. При цьому товариство аналізує вартість капіталу та притаманні його 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 31.12.2024 року - 415 390 тис. грн. – сума переоцінки основних засобів у зв'язку із передачею пакетів акцій товариства до статутного капіталу АТ НАК «Нафтогаз України» у 2022 році.

Власний капітал Товариства на 31.12.2024 року складає (-) 1 692 564 тис. грн. Вартість власного капіталу за 2024 рік зменшилася за рахунок отриманого в 2024 році збитку сумі 66 214 тис. грн. та іншого сукупного доходу – (306) тис. грн. та збільшилася внаслідок продажу акцій на суму 894 986 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 збільшення чистого збитку на 62 346 тис. грн.

Директор фінансовий

Інна ПАВЛЮЧЕНКО

23.Корпоративне управління

ЗВІТ
про корпоративне управління
за 2024 рік
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
“ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ”
(далі також – АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ”, Товариство)

1) Інформація про кодекс корпоративного управління, яким керується Товариство, та/або практику корпоративного управління особи, застосовувану понад визначені законодавством вимоги.

Товариство в своїй діяльності не керується власним Кодексом корпоративного управління.

Відповідно до статті 39 Закону України “Про акціонерні товариства” та Статуту Товариства 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 належить до виключної компетенції Загальних зборів.

Загальні збори акціонерів АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ” не приймали рішення про затвердження Кодексу корпоративного управління Товариства та не приймали 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.

Товариство не застосовує Кодекс корпоративного управління, затвердженого Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку, або кодекс корпоративного управління оператора організованого ринку капіталу, об’єднання юридичних осіб, або інший кодекс корпоративного управління.

Товариство не користується кодексами корпоративного управління інших підприємств, установ, організацій.

З урахуванням зазначеного, посилання на текст кодексу корпоративного управління, яке застосовує Товариство, в публічному доступі не наводиться.

Товариство в своїй діяльності керується чинним законодавством України та Статутом.

Статут Товариства розміщено на власному вебсайті Товариства <http://dtec.com.ua/> за посиланнями: <http://dtec.com.ua/documents/informaciya-dlya-akcioneriv-ta-steikholderiv>.

В Товаристві відсутня практика корпоративного управління застосовувана понад визначені законодавством вимоги.

2) Інформація щодо відхилень від положень кодексу корпоративного управління.

Інформація щодо відхилень від положень кодексу корпоративного управління не наводиться, оскільки Товариство немає власного кодексу корпоративного управління та не користується кодексами корпоративного управління інших підприємств, установ, організацій. І не застосовує Кодекс корпоративного управління, затвердженого Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку, або кодекс корпоративного управління оператора організованого ринку капіталу, об’єднання юридичних осіб, або інший кодекс корпоративного управління.

3) Інформація про Загальні збори акціонерів та загальний опис прийнятих на таких зборах рішень.

Товариство має дворівневу структуру управління.

Органами управління Товариства є:

Вищий орган Товариства – Загальні збори;

Наглядова рада;

Виконавчий орган Товариства (колегіальний) – Правління.

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

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

До виключної компетенції Загальних зборів належить:

визначення основних напрямів діяльності Товариства;

прийняття рішення про внесення змін до Статуту, крім випадків, передбачених законом;

прийняття рішення про зміну типу Товариства;

прийняття рішення про зміну структури управління Товариства;

прийняття рішення про емісію акцій, крім випадків, передбачених законом;

прийняття рішення про анулювання викуплених або в інший спосіб набутих акцій;

прийняття рішення про продаж Товариством власних акцій, які викуплені у акціонерів або набуті в інший спосіб;

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;

прийняття рішення про збільшення розміру статутного капіталу Товариства, крім випадків, передбачених законом;

прийняття рішення про зменшення розміру статутного капіталу Товариства;

прийняття рішення про дроблення або консолідацію акцій;

затвердження положень про Загальні збори та Наглядову раду, а також внесення змін до них;

затвердження положення про винагороду членів Наглядової ради та Правління, вимоги до якого встановлюються Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку;

затвердження звіту про винагороду членів Наглядової ради та Правління, вимоги до якого встановлюються Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку;

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";

розгляд звіту Наглядової ради та прийняття рішення за результатами розгляду такого звіту;

розгляд висновків аудиторського звіту суб'єкта аудиторської діяльності та затвердження заходів за результатами розгляду такого звіту;

затвердження результатів фінансово-господарської діяльності за відповідний рік;

розподіл прибутку Товариства або затвердження порядку покриття збитків Товариства;

прийняття рішення про викуп Товариством розміщених ним акцій, крім випадків обов'язкового викупу акцій, визначених законом;

прийняття рішення про невикористання переважного права акціонерами на придбання акцій додаткової емісії у процесі їх розміщення;

прийняття рішення про виплату дивідендів, затвердження розміру річних дивідендів з урахуванням вимог, передбачених законом, та способу їх виплати;

прийняття рішень з питань порядку проведення Загальних зборів, затвердження регламенту Загальних зборів;

обрання членів Наглядової ради;

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;

прийняття рішення про припинення повноважень членів Наглядової ради, крім випадків, встановлених законом;

обрання членів Лічильної комісії;

прийняття рішення про вчинення (схвалення) значного правочину або правочину із заінтересованістю у випадках, передбачених законом та/або цим Статутом;

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;

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;

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;

обрання членів комісії з припинення Товариства, затвердження розподільного балансу, передавального акту;

прийняття рішення про відшкодування витрат акціонера (акціонерів) на проведення аудиту фінансової звітності Товариства;

прийняття рішення про формування резервного капіталу Товариства шляхом відрахувань від чистого прибутку або за рахунок нерозподіленого прибутку;

прийняття рішення про утворення фондів Товариства, визначення їх розміру, призначення.

Повноваження з вирішення питань, що належать до виключної компетенції Загальних зборів, не можуть бути передані іншим органам Товариства.

Детальний регламент проведення Загальних зборів визначено Статутом та Положенням про Загальні збори акціонерів АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ”, яке затверджене позачерговими загальними зборами акціонерів, протокол від 22.09.2023.

Інформацію розміщено на власному вебсайті Товариства <http://dtec.com.ua/> за посиланнями: <http://dtec.com.ua/documents/polozhennya?doc=106622>.

Протягом звітного року кількість Загальних зборів акціонерів які були скликані - 5 (з них відбулося - 5).

1. Скликані за ініціативою Наглядової ради Товариства позачергові Загальні збори акціонерів які проведені дистанційно за скороченою процедурою 15.03.2024 відповідно до Порядку скликання та проведення дистанційних загальних зборів акціонерів, затвердженого рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 06.03.2023 №236.

Протоколи про підсумки голосування складені 22.03.2024.

Протокол дистанційних позачергових загальних зборів акціонерів від 22.03.2024.

Питання порядку денного та прийняті рішення:

Питання 1. 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”

Прийняте рішення:

Призначити ТОВ “ЕЙЧ ЕЛ БІ УКРЕЙН” (ідентифікаційний код 23731031) суб'єктом аудиторської діяльності для надання послуги з обов'язкового аудиту фінансової звітності Товариства за 2023 рік відповідно до вимог Закону України “Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність”.

Питання 2. Прийняття рішення про збільшення розміру статутного капіталу Товариства шляхом емісії акцій існуючої номінальної вартості за рахунок додаткових внесків.

Прийняте рішення:

Збільшити розмір статутного капіталу на 894 986 000,00 грн шляхом додаткової емісії 3 579 944 000 шт. простих іменних акцій існуючої номінальної вартості 0,25 грн кожна за рахунок додаткових внесків без здійснення публічної пропозиції.

Питання 3. Прийняття рішення про невикористання переважного права акціонерами на придбання акцій додаткової емісії у процесі їх розміщення.

Прийняте рішення:

Не використовувати переважне право акціонера на придбання акцій додаткової емісії у процесі їх розміщення.

Питання 4. Прийняття рішення про емісію акцій (із зазначенням учасників розміщення).

Прийняте рішення:

Здійснити емісію акцій у кількості 3 579 944 000 шт. додаткових простих іменних акцій існуючої номінальної вартості 0,25 грн кожна за рахунок додаткових внесків без здійснення публічної пропозиції, затвердити рішення про емісію акцій (додається). Затвердити список учасників розміщення акцій (додається).

Питання 5. Визначення уповноваженого органу, якому надаються повноваження, визначені нормативно-правовим актом реєструвального органу, що встановлює порядок здійснення емісії акцій..

Прийняте рішення:

Надати Наглядовій раді Товариства повноваження щодо: прийняття рішення про дострокове закінчення розміщення у процесі емісії акцій (у разі якщо на запланований обсяг акцій укладено договори з першими власниками та акції повністю оплачено); затвердження результатів емісії акцій; затвердження звіту про результати емісії акцій; прийняття рішення про відмову від емісії акцій; повернення внесків, внесених в оплату за акції, у разі визнання емісії недійсною або незатвердження в установлені законодавством строки результатів емісії акцій органом емітента, уповноваженим приймати таке рішення, або невнесення/непроведення державної реєстрації в установлені законодавством строки змін до статуту щодо збільшення розміру статутного капіталу, або у разі прийняття рішення про відмову від емісії акцій; внесення змін до рішення про емісію акцій в частині неістотних параметрів випуску акцій.

Згідно із Статутом Товариства до виключної компетенції Наглядової ради Товариства належить затвердження ціни викупу, розміщення, придбання або продажу акцій у випадках, коли затвердження ціни передбачене відповідною процедурою, та у порядку, визначеному законом, тому Наглядова рада Товариства приймає рішення про визначення (затвердження) ціни розміщення акцій у процесі емісії акцій.

Не надавати Наглядовій раді Товариства повноваження щодо залучення до розміщення інвестиційної фірми, що здійснює андерайтинг або діяльність з розміщення з наданням гарантії, або діяльність з розміщення без надання гарантії, тому що залучення до розміщення інвестиційної фірми не передбачено умовами рішення про емісію акцій.

Питання 6. Визначення уповноважених осіб, яким надаються повноваження, визначені нормативно-правовим актом реєструвального органу, що встановлює порядок здійснення емісії акцій.

Прийняте рішення:

Надати Голові Правління Товариства або особі, яка виконує його обов'язки (тимчасово здійснює повноваження), або іншій особі, яка буде призначена на посаду Голови Правління Товариства (особою, яка виконує його обов'язки (тимчасово здійснює повноваження) після прийняття цього рішення, повноваження проводити дії щодо: забезпечення розміщення акцій; здійснення обов'язкового викупу акцій у акціонерів, які реалізують право вимагати здійснення викупу акціонерним товариством належних їм акцій.

Згідно із Статутом Товариства до виключної компетенції Наглядової ради Товариства належить затвердження ціни викупу, розміщення, придбання або продажу акцій у випадках, коли затвердження ціни передбачене відповідною процедурою, та у порядку, визначених законом, тому Наглядова рада Товариства приймає рішення про визначення (затвердження) ціни розміщення акцій у процесі емісії акцій.

Не надавати Наглядовій раді Товариства повноваження щодо залучення до розміщення інвестиційної фірми, що здійснює андерайтинг або діяльність з розміщення з наданням гарантії, або діяльність з розміщення без надання гарантії, тому що залучення до розміщення інвестиційної фірми не передбачено умовами рішення про емісію акцій.

Питання 6. Визначення уповноважених осіб, яким надаються повноваження, визначені нормативно-правовим актом реєструвального органу, що встановлює порядок здійснення емісії акцій.

Прийняте рішення:

Надати Голові Правління Товариства або особі, яка виконує його обов'язки (тимчасово здійснює повноваження), або іншій особі, яка буде призначена на посаду Голови Правління Товариства (особою, яка виконує його обов'язки (тимчасово здійснює повноваження) після прийняття цього рішення, повноваження проводити дії щодо: забезпечення розміщення акцій; здійснення обов'язкового викупу акцій у акціонерів, які реалізують право вимагати здійснення викупу акціонерним товариством належних їм акцій.

Інформація розміщена на: <http://dtec.com.ua/documents/protokoli-zagalnih-zboriv-akcioneriv?doc=101823>.

2. Скликані за ініціативою Наглядової ради Товариства річні Загальні збори акціонерів які проведені дистанційно 30.04.2024 відповідно до Порядку скликання та проведення дистанційних загальних зборів акціонерів, затвердженого рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 06.03.2023 №236.

Протоколи про підсумки голосування складені 06.05.2024.

Протокол дистанційних річних загальних зборів акціонерів від 06.05.2024.

Питання порядку денного та прийняті рішення:

Питання 1. Розгляд звіту Наглядової ради Товариства за 2022 рік та прийняття рішення за результатами розгляду такого звіту.

Прийняте рішення:

Взяти до відома звіт Наглядової ради Товариства за 2022 рік.

Питання 2. Розгляд звіту Наглядової ради Товариства за 2023 рік та прийняття рішення за результатами його розгляду.

Прийняте рішення:

Взяти до відома звіт Наглядової ради Товариства за 2023 рік. Визнати роботу Наглядової ради Товариства у 2023 році задовільною та такою, що відповідає інтересам Товариства.

Питання 3. Розгляд висновків аудиторського звіту суб'єкта аудиторської діяльності за 2022 рік та затвердження заходів за результатами розгляду такого звіту.

Прийняте рішення:

Висновки аудиторського звіту суб'єкта аудиторської діяльності за 2022 рік взяти до відома.

Затвердити заходи за результатами розгляду аудиторського звіту суб'єкта аудиторської діяльності за 2022 рік, а саме:

Правлінню Товариства взяти до відома та врахувати висновки аудиторського звіту суб'єкта аудиторської діяльності щодо річної фінансової звітності АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ" станом на 31 грудня 2022 року.

Питання 4. Розгляд висновків аудиторського звіту суб'єкта аудиторської діяльності за 2023 рік та затвердження заходів за результатами розгляду такого звіту.

Прийняте рішення:

Висновки аудиторського звіту суб'єкта аудиторської діяльності за 2023 рік взяти до відома.

Затвердити заходи за результатами розгляду аудиторського звіту суб'єкта аудиторської діяльності за 2023 рік, а саме:

Правлінню Товариства взяти до відома та врахувати висновки аудиторського звіту суб'єкта аудиторської діяльності щодо річної фінансової звітності АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ" станом на 31 грудня 2023 року.

Питання 5. Затвердження результатів фінансово-господарської діяльності Товариства за 2022 рік.

Прийняте рішення:

Результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2022 рік взяти до відома.

Питання 6. Затвердження результатів фінансово-господарської діяльності Товариства за 2023 рік.

Прийняте рішення:

Затвердити результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2023 рік.

Питання 7. Затвердження порядку покриття збитків Товариства за 2022 рік.

Прийняте рішення:

Збитки, отримані Товариством за наслідками господарської діяльності в 2022 році, покрити за рахунок прибутку, який буде отриманий в майбутніх роках.

Питання 8. Затвердження порядку покриття збитків Товариства за 2023 рік.

Прийняте рішення:

Збитки, отримані Товариством за наслідками господарської діяльності в 2023 році, покрити за рахунок прибутку, який буде отриманий в майбутніх роках.

Інформація розміщена на: <http://dtec.com.ua/documents/protokoli-zagalnih-zboriv-akcioneriv?doc=104408>.

3. Скликані за ініціативою Наглядової ради Товариства позачергові Загальні збори акціонерів які проведені дистанційно за скороченою процедурою 16.10.2024 відповідно до Порядку скликання та проведення дистанційних загальних зборів акціонерів, затвердженого рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 06.03.2023 №236.

Протоколи про підсумки голосування складені 21.10.2024.

Протокол дистанційних позачергових загальних зборів акціонерів від 21.10.2024.

Питання порядку денного та прийняті рішення:

Питання 1. Про внесення змін до статуту АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ" у зв'язку зі збільшенням розміру статутного капіталу АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ".

Прийняте рішення:

1. Унести зміни до Статуту Товариства, зокрема, пов'язані із збільшенням розміру статутного капіталу Товариства, шляхом викладення його в новій редакції.

2. Уповноважити Голову та секретаря загальних зборів акціонерів Товариства підписати Статут Товариства в новій редакції.

3. Доручити Голові Виконавчого органу Товариства або особі, яка виконує його обов'язки (з правом передоручення іншим особам) забезпечити державну реєстрацію Статуту Товариства в новій редакції та внести зміни до відомостей, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань про збільшення розміру статутного капіталу саме: розмір статутного капіталу 920 395 711,00 грн.

Питання 2. Про розгляд звіту Правління Товариства за наслідками зменшення власного капіталу Товариства та затвердження заходів за результатами розгляду зазначеного звіту.

Прийняте рішення:

Узяти до відома звіт Правління Товариства за наслідками зменшення власного капіталу Товариства та заходи, що зазначені у цьому звіті.

Питання 3. Про заходи, які мають бути вжиті для покращення фінансового стану Товариства.

Прийняте рішення:

1. Збільшення розміру статутного капіталу Товариства шляхом додаткової емісії акцій за рахунок додаткових внесків вважати заходом для покращення фінансового стану Товариства у зв'язку зі зменшенням вартості чистих активів Товариства, за даними затвердженої річної фінансової звітності Товариства за 2023 рік, у значенні частини другої статті 16 Закону України "Про акціонерні товариства".

2. Затвердити заходи, які мають бути вжиті для покращення фінансового стану Товариства, за результатами розгляду звіту Правління Товариства за наслідками зменшення власного капіталу Товариства.

Питання 4. Затвердження Положення про винагороду членів Наглядової ради Товариства.

Прийняте рішення:

Затвердити Положення про винагороду членів Наглядової ради Товариства.

Питання 5. Затвердження Положення про винагороду членів Правління Товариства.

Прийняте рішення:

Затвердити Положення про винагороду членів Правління Товариства.

Інформація розміщена на: <http://dtec.com.ua/documents/informaciya-dlya-akcioneriv-ta-stakeholderiv?doc=108101>.

4. Скликані за ініціативою Наглядової ради Товариства позачергові Загальні збори акціонерів які проведені дистанційно за скороченою процедурою 09.12.2024 відповідно до Порядку скликання та проведення дистанційних загальних зборів акціонерів, затвердженого рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 06.03.2023 №236.

Протокол про підсумки голосування складений 12.12.2024.

Протокол дистанційних позачергових загальних зборів акціонерів від 12.12.2024.

Питання порядку денного та прийняті рішення:

Питання 1. 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".

Прийняте рішення:

Призначити ТОВ "КРОУ ЕРФОЛЬГ УКРАЇНА" (ідентифікаційний код 36694398) суб'єктом аудиторської діяльності для надання послуги з обов'язкового аудиту фінансової звітності Товариства за 2024 рік відповідно до вимог Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність".

Інформація розміщена на: <http://dtec.com.ua/documents/informaciya-dlya-akcioneriv-ta-stakeholderiv?doc=109649>.

5. Скликані за ініціативою Наглядової ради Товариства позачергові Загальні збори акціонерів які проведені дистанційно за скороченою процедурою 30.12.2024 відповідно до Порядку скликання та проведення дистанційних загальних зборів акціонерів, затвердженого рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 06.03.2023 №236.

Протокол про підсумки голосування складений 06.01.2025.

Протокол дистанційних позачергових загальних зборів акціонерів від 06.01.2025.

Питання порядку денного та прийняті рішення:

Питання 1. Попереднє надання згоди на вчинення значного правочину.

Прийняте рішення:

Надати попередню згоду на вчинення Товариством значних правочинів, які можуть вчинятися Товариством протягом не більш одного року з дати прийняття цього рішення в рамках затвердженого у встановленому порядку інвестиційного проекту АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ" "Будівництво когенераційної установки типу Bergen (8 од.) з підключенням до інженерних мереж АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ" (код О000.ELE.PMP.141.09961)", а саме укладення правочинів з метою отримання когенераційних установок типу Bergen (8 од.) за рахунок гуманітарної допомоги граничною сукупною вартістю не більше ніж 1,4 млрд грн без ПДВ.

Питання 2. Прийняття рішення про вчинення (схвалення) значного правочину.

Прийняте рішення:

2.1. Схвалити значний правочин, вчинений Товариством, у рамках затвердженого у встановленому порядку інвестиційного проекту АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА “ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ” “Будівництво когенераційної установки типу Bergen (8 од.) з підключенням до інженерних мереж АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ” (код 0000.ELE.PMP.141.09961)”, а саме укладений за результатами закупівлі (ідентифікатор закупівлі R-UA-2024-11-20-1000041-k) Договір виконання робіт на проектування та будівництво на виконання комплексу Робіт за Об’єктом “Нове будівництво когенераційних газопоршневих установок загальною електричною потужністю 75,2 МВт на території АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ” за адресою: Дніпропетровська обл., м. Кам’янське, вул. Заводська, 2” на суму не більше ніж 1 772 433 600,00 грн з ПДВ.

2.2. Підтвердити повноваження Голови виконавчого органу Товариства або особи, яка виконує його обов’язки (тимчасово здійснює повноваження), на вчинення від імені Товариства правочину, зазначеного у підпункті 2.1 цього рішення.

Питання 3. Прийняття рішення про вчинення (схвалення) значного правочину із заінтересованістю.

Прийняте рішення:

3.1. Схвалити значний правочин із заінтересованістю, вчинений Товариством з акціонерним товариством “Національна акціонерна компанія “Нафтогаз України” (ідентифікаційний код 20077720), а саме укладений договір про надання АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ “ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ” безвідсоткової поворотної позики в розмірі до 1 813 438 600,00 гривень строком до двох років з дати укладення зазначеного договору.

3.2. Підтвердити повноваження Голови виконавчого органу Товариства або особи, яка виконує його обов’язки (тимчасово здійснює повноваження), на вчинення від імені Товариства правочину, зазначеного у підпункті 3.1 цього рішення.

Інформація розміщена на: <http://dtec.com.ua/documents/informaciya-dlya-akcioneriv-ta-steikholderiv?doc=109796>.

4) Персональний склад Наглядової ради та виконавчого органу - Правління, їх комітетів (за наявності), інформацію про проведені засідання та загальний опис прийнятих рішень.

Наглядова рада діє на підставі чинного законодавства України, Статуту Товариства та Положення про Наглядову раду АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ” яке затверджене позачерговими загальними зборами акціонерів, протокол від 22.09.2023 (далі - Положення про Наглядову раду).

Наглядова рада - є колегіальним органом, що в межах компетенції, визначеної Статутом та чинним законодавством України, здійснює управління Товариством, а також контролює та регулює діяльність Правління.

В звітному періоді персональний склад Наглядової ради Товариства не змінювався.

Персональний склад Наглядової ради Товариства:

Куниця Дарина Леонідівна - Голова Наглядової ради, представник акціонера - акціонерного товариства “Національна акціонерна компанія “Нафтогаз України” (обрана членом Наглядової ради рішенням річних дистанційних загальних зборів акціонерів Товариства проведених 19.06.2023, протокол від 23.06.2023, строком на 3 (три) роки та обрана Головою Наглядової ради рішенням Наглядової ради від 11.07.2023, протокол № 07/2023).

Шишков Олександр Валентинович - член Наглядової ради, представник акціонера - акціонерного товариства “Національна акціонерна компанія “Нафтогаз України” (обраний членом Наглядової ради рішенням річних дистанційних загальних зборів акціонерів Товариства проведених 19.06.2023, протокол від 23.06.2023, строком на 3 (три) роки);

Торкунов Олег Миколайович - член Наглядової ради, незалежний директор (обраний членом Наглядової ради рішенням річних дистанційних загальних зборів акціонерів Товариства проведених 19.06.2023, протокол від 23.06.2023, строком на 3 (три) роки);

Лісогор Максим Едуардович - член Наглядової ради, незалежний директор (обраний членом Наглядової ради рішенням річних дистанційних загальних зборів акціонерів Товариства проведених 19.06.2023, протокол від 23.06.2023, строком на 3 (три) роки);

Коваленко Роман Миколайович - член Наглядової ради, незалежний директор (обраний членом Наглядової ради рішенням річних дистанційних загальних зборів акціонерів Товариства проведених 19.06.2023, протокол від 23.06.2023, строком на 3 (три) роки).

В звітному періоді Наглядовою радою було проведено 31 засідання (з них очних - 31) на яких приймалися рішення з наступних питань:

Про затвердження внутрішніх документів Групи Нафтогаз за напрямом “Інформаційні технології”;

Про затвердження Стандарту проведення заходів на рекреаційних об'єктах у Групі Нафтогаз;

Про затвердження інвестиційного плану Товариства на 2024 рік;

Про затвердження фінансового плану Товариства на 2024 рік;

Формування пропозицій для Загальних зборів акціонерів Товариства щодо призначення суб'єкта аудиторської діяльності для надання послуги з обов'язкового аудиту фінансової звітності Товариства із обґрунтованими рекомендаціями щодо вибору одного суб'єкта аудиторської діяльності;

Про скликання та дистанційне проведення позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства;

Обрання оцінювача майна Товариства, затвердження умов договору, що укладатиметься з ним, установлення розміру оплати його послуг;

Про внесення змін до відомостей, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань;

Про затвердження ринкової вартості 1 (однієї) акції Товариства;

Про затвердження ціни викупу 1 (однієї) акції Товариства;

Про деякі питання корпоративної функції “Управління людськими ресурсами Групи Нафтогаз”;

Про деякі питання корпоративної функції “Етика та комплаєнс Групи Нафтогаз”;

Про деякі питання корпоративної функції “Управління фінансами Групи Нафтогаз”;

Про деякі питання корпоративної функції “Майнові відносини Групи Нафтогаз”;

Про деякі питання корпоративної функції “Управління охороною праці, цивільним захистом, екологічною, радіаційною, пожежною, техногенною, промисловою безпекою, безпекою дорожнього руху та технічним наглядом Групи Нафтогаз”;

Про затвердження Політики стандартизації внутрішніх документів та регламентації бізнес-процесів Групи Нафтогаз;

Про деякі питання корпоративної функції “Врегулювання проблемної заборгованості Групи Нафтогаз” та затвердження Політики врегулювання проблемної заборгованості Групи Нафтогаз;

Затвердження та надання рекомендацій Загальним зборам акціонерів Товариства за результатами розгляду аудиторського звіту суб'єкта аудиторської діяльності щодо фінансової звітності Товариства за 2022 рік для прийняття рішення щодо нього;

Про скликання та дистанційне проведення річних Загальних зборів акціонерів Товариства;

Про затвердження Порядку списання майна в Групі Нафтогаз;

Визначення (затвердження) ціни розміщення акцій під час розміщення акцій у процесі емісії;

Затвердження звітів корпоративного секретаря Товариства;

Затвердження Порядку перевірки інформації про кандидата на посаду Корпоративного секретаря АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА “ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ”;

Затвердження положення про Корпоративного секретаря АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА “ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ” у новій редакції;

Розгляд звіту Правління Товариства за 2023 рік та затвердження заходів за результатами його розгляду;

Затвердження та надання рекомендацій Загальним зборам акціонерів Товариства за результатами розгляду аудиторського звіту суб'єкта аудиторської діяльності щодо фінансової звітності Товариства за 2023 рік для прийняття рішення щодо нього;

Затвердження річного звіту (річної регулярної інформації про емітента) за підсумками перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства за результатами 2023 року;

Про затвердження Програми запобігання порушенням вимог законодавства;

Про затвердження Регламенту інвестиційного управління Групи Нафтогаз;

Про затвердження Регламенту управління проектами у сфері інформаційних технологій Групи Нафтогаз;

Про утворення корпоративної функції “Юридичне забезпечення Групи Нафтогаз”;

Внесення змін до рішення про емісію акцій Товариства в частині неістотних параметрів випуску акцій;

Затвердження Положення про порядок винесення питань на розгляд наглядової ради АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ”;

Про затвердження інвестиційного плану Товариства на 2024 рік зі змінами;

Про затвердження Політики етики та комплаєнсу Групи Нафтогаз;

Розгляд Висновку про проведення перевірки інформації про Корпоративного секретаря на відповідність вимогам до корпоративного секретаря акціонерного товариства, затвердженим рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 28.09.2023 № 1089;

Про розгляд Звіту Комітету наглядової ради АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА “ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ” з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень за 2023 рік;

Про розгляд Звіт Комітету наглядової ради АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА “ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ” з питань аудиту за друге півріччя 2023 року;

Питання подання документів на розгляд Інвестиційного комітету НАК “Нафтогаз України”;

Про утворення корпоративної функції “Зовнішньоекономічна діяльність, міжнародна співпраця та розвиток партнерств Групи Нафтогаз”;

Про затвердження Регламенту управління пошуком, доббором та адаптацією персоналу Групи Нафтогаз, затвердженого рішенням правління Компанії від 12.07.2024, протокол № 74, як обов'язкового для Товариства;

Про затвердження Політики управління закупівлями Групи Нафтогаз, затвердженої рішенням правління Компанії від 12.07.2024, протокол № 74, як обов'язкової для Товариства;

Про затвердження Регламенту управління податками Групи Нафтогаз, затверджену рішенням правління Компанії від 12.07.2024, протокол № 74, як обов'язкового для Товариства;

Про внесення змін до контракту від 17.10.2023 з виконуючим обов'язки Голови Правління АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА “ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ” Гудимом Олександром Петровичем;

Про здійснення дій, пов'язаних з виконанням статті 16 Закону України “Про акціонерні товариства”.

Узгодження умов договору на надання аудиторських послуг та обрання особи, уповноваженої на підписання такого договору із суб'єктом аудиторської діяльності;

Про затвердження результатів емісії акцій та звіту про результати емісії акцій;
Про скликання та дистанційне проведення позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства;

Обрання члена Правління АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ”;

Затвердження умов контракту, що укладається з членом Правління Товариства, встановлення розміру його винагороди, визначення особи, яка підписуватиме контракт (договір) від імені Товариства з членом Правління Товариства;

Про затвердження інвестиційного плану Товариства на 2024 рік зі змінами;

Про затвердження фінансового плану Товариства на 2024 рік зі змінами;

Про затвердження Регламенту стандартизації опису бізнес-процесів Групи Нафтогаз;

Про реалізацію інвестиційного проєкту АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА “ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ” “Будівництво когенераційної установки типу Bergen (8 од.) з підключенням до інженерних мереж АТ “Дніпровська ТЕЦ” (код О000.ELE.PMP.141.09961);

Формування пропозицій для Загальних зборів акціонерів Товариства щодо призначення суб’єкта аудиторської діяльності для надання послуги з обов’язкового аудиту фінансової звітності Товариства із обґрунтованими рекомендаціями щодо вибору одного суб’єкта аудиторської діяльності;

Про скликання та дистанційне проведення позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства;

Про затвердження Положення про Головну раду з контрагування та локальні ради з контрагування;

Про деякі питання утворення корпоративної функції “Управління закупівлями Групи Нафтогаз”;

Про скликання та дистанційне проведення позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства;

Обрання оцінювача майна Товариства, затвердження умов договору, що укладається з ним, встановлення розміру оплати його послуг;

Про затвердження ринкової вартості 1 (однієї) акції Товариства;

Про затвердження ціни викупу 1 (однієї) акції Товариства.

В Товаристві утворено Комітет Наглядової ради з питань аудиту та Комітет Наглядової ради з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень.

Наглядова рада утворила комітети з числа її членів для попереднього вивчення і підготовки до розгляду на засіданні питань, що належать до компетенції Наглядової ради.

Комітети не є органами Товариства, через комітети Наглядової ради Товариство не бере на себе прав та обов’язків.

Комітет з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень діє на підставі чинного законодавства України, Статуту Товариства, Положення про Комітет Наглядової ради з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень затверджено рішенням Наглядової ради АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ”, від 12.12.2019, протокол № 6/2019 (далі - Положення про Комітет Наглядової ради з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень).

До складу Комітету з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень входить 3 (три) члени Наглядової ради, два з яких є незалежними членами Наглядової ради.

У звітному році склад Комітету з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень не змінювався.

Персональний склад Комітету Наглядової ради з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень затверджений рішенням Наглядової ради від 11.07.2023, протокол 07/2023 від 11.07.2023.

Торкунов Олег Миколайович – Голова Комітету Наглядової ради з питань

визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень, незалежний директор (обраний Головою Комітету Наглядової ради з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень рішенням Наглядової ради від 11.07.2023 року, протокол № 07/2023);

Коваленко Роман Григорович – член Комітету Наглядової ради з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень, незалежний директор (обраний членом Комітету Наглядової ради з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень рішенням Наглядової ради від 11.07.2023 року, протокол № 07/2023);

Куниця Дарина Леонідівна – член Комітету Наглядової ради з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень, представник акціонера (обрана членом Комітету Наглядової ради з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень рішенням Наглядової ради від 11.07.2023 року, протокол № 07/2023).

В звітному періоді Комітетом Наглядової ради з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень Товариства було проведено 4 засідання (з них очних - 4) на яких приймалися рішення з наступних питань:

Перевірка Корпоративного секретаря на відповідність Вимогам до корпоративного секретаря акціонерного товариства, затвердженим рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 28.09.2023 № 1089.

Про погодження звіту Комітету Наглядової ради з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА “ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ” за 2023 рік.

Розгляд питання про внесення змін до контракту від 17.10.2023 з виконуючим обов’язки Голови Правління АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА “ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ” Гудимом Олександром Петровичем.

Розгляд проектів Положення про винагороду членів Наглядової ради Товариства та Положення про винагороду членів Правління Товариства

Надання пропозицій Наглядовій раді Товариства для обрання члена Правління АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ”.

Надання пропозицій Наглядовій раді Товариства для затвердження умов контракту, що укладається з членом Правління Товариства, встановлення розміру його винагороди, визначення особи, яка підписуватиме контракт (договір) від імені Товариства з членом Правління Товариства.

Комітет з питань аудиту діє на підставі чинного законодавства України, Статуту Товариства, Положення про Комітет Наглядової ради з питань аудиту затверджено рішенням Наглядової ради АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ” від 12.12.2019, протокол № 6/2019 (далі - Положення про Комітет Наглядової ради з питань аудиту).

До складу Комітету з питань аудиту входить 3 (три) члени Наглядової ради, два з яких є незалежними членами Наглядової ради.

У звітному році склад Комітету з питань аудиту не змінювався.

Персональний склад Комітету Наглядової ради з питань аудиту затверджений рішенням Наглядової ради від 11.07.2023 року, протокол № 07/2023.

Лісогор Максим Едуардович - Голова Комітету Наглядової ради з питань аудиту, незалежний директор (обраний Головою Комітету Наглядової ради з питань аудиту рішенням Наглядової ради від 11.07.2023 року, протокол № 07/2023);

Торкунов Олег Миколайович - член Комітету Наглядової ради з питань аудиту, незалежний директор (обраний членом Комітету Наглядової ради з питань аудиту рішенням Наглядової ради від 11.07.2023 року, протокол № 07/2023);

Шишков Олександр Валентинович - член Комітету Наглядової ради з питань аудиту, представник акціонера (обраний членом Комітету Наглядової ради з питань аудиту рішенням Наглядової ради від 11.07.2023 року, протокол № 07/2023).

В звітному періоді Комітетом Наглядової ради з питань аудиту було проведено 12 засідань (з них очних - 12) на яких приймалися рішення з наступних питань:

Прийняття рішення щодо проведення конкурсу з відбору суб'єктів аудиторської діяльності, які можуть бути призначені для надання послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ” за 2023 рік та попередній розгляд тендерної документації.

Затвердження звіту про висновки процедури конкурсу з відбору суб'єктів аудиторської діяльності, які можуть бути призначені для надання послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА “ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ”, та обґрунтованих рекомендацій щодо призначення суб'єкта (суб'єктів) аудиторської діяльності.

Розгляд питання про обрання оцінювача майна Товариства, затвердження умов договору, що укладатиметься з ним, установлення розміру оплати його послуг.

Надання пропозицій Наглядовій раді для затвердження рекомендацій Загальним зборам акціонерів Товариства за результатами розгляду аудиторського звіту суб'єкта аудиторської діяльності щодо фінансової звітності Товариства за 2022 рік для прийняття рішення щодо нього.

Надання пропозицій Наглядовій раді для затвердження рекомендацій Загальним зборам акціонерів Товариства за результатами розгляду аудиторського звіту суб'єкта аудиторської діяльності щодо фінансової звітності Товариства за 2023 рік для прийняття рішення щодо нього.

Оцінка незалежності суб'єкта аудиторської діяльності, який надає послуги з обов'язкового аудиту за 2023 рік.

Попередній розгляд Звіту діяльності Комітету наглядової ради АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ” з питань аудиту за друге півріччя 2023 року.

Розгляд питання про узгодження умов договору на надання аудиторських послуг та обрання особи, уповноваженої на підписання такого договору із суб'єктом аудиторської діяльності.

Прийняття рішення щодо проведення конкурсу з відбору суб'єктів аудиторської діяльності, які можуть бути призначені для надання послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності АТ “Дніпровська ТЕЦ” за 2024 рік та попередній розгляд тендерної документації.

Попередній розгляд Звіту діяльності Комітету наглядової ради АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ” з питань аудиту за перше півріччя 2024 року.

Розгляд питання про затвердження інвестиційного плану Товариства на 2024 рік зі змінами.

Розгляд питання про затвердження фінансового плану Товариства на 2024 рік зі змінами.

Про складання та затвердження звіту про висновки процедури конкурсу з відбору суб'єктів аудиторської діяльності, які можуть бути призначені для надання послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА “ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ”, та обґрунтованих рекомендацій щодо призначення суб'єкта (суб'єктів) аудиторської діяльності.

Розгляд питання про обрання оцінювача майна Товариства та затвердження умов договору, що укладатиметься з ним, установлення розміру оплати його послуг.

Відповідно до статті 76 Закону України “Про акціонерні товариства”, пункту 17.15. Статуту Товариства Комітети Наглядової ради виконують обов'язки відповідно до свого предмета відання та у визначеному Наглядовою радою порядку доповідають їй про результати своєї діяльності не менше одного разу на рік, крім комітету з питань аудиту, який повинен доповідати про результати своєї діяльності не менше одного разу на шість місяців.

Рішення Комітету з питань аудиту оформлені відповідними протоколами засідань Комітету.

З розглянутих питань Комітет підготував відповідні пропозиції, коментарі і рекомендації для подальшого розгляду та/або затвердження Наглядовою радою.

Рішення Комітету ухвалювалися більшістю голосів присутніх на засіданні членів Комітету.

Питання, розглянуті Комітетом, та документи, розроблені Комітетом, своєчасно вносилися на розгляд та затвердження Наглядовою радою АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ».

Відповідно до абзацу 2) частини 2 статті 79 Закону України «Про акціонерні товариства» до предмета відання комітету з питань аудиту (аудиторського комітету) щодо зовнішнього суб'єкта аудиторської діяльності, залученого товариством, належить оцінка незалежності суб'єктів аудиторської діяльності, які надають послуги з обов'язкового аудиту.

Згідно з підпунктом 2) пункту 3.3 Положення до повноважень Комітету відносяться контроль незалежності та об'єктивності зовнішнього аудитора (аудиторської фірми) відповідно до Міжнародних стандартів контролю якості, аудиту, огляду, іншого надання впевненості та супутніх послуг.

У своєму звіті Незалежний аудитор зазначив, що аудит проведено відповідно до Міжнародних стандартів аудиту (МСА). Відповідальність аудитора згідно із цими стандартами викладено в розділі «Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності» звіту. Аудитори є незалежними по відношенню до Товариства згідно з прийнятим Радою з міжнародних стандартів етики для бухгалтерів («РМСЕБ») Міжнародним кодексом етики професійних бухгалтерів (включаючи Міжнародні стандарти незалежності) («Кодекс РМСЕБ») та етичними вимогами, застосовними в Україні до нашого аудиту фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та Кодексу РМСЕБ.

Вимоги щодо незалежності і об'єктивності аудитора та суб'єкта аудиторської діяльності визначені у статті 10 Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність».

Комітету з питань аудиту не відомі факти, які могли б поставити під сумнів незалежність і об'єктивність суб'єкта аудиторської діяльності (Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕЙЧ ЕЛ Бі ЮКРЕЙН») під час проведення ним аудиту фінансової звітності Товариства за 2023 рік.

Рішенням Комітету від 29.04.2024, протокол № 5/2024 визначено, що суб'єкт аудиторської діяльності Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕЙЧ ЕЛ Бі ЮКРЕЙН» є незалежним по відношенню до Товариства під час надання послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності Товариства за 2023 рік відповідно до вимог Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність».

Рішення Комітету з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень оформлені відповідними протоколами засідань Комітету.

З розглянутих питань Комітет підготував відповідні пропозиції, коментарі і рекомендації для подальшого розгляду та/або затвердження Наглядовою радою.

Рішення Комітету ухвалювалися більшістю голосів присутніх на засіданні членів Комітету.

Питання, розглянуті Комітетом, та документи, розроблені Комітетом, своєчасно вносилися на розгляд та затвердження Наглядовою радою АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ».

Виконавчий орган Товариства (колегіальний) – Правління який здійснює управління поточною діяльністю Товариства.

Правління діє на підставі чинного законодавства України, Статуту Товариства, Положення про Правління АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ» яке затверджене позачерговими загальними зборами акціонерів, протокол від 22.09.2023 (далі – Положення про

Правління), внутрішніх документів Товариства та рішень, прийнятих Загальними зборами та Наглядовою радою.

В звітному періоді в персональному складі Правління Товариства зміни не відбулися.

Персональний склад виконавчого органу Товариства - Правління:

Гудим Олександр Петрович – виконуючий обов'язки Голови Правління (обраний рішенням Наглядової ради від 02.10.2023 року, протокол Наглядової ради № 13/2023 безстроково);

Писаревський Ігор Євгенійович – член Правління (обраний рішенням Наглядової ради від 02.10.2023 року, протокол Наглядової ради № 13/2023 з 03.10.2023 на один рік та рішенням Наглядової ради від 03.10.2024 № 24/2024 з 03.10.2024 строком на 1 (один) рік)

В звітному періоді Правлінням Товариства було проведено 44 засідання (з них очних - 44) на яких приймалися рішення з наступних питань:

Розгляд питання щодо стану дебіторської заборгованості станом на 4 квартал 2023 року та нарахування резерву сумнівних боргів на дебіторську заборгованість;

Про формування проектів фінансового та Інвестиційного планів на 2024 рік;

Про призначення суб'єкта аудиторської діяльності;

Про скликання та дистанційне проведення позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства;

Про обрання оцінювача майна Товариства, затвердження умов договору, що укладатиметься з ним, установлення розміру оплати його послуг;

Прийняття рішення про внесення змін в організацію виробництва та праці на міжопалювальний період та переведення працівників підприємства (крім персоналу, який працює за змінним графіком), на роботу в режимі неповного робочого часу із нормою робочого часу 24,75 год на тиждень;

Розгляд питання про необхідність внесення змін до інших відомостей про Товариство, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб – підприємців та громадських формувань;

Про затвердження фінансової звітності Товариства за 2023 рік до випуску;

Розгляд питання щодо укладання договору з охоронних послуг;

Прийняття рішення про вчинення правочинів.

Про винесення питань на розгляд Наглядової ради Товариства.

Про забезпечення виконання рішення Загальних зборів акціонерів Товариства;

Розгляд та попереднє погодження звіту Правління Товариства за 2023 рік;

Розгляд та попереднє погодження річного звіту Товариства (річної регулярної інформації про емітента) за 2023 рік;

Про звернення до Наглядової ради з вимогою призначити засідання з розгляду важливих для Товариства питань;

Розгляд питання щодо стану дебіторської заборгованості станом 31.03.2024 року та нарахування резерву сумнівних боргів на дебіторську заборгованість станом на 31.03.2024 року;

Про корегування фінансового та інвестиційного планів на 2024 рік;

Про винесення питань на розгляд Наглядової ради Товариства;

Про формування проектів фінансового та інвестиційного планів Товариства на 2025 рік;

Про формування стратегічних та інвестиційних планів Товариства на 2024-2029 роки;

Про формування тарифу на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії на період з 01.10.2024 по 30.09.2025;

Про попередній розгляд та затвердження інвестиційного проекту "Будівництво когенераційної установки типу KE – MTUNG 2500-BL (2 од.) з підключенням до інженерних мереж АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ" у встановленому порядку та внесення змін (корегування) до фінансового плану Товариства за результатами діяльності в першому півріччі поточного року;

Розгляд питання щодо стану дебіторської заборгованості станом 30.06.2024 року та нарахування резерву сумнівних боргів на дебіторську заборгованість станом на 30.06.2024 року;

Про здійснення дій, пов'язаних з виконанням статті 16 Закону України "Про акціонерні товариства";

Про корегування інвестиційного плану на 2024 рік;

Про корегування фінансового плану на 2024 рік;

Про впровадження рішень Наглядової ради Товариства;

Про формування тарифу на виробництво теплової енергії на 2025 рік;

Про необхідність скликання та дистанційного проведення позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства;

Про списання з бухгалтерського обліку товарно-матеріальних цінностей;

Про корегування інвестиційного плану на 2024 рік;

Про корегування фінансового плану на 2024 рік;

Про укладання договору з виготовлення проектно-кошторисної документації з будівництва когенераційної установки типу KE – MTUNG 2500-BL (2 од.);

Розгляд питання щодо стану дебіторської заборгованості станом 30.09.2024 року та нарахування резерву сумнівних боргів на дебіторську заборгованість станом на 30.09.2024 року;

Розгляд питання щодо укладання договору з охоронних послуг;

Про виконання умов договору з виготовлення проектно-кошторисної документації з будівництва когенераційної установки типу KE – MTUNG 2500-BL (2 од.);

Про внесення змін до Положення про порядок ведення договірної роботи Акціонерного товариства "Дніпровська теплоелектроцентраль";

Про необхідність скликання та дистанційного проведення позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства та обрання оцінювача майна Товариства для надання послуги з проведення незалежної оцінки вартості 1 (однієї) акції Товариства, затвердження умови договору, що укладатиметься з оцінювачем акцій Товариства і встановлення розміру оплати послуг оцінювача акцій Товариства;

Про укладання договору постачання електричної енергії без застосування відкритих торгів;

Про формування проектів фінансового та інвестиційного планів Товариства на 2025 рік;

Про списання основних засобів.

Комітети виконавчого органу - Правління в Товаристві не створені.

5) Опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками Товариства.

Відповідно до Статуту, внутрішніх положень Товариства та чинного законодавства України у процесі внутрішнього контролю та управління ризиками задіяні вищий орган Товариства – Загальні збори, Наглядова рада, виконавчий орган Товариства - Правління, керівники структурних підрозділів, відділ безпеки.

Наглядова рада Товариства відповідно до Статуту Товариства, Положення про Наглядову раду Товариства, Положення про комітет Наглядової ради з питань аудиту має механізми внутрішнього контролю особи, маючи змогу залучити внутрішнього аудитора та зовнішнього аудитора.

Основні документи які описують систему внутрішнього контролю та управління ризиками в Товаристві, затвердженні Наглядовою радою Товариства, а саме:

Політика управління ризиками Групи Нафтогаз (затверджена рішенням Наглядової ради як обов'язкова для Товариства, 21.03.2024, протокол 8/2024) визначає цілі, принципи, завдання процесу управління ризиками;

Регламент управління ризиками Групи Нафтогаз (затверджений рішенням Наглядової ради як обов'язковий для Товариства, 11.07.2023, протокол 07/2023) який визначає цілі, перелік процесів другого рівня, повноваження і відповідальність учасників процесу управління ризиками;

Стандарт комплаєнс-перевірки контрагентів у Групі Нафтогаз (затверджений рішенням Наглядової ради як обов'язковий для Товариства, 11.07.2023, протокол 07/2023);

Регламент корпоративної безпеки групи Нафтогаз (затверджений рішенням Наглядової ради як обов'язковий для Товариства, 11.07.2023, протокол 07/2023), метою є запровадження вертикально інтегрованої системи корпоративної безпеки для забезпечення необхідного захисту активів бізнесу і працівників Групи Нафтогаз від негативного впливу внутрішніх і зовнішніх загроз, від вчинення ними неправомірних дій;

Порядок проведення перевірок фінансово-господарської діяльності Групи Нафтогаз (затверджений рішенням Наглядової ради як обов'язковий для Товариства, 11.07.2023, протокол 07/2023), який визначає основні складові та ключові засади, документи на підставі яких проводяться внутрішні аудиторські перевірки у тому числі розкриває основні етапи проведення перевірки Групи Нафтогаз Службою внутрішнього аудиту Групи Нафтогаз;

Політика етики та комплаєнсу Групи Нафтогаз (затверджений рішенням Наглядової ради як обов'язковий для Товариства, 28.06.2024, протокол № 18/2024) визначає цілі, принципи та завдання бізнес-процесу етики та комплаєнсу в Товаристві та забезпечити відповідність діяльності Товариства Кодексу корпоративної етики, Програмі запобігання порушенням вимог законодавства іншим внутрішнім документам Товариства і чинного законодавства. Попередити, виявити та врегулювати порушення Товариством та працівниками Товариства внутрішніх документів Товариства та чинного законодавства. Забезпечити управління комплаєнс-ризиками.

В Товаристві затверджено Кодекс корпоративної етики (затверджений рішенням Наглядової ради як обов'язковий для Товариства, 17.11.2023, протокол № 17/2023), який визначає етику взаємовідносин як всередині самого Товариства, так і взаємовідносин Товариства з партнерами, контрагентами та іншими зацікавленими сторонами, Антикорупційна програма (затверджена рішенням Наглядової ради як обов'язкова для Товариства, 17.11.2023, протокол № 17/2023), яка встановлює комплекс заходів (правил, стандартів і процедур) щодо запобігання, виявлення та протидії корупції та усунення або мінімізації корупційних ризиків в діяльності Товариства, Програма запобігання порушенням вимог законодавства (затверджена рішенням Наглядової ради як обов'язкова для Товариства, 08.05.2024, протокол № 14/2024), яка встановлює уніфіковані підходи та правила щодо організації заходів із запобігання та врегулювання конфліктом інтересів, подання та попереднього розгляду повідомлень, які було отримано з використанням каналів повідомлень, що функціонують у Групі Нафтогаз, проведення внутрішніх розслідувань, що стосуються запобігання порушень у сфері запобігання корупції.

Також при здійсненні внутрішнього контролю використовуються різні методи, що включають в себе такі елементи, як:

бухгалтерський фінансовий облік (інвентаризація і документація, рахунки і подвійний запис);

бухгалтерський управлінський облік (розподіл обов'язків, нормування витрат);

аудит, контроль, ревізія (перевірка документів, перевірка вірності арифметичних розрахунків, перевірка дотримання правил обліку окремих господарських операцій, інвентаризація, усне опитування персоналу, підтвердження і простежування).

Всі перераховані вище методи становлять єдину систему і використовуються в процесі управління Товариством.

Товариство в достатній мірі є схильним до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків.

Процес управління ризиками включає управління ризиками за такими групами: стратегічні, фінансові, операційні, юридичні та комплаєнс ризики.

Ціль процесу управління ризиками ідентифікація ризиків, зниження виявлених ризиків до прийняттого рівня згідно з ризик апетитом, зменшення можливості виникнення негативних ситуацій у майбутньому та уникнення або нейтралізація негативних наслідків

впливу ризиків для Товариства.

Основні етапи управління ризиками:

ідентифікація та аналіз ризиків; оцінка та пріоритизація ризиків; вибір стратегій управління ризиками; реалізація стратегій управління ризиками; моніторинг та контроль мітигації ризиків.

Власники бізнес-процесу управління ризиками Голова та члени Наглядової ради, Голова та члени Правління, керівники структурних підрозділів, відділ безпеки.

Для запобігання або мінімізації комплаєнс-ризиків, відділом безпеки Товариства проводиться комплекс організаційних заходів спрямованих на отримання інформації про контрагента в межах визначених законодавством України та внутрішніми документами Товариства.

Структурні підрозділи Товариства здійснюють оперативне управління ризиками, які пов'язані з їх діяльністю, у відповідності до їх функціональних обов'язків та повноважень.

В Товаристві забезпечено можливість анонімно і безпечно повідомляти про неправомірну чи неетичну поведінку, працює Лінія довіри з питань запобігання та протидії корупції.

Декларація схильності до ризиків емітента – відсутня.

б) Інформація щодо осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій Товариства.

Ім'я або повне найменування акціонера - Акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" (ідентифікаційний код 20077720, місцезнаходження: вул. Богдана Хмельницького, буд. 6 м. Київ, 01601, Україна).

Відповідно до даних реєстру власників іменних цінних паперів АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ", сформованого ПАТ "НДУ" відсоток у статутному капіталі акціонерного товариства "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" (розмір значного пакета акцій) – 99,998005 %

7) Інформацію про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах Товариства.

Будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах Товариства відсутні.

8) Порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента.

Відповідно до Статуту Товариства 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 Статуту Товариства, внутрішніх положень Товариства та чинного законодавства України.

Порядок роботи, права та обов'язки членів Наглядової ради, а також виплати їм винагороди визначаються чинним законодавством України, Статутом, Положенням про Наглядову раду, договором (контрактом) та Положенням про винагороду членів Наглядової ради затвердженого рішенням позачергових загальних зборів акціонерів Товариства, протокол від 21.10.2024.

Наглядова рада складається з 5 (п'яти) осіб, включаючи Голову Наглядової ради.

Кількість Незалежних директорів має становити більшість членів Наглядової ради.

Члени Наглядової ради обираються акціонерами під час проведення Загальних зборів шляхом кумулятивного голосування строком на 3 (три) роки. У разі не обрання нового складу Наглядової ради по закінченню трирічного строку, повноваження членів Наглядової ради припиняються, крім повноважень з підготовки, скликання і проведення Загальних зборів, на яких, у тому числі, буде обраний новий склад Наглядової ради.

Особи, обрані членами Наглядової ради, можуть переобиратися необмежену кількість разів.

Членом Наглядової ради може бути лише фізична особа. Член Наглядової ради не може бути одночасно Головою або членом Правління, та/або Корпоративним секретарем.

До складу Наглядової ради обираються акціонери або особи, які представляють їхні інтереси (далі – представники акціонерів) та/або Незалежні директори.

Незалежним директором може бути обрана фізична особа, яка відповідає вимогам, встановленим законом.

Повноваження члена Наглядової ради за рішенням Загальних зборів можуть бути припинені достроково лише за умови одночасного припинення повноважень усього складу Наглядової ради. У такому разі рішення про припинення повноважень членів Наглядової ради приймається Загальними зборами простою більшістю голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у Загальних зборах та є власниками голосуючих з відповідного питання акцій (положення пункту 17.7 Статуту не застосовується до права акціонера (акціонерів), представник якого (яких) обраний до складу Наглядової ради, замінити такого представника – члена Наглядової ради. Член Наглядової ради, обраний як представник акціонера або групи акціонерів відповідно, може бути замінений таким акціонером або групою акціонерів у будь-який час).

Повноваження члена Наглядової ради є чинними з дня його обрання Загальними зборами. У разі заміни члена Наглядової ради – представника акціонера повноваження відкликаною члена Наглядової ради припиняються, а новий член Наглядової ради набуває повноважень з дня отримання Товариством письмового повідомлення від акціонера (акціонерів), представником якого є відповідний член Наглядової ради.

Акціонер (акціонери), представник якого (яких) обраний членом Наглядової ради, має право обмежити повноваження свого представника як члена Наглядової ради.

Без рішення Загальних зборів повноваження члена Наглядової ради припиняються у випадках, визначених чинним законодавством, а також:

У разі надання про себе завідомо недостовірної інформації під час перебування кандидатом на цю посаду, якщо цим Статутом чи чинним законодавством виключається можливість виконання такою особою обов'язків члена Наглядової ради.

У разі якщо Незалежний директор протягом строку своїх повноважень перестає відповідати вимогам, визначеним законом. У разі настання вищезазначених обставин такий Незалежний директор повинен скласти свої повноваження достроково шляхом надання Товариству відповідного письмового повідомлення.

Дія договору між Товариством та членом Наглядової ради Товариства припиняється одночасно з припиненням повноважень члена Наглядової ради Товариства.

Якщо кількість членів Наглядової ради, повноваження яких є чинними, становить половину або менше половини її кількісного складу, обраного відповідно до вимог закону Загальними зборами, Товариство протягом трьох місяців має скликати Загальні збори для припинення повноважень решти членів Наглядової ради та обрання її нового складу.

Якщо кількість членів Наглядової ради, повноваження яких дійсні, становитиме половину або менше половини її кількісного складу, обраного відповідно до вимог закону Загальними зборами, Наглядова рада не може приймати рішення, крім рішень з питань скликання Загальних зборів, в тому числі, припинення повноважень решти членів Наглядової ради та обрання її нового складу.

У разі припинення повноважень члена Наглядової ради, якого обрано Головою Наглядової ради її членами, окремого рішення щодо припинення повноважень Голови Наглядової ради не потребується.

Голова Наглядової ради обирається членами Наглядової ради з їх числа простою більшістю голосів від кількісного складу Наглядової ради. Засідання Наглядової ради з питання обрання та/або припинення повноважень Голови Наглядової ради скликається одним із членів Наглядової ради за його власною ініціативою.

У разі тимчасової неможливості виконання Головою Наглядової ради своїх повноважень його повноваження здійснює один із членів Наглядової ради за її рішенням, шляхом тимчасового виконання обов'язків Голови Наглядової ради протягом строку (терміну), встановленого у рішенні Наглядової ради.

У разі відсутності Голови Наглядової ради на засіданні Наглядової ради, члени Наглядової ради обирають головуєчого, який виконує лише функції з головування на такому засіданні Наглядової ради та підписує відповідні протоколи засідань Наглядової ради, на яких він головував.

Очолює та керує діяльністю Правління – Голова Правління, який обирається та повноваження якого припиняються Наглядовою радою.

Персональний склад Правління обирається Наглядовою радою, у тому числі за поданням Голови Правління. Повноваження членів Правління припиняються Наглядовою радою. Строк повноважень Голови та члена Правління визначається Наглядовою радою. У випадку спливу цього строку повноваження Голови та/або членів Правління продовжують діяти до дня прийняття рішення Наглядовою радою про обрання (призначення) нового Голови та/або членів Правління.

Кількісний склад Правління становить 3 (три) члени. Членами Правління є Голова та члени Правління.

Членом Правління може бути будь-яка фізична особа, яка має повну цивільну дієздатність і не є членом Наглядової ради чи Корпоративним секретарем.

Порядок роботи, права та обов'язки Голови та членів Правління, а також виплати їм винагороди визначаються чинним законодавством України, Статутом, Положенням про Правління, договором (контрактом) та Положенням про винагороду членів Правління затвердженого рішенням позачергових загальних зборів акціонерів Товариства, протокол від 21.10.2024.

Прийняття Наглядовою радою рішення про обрання особи на посаду Голови та/або члена Правління є підставою для укладення з особою, обраною на вказану посаду договору (контракту) з Товариством. Повноваження особи, обраної на посаду Голови та/або члена Правління, дійсні з моменту її обрання, якщо інше не встановлено у відповідному рішенні Наглядової ради. Особа, обрана на посаду Голови та/або члена Правління здійснює свої повноваження на підставі чинного законодавства України, цього Статуту та укладеного з нею договору (контракту).

Наглядова рада укладає (підписує) та/або розриває (припиняє) від імені Товариства договір (контракт) з Головою та/або членом Правління. Від імені Товариства такий договір (контракт) підписує Голова Наглядової ради чи особа, уповноважена на таке підписання Наглядовою радою.

Голова та/або члени Правління можуть бути відсторонені від здійснення повноважень за рішенням Наглядової ради.

У разі прийняття рішення про відсторонення Голови та/або члена Правління від здійснення повноважень, Наглядова рада одночасно приймає рішення про обрання (призначення) особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження Голови Правління. З метою врегулювання повноважень та умов оплати праці особи, яка тимчасово здійснює повноваження Голови Правління, Наглядова рада має право укладати з такою особою договір (контракт), подібний до договору (контракту), який укладений або був би укладений з Головою Правління.

Наглядова рада має право у будь-який момент прийняти рішення про припинення повноважень Голови та/або члена Правління та розірвання з ним трудових відносин, а також трудового контракту, або рішення про відсторонення Голови та/або члена Правління. Таке рішення Наглядова рада має право прийняти незалежно від строку перебування обраної особи на посаді Голови та/або члена Правління.

Повноваження особи, яка була обрана на посаду Голови та/або члена Правління, припиняються в момент прийняття Наглядовою радою рішення про припинення повноважень Голови та/або члена Правління, якщо інше не встановлено у відповідному рішенні Наглядової ради. Наслідком прийняття Наглядовою радою рішення про припинення повноважень Голови та/або члена Правління є розірвання з ним трудового договору (контракту) та припинення трудових відносин із Товариством.

9) Інформація про наявність корпоративного секретаря, а також звіт щодо результатів його діяльності.

Корпоративний секретар є посадовою особою, яка відповідає за ефективну поточну взаємодію Товариства з акціонерами, іншими інвесторами, координацію дій Товариства щодо захисту прав та інтересів акціонерів, підтримання ефективної роботи Наглядової ради, а також виконує інші функції, визначені Статутом, Положенням про корпоративного

секретаря та чинним законодавством України.

Рішення про обрання та припинення повноважень корпоративного секретаря приймається Наглядовою радою простою більшістю голосів у порядку, передбаченому Статутом Товариства, Порядком перевірки інформації про кандидата на посаду корпоративного секретаря Товариства затвердженим рішенням Наглядової ради від 08.04.2024, протокол 12/2024, Положенням про корпоративного секретаря Товариства затвердженим рішенням Наглядової ради від 08.04.2024, протокол 12/2024 (далі – Положення про корпоративного секретаря), Положенням про Наглядову раду, затвердженим рішенням Загальних зборів від 22.09.2023 та Положенням про Комітет Наглядової ради Товариства з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень, затвердженим рішенням Наглядової ради від 12.12.2019 № 6/2019. Одна і та сама особа може обиратися корпоративним секретарем необмежену кількість разів.

Корпоративним секретарем може бути фізична особа, яка має повну цивільну дієздатність та відповідає вимогам, встановленим Законом України "Про акціонерні товариства" та Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку.

Право вносити пропозиції щодо кандидатур на посаду корпоративного секретаря мають голова та члени Наглядової ради.

Пропозиція щодо кандидатури на посаду корпоративного секретаря подається у письмовому вигляді та повинна містити письмову згоду кандидата щодо обрання його корпоративним секретарем Товариства.

Перевірка інформації про кандидата на посаду корпоративного секретаря Товариства здійснюється у відповідності до Порядку перевірки інформації про кандидата на посаду корпоративного секретаря Товариства.

Наглядова рада має право у будь-який час та з будь-яких підстав звільнити корпоративного секретаря або відсторонити його від виконання повноважень. Повноваження корпоративного секретаря є чинними з дати його призначення та припиняються з дати призначення нового корпоративного секретаря або з дати припинення повноважень/звільнення корпоративного секретаря Наглядовою радою.

Строк повноважень корпоративного секретаря встановлюється рішенням Наглядової ради.

Без рішення Наглядової ради повноваження корпоративного секретаря достроково припиняються:

- за його бажанням, за умови письмового повідомлення про це Товариства за два тижні;

- у разі неможливості виконання обов'язків корпоративного секретаря за станом здоров'я;

- у разі набрання законної сили вироком чи рішенням суду, яким його засуджено до покарання, що виключає можливість виконання обов'язків корпоративного секретаря;

- у разі смерті, визнання його недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим;

- у випадку, передбаченому частиною третьою статті 88 Закону України "Про акціонерні товариства".

У разі припинення повноважень корпоративного секретаря за рішенням Наглядової ради Договір з ним вважається автоматично припиненим.

Корпоративним секретарем не може бути інша посадова особа Товариства.

До компетенції корпоративного секретаря належить:

- здійснення моніторингу відповідності статуту та внутрішніх положень Товариства вимогам законодавства України. Подання Наглядовій раді пропозицій щодо приведення статуту та внутрішніх положень Товариства у відповідність до законодавства України;

- прийняття участі у розробці проектів статуту, внутрішніх положень та інших внутрішніх документів Товариства, а також змін до них;

- здійснення моніторингу за дотриманням органами управління Товариства внутрішніх корпоративних процедур, передбачених законодавством України, статутом

Товариства, його внутрішніми положеннями, іншими внутрішніми документами та рішеннями органів управління Товариства. Інформування Наглядової ради про виявлені недоліки та порушення. Подання Наглядовій раді пропозицій щодо удосконалення внутрішніх корпоративних процедур, перерозподілу функцій та повноважень органів управління та контролю Товариства;

забезпечення обміну інформацією між органами управління Товариства, а також між Товариством та акціонерами, іншими, заінтересованими у діяльності Товариства особами та інвесторами згідно з встановленими Товариством процедурами щодо надання інформації;

забезпечення взаємодії з професійними учасниками ринків капіталу щодо ведення обліку цінних паперів Товариства;

забезпечення підготовки, скликання та проведення Загальних зборів, виконання функцій секретаря Загальних зборів та складення протоколу Загальних зборів у порядку, передбаченому законодавством України, статутом Товариства, рішенням Наглядової ради;

підготовка проектів рішень Наглядової ради, зокрема щодо скликання Загальних зборів;

координація підготовки проектів рішень, матеріалів та документів щодо питань порядку денного Загальних зборів;

забезпечення процесу ознайомлення акціонерів (їх представників) та посадових осіб Товариства з матеріалами та документами щодо питань порядку денного Загальних зборів у порядку, передбаченому законодавством України, статутом Товариства та Положенням про Загальні збори;

узагальнення та внесення на розгляд Наглядовій раді пропозицій акціонерів щодо питань порядку денного Загальних зборів, проектів рішень та кандидатів до складу органів управління;

надання консультацій щодо порядку проведення Загальних зборів;

забезпечення передачі виконавчому органу Товариства для зберігання документів та матеріалів, що стосуються підготовки, скликання та проведення Загальних зборів;

забезпечення повідомлення акціонерів та інших зацікавлених осіб, у порядку, передбаченому законодавством України, статутом Товариства та Положенням про Загальні збори, про підсумки голосування на Загальних зборах;

забезпечення отримання членами Наглядової ради інформації, необхідної для виконання ними своїх посадових обов'язків;

ознайомлення новообраних членів Наглядової ради з встановленим порядком роботи органів управління Товариства;

забезпечення підготовки та проведення засідань Наглядової ради, комітетів Наглядової ради, в тому числі у формі заочного опитування, у порядку, передбаченому законодавством України, статутом Товариства та Положенням про Наглядову раду;

ведення та оформлення протоколів засідань Наглядової ради, комітетів Наглядової ради, підготовка витягів з протоколів засідань Наглядової ради Товариства та їх засвідчення;

забезпечення контролю за виконанням рішень Наглядової ради, надання Наглядовій раді інформації щодо виконання або невиконання прийнятих нею рішень, а також про виявлені порушення, допущені при їх виконанні;

здійснення інформаційної та організаційної підтримки діяльності комітетів Наглядової ради (у разі їх створення);

забезпечення підготовки та розкриття у встановленому порядку особливої та регулярної інформації;

ведення обліку скарг та звернень акціонерів, направлення їх для розгляду органами управління, а також посадовим особам Товариства, забезпечення їх належного розгляду, реагування та вчасного направлення відповідей;

участь у підготовці чи підготовка проектів роз'яснень для акціонерів або інвесторів щодо реалізації їхніх прав, надання відповідей на запити акціонерів або інвесторів;

вжиття заходів для попередження порушень прав акціонерів та прийняття участі у розв'язанні спорів, які виникають у зв'язку з порушенням прав акціонерів Товариством, його органами та посадовими особами;

вжиття, в межах компетенції, заходів для попередження виникнення корпоративних конфліктів;

надання інформації акціонерам та/або інвесторам, іншим заінтересованим особам про діяльність Товариства;

виконання функцій голови лічильної комісії відповідно до законодавства України;

виконання інших обов'язків, передбачених статутом Товариства, Договором та чинним законодавством України.

В звітному періоді Корпоративним секретарем Товариства був Кісілевич Євген Євгенович, обраний рішенням Наглядової ради Товариства від 25.01.2022, протокол № 01/2022.

Права, обов'язки та повноваження Корпоративного секретаря визначались Статутом Товариства та Положенням про Корпоративного секретаря АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ" затвердженого рішенням Наглядової Ради від 08.08. 2023 року, протокол № 09/2023 та Положенням про Корпоративного секретаря АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ" затвердженого рішенням Наглядової Ради від 08.04.2024 року, протокол № 12/2024 (Далі також Положення).

Корпоративний секретар Товариства Кісілевич Євген Євгенович (обраний (призначений) рішенням Наглядової ради Товариства від 25.01.2022, протокол № 01/2022 строком на 3 роки).

Відповідно до умов Положення, в звітному періоді Корпоративним секретарем було здійснено організаційні заходи щодо скликання та проведення 5 Загальних зборів акціонерів, які проведені дистанційно відповідно до Порядку скликання та проведення дистанційних загальних зборів акціонерів, затвердженого рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 06.03.2023 №236.

Відповідно до умов Положення, в звітному періоді Корпоративним секретарем було здійснено організаційні заходи щодо скликання та проведення 31 засідання Наглядової ради.

Всі рішення Загальних зборів акціонерів, Наглядової ради виконані виконавчим органом Товариства в повному обсязі з дотримання внутрішніх корпоративних процедур, передбачених чинним законодавством України, статутом Товариства, його внутрішніми положеннями, іншими внутрішніми документами та рішеннями органів управління Товариства.

Органи управління Товариства при прийнятті рішень дотримувались внутрішніх корпоративних процедур, передбачених, статутом Товариства, його внутрішніми положеннями, іншими внутрішніми документами та рішеннями органів управління Товариства, чинним законодавством України.

Корпоративним секретарем відповідно до вимог Положення здійснювались заходи з підготовки проекту рішення Наглядової ради та прийняття участі в забезпеченні проведення дистанційних Загальних зборів акціонерів Товариства.

Здійснено заходи із забезпечення повідомлення акціонерів та оприлюднення повідомлення про проведення Загальних зборів акціонерів Товариства, координація підготовки проектів рішень, матеріалів та документів щодо питань порядку денного Загальних зборів акціонерів Товариства. Також здійснено заходи з надання розпорядження Національному депозитарію України на складання переліку акціонерів, яким направляється повідомлення про проведення дистанційних Загальних зборів акціонерів Товариства, розпорядження про направлення повідомлення про проведення дистанційних Загальних зборів акціонерів Товариства, розпорядження на виготовлення реєстру акціонерів, які мають право на участь у дистанційних Загальних зборах акціонерів, укладення договорів для забезпечення проведення дистанційних Загальних зборів акціонерів Товариства.

Забезпечено реєстрацію Статуту Товариства та внесення змін до Єдиного державного реєстра юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань.

Забезпечено виконання заходів щодо збільшення статутного капіталу Товариства.

Забезпечено оприлюднення особливої інформації емітента цінних паперів у загальнодоступній інформаційній базі даних Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку. Забезпечено внесення змін до анкети рахунку у цінних паперах.

Забезпечено своєчасну взаємодію, складання та підписання актів виконаних робіт/надання послуг з Національним депозитарієм України, ТОВ "Емкон" ТОВ "Емкон-сервіс», Державною установою "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України».

Здійснювався моніторинг вчасної оплати послуг Національного депозитарію України.

Корпоративним секретарем спільно із апаратом Наглядової ради за 2024 рік :

Забезпечено правову та організаційно-технічну підготовку і проведення засідань Наглядової ради АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ".

Опрацьовано та підготовлено проекти 31 протоколів засідань Наглядової ради, 4 протоколів засідання Комітету Наглядової ради з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень, 12 протоколів засідання Комітету Наглядової ради Товариства з питань аудиту АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ".

У робочому порядку готувались документи та надавались консультації членам Наглядової ради з питань роботи АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ".

10) Повноваження посадових осіб емітента.

Голова та члени Наглядової ради.

До компетенції Наглядової ради належить вирішення питань, передбачених законом, Статутом, Положенням про Наглядову раду Товариства.

До виключної компетенції Наглядової ради належить:

затвердження внутрішніх положень, якими регулюється діяльність Товариства, внутрішніх документів Групи Нафтогаз, у тому числі внутрішніх положень про склад, обсяг та порядок захисту відомостей, що становлять комерційну таємницю та конфіденційну інформацію Товариства, про відповідні філії, відділення, представництва та інші відокремлені підрозділи Товариства тощо, крім тих, що належать до виключної компетенції Загальних зборів згідно з законом, та тих, що рішенням Наглядової ради передані для затвердження Правління;

підготовка та затвердження проекту порядку денного та порядку денного Загальних зборів, прийняття рішення про дату їх проведення та про включення пропозицій до проекту порядку денного, крім випадків скликання акціонерами позачергових Загальних зборів;

затвердження форми і тексту бюлетеня для голосування;

прийняття рішення про проведення річних або позачергових Загальних зборів відповідно до закону та цього Статуту;

прийняття рішення про емісію Товариством інших цінних паперів, крім акцій, на суму, що не перевищує 25 відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства;

прийняття рішення про викуп розміщених Товариством інших, ніж акції, цінних паперів;

затвердження ринкової вартості майна у випадках, передбачених чинним законодавством України;

обрання та припинення повноважень Голови Правління (виконуючого обов'язки Голови Правління) і членів Правління;

затвердження умов контрактів, що укладатимуться з Головою та членами Правління, встановлення розміру їхньої винагороди, визначення особи, яка підписуватиме контракти (договори) від імені Товариства з Головою та членами Правління;

прийняття рішення про відсторонення Голови та/або члена Правління від здійснення

повноважень, обрання (призначення) та припинення повноважень особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження Голови Правління;

обрання та припинення повноважень голови і членів інших органів Товариства (у разі їх створення);

призначення на посаду і звільнення з посади керівника підрозділу (служби) внутрішнього аудиту (внутрішнього аудитора);

затвердження умов трудових договорів, що укладаються з працівниками підрозділу (служби) внутрішнього аудиту (з внутрішнім аудитором), включаючи керівника, встановлення розміру їхньої винагороди, у тому числі заохочувальних та компенсаційних виплат;

здійснення контролю за своєчасністю надання (оприлюднення) Товариством достовірної інформації про його діяльність відповідно до законодавства, опублікування Товариством інформації про кодекс корпоративного управління Товариства, що використовується Товариством;

розгляд звіту Правління та прийняття рішення (затвердження заходів) за результатами розгляду такого звіту;

обрання членів Реєстраційної комісії, крім випадків, встановлених законом та цим Статутом;

обрання суб'єкта аудиторської діяльності, крім випадків надання суб'єктом аудиторської діяльності послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності відповідно до вимог Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність";

узгодження умов договору на надання аудиторських послуг та обрання особи, уповноваженої на підписання такого договору з суб'єктом аудиторської діяльності;

затвердження та надання рекомендацій Загальним зборам за результатами розгляду аудиторського звіту суб'єкта аудиторської діяльності щодо фінансової звітності Товариства для прийняття рішення щодо нього;

визначення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядку та строків виплати дивідендів у межах граничного строку, визначеного законом або рішенням Загальних зборів;

визначення дати складення переліку акціонерів, які мають бути повідомлені про проведення Загальних зборів та мають право на участь у Загальних зборах;

вирішення питань про участь Товариства у промислово-фінансових групах та інших об'єднаннях;

вирішення питань про створення та/або участь в будь-яких юридичних особах (у тому числі дочірніх підприємств) / їх об'єднань, їх реорганізацію та ліквідацію;

вирішення питань про створення, реорганізацію та/або ліквідацію структурних та/або відокремлених підрозділів Товариства, крім випадків, коли за рішенням Наглядової ради вирішення зазначених питань делеговано Правлінню;

вирішення питань, що належать до компетенції Наглядової ради згідно з законом, у разі злиття, приєднання, поділу, виділу або перетворення Товариства;

прийняття рішення про вчинення (схвалення) значних правочинів або правочинів із заінтересованістю у випадках, передбачених законом та/або цим Статутом;

прийняття рішення про вчинення (схвалення) Товариством та/або його дочірніми підприємствами правочину, незалежно від суми, щодо: одержання й видачі Товариством та/або його дочірніми підприємствами фінансової допомоги, гарантій, взяття на себе обов'язків поручителя, укладання кредитних договорів і договорів позики, депозиту, іпотеки, поруки, доручення, заміни сторони у зобов'язанні (переведення боргу, відступлення права вимоги, тощо), передачі Товариством та/або його дочірніми підприємствами майна в заставу, укладення інших правочинів згідно з якими майно Товариства та/або його дочірніх підприємств виступатиме в якості забезпечення;

визначення ймовірності визнання Товариства неплатоспроможним внаслідок прийняття ним на себе зобов'язань або їх виконання, у тому числі внаслідок виплати дивідендів або викупу акцій;

прийняття рішення про обрання оцінювача майна Товариства та затвердження умов

договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг;

прийняття рішення про обрання (заміну) депозитарної установи, що надає Товариству додаткові послуги, затвердження умов договору, що укладатиметься з нею, встановлення розміру оплати її послуг;

надсилання оферти акціонерам про придбання належних їм простих акцій особою (особами, що діють спільно), яка придбала контрольний пакет акцій;

обрання, переобрання та припинення повноважень голови Наглядової ради (далі – Голова Наглядової ради) та Секретаря Наглядової ради (далі – Секретар Наглядової ради);

утворення та ліквідація постійних та тимчасових комітетів Наглядової ради, затвердження положень про них, визначення кількісного складу членів комітетів Наглядової ради, обрання та переобрання членів комітетів Наглядової ради, визначення переліку питань, які передаються для вивчення та підготовки до комітетів Наглядової ради;

обрання (призначення) та припинення повноважень Корпоративного секретаря, встановлення строку його повноважень, затвердження умов трудового або оплатного цивільно-правового договору, що укладатиметься з ним, обрання особи, уповноваженої на підписання трудового або цивільно-правового договору з Корпоративним секретарем;

прийняття рішення про внесення змін до інших відомостей, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб – підприємців та громадських формувань, крім тих відомостей, зміна яких віднесена до виключної компетенції Загальних зборів та/або потребує внесення змін до Статуту;

затвердження ціни викупу, розміщення, придбання або продажу акцій у випадках, коли затвердження ціни передбачене відповідною процедурою, та у порядку, визначених законом;

затвердження звіту за підсумками перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства за результатами фінансового року (річного звіту);

затвердження річної регулярної інформації про емітента відповідно до чинного законодавства України;

затвердження умов провадження Товариством господарської діяльності, що є звичайною господарською діяльністю Товариства;

прийняття рішення про включення до порядку денного Загальних зборів будь-якого питання, що віднесено до виключної компетенції Наглядової ради законом або цим Статутом, для його вирішення Загальними зборами;

вирішення інших питань, крім тих, що належать до виключної компетенції Загальних зборів згідно з цим Статутом та чинним законодавством України.

Питання, що належать до виключної компетенції Наглядової ради, не можуть вирішуватися іншими органами Товариства, крім Загальних зборів у випадках, прямо передбачених законом.

До компетенції Наглядової ради (невиключна компетенція Наглядової ради) належить:

обрання Голови Загальних зборів та Секретаря Загальних зборів, крім випадків скликання акціонерами позачергових Загальних зборів;

ініціювання проведення позачергових перевірок фінансово-господарської діяльності Товариства його дочірніх підприємств, філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів, виробничих та функціональних структурних підрозділів та прийняття рішень за результатами таких перевірок;

погодження призначення та звільнення (крім випадків звільнення працівника за власним бажанням) Головою Правління керівників дочірніх підприємств, філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів;

прийняття рішення про використання коштів резервного капіталу та фондів Товариства, у випадку якщо це передбачено рішеннями Загальних зборів, в тому числі на виконання рішень Загальних зборів;

розгляд та затвердження ключових техніко-економічних показників ефективності роботи Товариства, річних та перспективних планів розвитку Товариства (у тому числі

стратегічних планів та інвестиційних планів), фінансових планів (бюджети), бізнес-планів, інших планів Товариства;

затвердження організаційної структури Товариства;

прийняття рішення про звернення з позовом до посадових осіб Товариства про відшкодування збитків, заподіяних Товариству та/або у разі недотримання вимог чинного законодавства при вчиненні значного правочину та/або правочину, щодо вчинення якого є заінтересованість, та визначення особи, уповноваженої на звернення з таким позовом до суду, та особи, уповноваженої від імені Товариства на підписання відповідної довіреності для підписання та подання такого позову;

у разі включення до порядку денного Загальних зборів питання про прийняття рішення про невикористання акціонерами переважного права на придбання акцій додаткової емісії, представлення на таких Загальних зборах письмового звіту, що містить пояснення причин невикористання зазначеного права;

вирішення інших питань, що належать до компетенції Наглядової ради згідно із Статутом та законом.

Питання, що належать до компетенції Наглядової ради (крім питань, що належать до виключної компетенції Наглядової ради, можуть вирішуватися Загальними зборами та Правлінням (у випадку, якщо Наглядова рада делегувала вирішення таких питань Правлінню і це прямо не заборонено чинним законодавством України).

Члени Наглядової ради мають право:

Отримувати будь-яку інформацію та документи Товариства (за виключенням інформації, доступ до якої обмежений чинним законодавством про державну таємницю у разі відсутності у члена (членів) Наглядової ради допуску до державної таємниці у відповідності до чинного законодавства), що необхідні для виконання своїх повноважень відповідно до вимог чинного законодавства України, цього Статуту та внутрішніх документів Товариства.

Вносити письмові пропозиції з формування плану роботи Наглядової ради, порядку денного засідань Наглядової ради.

Висловлювати письмовому незгоду з рішеннями Наглядової ради.

Ініціювати скликання засідання Наглядової ради.

Вносити пропозиції, обговорювати та голосувати з питань порядку денного засідань Наглядової ради.

Ознайомлюватися з протоколами засідань Наглядової ради, відповідних комітетів Наглядової ради, протоколами нарад, наказами та розпорядженнями Голови Правління.

Добровільно скласти свої повноваження члена Наглядової ради, передчасно попередивши про це Товариство не менш ніж за 14 (чотирнадцять) днів.

Отримувати винагороду та компенсації, пов'язані з виконанням повноважень члена Наглядової ради.

Члени Наглядової ради мають інші права, встановлені чинним законодавством України та Статутом.

Голова Наглядової ради:

організовує та керує роботою Наглядової ради;

скликає та проводить засідання Наглядової ради та головує на них;

організовує підготовку питань порядку денного до розгляду на засіданнях Наглядової ради;

організовує ведення протоколу на засіданнях Наглядової ради;

підписує протоколи засідань Наглядової ради та інші документи, які затверджені (прийняті) наглядовою радою або підготовлені на виконання прийнятого Наглядовою радою рішення;

представляє Наглядову раду у відносинах з іншими органами Товариства, а також на підставі рішень Наглядової ради представляє її права та інтереси;

звітує перед Загальними зборами про діяльність Наглядової ради, загальний стан справ Товариства та вжиті Наглядовою радою заходи, спрямовані на досягнення мети Товариства;

на підставі відповідних рішень Наглядової ради підписує від імені Товариства договір (контракт) з особою, обраною на посаду Голови або члена Правління, розриває такий договір (контракт), вносить зміни до нього;

Надає Наглядовій раді пропозиції щодо кандидатури для обрання Корпоративного секретаря;

Здійснює інші повноваження, передбачені чинним законодавством України, Статутом, Положенням про Наглядову раду та іншими внутрішніми документами Товариства, які необхідні для організації діяльності Наглядової ради.

Голова та члени Правління.

Повноваження Правління визначаються чинним законодавством України, Статутом Товариства, Положенням про Правління Товариства.

До компетенції Правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з керівництвом поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції Загальних зборів та Наглядової ради згідно з Статутом та чинним законодавством України та крім питань, що належать до компетенції Уповноваженого керівника корпоративної функції.

Компетенція Правління:

Здійснює керівництво та вирішує всі питання поточної діяльності Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції Загальних зборів та Наглядової ради згідно з Статутом та чинним законодавством України та крім питань, що належать до компетенції Уповноваженого керівника корпоративної функції.

Розробляє та надає на розгляд і затвердження Наглядовій раді ключові техніко-економічні показники ефективності роботи Товариства, річні та перспективні плани розвитку Товариства (у тому числі стратегічні плани та інвестиційні плани), фінансові плани (бюджети), бізнес-плани, інші плани Товариства, готує та надає звіти про їх виконання.

Забезпечує виконання затверджених Наглядовою радою ключових техніко-економічних показників ефективності роботи Товариства, річних бізнес-планів, річних та перспективних планів розвитку Товариства (у тому числі стратегічних планів та інвестиційних планів), фінансових планів (бюджети), бізнес-планів, інших планів Товариства.

Реалізує фінансову, інвестиційну, інноваційну, технічну та цінову політику Товариства.

Виконує рішення Загальних зборів та рішення Наглядової ради, звітує про їх виконання.

На вимогу Наглядової ради готує та надає звіти з окремих питань своєї діяльності.

За погодженням Наглядової ради приймає рішення про напрямки та порядок використання коштів фондів (крім фонду сплати дивідендів) з урахуванням обмежень, встановлених Статутом та чинним законодавством України.

Розробляє та затверджує документи Товариства, в межах компетенції, передбаченої чинним законодавством України, Статутом, внутрішніми документами Товариства, крім тих, затвердження яких віднесено до компетенції Загальних зборів та/або Наглядової ради.

Виконує рішення Наглядової ради про скликання та проведення Загальних зборів відповідно до положень чинного законодавства України та Статуту. Надає пропозиції Наглядовій раді щодо скликання Загальних зборів та доповнення питань проекту порядку денного Загальних зборів та проектів рішень до них.

Приймає рішення про прийняття на роботу в Товариство та звільнення з роботи працівників Товариства, а також вирішує інші питання трудових відносин із працівниками Товариства.

Приймає рішення про заохочення (за виключенням прийняття рішень щодо заохочення Голови та/або членів Правління) та накладення стягнень на працівників Товариства. Рішення про заохочення Голови та/або членів Правління можуть прийматися Правлінням тільки у випадках, якщо таке право передбачене для Правління Положенням про винагороду членів Правління, рішеннями Наглядової ради або у трудових договорах

(контрактах), укладених з такими членами Правління.

Розробляє та надає на затвердження Наглядовій раді організаційну структуру Товариства та зміни до неї, затверджує штатний розпис Товариства та посадові оклади працівників Товариства (за виключенням посадового окладу Голови та членів Правління, корпоративного секретаря, Внутрішнього аудитора/працівників підрозділу (служби) внутрішнього аудиту) згідно з затвердженою Наглядовою радою організаційною структурою Товариства; затверджує організаційну структуру та штатний розпис відокремлених підрозділів Товариства.

За погодженням із Наглядовою радою приймає рішення щодо призначення та звільнення керівників дочірніх підприємств, філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів Товариства, а також самостійно приймає рішення щодо призначення та звільнення керівників виробничих структурних підрозділів та функціональних структурних підрозділів Товариства.

Визначає умови оплати праці керівників дочірніх підприємств, філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів, виробничих структурних підрозділів та функціональних структурних підрозділів Товариства.

Приймає рішення про притягнення до майнової відповідальності керівників дочірніх підприємств, філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів та структурних підрозділів Товариства.

Приймає рішення про вчинення правочинів за умови, якщо вартість предмета кожного з них, становить менше 10 (десяти) відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства, про підписання (укладення), зміну та розірвання договорів (угод, контрактів тощо), за винятком тих правочинів, на вчинення яких відповідно до Статуту та/або чинного законодавства України потрібно одержати обов'язкове рішення Загальних зборів або рішення Наглядової ради про їх вчинення.

Приймає рішення щодо вчинення правочинів у рамках провадження звичайної господарської діяльності, умови провадження якої затверджено Наглядовою радою відповідно до підпункту 39 пункту 17.3. Статуту.

Організовує та здійснює дії щодо емісії Товариством інших цінних паперів, крім акцій, щодо емісії яких було прийнято рішення Наглядової ради або Загальних зборів.

Після отримання рішень Наглядової ради, організовує та здійснює дії щодо участі у створенні і діяльності інших юридичних осіб (у тому числі дочірніх підприємств), їх реорганізації та ліквідації, а також про вихід з них, участь Товариства у промислово-фінансових групах та інших об'єднаннях юридичних осіб, а також здійснює участь у діяльності органів управління юридичних осіб, корпоративними правами яких володіє Товариство.

Після отримання рішення Наглядової ради, приймає рішення щодо укладення правочинів стосовно відчуження та/або придбання, набуття у власність іншим способом будь-яких корпоративних прав інших юридичних осіб.

Приймає рішення щодо організації та ведення діловодства в Товаристві.

Затверджує інструкції та положення про виробничі та функціональні структурні підрозділи Товариства.

Приймає рішення щодо виконання Товариством своїх зобов'язань перед контрагентами і третіми особами.

Забезпечує ефективне використання активів Товариства.

Приймає рішення щодо використання прибутку Товариства в розмірах і на цілі, передбачені фінансовим планом (бюджетом) Товариства.

Звітує перед Наглядовою радою в строки і по формах, які затверджено відповідними рішеннями Наглядової ради.

Здійснює попередній розгляд питань, що підлягають обговоренню на Загальних зборах та засіданнях Наглядової ради, підготовку матеріалів, необхідних для розгляду таких питань, та організацію виконання рішень Загальних зборів і Наглядової ради. Це положення не обмежує право Загальних зборів та/або Наглядової ради приймати рішення з питань, що належать до їх компетенції.

Надає органам та посадовим особам Товариства інформацію та документи про діяльність Товариства відповідно до закону, Статуту та внутрішніх положень Товариства.

Щоквартально звітує перед Наглядовою радою щодо вчинення правочинів у рамках провадження звичайної господарської діяльності, умови провадження якої затверджено Наглядовою радою відповідно до підпункту 39 пункту 17.3. Статуту.

Вирішує інші питання поточної діяльності Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції Загальних зборів та Наглядової ради згідно з цим Статутом та чинним законодавством України та крім питань, що належать до компетенції Уповноваженого керівника корпоративної функції.

Голова Правління діє в інтересах Товариства. Голова Правління діє від імені Товариства в межах, передбачених чинним законодавством України, цим Статутом та іншими актами Товариства, рішеннями Загальних зборів та Наглядової ради.

Голова Правління представляє інтереси Товариства перед юридичними та фізичними особами, органами державної влади та місцевого самоврядування, установами та організаціями, незалежно від форми власності та підпорядкування, вчиняє від імені та на користь Товариства правочини та інші юридично значимі дії, приймає рішення, обов'язкові для виконання всіма працівниками Товариства.

Голова Правління самостійно розпоряджається коштами, майном та майновими правами Товариства у межах, що встановлені Статутом, внутрішніми документами Товариства, рішеннями Загальних зборів, Наглядової ради та Правління.

Голова Правління організовує та забезпечує бухгалтерську та статистичну звітність Товариства та несе відповідальність за її достовірність.

У разі неможливості виконання Головою Правління своїх повноважень, його повноваження здійснює один із членів Правління за рішенням Правління.

Голова Правління здійснює розподіл повноважень між членами Правління.

Голова Правління має право без рішення Правління:

Без довіреності діяти від імені Товариства відповідно до рішень Загальних зборів, Наглядової ради, Правління, зокрема представляти інтереси Товариства, видавати накази та надавати розпорядження (інші організаційно-розпорядчі документи), обов'язкові для виконання всіма працівниками Товариства.

Без довіреності представляти Товариство у відносинах з іншими юридичними та фізичними особами, банківськими та фінансовими установами, органами державної влади, органами місцевого самоврядування, установами та організаціями, незалежно від форми власності та підпорядкування, вести переговори, вчиняти правочини від імені Товариства за умови, якщо вартість предмета кожного з них, становить менше суми, визначеної рішенням Правління, з урахуванням обмежень встановлених цим Статутом та чинним законодавством України.

Укладати (підписувати) від імені Товариства будь-які правочини (договори, угоди, контракти тощо) за наявності відповідного рішення Загальних зборів, Наглядової ради, Правління.

Розривати будь-які правочини (договори, угоди, контракти тощо) за наявності відповідного рішення Загальних зборів, Наглядової ради, Правління.

Відкривати поточні та інші рахунки в банківських та фінансових установах України або за кордоном для зберігання коштів, здійснення всіх видів розрахунків, кредитних, депозитних, касових та інших фінансових операцій Товариства у порядку, передбаченому чинним законодавством України.

Розпоряджатися майном та коштами Товариства, з урахуванням обмежень встановлених Статутом, внутрішніми положеннями Товариства та рішеннями Наглядової ради та/або Загальних зборів.

З урахуванням вимог Статуту видавати, підписувати та відкликати доручення і довіреності працівникам Товариства, іншим фізичним та юридичним особам на вчинення юридичних дій від імені Товариства.

Приймати на роботу, звільняти з роботи, приймати інші рішення з питань трудових відносин Товариства з працівниками Товариства відповідно до вимог чинного

законодавства України, Статуту, внутрішніх документів Товариства.

Приймати рішення та підписувати від імені Товариства претензії, позови, скарги, заяви, клопотання, інші процесуальні документи, що пов'язані або стосуються використання Товариством своїх прав та здійсненням обов'язків як заявника, позивача, відповідача, третьої особи у судах, органах виконавчої служби, податкових, митних та інших державних органах та організаціях, органах місцевого самоврядування.

Призначати наказом особу, яка тимчасово виконує обов'язки Голови Правління на період тимчасової відсутності Голови Правління (у випадку хвороби, відрадження, відпустки тощо).

Підписувати банківські, фінансові та інші документи, пов'язані з поточною діяльністю Товариства.

Приймати рішення щодо організації і ведення бухгалтерського обліку в Товаристві.

Приймати рішення щодо організації і ведення діловодства в Товаристві.

Визначати склад, обсяг та порядок захисту відомостей, що становлять комерційну таємницю та конфіденційну інформацію Товариства.

Затверджувати посадові інструкції працівників структурних підрозділів Товариства.

Забезпечувати розробку, укладання та виконання колективного договору.

Здійснювати інші повноваження для забезпечення поточної діяльності Товариства, передбачені чинним законодавством України, цим Статутом, внутрішніми документами Товариства, а також надані йому згідно з рішеннями Загальних зборів, Наглядової ради, Правління.

11) Інформація про кінцевого бенефіціарного власника.

Відповідно Закону України «Про державну реєстрацію юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців», наказу Міністерства фінансів України № 163 від 19.03.2021 року «Про затвердження положення про форму та зміст структури власності», у АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ» відсутня особа, яка відповідає статусу кінцевого бенефіціарного власника.

На підставі постанови Кабінету Міністрів України від 29.01.2022 № 840, пакет акцій Товариства в розмірі 101 565 404 штуки простих іменних акцій, що становить 99,9277 % від загальної кількості акцій Товариства, передано в корпоративне управління Акціонерному товариству «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» (ідентифікаційний код 20077720) (далі - Компанія). Отже, функції з управління корпоративними правами держави у юридичній особі належать Компанії.

На підставі рішення позачергових загальних зборів акціонерів Товариства, які відбулись 15.03.2024, протокол від 22.03.2024 та договору купівлі-продажу акцій № 14/366/24 від 23.08.2024, частка Компанії у статному капіталі Товариства на 31.12.2024 року складає 3 681 509 404 штуки простих іменних акцій, що становить 99,998005 % від загальної кількості акцій Товариства.

12) Інформація про цінні папери Товариства.

Свідоцтво про реєстрацію випуску акцій № 30/1/2024, дата реєстрації 25 липня 2024, дата видачі 28 листопада 2024, орган, що видав свідоцтво про реєстрацію випуску акцій - Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку, номінальна вартість - 0,25 грн., кількість - 3681582844 штук простих іменних акцій, загальна сума випуску - 920 395 711 грн., тип та форма випуску - прості іменні, форма існування - електронна.

Розмір зареєстрованого статутного капіталу Товариства 920 395 711 грн.

13) Відомості про дивідендну політику Товариства.

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

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 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. В звітному періоді Загальним зборами Товариства не приймалося рішення про виплату дивідендів.

14) Інформація про результати функціонування протягом року системи внутрішнього аудиту (контролю), а також данні, зазначені в примітках до фінансової звітності відповідно до чинних положень (стандартів) бухгалтерського обліку.

Служба внутрішнього аудиту (внутрішній аудитор) протягом звітного періоду – відсутня.

15) Інформацію про винагороду членів Наглядової ради Товариства.

Згідно п. 44 Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, а також особами, які надають забезпечення за такими цінними паперами затвердженого на підставі рішення НКЦПФР № 608 від 06.06.2023 визначено, що Акціонерні товариства, які розкривають звіт про винагороду членів ради та звіт про винагороду членів виконавчого органу товариства відповідно до Вимог про винагороду для акціонерних товариств, включають до звіту про корпоративне управління такі звіти замість інформації передбаченої підпунктами 1-5 цього пункту.

Відповідно до п. 4.1 та п. 4.2 Положення про винагороду членів Наглядової ради АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ», затвердженого Загальними зборами Товариства, протокол без номера від 21.10.2024 Звіт про винагороду членів Наглядової ради (далі – Звіт про винагороду) має розкривати інформацію щодо винагороди, отриманої членами Наглядової ради за звітний період, а також щодо випадків відхилення від застосованої системи винагород Товариства, визначеної цим Положенням. Загальні збори акціонерів затверджують Звіт про винагороду за поданням Наглядової ради після його попереднього розгляду комітетом Наглядової ради з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень.

Відповідно до п. 4.1 та п. 4.2 Положення про винагороду членів Правління АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» затвердженого Загальними зборами Товариства протокол без номера від 21.10.2024, Звіт про винагороду членів Правління (далі – Звіт про винагороду) має розкривати інформацію щодо винагороди, отриманої членами Правління за звітний період, а також щодо випадків відхилення від застосованої системи винагород Товариства, визначеної цим Положенням. Загальні збори акціонерів затверджують Звіт про винагороду членів Правління за поданням Наглядової ради.

Станом на дату складання звіту про корпоративне управління за звітний період Звіти про винагороду членів Наглядової ради та Правління Загальними зборами акціонерів не затверджувались.

16) Основні положення політики щодо розкриття інформації емітентом.

До основних принципів розкриття інформації належать: суттєвість своєчасність, достовірність та повнота вільний доступ до інформації.

В процесі розкриття інформації Товариство спиралось на норми Закону України «Про акціонерні товариства», Закону України «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, а також особами, які надають забезпечення за такими цінними паперами, затвердженим рішенням НКЦПФР 06.06.2023 № 608, рішенням від 24.01.2024 № 98 «Щодо розкриття регульованої

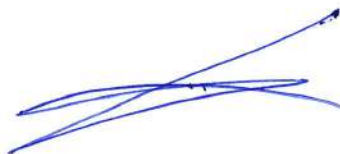
інформації емітентами цінних паперів, особами, які надають забезпечення за такими цінними паперами та радниками з корпоративних прав під час дії воєнного стану в Україні».

Політики щодо розкриття інформації емітентом не затверджувалась.

17) Інформація про радника.

Послугами радників в звітному періоді Товариство не користувалось. Радника не залучало.

Корпоративний секретар



Євген КІСІЛЕВИЧ

24. Дивідендна політика

(За результатами роботи підприємства, дивіденди відсутні у 2024 році.)