Акціонерне товариство
«Дніпровська теплоелектроцентраль»

ЗВІТ ПРО УПРАВЛІННЯ

за 2022 рік

В. о. генерального директора
АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ» **Володимир АУЛОВ**

Головний інженер **Ігор ПИСАРЕВСЬКИЙ**

М. КАМ'ЯНСЬКЕ

Зміст.

1. Організаційна структура та стан приватизації..... 3

2. Характеристика потужності, стан обладнання та його напрацювання..... 6

3. Енергопостачання споживачів.....11

4. Електричні мережі.....14

5. Техніко-економічні показники.....15

6. Ремонти обладнання.....27

7. Аварійність.....34

8. Охорона праці.....37

9. Паливозабезпечення..... 103

10. Праця і кадри..... 106

11. Матеріально-технічне забезпечення..... 109

12. Науково-вишукувальна робота..... 110

13. Зовнішньоекономічна діяльність..... 111

14. Охорона довкілля та раціональне використання природних ресурсів...112

15. Енергозбереження.....156

16. Інвестиційна діяльність та капітальне будівництво.....158

17. Обсяг виробленої продукції..... 172

18. Витрати на виробництво..... . 179

19. Фінансово-господарська діяльність..... 197

20. Заходи щодо переведення на альтернативні види палива.....209

21. Ліквідність та зобов'язання..... 212

22 Ризики.....216

23. Корпоративне управління.....223

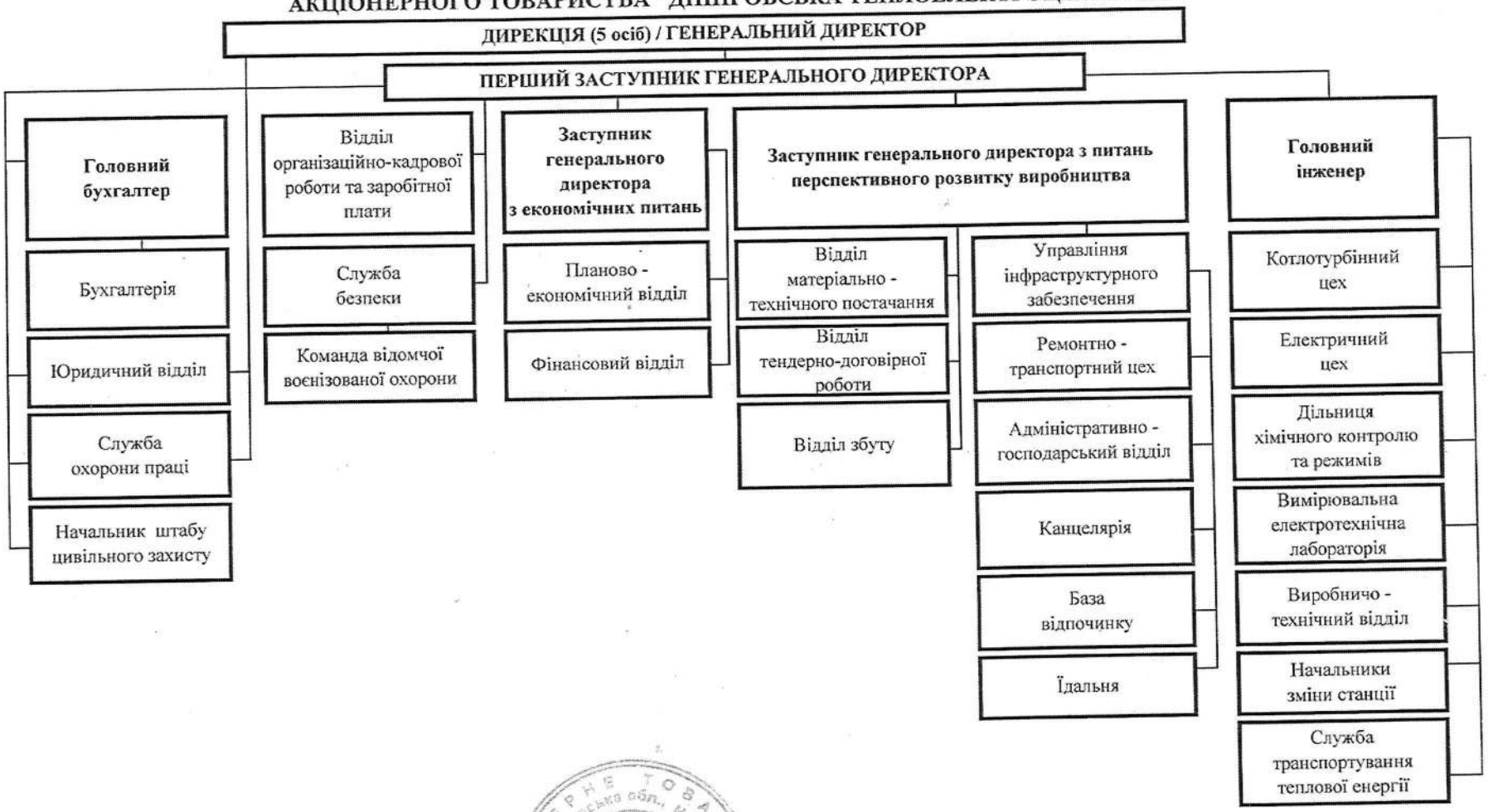
24. Дивідендна політика..... ...227

1. Організаційна структура та стан приватизації

ЗАТВЕРДЖЕНО:

Голова наглядової ради
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА
"ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"
/ Маньківська Л.Г.

ОРГАНІЗАЦІЙНА СТРУКТУРА АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"



В.о. генерального директора
АТ "Дніпровська теплоелектроцентраль"

В.В.Аулов

Довідка про стан приватизації Акціонерного товариства «ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»

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

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

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

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

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

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

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

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

Заступник генерального директора з економічних питань **Лілія ШНЕЙДЕР**

5

2. Характеристика потужності, стан обладнання та його напрацювання.

2.ХАРАКТЕРИСТИКА ПОТУЖНОСТІ І СТАН УСТАТКУВАННЯ

2.1.Встановлена і наявна потужність електростанції.

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

Наявна електрична потужність на кінець року – 17,1 МВт

Причинами розриву між установленою та наявною електричною потужностями є технічні обмеження (недостача теплових навантажень на турбіну типа „Р" в зимовий період із-за відсутності споживачів), сезонні обмеження (відсутність відпуску тепла з гарячою водою споживачам в літній період), зниження електричного навантаження (висока вартість природного газу на виробіток електроенергії).

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

Структура обладнання ТЕЦ - група енергетичного обладнання з тиском свіжої пари 30 кгс/см^2 (схема – з поперечними зв'язками):

а) дві підгрупи парових турбін:

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

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

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

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

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

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

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

Чотири підгрупи парових котлів:

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

Типи і номінальні параметри котлоагрегатів.

Ст. №	Типорозмір ГОСТ 3619-89	Заводський типорозмір, завод-виробник	Продуктивність, т/год	Параметри пари	
				тиск, кгс/см^2	температура, ^oC
1	Е-75–3,2–420 ГВ	«Стерлінг», Бабкок-Вількокс	75	32	420
2	Е-75–3,2–420 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-180–3,2–425 ГВ	«ТКЗ-120», ТКЗ «Красный котельщик»	180	32	420
6	Е-180–3,2–425 ГВ	«ТКЗ-120», ТКЗ «Красный котельщик»	180	32	420
7	Е-180–3,2–425 ГВ	«ТКЗ-120», ТКЗ «Красный котельщик»	180	32	420
8	Е-180–3,2–425 ГВ	«ТКЗ-120», ТКЗ «Красный котельщик»	180	32	420
9	Е-180–3,2–425 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 паропродуктивністю група котлоагрегатів складається з чотирьох підгруп з номінальною паропродуктивністю 1470 т/год.

2.3. Аналіз використання плану робочої потужності.

При плані робочої потужності за рік 9,1 МВт – фактичне виконання – 9,9 МВт (із них: навантаження 4,2 МВт, резерв – 5,7 МВт). Збільшення потужності у порівняні з планом на 0,8 МВт пояснюється меншими проти плану сезоними та зменшенню фактичних ремонтних обмежень (33,2 МВт проти 35,8 МВт; 0,6 МВт проти 0,7 МВт).

Показник робочої потужності проти рівня минулого року зменшено на 1,0 МВт (9,9 МВт проти 10,9 МВт). Пояснюється збільшеними технічними (17,9 МВт проти 17,2 МВт) обмеженями проти рівня 2021р. В поточному році навантаження 4,2 МВт проти навантаження минулого року – 8,2 МВт. Резерв – 5,7 МВт проти 2,7

МВт в 2021р. Станція в 2022р.більше часу несла зменшене електричне навантаження ніж в минулому році. (10,8 МВт проти 15,8МВт в 2021р.)

Число годин роботи з виробітком електроенергії в теплофікаційному режимі поточного року зменшено в порівнянні з минулим 3386 години проти 3807 годин в 2021р.

2.4. Діагностика обладнання

У 2022 році пройшло технічне діагностування наступне обладнання: котлоагрегат ст. № 6, 8.

2.5. Напрацювання основного обладнання.

Напрацювання котлоагрегатів.

Станційний №	Тип, завод-виготовлювач		Рік виготовлення	Наробіток на 01.01.2023 р. години
1	3-х барабанний вертикально водотрубний системи «Стерлінг»	Бабкок-Верке	1931	217225
2			1931	196461
3			1936	164485
4			1936	199641
5	2-х барабанний вертикально водотрубний	ТКЗ-120/180	1937	237469
6			1938	235123
7			1938	217046
8			1938	217046
9			1938	259614
10		ТКЗ-200	1940	171612

Напрацювання турбоагрегатів.

Станційний №	Тип, завод-виготовлювач	Параметри пари		Потужність		Виробіток ел.енергії, тис. кВтг		Рік виготовлення	Наробіток на 01.01.2023 годин
		$P_{ата}$	T^0C	Електрична, МВт	Теплова, Гкал	Всього	По т/ф циклу		
1	АР-14 ЛМЗ ім. Сталіна	29	400	14,0	82,5	12506	12506	1931	308301
2	АР-14 ЛМЗ ім. Сталіна	29	400	14,0	82,5	-	-	1929	358527
3	АТ-25-1 ЛМЗ ім. Сталіна	29	400	16,8	74,0	-	-	1935	337096
4	АТ-25-2 УТМЗ	29	400	16,8	74,0	23953	23953	1946	336614

2.6. Характеристика проходження річного максимуму навантаження.

ТЕЦ працює по тепловому графіку навантаження устаткування.

$\bar{Q}^{n}_{мах} = 127{,}2 Гкал/год$ $\bar{Q}_{сред} = 82{,}6 Гкал/год$ $\bar{Q}_{мін} = 37{,}9 Гкал/год$

$\bar{N}_{мах} = 23{,}2 МВт$ $\bar{N}_{сред} = 10{,}8 МВт$ $\bar{N}_{мін} = 3{,}5 МВт$

2.7. Метрологічне забезпечення.

У 2022р. виконано частково перевірку приладів згідно „Переліку ЗВТ, що знаходяться в експлуатації і підлягають повірці, узгодженим з ДП „Дніпростандартметрологія". Згідно постанови кабінету міністрів України №412 від 05 квітня 2022р, під час воєнного стану більшість ЗВТ не підлягало повірці.

На 01.01.2023р. загальна кількість засобів вимірювальної техніки, що знаходяться в експлуатації становить – 2153 од., підлягають повірці у 2023р. – 2020 од.

За видами вимірювань:

Код виду вимірювань	Вид вимірювань	Усього на обліку, од.	Підлягають повірці у 2023р., од.
L	довжина	95	95
M	маса та пов'язані з нею величини	1403	1346
QM	хімія (кількість речовин)	16	16
T	термометрія	362	362
TF	час і частота	9	9
EM	електричні та магнітні вимірювання	199	123
PR	фотометрія	3	3
IR	іонізуючі випромінювання	66	66
Разом:		2153	2020

Претензій до якості ремонту та виконання часткової періодичної повірки не було.

Складено та узгоджено з органами Держпотребстандарту „Перелік засобів вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації та підлягають обов'язковій повірці у 2023р." (по книзі обліку за №14-0/13530).

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

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

3. Енергопостачання споживачів

3.ЕНЕРГОПОСТАЧАННЯ СПОЖИВАЧІВ.

3.1 Виконання виробничої програми.

Виробничі програми по виробітку та відпуску електроенергії з шин виконано відповідно на 42,59 % та 32,93 %. У поточному році ТЕЦ відробила з виробітком електроенергії 3386 години проти 3807 годин в 2021 році в теплофікаційному режимі.

Порівняно з 2021 роком зменшено виробіток та відпуск електроенергії відповідно на 49,142 млн. кВтг та 43,007млн.кВтг. Зниження виробітку та відпуску ел.енергії пов'язані з вимогами Нафтогаз України з метою зменшення витрат природного газу на виробіток електроенергії, пов'язаною з максимальною ціною в розмірі 38 489,39 гр. за тис.м3

Дані по виконанню виробничої програми:

Найменування	Одиниця виміру	Факт 2020р.	2021р.		2022р.	
			План	Факт	План	Факт
Виробіток електроенергії	млн. кВтг	71,080	87,350	69,971	85,601	36,459
Відпуск електроенергії з шин	млн. кВтг	54,614	67,461	52,922	65,593	22,586
Відпуск теплової енергії	тис. Гкал	306,724	344,266	321,587	339,790	282,316

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

	Число годин використання потужності, год		Коефіцієнт використання потужності, %	
	2021р.	2022р.	2021р.	2022р.
Електричної	1136	592	12,97	6,76
Теплової	945	902	10,80	10,30

Середньорічне електричне навантаження - 10,8 МВт проти 15,8 МВт в минулому. При зупинці турбоагрегатів споживання електроенергії здійснювалося від товариства з обмеженою відповідальністю «Енергум».

Відпуск теплової енергії із колекторів ТЕЦ здійснюється у гарячій воді для потреб опалювання міста по температурному графіку навантажень по температурі

зовнішнього повітря через мережні підігрівачі турбін протитиску та погіршеного вакууму в теплофікаційному режимі.

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

Завдання по відпуску теплової енергії виконано на 83,09 % з додержанням температурного графіку.

3.2. Теплопостачання споживачів.

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

Відпуск тепла з гарячою водою - 100%.

Аналіз середньорічних показників по відпуску тепла:

	2021 р.	**2022р.**
1.Кількість мережної води	*18 211, 158 тис.т* *4759 т/год*	*16 249,083тис. т* *4755т/год*
2. Кількість води для живлення тепломережі, всього:	*1 240,921тис.т.* *324,3 т/год*	*1 253,106 тис.т.* *366,7 т/год*
- хімочищеної	*170,601 тис.т .* *44,6 т/год*	*112,703 тис.т .* *33,0 т/год*
- технічної	*1070,320 тис.т*	*1140,403 тис.т*
3. Годинний відпуск теплоенергії	*84,0 Гкал/год*	*82,6 Гкал/год*
4.Тем-ра мережної води,°С:		
- пряма: місто	*58,8*	*57,5*
південь-захід	*59,5*	*57,0*
-зворотня: місто	*46,4*	*44,3*
південь-захід	*43,6*	*41,5*
5 . Тиск в тепломережу	*10,72 ата/3,6 ата*	*10,9 ата /3,6 ата*

4. Електричні мережі

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

5. Техніко-економічні показники

5.ТЕХНІКО-ЕКОНОМІЧНІ ПОКАЗНИКИ.

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

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

	Витрати палива:		Відхилення від нормативу:			
	Нормативні	Фактичні	г/кВтг	туп	кг/Гкал	туп
г/кВтг	269,7	269,6	-0,1	-3	-	-
кг/Гкал	148,2	148,1	-	-	-0,1	-32

Економії умовного палива сприяло виконання техніко-економічних заходів щодо економії паливно-економічних ресурсів (кап.ремонт котла ст.№8, кап.ремонт ТГ-3) Так, завдяки проведеним заходам (поточні ремонти), на котлах знижені, проти норми на 3,9°С, температура вихідних газів (економія – 117 т.у.п.) скоригований коєфіцієнт надлишку повітря за пароперегрівником на котлах, які були в роботі, доведені до норми присоси холодного повітря в режимному перетині (фактично – 8,4 % проти норми – 11,3%, економія за рік склала -- 370т.у.п. Упродовж опалювального сезону 2021-2022р. в роботі був майже постійний склад устаткування.

Нормативні питомі витрати умовного палива

	2021 рік	*2022рік*
$в_{те}$(*норма*),*кг/Гкал*	153,5	148,2
вее(*норма*),*г/кВтч*	333,3	269,7

В порівнянні з минулим роком значна зміна норми питомих витрат палива на відпуск ел.енергії пояснюється відсутністю конденсаційного режиму в звітному періоді проти минулого року.

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

- збільшення частки відпуску тепла за рахунок нагріву води у мережних насосах теплофікаційної установки:2,414% проти 2,345% в минулому році;

- збільшення нормативного $\eta^{нт}_{ку}$ =89,4% проти 89,3% % в минулому році;

-зменшення питомої витрати умовного палива на відпуск ел.енергії за рахунок виключно теплофікаційного режиму, яка входить в розрахунок питомої витрати на теплову енергію в зворотному балансі.

Порівняння звітних даних з попереднім роком:

Питомі витрати умовного палива	*2021р.*	*2022 р.*	*Відхилення від попереднього року:*
г/кВтч кг/Гкал	333,1 153,3	269,6 148,1	63,5 5,2

В порівнянні з минулим роком зменшення фактичних питомих витрат палива на відпуск електроенергії та теплоенергії пояснюється :

- робота станції в теплофікаційному режимі на протязі всього року проти конденсаційному режимі у минулом у році;
- зменшенна питома витрата тепла брутто на виробіток електроенергії (548,8ккал/кВтг проти 1180,8ккал/кВтг в минулому році) робота РОУ.
- зниження електричного навантаження (10,8 МВт проти 15,8 МВт в минулому році)

	2021р.	***2022р.***
Ке - коефіцієнт, який визначає частку витрати палива енергетичними котлами на виробництво ел.енергії (Ке)	0,235425	0,244116
αее – доля розподілу умовного палива на ел.енергію.	0,26336	0,127119

$q_{ту}^{бр}$ –питомі витрати тепла брутто на турбіну, ккал/квтг	1180,8	548,8
$q_{ту}^{нт}$ –питомі витрати тепла нетто на турбіну, ккал/кВтг	1246,6	610,6

$\eta^{бр}_{ку}$- кпд котлів брутто,% (зворотній баланс) (прямий баланс)	93,105 92,660	92,779 89,35
$\eta^{нт}_{ку}$ – кпд котлів нетто	91,077	88,381

Аналіз витрат електроенергії на власні потреби у 2022 році.

	Норма	*Факт*	*Відхилення від норми*	*+ - тис. кВтг*
На виробництво електроенергії,%	9,40	7,89	-1,51	-551
На відпуск теплоенергії, кВтг/Гкал	41,26	37,90	-3,36	-947

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 – (32,39кВтг/Гкал проти норми 37,01кВтг/Гкал) ; витрати ел.енергії на власні потреби котельного – 5,28% проти норми 5,42% в т ч. (витрати ел.ен. на власні потреби котельного на виробіток ел.ен. склали 1,01% проти норми 1,31%; витрати ел.енергії на власні потреби турбінного -6,88% проти норми 8,05%).

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

Питома витрата ел.енергії мережними насосами на тону води склала 0,494 кВтг/тн мережної води проти норми - 0,513 кВтг/тн мережного води.

Питома витрата ел.енергії підживлювальними насосами на тону підживлювальної води тепломережі склала 0,09 кВтг/тн підж.води проти норми 2,08 кВтг/тн. підживлювальної води.

Технологічні витрати електроенергії на транспортування мережної води насосами теплофікаційної установки становлять 32,39 кВтг/Гкал проти розрахунково - нормативної величини 37,01 кВтг/Гкал.

Від рівня попереднього року фактичний показник витрат електроенергії на теплофікаційну установку, що забезпечує відпуск тепла с гарячою водою, склав (32,39 кВтг/Гкал проти 30,89 кВтг/Гкал).

Відпуск тепла з гарячою водою в звітному році склав 282316 Гкал (82,6 Гкал/год) проти 321587 Гкал (84,0 Гкал/год) в минулому році (кількість годин роботи станції 3417 год проти 3827 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.

5.3. Основні показники водо приготування.

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

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

У цілому в 2022 р. вироблено:	
Хімочищеної 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
Хімочищеної 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
Сірчанокислого заліза, т	0.5
Катіоніту, тн	2.0
Тринатрійфосфату, тн	1.0

В 2022 р. кислотні промивки та луження не проводилися.

Основні показники водоприготування :

Основні показники	
1. Кількість сирої води, т	1 111 067
2. Якість сирої води:	
- Ж заг, мг-екв/кг (жорсткість загальна)	3,4
- сульфати, мг/кг	35.85
- показник pH,	7,32
- сухий залишок, мг/кг	380
3. Кількість хімочищеної 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 pH	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 pH	8.84
кисень, мкг/кг	20

Основні техніко-економічні показники по АТ " Дніпровська ТЕЦ"

				2020р.	2021р.	2022р.
1.	Виробіток електроенергії,усього	млн.кВтг		71,08	69,971	36,459
2.	Відпуск ел.енергії з шин	-,,-		54,614	52,922	22,586
3.	Відпуск теплоенергії із колекторів, усього	тис.Гкал		306,724	321,587	282,316
4.	Витрати ел.енергії на власні потреби	млн.кВтг		16,466	17,049	13,873
	- на виробіток ел.енергії,	%	норма	6,02	7,52	9,4
			факт	5,27	6,82	7,89
	- на відпуск теплоенергії	кВтг/Гкал	норма	42,84	40,72	41,26
			факт	40,02	37,81	37,9
5.	Питомі витрати умовного палива:					
	- на відпуск ел.енергії	г/кВтг	норма	248,7	333,3	269,7
			факт	248,6	333,1*	269,6
	- на відпуск теплоенергії	кг/Гкал	норма	149,5	153,5	148,2
			факт	149,4	153,3	148,1
6.	Економія умовного палива, всього:	туп		-28	-50	-35
	- на електроенергію	туп		-5	-8	-3
	- на теплоенергію	туп		-23	-42	-32
	Економія ел.енергії на в/п, всього:	тис.кВтг		-1399	-1424	-1498
	- на електроенерію	тис.кВтг		-535	-490	-551
	- на теплоенергію	тис.кВтг		-864	-934	-947
7.	ККД ТЕЦ	%		88,46	81,471	93,55
8.	Робоча потужність	МВт		8,9	10,9	9,9
	- навантаження	МВт		8,3	8,2	4,2
	- резерв	МВт		0,6	2,7	5,7
9.	Витрати мережної води	тис.тон		19170,37	18210,859	16249,083
10.	Витрати підживленої води	тис.тон		895,553	1240,921	1253,106
	- хімочищенної води	тис.тон		164,947	170,601	112,703
	- технічної води	тис.тон		730,606	1070,32	1140,403
11.	Витрати природного газу	млн.$м^3$		50,545	57,109	40,553
	-на відпуск ел.енергії	млн.м3		11,553	15,05	5,145
	-на відпуск тепла	млн.м3		38,992	42,059	35,408
	-на відпуск ел.енергії	%		22,857	26,353	12,69
	-на відпуск тепла	%		77,143	73,647	87,31

Пров.інженер ВТВ Т.Д.Васильєва

Баланс теплової енергії
по АТ "Дніпровська ТЕЦ"
за 12 місяців 2022 р.

№ п/п	Статті балансу	Одиниця виміру	План	Факт	Відхилення (+/-) до плану
1	Відпуск теплоенергії з колекторів - всього	тис.Гкал	339,79	282,316	-57,474
	у тому числі:				0
1.1	- ТЕС	тис.Гкал	339,79	282,316	-57,474
1.2	- районними котельними	тис.Гкал	0	0	0
1.3	- електрокотлами				0
	Із загальної суми ТЕС та рай.котельними	тис.Гкал	0	0	0
2	Купована теплоенергія - всього	тис.Гкал	0	0	0
3	Відпуск теплоенергії в мережу - всього	тис.Гкал	339,79	282,316	-57,474
4	Технологічні витрати теплоенергії в мережах	тис.Гкал	0	0	0
	- те ж у %	%	0,0	0,0	0,0
5	Витрати теплоенергії на господарські потреби	тис.Гкал	0	0	0
	у тому числі на давальницькому паливі		0	0	0
6	Корисний відпуск теплоенергії - всього	тис.Гкал	255,832	122,758	-133,074
	у тому числі на давальницькому паливі	тис.Гкал			0
6.1	Корисний відпуск теплоенергії власним споживачам	тис.Гкал	255,832	122,758	-133,074
	Довідково				0
					0
	Питомі витрати ум. палива на теплоенергію	г/Гкал	150,0	148,1	-1,9
	Витрати ум.палива на теплоенергію	тис.туп	50,972	41,811	-9,161
	у т.ч. витрати давальницького палива	тис.туп	0	0	0

Начальник ВТВ

С. В. Золотухін

Баланс електричної енергії
по АТ "Дніпровська ТЕЦ"
за 12 місяців 2022 р.

№ п/п	Статті балансу	Одиниця виміру	План	Факт	Відхилення (+/-) до плану
1	Виробіток електроенергії - всього	млн.кВтг	85,601	36,459	-49,142
	у тому числі:				
1.1	- ТЕС	млн.кВтг	85,601	36,459	-49,142
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	20,008	13,576	-6,432
	у тому числі:				
2.1	- на виробництво електроенергії	млн.кВтг	5,131	2,875	-2,256
	- те ж у %	%	5,99	7,89	1,89
2.2	- на відпуск теплоенергії	млн.кВтг	14,877	10,701	-4,176
	- те ж у кВтг/Гкал	кВтг/Гкал	43,78	37,9	-5,88
3	Втрати пов'язані з реалізацією е/енергії	млн.кВтг	0	0,297	0,297
4	Відпуск електроенергії з шин - ТЕС	млн.кВтг	65,593	22,586	-43,007
	у тому числі на давальницькому паливі				
4.1	Передача електроенергії - всього	млн.кВтг	65,593	22,586	-43,007
	у тому числі:				
4.1.1	- ДП "Енергоринок"	млн.кВтг	65,593	22,586	-43,007
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	252,0	269,6	17,6
	Витрати ум.палива на електроенергію	тис.туп	16,529	6,089	-10,44
	у т.ч. витрати давальницького палива	тис.туп	0	0	0

Начальник ВТВ

С. В. Золотухін

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Державне статистичне спостереження

Статистична конфіденційність забезпечується статтею 29 Закону України "Про офіційну статистику"

Порушення порядку подання або використання даних державних статистичних спостережень тягне за собою відповідальність, яка встановлена статтею 186 [3] Кодексу України про адміністративні правопорушення

Безкоштовний сервіс для електронного звітування "Кабінет респондента" за посиланням: https://statzvit.ukrstat.gov.ua

ЗВІТ
ПРО ПОСТАЧАННЯ ТА ВИКОРИСТАННЯ ЕНЕРГІЇ
за 2022 рік

Подають:	Терміни подання
юридичні особи, відокремлені підрозділи юридичних осіб, які відпускають та/або використовують тепло- та електроенергію - територіальному органу Держстату	не пізніше 28 лютого

№ 11-мтп
(річна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Держстату
25 травня 2022 р. № 107
(зі змінами, внесеними наказом Держстату від 10 листопада 2022 р. № 279)

Респондент:

Найменування: **АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"**

Місцезнаходження (юридична адреса): вулиця ЗАВОДСЬКА, буд. 2, ЗАВОДСЬКИЙ р-н, м. КАМ'ЯНСЬКЕ, ДНІПРОПЕТРОВСЬКА обл., 51925

(поштовий індекс, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

Територіальна громада:

Адреса здійснення діяльності, щодо якої подається форма звітності (фактична адреса):

вулиця ЗАВОДСЬКА, буд. 2, ЗАВОДСЬКИЙ р-н, м. КАМ'ЯНСЬКЕ, ДНІПРОПЕТРОВСЬКА обл., 51925

(поштовий індекс, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

Територіальна громада:

Код території відповідно до Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад (КАТОТТГ) за адресою здійснення діяльності, щодо якої подається форма звітності

U	A	1	2	0	4	0	1	5	0	0	1	0	0	5	6	5	2	3

(код території визначається автоматично в разі подання форми в електронному вигляді)

Інформація щодо відсутності даних

У випадку відсутності даних необхідно поставити у прямокутнику позначку - **V** ☐

Зазначте одну з наведених нижче причин відсутності даних:

☐

24

Розділ 1. Джерела постачання енергії та їх потужність

(з одним десятковим знако

Види джерел постачання енергії	Код рядка	Установлена електрична потужність станом на кінець звітного року, кВт	Установлена теплова потужність станом на кінець звітного року, Гкал/год	Обсяг відпуску за звітний рік електричної енергії, тис.кВт·год	Обсяг відпуску за звітний рік теплової енергії, Гкал
А	Б	1	2	3	4
Усі види джерел *(рядок 100 = сумі рядків 111 - 115, 120, 130, 140, 150, 160, 170, 175, 180, 185)*	**100**	**61 600,0**	**313,0**	**22 586,0**	**282 316,0**
теплова електростанція (ТЕС) загального користування	111	-	-	-	-
теплова електростанція (ТЕС) підприємства	112	-	-	-	-
теплоелектроцентраль (ТЕЦ) загального користування	113	61 600,0	313,0	22 586,0	282 316,0
теплоелектроцентраль (ТЕЦ) підприємства	114	-	-	-	-
атомна електростанція (АЕС)	115	-	-	-	-
вітрова електростанція (ВЕС)	120	-	х	-	х
сонячна електростанція (СЕС)	130	-	-	-	-
гідроелектростанція (ГЕС) *(рядок 140= сумі рядків 141 - 143):*	140	-	х	-	х
у тому числі					
потужністю до 1000 кВт	141	-	х	-	х
потужністю від 1000 до 10 000 кВт	142	-	х	-	х
потужністю більше 10 000 кВт	143	-	х	-	х
гідроакумулююча електростанція (ГАЕС)	150	-	х	-	х
теплогенеруючі станції або установки, котельні	160	х	-	х	-
утилізаційні установки *(рядок 170 >= рядка 171)*	170	-	-	-	-
у т. ч. промислові утилізаційні установки	171	-	-	-	-
теплонасосні установки	175	-	-	-	-
електрокотли	180	х	-	х	-
інші установки	185	-	-	-	-
Із рядка 100 - джерела постачання енергії, що працюють на біопаливі: *(рядок 190 = сумі рядків 191- 193)*	190	-	-	-	-
на твердому	191	-	-	-	-
на рідкому	192	-	-	-	-
на біогазі	193	-	-	-	-

Розділ 2. Використання електроенергії

(з одним десятковим знаком

	Код рядка	Обсяг використаної електроенергії за звітний рік, тис.кВт·год
А	Б	1
Усі види витрат *(рядок 200 >= сумі рядків (210, 215, 220, 225)*	**200**	**29 877,0**
у тому числі витрати на виробництво продукції (виконання робіт)	210	-
витрати на власні потреби енергогенеруючих підприємств (установок)	215	29 877,0
витрати електроенергії гідроакумулюючої електростанції на заряд тощо	220	-
витрати електроенергії в системах охолодження	225	-

Втрати електроенергії в електромережах енергосистем за звітний рік, тис.кВт·год	230	-

Розділ 3. Використання теплоенергії (пари і гарячої води)

(з одним десятковим знак

	Код рядка	Обсяг використаної теплоенергії за звітний рік, Гкал
А	Б	1
Усі види витрат *(рядок 300 >= сумі рядків 310, 315)*	**300**	-
у тому числі витрати на виробництво продукції (виконання робіт)	310	-
витрати на власні потреби енергогенеруючих підприємств (установок)	315	-

Втрати теплоенергії в тепломережах енергосистем за звітний рік, Гкал	330	-

Місце підпису керівника (власника) або особи, відповідальної за достовірність наданої інформації

ВОЛОДИМИР АУЛОВ
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

телефон: 0569550033

електронна пошта: dtec@ukr.net

Нач. ВТВ — С.В. Золосбухіч

Провідний інспектор — Т.Д. Васильєва

6. Ремонти обладнання

6. РЕМОНТИ ОБЛАДНАННЯ.

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

Таблиця № 6.1.1.

ст. № бл., турб., котла	Парова потужність (т/г), ел. потужність (МВт), теплова потужність (Гкал/год)	Термін ремонту				Тривалість простою в ремонті. Поточному 1, та капітальному у 2022р., (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	05.04	05.04	22.04	22.04	432	432	0	-
К-2	55	17.05	17.05	03.06	03.06	408	408	0	-
К-3	110	Обладнання у консервації							
К-4	110	Обладнання у консервації							
К-5	150	12.07	12.07	29.07	29.07	432	432	0	-
К-6	150	11.01	11.01	28.01	28.01	432	432	0	-
К-7	150	14.06	14.06	25.09	25.09	2496	2496	0	-
К-8	150	30.08	30.08	16.09	16.09	432	432	0	-
К-9	150	Обладнання у консервації							
К-10	200	Обладнання у консервації							
ТГ-1	14	12.04	12.04	23.04	23.04	288	288	0	-
ТГ-2	14	08.02	08.02	19.02	19.02	288	288	0	-
ТГ-3	16,8	30.08	30.08	10.09	10.09	288	288	0	-
ТГ-4	16,8	01.06	01.06	27.08	27.08	2112	2112	0	-

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

Таблиця № 6.1.2.

Найменування обладнання	Роботи	Виконання або причина невиконання

Виконання ремонтів будівель та споруд (тис.грн.)

Таблиця № 6.1.2.а.

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

Ремонт теплових мереж (км)

Таблиця № 6.1.2.б.

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

(*) – у двотрубному обчислюванні,
(**) – у однотрубному обчислюванні.

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

Таблиця № 6.1.3.

Найменування (ВРП, СРП або Підрядник)	Чисельність (осіб)	Вартість робіт (тис.грн.)	Загальна заборгованість підрядникам (тис.грн.)
1	2	3	4
ВРП	101	12330,8	0
Корпорація «Дніпротехніка»	-	501,6	-
ТОВ «Груз»	-	47,2	-
ТОВ «Автомотив Сервіс»	-	10,7	-
ФОП «Соломоненко М.І.»	-	6,3	-
ФОП «Колісник А.С.»	-	1,7	-

Витрати на ремонтне обслуговування по АТ «Дніпровська ТЕЦ»

Таблиця № 6.1.4. (тис.грн.)

Найменування	Реконструкція	Капітальний ремонт	Поточний ремонт	Всього
1	2	3	4	5
Всього	0	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 № 6.1.6.

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

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

Середня тривалість простоїв обладнання у капітальному та середньому ремонтах.

Таблиця № 6.1.7.

№ з/п	Група однотипного обладнання	Простої в днях
1	2	3
1	Енергоблоки ____ МВт	-
2	Турбіни 25 МВт	-
3	Котли (парові, водогрійні)	-

Тривалість простоїв обладнання у ремонтах та кількість годин роботи у 2022 році.

Таблиця № 6.1.8.

№ бл.	Рік останнього КР		Простої у ремонті (год)			Вимушені простої	Резерв	Загальний простій	Напрацювання (год.)		
			Капіт.	Середній	Поточн.				2022р.	Від останнього КР	З початку експлуатації
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
К-1	2020	План	X	X	384	X	X	X	X	X	X
		Факт	X	X	384	X	6219	6603	2157	3098	217225
К-2	2020	План	X	X	384	X	X	X	X	X	X
		Факт	X	X	384	X	7348	7732	1028	2313	197489
К-3	1992	План	Обладнання у консервації							X	X
		Факт								3228	164485
К-4	2005	План	Обладнання у консервації							X	X
		Факт								2141	199641
К-5	2019	План	X	X	384	X	X	X	X	X	X
		Факт	X	X	384	X	7475	7859	901	6532	237469
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	1454	1852	235123
К-8	2018	План	X	X	384	X	X	X	X	X	X
		Факт	X	X	384	X	8376	8760	0	2246	217046
К-9	2000	План	Обладнання у консервації							X	X
		Факт								7129	259614
К-10	1994	План	Обладнання у консервації							X	X
		Факт								7673	171612
ТГ-1	2019	План	X	X	264	X	X	X	X	X	X
		Факт	X	X	264	X	6603	6867	1893	5055	308301
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	2018	План	X	X	264	X	X	X	X	X	X
		Факт	X	X	264	X	8496	8760	0	1780	337096
ТГ-4	2021	План	X	X	264	X	X	X	X	X	X
		Факт	X	X	264	X	6806	7070	1690	2412	336614
По ТЕЦ		План	X	X	X	X	X	X	X	X	X
		Факт	0	0	3358	X	75117	78477	9123	96470	3471898

6.2. Основні експлуатаційні показники обладнання до і після ремонту.

6.2.1. Характеристика якості проведених ремонтів обладнання .

Таблиця № 6.2.1.

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

6.2.2. Якість виконаних ремонтних робіт.

Таблиця № 6.2.2

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

6.2.3. Основні експлуатаційні показники обладнання до і після ремонту:
(згідно Правил технічного обслуговування та ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій та мереж - ГКД 34.20.661-2003, додатки 8, 9)

У 2022 році середні та капітальні ремонти енергогенеруючого обладнання не проводилися.

Випадків повторного ремонту після проходження поточних ремонтів не було.

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

Роботи по зменшенню обмежень потужності у 2022 році не проводились.

6.4. Механізація працевмістких робіт.

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

6.5. Забезпеченість обладнанням, запасними частинами та матеріалами.

Таблиця № 6.5.

№ з/п	Найменування постачальника	Обсяг поставок (тис. грн.)	Найменування продукції	Заборгованість (тис. грн.)
1	2	3	4	5
1	БАСЮК КИРИЛО ОЛЕГОВИЧ	45,6	Біг-Бег з стропами 90х90х150 Мішки поліпропіленові 90*55	
2	БОНДАР ОЛЕКСАНДР ІВАНОВИЧ	33,1	Шлак відвальний 0*10	
3	ВИШНЯК МАРІЯ ВІКТОРІВНА	85,0	Обладнання Spase X Starlink	
4	ВОЗНА ТЕТЯНА ІВАНІВНА	2,0	Чоботи гумові	
5	ЗУБКО СЕРГІЙ МИКОЛАЙОВИЧ	2,9	Манометри	
6	КОЛІСНИК АНДРІЙ СЕРГІЙОВИЧ	42,8	Комп'ютерне обладнання	
7	КОНОНІХІН МИХАЙЛО ЄВГЕНОВИЧ	66,6	Пароніт, азбест, асбокартон	
8	КОСТЕНКО КОСТЯНТИН ЄВГЕНОВИЧ	10,4	Цемент	
9	ЛИТВИН МИКОЛА МИКОЛАЙОВИЧ	5,1	Пісок кар'єрний	
10	ЛУЦЕНКО ВАЛЕНТИНА ВАСИЛІВНА	339,5	Протипожежні засоби, засоби для миття	
11	НЕМЧИК СЕРГІЙ ІГОРЕВИЧ	6,2	Лампи люмінесцентні	
12	ОЛІЙНИК ЛАРИСА МИКОЛАЇВНА	77,4	Пуско-зарядний пристрій, акумулятори	
13	ПЕТРЕНКО АНДРІЙ ОЛЕКСІЙОВИЧ	2,6	Ганчір'я обтиральне х/б	
14	ПП "КС Міст"	22,4	Комп'ютерне обладнання	
15	ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ВЛАДІКОС"	5,8	Костиль колійний	
16	ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ВСВ-СЕРВІС"	39,9	Автозапчастини	
17	ПП "ЕЛЕКТРОПРИЛАДТЕХСЕРВІС"	8,4	Реле електричне	
18	ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "МІКС"	450,8	Газ скраплений бензин А-92; бензин А-95; Дизпаливо	
19	ПП "ПРОМТЕХСЕРВІС"	32,0	Реле електричне	
20	ПП "ХІМАКТИВ ЛТД"	83,0	Набивка сальникова	
21	СИДОРЕНКО ІГОР ПАВЛОВИЧ	79,4	Кисень газоподібний	
22	СТАРОСТІНА ЯНА ВІКТОРІВНА	1600,0	Спецодяг, ізолятори 110кВ, реагент «Аквамін»	
23	ТОВ "АВІА ОІЛ"	60,8	Розчинник НЕФРАС	
24	ТОВ "АСАНАРА"	46,4	Комп'ютерне обладнання	
25	ТОВ "НКП Дніпро"	122,5	Запірна арматура	
26	ТОВ "НРП"	10,0	Електричні акумулятори	
27	ТОВ "ПОЛІКОЛОР"	81,7	Фарба	
28	ТОВ "РУСТАС"	3054,7	Сіль кам'яна, підшипники	

29	ТОВ "СОЙРІКО"	54,2	Мастика гідроізоляційна	
30	ТОВ АЛЮР	75,0	Рукавиці (різні)	
31	ТОВ НВП "Гран"	41,3	Мило господарське	
32	ТОВ "АВТО-КОМФОРТ ПЛЮС"	6,9	Автомобільні мастила	
33	ТОВ "БУДІН-ТОРГ"	24,3	Плита OSB	
34	ТОВ "ВЕСТ КАРД"	70,7	Бензин, газ скраплений	
35	ТОВ "РУДІТ"	13,8	Гумове ущільнення	
36	ТОВ "УКРСПЛАВ"	35,3	Баббит Б83	
37	ТОВ "ДЕТ-ЮА"	3,7	Рукав напірно-всмоктуючий	
38	ТОВ "ДЗЗМ "СИЛА"	41,7	Електроди	
39	ТОВ "ДНІПРОВСЬКИЙ ЗАВОД БУДІВЕЛЬНИХ МАТЕРІАЛІВ"	42,3	Вапно негашене комове	
40	ТОВ "ДНІПРОЗВАРКА"	16,0	Електроди	
41	ТОВ "ЕПІЦЕНТР К"	6,4	Господарчі товари	
42	ТОВ "ІМАНА-ТРЕЙД"	54,7	Плита теплоізоляційна	
43	ТОВ "ІНТЕР РЕСУРС ГРУП"	4,1	Пісок кварцовий	
44	ТОВ "КИЇВТРАНСКОМ"	8,6	Електроінструмент	
45	ТОВ "КОМФІ ТРЕЙД"	5,2	Телефон та аксесуари	
46	ТОВ "Л.Е.В. ЛТД"	4,3	Строп СТП-3/3000	
47	ТОВ "ЛАКТЕХПРОМ"	9,1	Розчинник «Nefras»	
48	ТОВ "ЛОРТО"	687,4	Металопрокат	
49	ТОВ "МАШГІДРОТРЕЙД"	44,7	Пароніт, гума	
50	ТОВ "МЕРЕЖА МАГАЗИНІВ "ДНІПРО-М"	4,1	Тример електричний	
51	ТОВ "МЕТАЛ ВОРК"	273,1	Габіони розбірні	
52	ТОВ "МІКСПАК"	6,5	Поліетиленові мішки д/сміття	
53	ТОВ "НВО "ЗАВОД СТАЛЕВИХ ТРУБ"	451,6	Металопрокат	
54	ТОВ "НКП "ДНІПРО"	820,2	Запобіжні клапани	
55	ТОВ "ОК ДАНАПРИС"	6,3	Електрокартон	
56	ТОВ "ПЛАТІНУМ ЕЛЕКТРИК"	2,7	Наконечники кабельні	
57	ТОВ "ПРОМЕКСІ"	21,7	Насос	
58	ТОВ "РАДІОШОП"	7,9	Електровимірювальні прилад	
59	ТОВ "РЕЗИНКА"	426,0	Будівельні матеріали	
60	ТОВ "СОЛЬ-СЕРВІС"	77,5	Сіль кам'яна	
61	ТОВ "ТАВІТА-78"	1410,9	Олива трансформаторна, турбінна, бронзові заготовки	
62	ТОВ "ТЕК-ЕНЕРГОКОМ"	16,1	Щітки збудження для генерат.	
63	ТОВ "ТЕХНООПТТОРГ-ТРЕЙД"	12,2	Шини автомобільні	
64	ТОВ "ТОРГІВЕЛЬНИЙ ЦЕНТР "СОФОС"	28,0	Електротехнічні вироби	
65	ТОВ "ТОРГІВЕЛЬНО-ПРОМИСЛОВА КОМПАНІЯ "СПЛАВ"	44,5	Хімічні реактиви	
66	ТОВ "ТПК ГАММА"	84,7	Метизи	
67	ТОВ "УКРБУДТРАНС"	4,0	"Концентрат промивочний	
68	ТОВ "УТД ТЕХПРОМ"	22,7	Технічні вироби	
69	ТОВ «РУСТАС»	442,0	Вапно,тринатрійфосфат	
70	ТОВ «ТД ПРОМКОМПЛЕКТАЦІЯ»	53,1	Лічильники ел.енегії	
71	ТОВ ВКП "ЧЕРНІВЕЦЬКИЙ ЗАВОД ТЕПЛОІЗОЛЯЦІЙНИХ МАТЕРІАЛІВ"	10,8	Мати теплоізоляційні	
72	ТОВ ТОРГОВИЙ ДІМ "УКРПРОМРЕСУРС"	53,2	Пароніт	
73	ФЕДОРОВА ОЛЬГА МИХАЙЛІВНА	14,5	Кабель	
74	ФОП КОСТЯНОВСЬКИЙ ОЛЕКСАНДР МУСІЙОВИЧ	168,9	Спецвзуття	
75	ФОП КОСТОВ ВЯЧЕСЛАВ МИРОСЛАВОВИЧ	96,5	Шлак відвальний	
76	ФОП ЧАДОВ ВІКТОР ОЛЕКСАНДРОВИЧ	449,2	Лампи електричні, кабелі	
77	ФОП БІЛОЗЕРСЬКИЙ ОЛЕГ МИКОЛАЙОВИЧ	35,3	БФП	
78	ФОП ТЕРНОВСЬКИЙ МИХАЙЛО МИХАЙЛОВИЧ	199,7	Спецодяг	
79	ФОП АНДРОСОВИЧ СЕРГІЙ АДАМОВИЧ	20,3	БФП	
80	ФОП КАНІБОЛОЦЬКА ІРИНА ВАЛЕРІЇВНА	205,0	Ізоляційні матеріали	
81	ФОП КУТЕНКОВА О.О.	187,4	Слюсарний інструмент	
82	ФОП ЛУЦЕНКО ВАЛЕРІЙ ПАВЛОВИЧ	51,6	Респіратори	
83	ФОП МЕЛЬЯНКОВА ЕЛІНА ОЛЕКСАНДРІВНА	318,1	Кабельна продукція	
84	ФОП СИНЮТА АНДРІЙ ОЛЕКСАНДРОВИЧ	49,2	Комп'ютери	
85	ШАТРАВКА АНДРІЙ ВІКТОРОВИЧ	1228,9	Електротехнічні вироби	
86	ШУКАЛО ОКСАНА ВАЛЕРІЇВНА	26,9	Ліхтарі налобні	
	Всього	**14999,4**		0

6.6. Характеристика основних підрядних організацій

Таблиця № 6.6.1.

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

6.7. Характеристика структурних ремонтних підприємств.

На АТ «Дніпровська ТЕЦ» відсутні структурні ремонтні підприємства.

7. Аварійність

7. АВАРІЙНІСТЬ.

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

У 2022 році на АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ" було зафіксовано одна відмова II категорії.

Технологічні порушення на АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ" у 2022 р.

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
2022	-	-	-	-	2,3	-	2,3	-

Класифікаційні ознаки організаційних причин відмов I і II категорій

Таблиця 2

№ з/п		2022р
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	1
6	Незадовільна якість нормативно-технічної документації	-
7	Дефекти проекту	-
8	Дефекти конструкції	-
9	Дефекти виготовлення	-
10	Дефекти монтажу і налагодження	-
11	Дефекти ремонту	-
12	Дефекти будівництва	-
13	Стихійні явища	-
14	Вплив сторонніх осіб і організацій	-

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

У 2022 р. силами підприємства виконані наступні ремонти основного обладнання:

- Виконано плановий поточний ремонт котла "Бабкок-Вількокс"-55 т/год ст. № 1 (з 18.04.22 по 23.05.22);
- Виконано плановий капітальний ремонт котла "Бабкок-Вількокс"-55 т/год ст. № 2 (з 16.05.22 по 20.06.22);

- Виконано плановий поточний ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 5 (з 27.06.22 по 01.08.22);
- Виконано плановий поточний ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 6 (з 21.02.22 по 08.03.22);
- Виконано плановий поточний ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 7 (з 11.08.22 по 05.09.22);
- Виконано плановий поточний ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 8 (з 05.09.22 по 06.10.22);
- Виконано плановий поточний ремонт турбоагрегату АР-18 ст. № 1 (з 04.04.22 по 26.04.22);
- Проведено плановий поточний ремонт турбоагрегату АР-18 ст. № 2 (з 07.02.22 по 17.02.22);
- Виконано плановий поточний ремонт турбоагрегату АТ-25-1 ст. № 3 (з 06.06.22 по 28.07.22);
- Виконано плановий капітальний ремонт турбоагрегату АТ-25-2 ст. № 4 (з 08.08.22 по 30.08.22).

Роботи, заплановані до виконання у 2023 році:

- Виконати поточний ремонт котла ст. № 1.
- Виконати поточний ремонт котла ст. № 2.
- Виконати капітальний ремонт котла ст. № 5.
- Виконати поточний ремонт котла ст. № 6.
- Виконати поточний ремонт котла ст. № 7
- Виконати середній ремонт котла ст. № 8.
- Виконати капітальний ремонт турбоагрегату ст. № 1.
- Виконати поточний ремонт турбоагрегату ст. № 2.
- Виконати поточний ремонт турбоагрегату ст. № 3.
- Виконати поточний ремонт турбоагрегату ст. № 4.

8. Охорона праці

Акціонерне товариство "Дніпровська теплоелектроцентраль"

ТЕЦ ДНІПРОВСЬКА

вул. Заводська 2, м. Кам'янське, 51925
т. (0569) 55-00-33, т/ф 3-74-07
E-mail: dtec@ukr.net
Код ЄДРПОУ 00130820

«16» 03 2023 р.

Вих. № 1185/15

Міністерство енергетики України.
Управління охорони праці,
промислової безпеки
та цивільного захисту

Про річний звіт з
охорони праці за 2022 рік

Відповідно до наказу Міністерства енергетики України від 06.05.2021 р. № 81 „Про здійснення відомчого контролю за станом охорони праці на підприємствах Міненерго" надаємо наступну інформацію:

1. Додаток № 1 "Звіт про виконання Плану основних заходів з підвищення існуючого рівня охорони праці на підприємствах Міненерго за 2022 рік"
2. Додаток № 2 "Функціонування служб охорони праці у 2021 та 2022 роках"
3. Додаток № 3 "Показники виробничого травматизму на підприємстві за травмуючими факторами станом на 31.12.2022 р."
4. Додаток № 4 "Показники виробничого травматизму та профзахворюваності на підприємстві за 2022 р."
5. Додаток № 6 "Витрати коштів на охорону праці за 2022 рік"
6. Додаток № 7 "Використання коштів спрямованих на поліпшення стану охорони праці станом на 31.12.2021 року"
7. Додаток № 10 "Медичне обслуговування працівників за 2022 рік"
8. Додаток № 11 "Проведення медоглядів працівників за 2022 рік"
9. Додаток № 12 "Проведення атестації робочих місць за умовами праці за 2022 рік"
10. Додаток № 13 "Перевірка знань з охорони праці за 2022 рік"
11. Додаток № 14 "Здійснення перевірок з охорони праці за 2022 рік"
12. Додаток № 15 "Виявлення порушень під час перевірок за 2022 рік"
13. Додаток № 16 "Моральне та матеріальне стимулювання працівників з питань охорони праці за 2022 рік"
14. Додаток № 17 "Склад служби охорони праці за 2022 рік"

В. о. генерального директора **Володимир Аулов**

Вик. Нач.СОП
Дмитро Пархоменко
Тел. 0675943338

Річний звіт
з питань охорони праці в АТ „Дніпровська ТЕЦ"
за 2022 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 2022 році, робота була направлена на виконання вимог Закону України „Про охорону праці", створення належних і безпечних умов праці, запобігання нещасним випадкам і професійним захворюванням.

В АТ „Дніпровська ТЕЦ" діє система управління охороною праці та промисловою безпекою.

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, службою охорони праці проведені планові та оперативні перевірки стану охорони праці в виробничих підрозділах. Здійснювався контроль за виконанням розроблених заходів. До порушників вимог охорони праці вживались заходи матеріального впливу.

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

Служба охорони праці надавала 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.

Службою охорони праці 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.

Перевірка знань керівників та інженерно-технічних працівників проводились за участю страхового експерта з охорони праці ВД ФССНВУ. Первинна перевірка знань оперативних працівників в виробничих підрозділах проводилась за участю начальника СОП.

В ДП „Придніпровський експертно-технічний центр" 32 посадові особи пройшли навчання та перевірку знань по 7-ми курсам. В товаристві навчання з охорони праці з персоналом проводилось в системі виробничо-технічного навчання. Комісія ТЕЦ з перевірки знань з охорони праці працювала згідно графіку. Перевірку знань пройшли 100% відповідного персоналу товариства.

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

У 2022 році 100% персоналу ТЕЦ пройшли попередній та періодичний медичні огляди.

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

- на території товариства функціонує медичний пункт;

- організовано контроль за роботою з групою часто та тривало хворіючими і перехворівшими на COVID-19;
- працівники у яких, під час проведення періодичного медичного огляду, виявлено серцево-судинні захворювання взяті на диспансерний облік за місцем проживання, в медпункті товариства за ними проводиться медичний контроль;
- персонал забезпечений індивідуальними масками та дезинфікуючими засобами для рук;
- всі структурні підрозділи забезпечені аптечками;
- перед початком несприятливих зимових та літніх природних умов (ожеледиця, понижена температура, підвищена температура і т.д.) всьому персоналу проводяться позачергові інструктажі;
- в товаристві функціонують санітарно-побутові приміщення;
- персонал забезпечений ЗІЗ та знешкоджувальними мийними засобами;
- для профілактики профзахворювань працівникам надається спецхарчування;
- в виробничих дільницях встановлені фільтри для очистки питної води;
- для забезпечення необхідного мікроклімату проведено застіклення виробничих та побутових приміщень;
- для зниження дії шкідливих факторів проводиться обстеження та ремонт вентиляційних систем.

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

Персонал забезпечувався ЗІЗ, ЗКЗ та миючими засобами.

З метою виявлення та оцінки виробничих ризиків проведено технічне діагностування та технічне опосвідчення: БПТ та розширювача продувки паропроводів, Турбогенератора АТ-25-2 ст. №4, бойлерів БО-2В, БО-2Б, БП-2, вантажопідіймальних пристроїв, кранів та механізмів, крану мостового 15т № 147, №148, залізнично -дорожнього крану КДЕ-163, ліфта № 2, котлів К-1, К-7, газопроводу середнього тиску та трубопроводів другого відбору турбін на деаератори, транспортних засобів.

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

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

В 2022 році в АТ „Дніпровська ТЕЦ" був 1 нещасний смертельний випадок не пов'язаний з виробництвом, зі сторонніми особами нещасних випадків не було.

Комплексними заходами щодо досягнення встановлених нормативів безпеки, гігієни праці та виробничого середовища, підвищення існуючого рівня охорони праці, запобігання випадкам виробничого травматизму, професійного захворювання, аваріям в АТ „Дніпровська ТЕЦ" на 2023 рік передбачено:

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

- контроль шкідливих факторів:

З метою забезпечення промислової безпеки в 2023 році планується:

- капітальні та поточні ремонти обладнання:
- ремонт будівель та споруд:
- діагностика та технічне опосвідчення обладнання.

В. о. генерального директора **Володимир Аулов**

Вик Нач СОП
Дмитро Пархоменко
*Тел 067594333*8

Додаток 1
до наказу Міністерства енергетики України "Про здійснення
відомчого контролю за станом охорони праці
на підприємствах Міненерго"
(пункт 1.1)

Звіт про виконання Плану
основних заходів з підвищення існуючого рівня охорони праці на
підприємствах Міненерго за 2022рік

№ з/п	Назва підприємства	Найменування заходу	Термін виконання	Інформація про фактичне виконанн	Дата виконання
1	2	3	4	5	6
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Забезпечити виконання заходів Комплексної програми (комплексних заходів) з поліпшення стану охорони праці в 2021 році	Упродовж року	виконано	згідно графіку
2	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Забезпечити виконання Плану фінансування витрат на заходи з охорони праці в 2022 році	Упродовж року, відповідно до строків виконання заходів з охорони праці	виконано	відповідно до строків виконання заходів з охорони праці
3	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Проводити аналіз виконання Плану фінансування витрат на заходи з охорони праці в 2022 році	Упродовж року, відповідно до строків виконання заходів з охорони праці	виконано	відповідно до строків виконання заходів з охорони праці
4	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Забезпечити виконання проведення профілактичних і протиепідемічних заходів з метою запобігання поширенню гострої респіраторної хвороби COVID-19. спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2	Упродовж року	виконано	упродовж року
5	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Проводити аналіз стану охорони праці, запобігання виробничому травматизму і професійним захворюванням в товаристві	Щомісяця, щокварталу,за рік	виконано	щокварталу, упродовж року
6	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Організовувати введення особливих умов (особливого режиму) безпечного виконання робіт в товаристві відповідно до галузевого нормативного документу «Особливі умови безпечного виконання робіт на підприємствах електроенергетики. Положення», затвердженого наказом Міненерго від 14.11.2012 № 898, підготовка відповідних звітів, їх опрацювання.	Упродовж року, за дорученням Міненерго або за рішенням генерального директора	виконано	упродовж року
7	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Організовувати та проводити наради та засідання з підведення підсумків роботи з охорони праці	Щомісяця, щокварталу,за рік	виконано	Щомісяця, щокварталу, упродовж року

9	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Виконувати вимоги організаційно-розпорядчих документів Міністерства енергетики України, приписів Держпраці України та її територіальних органів	Упродовж року	виконано	упродовж року
10	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Застосовувати механізми економічного стимулювання працівників за активну участь та ініціативу у здійсненні заходів щодо підвищення існуючого рівня безпеки та поліпшення умов праці, визначених у колективному договорі, забезпечення дотримання вимог з охорони праці та забезпечення безпечних умов праці.	Упродовж року при наявності коштів	виконано	упродовж року
11	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Організувати та провести в товаристві Всесвітній День охорони праці та День охорони праці в Україні.	24-28 квітня	виконано	З 1 по 28 квітня
12	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Організувати придбання законодавчих, нормативних і нормативно-правових актів з питань охорони праці, методичних матеріалів, наочної агітації з питань охорони праці та промислової безпеки	Упродовж року	виконано	грудень
13	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Організувати проведення навчання на базі навчально-курсових комбінатів з питань охорони праці працівників товариства	III квартал	виконано	вересень-грудень
14	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Організувати перевірку знань працівників при проведенні повторних інструктажів, щодо безпечного виконання робіт, використання індивідуальних засобів захисту та які залучаються до виконання небезпечних видів робіт та експлуатації (обслуговування) машин, механізмів, обладнання підвищеної небезпеки	Упродовж року	виконано	згідно графіків упродовж року
15	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Організувати в товаристві Дні охорони праці з обов'язковим навчанням працівників діям в умовах аварійних ситуацій	Щомісяця	виконано	щомісяця
16	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Забезпечити медичне обстеження та обслуговування працівників	Упродовж року	виконано	упродовж року
17	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Організувати та провести періодичний медичний огляд працівників товариства	IV квартал	виконано	жовтень - листопад
18	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Посилити контроль за якістю професійного відбору працівників під час працевлаштування	Упродовж року	виконано	упродовж року
19	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Вживати заходи з медичного забезпечення працівників (витрати на медикаменти (аптечки), утримання медичного пункту)	Упродовж року	виконано	упродовж року
20	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Забезпечувати працівників засобами індивідуального та колективного захисту, засобами гігієни, мийними та знешкоджувальними засобами	Упродовж року	виконано	упродовж року
21	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Забезпечувати належне утримання будівель і споруд	Упродовж року	виконано	упродовж року
22	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Організовувати проведення обстежень обладнання з метою забезпечення подальшої безпечної експлуатації та утримання їх в належному стані	Упродовж року	виконано	упродовж року
23	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Організовувати проведення повірок контрольно-вимірювальної апаратури, приладів тощо	Упродовж року	виконано	упродовж року
24	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Здійснювати оперативний контроль за безпечним виконанням робіт в електроустановках	Упродовж року	виконано	упродовж року
25	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Проводити профілактичну роботу із запобігання виникненню професійних захворювань і виконання превентивних заходів з метою недопущення виробничого травматизму	Упродовж року	виконано	упродовж року

43

Додаток 2
до наказу Міністерства енергетики України "Про здійснення
відомчого контролю за станом охорони праці
на підприємствах Міненерго"
(пункт 1.1)

Показники стану охорони праці

Функціонування служб охорони праці у 2021 та 2022 роках

№ з/п	Назва підприємства	Загальна кількість працюючих		Кількість виробничого персоналу		Загальна кількість працівників служби охорони праці		Кількість працівників служби охорони праці апарату		Кількість працівників служби охорони праці структурних підрозділів	
		(осіб)		(осіб)		(осіб)		(осіб)		(осіб)	
		Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	466	453	408	408	1	1	0	0	0	0

44

Додаток 3
до наказу Міністерства енергетики України "Про здійснення відомчого контролю за станом охорони праці на підприємствах Міненерго"
(пункт 1.2, 3.3)

Показники стану охорони праці.

Показники виробничого травматизму на підприємстві за травмуючими факторами станом на 31.12.2022 р.

№ з/п	Назва підприємства	Кількість нещасних випадків								Кількість потерпілих внаслідок нещасних випадків			
		Всього		Всього смертельно		З них: Групових, всього		Із числа групових зі смертельним наслідком		Всього		із них зі смертельним наслідком	
	Роки	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Кількість потерпілих внаслідок нещасних випадків. З них, що сталися під час:

Назва підприємства	При групових НВ				пригоди (події) під час руху транспортних засобів усіх видів, у т.ч. ДТП (код 01)				падіння потерпілого, в т. ч. падіння з висоти (код 02)				падіння, обрушення, обвалення предметів, матеріалів, породи, ґрунту тощо, в т.ч. обвалення та обрушення породи (код 03)			
	Всього		Смертельно		Всього		Смертельно		Всього		Смертельно		Всього		Смертельно	
Роки	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року
2	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
АТ "Дніпровська ТЕЦ"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Назва підприємства	дія предметів та деталей, що рухаються, розлітаються, обертаються (код 04)				ураження електричним струмом (код 05)				дія температур (крім пожежі) (код 06)				дія шкідливих і токсичних речовин (код 07)			
	Всього		Смертельно		Всього		Смертельно		Всього		Смертельно		Всього		Смертельно	
Роки	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року
2	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
АТ "Дніпровська ТЕЦ"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Назва підприємства	дія іонізуючого випромінювання (код 08)				показники важкості праці, напруженості праці (код 09 і код 10)				ушкодження внаслідок контакту з тваринами, комахами, іншими представниками фауни, а також флори (код 11)				утоплення, асфіксія, навмисне вбивство або травма, заподіяна іншими, самогубство, зникнення, події суспільного життя (код 12,13,14, 19,20,23)			
	Всього		Смертельно		Всього		Смертельно		Всього		Смертельно		Всього		Смертельно	
Роки	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року
2	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
АТ "Дніпровська ТЕЦ"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Назва підприємства	техногенна, екологічна аварія, дія стихійних природних явищ (код 15,16)				показники важкості праці, напруженості праці, погіршення стану здоров'я (код 09, 10, 22)				пожежа, вибух, газодинамічне явище (код 17, 18, 21)				інші види (код 24)			
	Всього		Смертельно		Всього		Смертельно		Всього		Смертельно		Всього		Смертельно	
Роки	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року	звітний період	Аналог. період попередн. року
2	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82
АТ "Дніпровська ТЕЦ"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0

Додаток 4
до наказу Міністерства енергетики України "Про здійснення
відомчого контролю за станом охорони праці
на підприємствах Міненерго"
(пункт 1.1)

Показники стану охорони праці.

Показники виробничого травматизму та профзахворюваності на підприємстві за 2022 рік

№ зп	Назва підприємства	Кількість випадків виробничого травматизму (ф. Н-1)				Кількість випадків внаслідок погіршення стану здоров'я		Профзахворювання				
			у тому числі, оформлені актами форми Н-1 у яких:		З них смертельних, оформлених актом ф. **Н-1**			Кількість випадків			Кількість днів лікарняних у зв'язку із профзахворюванням	
		Всього	встановлено вину роботодавця (акт ф.**Н-1**)	вина роботодавця відсутня		**Всього**	З них смертельних	**Всього** на обліку підприємства	Виявлених у звітному році	Виявлених у попередньому році	у звітному році	у попередньому році
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0

46

Додаток 6
до наказу Міністерства енергетики України "Про здійснення
відомчого контролю за станом охорони праці
на підприємствах Міненерго"
(пункт 1.1)

Показники стану охорони праці.

Витрати коштів на охорону праці, за 2022 рік (тис.грн.)

№ з/п	Назва підприємства	Фонд оплати праці за попердній до звіту рік	Фонд оплати праці за звітний рік	Витрати на охорону праці			Відсоток витрат на охорону праці від фонду оплати праці за попердній до звіту рік
				План	Факт	% від плану	
		тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.		(фактично) %
1	2	3	3	5	6	7	8
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	**65095,8**	**81935,3**	**2988,2**	**1914,8**	78,3	2,3

44

Додаток 7
до наказу Міністерства енергетики України "Про здійснення
відомчого контролю за станом охорони праці
на підприємствах Міненерго"
(пункт 1.3)

Показники стану охорони праці.

Використання коштів спрямованих на поліпшення стану охорони праці станом на 31.12. 2022 рік (тис.грн)

(тис.грн)

№ з/п	Назва підприємства	Придбання ЗІЗ					Придбання ЗКЗ					На організаційні заходи					На проведення профілактичної роботи					навчання з охорони праці					проведення медичного обстеження та забезпечення					Атестація робочих місць					Інші				
		план	факт	+/-	% від ФОП	% до плану	план	факт	+/-	% від ФОП	% до плану	план	факт	+/-	% від ФОП	% до плану	план	факт	+/-	% від ФОП	% до плану	план	факт	+/-	% від ФОП	% до плану	план	факт	+/-	% від ФОП	% до плану	план	факт	+/-	% від ФОП	% до плану	план	факт	+/-	% від ФОП	% до плану
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
1	"Дніпровс	**1454**	**897**	**752**	**1**	**61,1**	**16**	**47,9**	**31,9**	**17,1**	**299**	**2**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1733**	**1294**	**439**	**1,6**	**74,66**	**107**	**105**	**2**	**0,13**	**98,1**	**181,7**	**175**	**7**	**0,21**	**96,4**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

* Примітка: *- заходи та засоби, відповідно до вимог постанови КМУ від 27 червня 2003 р. № 994

48

Додаток 10
до наказу Міністерства енергетики України "Про здійснення відомчого контролю за станом охорони праці на підприємствах Міненерго"
(пункт 1.1)

Показники стану охорони праці.

Медичне обслуговування працівників за 2022 рік

№ з/п	Назва підприємства	Забезпечення медичним обслуговуванням																				кількість працівників, які мають статус особи з інвалідністю, з них:							
		кількість медичних закладів з обслуговування працівників												кількість медичних працівників															
		Разом		Підприємства						Інші (на умовах договорів тощо)				Підприємства															
		всього	всього	медпункти, кабінети	медпункти, кабінети	мед. частини	мед. частини	амбулаторії	амбулаторії	поліклініки	поліклініки	інші	інші	всього	всього	лікарів	лікарів	середній медперсонал	середній медперсонал	молодший медперсонал	молодший медперсонал	всього	всього	набули інвалідність під час роботи на підприємстві через загальні захворювання	набули інвалідність під час роботи на підприємстві через загальні захворювання	набули інвалідність внаслідок профзахворювання	набули інвалідність внаслідок профзахворювання	набули інвалідність внаслідок виробничого травматизму	набули інвалідність внаслідок виробничого травматизму
		Звітний період	Аналог. період попереднього року	Звітний період	Аналог. період попереднього року	Звітний період	Аналог. період попереднього року	Звітний період	Аналог. період попереднього року	Звітний період	Аналог. період попереднього року	Звітний період	Аналог. період попереднього року	Звітний період	Аналог. період попереднього року	Звітний період	Аналог. період попереднього року	Звітний період	Аналог. період попереднього року	Звітний період	Аналог. період попереднього року	Звітний період	Аналог. період попереднього року	Звітний період	Аналог. період попереднього року	Звітний період	Аналог. період попереднього року	Звітний період	Аналог. період попереднього року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	24	25	26	27	28	29	30	31
1	АТ Дніпровська "	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	0	0	23	19	0	0	0	0	0	0

46

Додаток 11
до наказу Міністерства енергетики України "Про здійснення
відомчого контролю за станом охорони праці
на підприємствах Міненерго"
(пункт 1.1)

Показники стану охорони праці.

Проведення медоглядів працівників за 2022 рік

№ з/п	Назва підприємства	Кількість осіб							Сума коштів, витрачених на медогляд, тис.грн.			
		Працюючих на підприємстві, всього	які підлягали медогляду		які пройшли медогляд	переведених на іншу роботу за результатами медогляду	які пройшли позачерговий медогляд	переведених на іншу роботу за результатами позачергового медогляду	**Всього**	на одного працівника	Наркологічний	Психіатричний
			попередньому	періодичному								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	466	83	419	395	0	0	0	**175197,1**	0,418	**0**	0

Примітка: У примітці до звіту, у разі потреби, вказати кількість відтермінованих медоглядів працівнків у зв'язку з пандемією.

Додаток 12
до наказу Міністерства енергетики України "Про здійснення
відомчого контролю за станом охорони праці
на підприємствах Міненерго"
(пункт 1.1)

Показники стану охорони праці.

Проведення атестації робочих місць за умовами праці за 2022 рік.

№ з/п	Назва підприємства (підрозділу, філії)	Загальна кількість робочих місць, які підлягають атестації за умовами праці	Загальна кількість атестованих робочих місць у попередні періоди	Кількість робочих місць, атестованих у звітному році	Кількість робочих місць, атестацію яких проведено на вимогу органів нагляду і контролю	Кількість коштів, витрачених на проведення атестації робочих місць у звітному році (тис. грн.)	Кількість коштів, витрачених на мінімізацію впливу шкідливих чинників на атестованих робочих місцях, за звітний рік (тис. грн.)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	0	0	0	0	0	**349**

Додаток 13
до наказу Міністерства енергетики України "Про здійснення
відомчого контролю за станом охорони праці
на підприємствах Міненерго"
(пункт 1.1)

По

Показники стану охорони праці

Перевірка знань з охорони праці за 2022 рік.

№ з/п	Назва підприємства	Кількість осіб, які пройшли перевірку знань з охорони праці в комісіях:					Кількість осіб, які не пройшли перевірку знань з охорони праці з різних причин		Кількість наявних на підприємстві				Кількість працівників, що пройшли підготовку з питань охорони праці у навчальних центрах			
		Підприємства	Міненерго	Теруправління Держпраці	Держпраці	Інші заклади, установи тощо			навчальних центрів		навчально-тренувальних полігонів		з числа працівників підприємства		з числа працівників інших підприємств	
		всього	всього	всього	всього	всього	всього	З них відстор. від роботи	Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	426	0	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Додаток 14
до наказу Міністерства енергетики України "Про здійснення відомчого контролю за станом охорони праці на підприємствах Міненерго"

(пункт 1.1)

Показники стану охорони праці.

Здійсненя перевірок з охорони праці за 2022 рік.

№ з/п	Назва підприємства (підрозділу, філії)	Перевірки Держпраці			Перевірки, здійснені іншими організаціями			Перевірки, здійснені службою охорони праці			Перевірки, здійснені під час дії Особливих умов (особливого режиму)	
		Всього перевірок	Кількість внесених приписів	Кількість виконаних приписів	Всього перевірок	Кількість виявлених порушень	Кількість внесених приписів про зупинення робіт	Всього перевірок	Кількість виявлених порушень	Кількість внесених приписів про зупинення робіт	Всього перевірок	Кількість виявлених порушень
1	2	3	4	5				6	7	8	9	10
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	1	1	1	0	0	0	43	362	4	54	9

Додаток 15
до наказу Міністерства енергетики України "Про здійснення
відомчого контролю за станом охорони праці
на підприємствах Міненерго"
(пункт 1.1)

Показники стану охорони праці.
Виявлення порушень під час перевірок за 2022 рік.

№ з/п	Назва підприємства	Порушення при організації робочих місць	Порушення ведення оперативної документації	Робота без нарядів-допусків	Неналежне оформлення наряду-допуску	Самовільне розширення робочого місця	Самовільне виконання робіт	Виконання робіт у неробочий час	Незабез-печення працівників належними засобами захисту	Виконання робіт без використання засобів індивідуального захисту	Не проведення інструктажів, або порушення їх форм проведення	Порушення щодо організації навчання і перевірки знань з ОП	Відсутність посадових інструкції, інструкцій з охорони праці	Порушення при роботі на транспорті	Інші порушення (вказати ідентичні, неодно-разові пору-шення)	Порушення п.8 Порядку проведення розслідування та ведення обліку нещасних випадків, професійних захворювань і аварій на виробництві
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	11	7	0	12	0	0	0	2	10	10	3	0	0	245	0

Додаток 16
до наказу Міністерства енергетики України "Про здійснення
відомчого контролю за станом охорони праці
на підприємствах Міненерго"
(пункт 1.1)

Показники стану охорони праці.

Моральне та матеріальне стимулювання працівників АТ "Дніпровська ТЕЦ" з питань охорони праці за 2022 рік.

№ з/п	Назва підприємства	Кількість наказів з питань охорони праці	Притягнуто до відповідальності, вжито мір впливу (чол.)										Передані матеріали у прокуратуру, чол.	Кількість засуджених, чол.
			ІТП					Робочі						
				У т.ч.					У т.ч.					
			Всього	Догана	Звільнено	позбавлено або знижено розмір премії, інших видів стягнень	видано або збільшено розмір премії, інших видів заохочень	**Всього**	Догана	Звільнено	позбавлено або знижено розмір премії, інших видів стягнень	видано або збільшено розмір премії, інших видів заохочень		
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	12	3	0	0	3	0	3	0	0	3	0	0	0

55

Додаток 17
до наказу Міністерства енергетики України "Про здійснення
відомчого контролю за станом охорони праці
на підприємствах Міненерго"
(пункт 1.1)

Показники стану охорони праці.
Склад служби охорони праці за 2022рік

№ з/п	Назва підприємства	Електронна адреса підприємства (канцелярія)	Прізвище, ім'я, по батькові спеціалістів з охорони праці	Посада	Електронна адреса (робоча ОП)	Телефон (робочий, мобільний)	Дата народження (число, місяць, рік)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Dtec@ukr.net	Пархоменко Дмитро Олександрович	начальник	sot.dtec@ukr.net	675943338	
		Dtec@ukr.net	Гаврилюк Світлана Петрівна	інженер з охорони праці	sot.dtec@ukr.net	963801405	
		Dtec@ukr.net	Проша Микола Андрійович	інженер з пожежної безпеки	sot.dtec@ukr.net	679183880	

Комплексні заходи (виконання)

щодо досягнення встановлених нормативів безпеки, гігієни праці та виробничого середовища, підвищення існуючого рівня охорони праці, запобігання випадкам виробничого травматизму, професійного захворювання, аваріям в **Акціонерному товаристві „Дніпровська теплоелектроцентраль"**

у 2022 році

	Найменування заходів	План тис.грн	Факт тис.грн.
1	Придбання ЗІЗ	1454,4	896,9
2	Придбання ЗКЗ	16,0	47,9
3	Організаційні заходи: - стенд для кабінету ОП	2,0	-
4	Профілактичні роботи: -Миючи засоби	14,8	29,1
	-Спецхарчування	103,1	105,9
	-Перевірка роботи вентсистем	27,7	-
	-Медикаменти	16,7	15,9
	-Контроль шкідливих факторів (СЕС)	40,1	150,0
	-Профдезінфекція	41,0	48,1
	-Проведення атестації робочих місць за умовами праці	17,1	-
	Всього:	**1732,9**	**1293,8**
5	Технічне обстеження та діагностування: - повітрозбірників	149,9	124,3
	-Технічне діагностування устаткування КТЦ	702,8	179,6

	- Повний технічний огляд та технічне діагностування крану мостового № 147 в/п 50/16 тн	17,9	17,9
	- Частковий технічний огляд та технічне діагностування крану мостового 15 тн № 148	5,6	5,6
	-Частковий технічний огляд вантажопідіймальних механізмів електричного цеху	56,5	-
	- Періодичний технічний огляд вантажного ліфта №2 рег.46488, зав.№ 13013 в/п 5 тн	2,3	2,1
	- Експертне обстеження та технічний огляд вантажопідіймальних механізмів, (Технічний огляд вантажопідіймальних механізмів підрозділу ДХКтаР)	10,4	-
	- Повний технічний огляд крану КДЕ-163	3,7	4,3
	- Частковий технічний огляд підйомника МШТС-2С	0,8	
	-Перевірка технічного стану транспортних засобів (діагностика автотранспорту)	15,6	6,0
	Всього:	**966,5**	**340,6**
	Навчання з питань охорони праці	**107,1**	**105,2**
6	Медичний огляд	**181,7**	**175,2**
7	**ВСЬОГО за програмою**	**2988,2**	**1914,8**

Начальник служби охорони праці Д.О.Пархоменко

УЗГОДЖЕНО:

Голова профспілки

_____ **Лариса Продан**

«____»_____20____ р.

ЗАТВЕРДЖЕНО:
В.о. генерального директора
АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ»

_____ **Володимир Аулов**

«____»_____20____ р.

Комплексні заходи

щодо досягнення встановлених нормативів безпеки, гігієни праці та виробничого середовища, підвищення існуючого рівня охорони праці, запобігання випадкам виробничого травматизму, професійного захворювання, аваріям

в **АТ „Дніпровська теплоелектроцентраль" у 2023 році**

	Найменування заходів	Кошти тис.грн.	Місяць											
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Придбання ЗІЗ	**2157,9**	-	-	539.4	-	-	539.5	-	-	539.5	-	-	539.5
2	Придбання ЗКЗ (боти діелектричні, коврик діелектричний, пояс запобіжний, рукавиці діелектричні, калоші діелектричні)	**72,8**	-	-	18.2	-	-	18.2	-	-	18.2	-	-	18.2
3	Організаційні заходи:													
	- стенди з ОП	**14,3**	-	-	7.0	-	-	-	-	-	7.3	-	-	-
	-нормативно-технічна література	**30,0**			7.5			7.5			7.5			7.5
	- знаки безпеки	**5,8**	-	-	-	-	-	5.8	-	-	-	-	-	-
4	Профілактичні роботи:													
	-миючі засоби	**82,0**	-	-	20.5	-	-	20.5	-	-	20.5	-	-	20.5
	- мило господарське	**175,7**			43.9			43.9			44.0			43.9
	-Перевірка роботи вентсистем	**29,7**	-	-	-	-	-	29.7	-	-	-	-	-	-
	-Медикаменти	**30,0**	-	30.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-Лабораторні дослідження з умов праці	**220,8**	-	-	110.4	-	-	-	-	110.4	-	-	-	-
	-Профдезінфекція	**41,1**	-	6.8	-	6.8	-	6.9	-	6.9	-	6.9	-	6.8
	Всього:	**2860,1**	**-**	**36,8**	**746,9**	**6,8**	**-**	**672,0**	**-**	**117,3**	**637,0**	**6,9**	**-**	**636,4**
5	Технічне обстеження та діагностування:													
	Експертне обстеження (технічне	**738,9**	-	-	147.8	147.8	147.7	147.8	-	147.8	-	-	-	-

59

діагностування) устаткування КТЦ														
Експертне обстеження (технічне діагностування) та позачерговий технічний огляд вантажопідйомних механізмів електричного цеху	**144,6**	-	28.9	-	28.9	-	28.9	28.9	-	29.0	-	-	-
Технічна експертиза та позачергове технічне опосвідчення вантажного ліфта № 2 рег. № 46488, зав. № 13013 в/п 5 т	**12,2**	-	-	-	-	-	-	-	12.2	-	-	-	-
- Повний технічний огляд та технічне діагностування крану мостового 15 т № 148	**13,7**	-	-	-	-	-	-	13.7	-	-	-	-	-
- Частковий технічний огляд крану КДЕ-163	**1.6**		-	-	-	-	-	-	1.6	-	-	-	-
Позачерговий повний технічний огляд підйомника МШТС-2С	**2,0**	-	-	-	-	-	-	-	2.0	-	-	-	-
-Перевірка технічного стану транспортних засобів (діагностика автотранспорту)	**15,3**	-	-	3.8	-	-	3.8	-	-	3.9	-	-	3.8
- Експертне обстеження та технічний огляд вантажопідіймальних механізмів, (Технічний огляд вантажопідіймальних механізмів підрозділу ДХКтаР)	**23,8**	-	-	-	-	-	-	-	23.8	-	-	-	-
Повний технічний огляд та технічне діагностування крану мостового 16/50 т № 147	**6,0**	-	-	-	-	-	-	-	6.0	-	-	-	-
Всього:	**958,1**	-	**28,9**	**151,6**	**176,7**	**147,7**	**180,5**	**42,6**	**193,4**	**32,9**	-	-	**3,8**
6 Навчання з питань охорони праці	**113,5**	-	-	-	-	-	-	113.5	-	-	-	-	-
7 Медичний огляд	**172,3**	-	-	-	-	-	-	-	172.3	-	-	-	-
ВСЬОГО за програмою	**4104,0**	-	65.7	898.5	183.5	147.7	852.5	156.1	483.0	669.9	6.9	-	640.2

Головний інженер **Ігор Писаревський**

Заступник генерального директора з економічних питань **Лілія Шнейдер**

Начальник планово-економічного відділу **Оксана Решетова**

Начальник служби охорони праці **Дмитро Пархоменко**

Затверджую:
В.о.генерального директора
АТ "Дніпровська ТЕЦ"

_____ **Володимир Аулов**

"___" _____ 2023 р.

ПЛАН
фінансування витрат на заходи з охорони праці у 2023 році

№№ п/п	Найменування підприємства	Планова чисельність працівників, осіб		Фонд оплати праці (ФОП) за попередній рік, тис.грн	Розрахункова потреба коштів на рік, тис. грн		Необхідна сума коштів згідно з розрахунками Комплексних заходів з поліпшення стану охорони праці на 2023 рік, тис. грн								Сума коштів, яку планується спрямувати на охорону праці в 2023 р. з розрахунку на одного працівника, згідно з планової чисельності, грн	Відсоток, який планується на охорону праці від фонду оплати праці за попередній рік, "%
		Всього	У т.ч. виробничого персоналу		Відсоток (%) від ФОП відповідно до Закону України "Про охорону праці" тис. грн	Відсоток (%) від ФОП відповідно до Галузевої угоди, тис. грн	У тому числі							Всього		
							На придбання ЗІЗ	На придбання ЗКЗ	На організаційні заходи, у тому числі на атестацію робочих місць	На проведення профілактичної роботи	Навчання з охорони праці	Проведення медичного обстеження, обслуговування та забезпечення медикаментами	інше			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	**491**	**430**	**81935,3**	**409,7**	**409,7**	**2157,9**	**72,8**	**50,1**	**538,2**	**113,5**	**172,3**	**999,2**	**4104,0**	**8358,5**	**5,0**

Заступник генерального директора з економічних питань — **Лілія Шнейдер**

Начальник служби охорони праці — **Дмитро Пархоменко**

Акціонерне товариство "Дніпровська теплоелектроцентраль"

ДТЕЦ ДНІПРОВСЬКА

НАКАЗ

«29» 12 2022 р. № 2112

Про затвердження Плану основних заходів з підвищення рівню охорони праці в АТ „ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ" на 2023 рік.

Відповідно до Закону України «Про охорону праці»: Положення про Міністерство енергетики України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 17 червня 2020 року №507; Порядку розслідування та обліку нещасних випадків, професійних захворювань та аварій на виробництві, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 17 квітня 2019 року № 337; наказу № 418 від 15.12.2022 р. Міністерства енергетики України, з метою підвищення рівня охорони праці, створення належних, безпечних і здорових умов праці, запобігання нещасним випадкам і професійним захворюванням в АТ "Дніпровська ТЕЦ".-

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити План основних заходів з підвищення рівня охорони праці на підприємстві на 2023 рік , що додається.

2. Керівникам структурних підрозділів забезпечити виконання Плану основних заходів у повному обсязі та у визначені терміни.

3. Розробити згідно Плану основних заходів з підвищення рівня охорони праці підприємства на 2023 рік, План фінансування витрат на заходи з охорони праці на 2023 рік.

4. Контроль за виконання наказу покласти на головного інженера І.Є.Писаревського.

В.о. генерального директора **В.В.Аулов**

Узгоджено:
Головний інженер **І.Є.Писаревський**

Вик.нач.СОП
ПархоменкоД.О.
Тел.3-48
розсилка: у справу, головному інженеру, СОП, КТЦ, Ел.цех, РТЦ, ВЕТЛ, ДХКР, НЗС, КВВО,СТТЕ.

УЗГОДЖЕНО:
Голова профспілкового комітету:
_____ Л.І.Продан

„___" _____ 2022 р.

ЗАТВЕРДЖУЮ:
В.о.генерального директора
АТ „ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"
_____ В.В.Аулов

„29" 12 2022 р.

ПЛАН
основних комплексних заходів з підвищення рівня охорони праці в АТ „ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ" на 2023 рік

№ з/п	Заходи	Термін виконання	Виконавці
1.	Забезпечити виконання заходів Комплексної програми (комплексних заходів) з поліпшення стану охорони праці в 2023 році	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів. СОП
2.	Забезпечити виконання Плану фінансування витрат на заходи з охорони праці в 2023 році	Упродовж року. відповідно до строків виконання заходів з охорони праці	СОП
3.	Забезпечити відповідно до вимог чинного законодавства виконання галузевих угод та колективного договору у частині виділення коштів на заходи та засоби з охорони праці (відповідно до Переліку заходів та засобів з охорони праці. затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27.06.2003 р. № 994).	Упродовж року	СОП
4.	Проводити аналіз виконання Плану фінансування витрат на заходи з охорони праці в 2023 році	Упродовж року. відповідно до строків виконання заходів з охорони праці	СОП. Керівники структурних підрозділів.
5.	Виконувати вимоги організаційно-розпорядчих документів Міністерства енергетики України. приписів Держпраці України та її територіальних органів	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів. СОП
6.	Забезпечити працівників засобами колективного та індивідуального захисту. засобами гігієни. мийними та знежкоджувальними засобами тощо відповідно до вимог чинного законодавства, галузевих угод і колективного договору.	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів. ВМТЗ. СОП
7.	Застосовувати механізми економічного стимулювання працівників за активну участь та ініціативу у здійсненні заходів щодо підвищення існуючого рівня безпеки та поліпшення умов праці. визначених у колективному договорі. забезпечення дотримання вимог з охорони праці та забезпечення	Упродовж року при наявності кошті	СОП

	безпечних умов праці.		
8.	Забезпечити засобами індивідуального захисту, лікарськими засобами, медичними виробами тощо захисні споруди, які використовуються для укриття працівників.	Упродовж року	СОП, ЦЗ
9.	Забезпечити створення належних, безпечних і здорових умов праці з урахуванням особливостей потреб чоловіків і жінок шляхом:	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП
9.1.	вжити заходів з мінімізації шкідливих чинників небезпеки та загроз, профілактики випадків профзахворювань;	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП
9.2.	впровадити безпечні або менш небезпечні матеріали, процеси, операції або обладнання;	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП
9.3.	організовувати проведення обстежень обладнання з метою забезпечення подальшої безпечної експлуатації та утримання їх в належному стані;	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП
9.4.	проводити обстеження, ремонти або реконструкції приміщень і споруд, робота в яких пов'язана із підвищеним рівнем небезпеки для працюючого персоналу;	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП
9.5.	організувати проведення повірок контрольно-вимірювальної апаратури, приладів тощо;	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП
9.6.	здійснювати оперативний контроль за безпечним виконанням робіт в електроустановках;	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП
9.7.	реалізовувати безперервне поліпшення безпекової складової прцесів, спрямованої на підвищення ефективності роботи.	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП
10.	Забезпечити нагляд за додержанням норм безпеки, санітарно-гігієнічних і лікувально-профілактичних заходів,спрямованих на збереження життя, здоров'я та працездатності людини у процесі трудової діяльності; забезпечити виконання проведення профілактичних і протиепідемічних заходів з метою запобігання поширенню гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2 на період дії карантину та після карантинний період.	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП
11.	Забезпечити проведення медичного огляду та медичного забезпечення працівників:		Керівники структурних підрозділів, СОП
11.1.	попереднього (під час прийняття на роботу) і періодичних (протягом трудової діяльності) медичних оглядів працівників;	Упродовж року IV квартал	Керівники структурних підрозділів, СОП
11.2.	проведення позачергового медичного огляду;	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП
11.3.	проведення відповідних оздоровчих заходів:	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП
11.4.	вжити заходи з медичного забезпечення (витрати на	Упродовж року	СОП

	медикаменти, утримання медичних пунктів).		
12.	Організувати проведення навчання і перевірку знань персоналу з питань охорони праці відповідно до вимог Типового положення про порядок проведення навчання і перевірки знань з питань охорони праці. затвердженого наказом Держгірпромнаглядом від 26.01.2005 р. №15, для цього забезпечити:		
12.1	організувати проведення навчання та перевірку знань з питань охорони праці керівників та посадових осіб товариства в СНЗ;	IV квартал	Керівники структурних підрозділів. СОП
12.2.	скласти плани-графіки проведення навчання та перевірки знань з питань охорони праці;	Січень2023 р.	Керівники структурних підрозділів. СОП
12.3.	проводити спеціальне навчання і перевірку знань працівників, які безпосередньо зайняті на роботах з підвищеною небезпекою та роботах де є потреба у професійному доборі;	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів. СОП
12.4	забезпечувати участь персоналу у коференціях. семінарах, програмах з обміну досвідом. тренінгах. курсах;	Упродовж року	СОП
12.5	ознайомлювати з новими та вивчати персоналом товариства чинних законодавчих та нормативно-правових актів у сфері охорони праці;	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів. СОП
12.6	організовувати та проводити дні охорони праці	Щомісяця	Керівники структурних підрозділів. СОП
12.7	Організовувати навчання та проведення тренувань працівників для відпрацювання дій в умовах надзвичайних ситуацій.	Щокварталу	Керівники структурних підрозділів. СОП. начальники змін станції. ЦЗ
13.	Організувати та провести в товаристві Всесвітній День охорони праці та День охорони праці в Україні.	24-28 квітня	Керівники структурних підрозділів. СОП
14.	Організувати придбання законодавчих, нормативних і нормативно-правових актів з питань охорони праці, методичних матеріалів, наочної агітації з питань охорони праці та промислової безпеки	Упродовж року	СОП ВТВ
15.	Проводити аналіз стану охорони праці, запобігання виробничому травматизму і професійним захворюванням в товаристві	Щомісяця. щокварталу. за рік	СОП

Начальник СОП Дмитро Пархоменко

Узгоджено:

Головний інженер Ігор Писаревський

Акціонерне товариство "Дніпровська теплоелектроцентраль"

ДТЕЦ ДНІПРОВСЬКА

вул. Заводська 2, м. Кам'янське, 51925
т. (0569) 55-00-33,
E-mail: dtec@ukr.net
Код ЄДРПОУ 00130820

«22» 03 2023 р.

№ 1265/14

Міністерство енергетики України
Першому заступнику Міністра
Юрію ВЛАСЕНКО
вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601

Щодо надання інформації про річний звіт з питань пожежної та техногенної безпеки за 2022 р.

Відповідно до листа №26/1.2-4.3-2408 від 03.02.2023 р. про річний звіт з питань техніко-економічних показників з пожежної та техногенної безпеки, надаємо на розгляд наступну інформацію:

1. Річний звіт з питань пожежної безпеки АТ „Дніпровська ТЕЦ" за 2022 рік.
2. Додаток Таблиця 1. Витрати на поліпшення стану протипожежного захисту та виконання основних організаційно - технічних заходів за 2022 р.
3. Додаток Таблиця 2. Організація роботи пожежно-технічної комісії.
4. Додаток Таблиця 3. Організація роботи добровільної пожежної охорони (пожежної дружини та пожежної команди).
5. Додаток Таблиця 4. Наявність автоматичних систем пожежогасіння.
6. Додаток Таблиця 5. Наявність систем пожежної сигналізації.
7. Додаток Таблиця 6. Забезпечення структурних підрозділів підприємства та транспортних засобів первинними засобами пожежогасіння.
8. Додаток Таблиця 7. Результати перевірок органами державного нагляду з з питань пожежної безпеки.
9. Додаток Таблиця 8. Характерні порушення вимог з питань пожежної безпеки при перевірках (згідно приписам).
10. Додаток Таблиця 9. Забезпечення виконання завдань й організаційно-технічних заходів у сфері пожежної безпеки.
11. Додаток Таблиця 10. Організація навчання та перевірки знань працівників у сфері пожежної безпеки.
12. Додаток Таблиця 11. Протипожежні тренування.

В.о. генерального директора
АТ «Дніпровська ТЕЦ» **Володимир АУЛОВ**

Вик. Микола Проша
067-918-38-80

66

Річний звіт
з питань пожежної безпеки в АТ «Дніпровська ТЕЦ» за 2022 рік.

Виконуючи План основних організаційно-технічних заходів з пожежної безпеки на 2022 рік, вимоги техногенної та пожежної безпеки, порядок здійснення якого визначено наказом Міненерго від 14.12.2021 р. № 335, в АТ «Дніпровська ТЕЦ» в звітному році робота була направлена на виконання вимог Кодексу цивільного захисту України, забезпечення та підтримання належного стану пожежної безпеки на об'єктах підприємства.

З урахуванням вимог наказу і можливостей підприємства були розроблені та затверджені відповідні організаційно-технічні заходи із забезпечення пожежної та техногенної безпеки на 2022 рік, виконання яких дозволило у звітному періоді в АТ «Дніпровська ТЕЦ» не допустити пожеж.

Протягом року, з метою забезпечення та підтримання належного стану пожежної безпеки, персоналом ТЕЦ проводилось технічне обслуговування пожежного устаткування, капітальні та поточні ремонти обладнання, а саме:

- Технічне обслуговування системи автоматичної пожежної сигналізації (АПС) — 142844,40 грн.
- Цілодобове спостереження пультом централізованого протипожежного нагляду за АПС — 30840,00 грн.
- Поточний ремонт електроприводу засувок відсіків кабельних каналів. Елементи схем автоматичного і дистанційного керування — 26167,82 грн.;
- Капітальний ремонт кабельних тунелів в частині встановлення протипожежних люків з нормованою межею вогнестійкості — 193500,00 грн.;

В структурних підрозділах проведено:

- Електричний цех:
  - поточний ремонт пожежних насосів ПН-2, ПН-5 — 23771,14 грн.;
  - поточний ремонт пожежних насосів ПН-1, 3, 4, 6, — 48173,15 грн.;
  - поточний ремонт АПС (відсіки 1, 4, 13) — 65500,00 грн.;
- Котло-турбінний цех:
  - поточний ремонт та обслуговування пожежних насосів — 43889,60 грн.
  - поточний ремонт та обслуговування пожежних трубопроводів, кранів та засувок — 32000,00 грн.
  - ремонт пожежного інвентаря — 5000,00 грн.

В АТ «Дніпровська ТЕЦ» діє, спільно розроблений, та узгоджений з органами Державної служби надзвичайних ситуацій України « План пожежогасіння » та затверджена інструкція «Про порядок обміну інформацією між пожежно-рятувальним підрозділом 1 ДПРЗ у м. Кам'янське і АТ «»Дніпровська ТЕЦ» під час загрози або виникнення надзвичайної ситуації на території станції.

Об'єкти ТЕЦ обслуговуються на договірних засадах державними пожежно-рятувальними та аварійно-рятувальними підрозділами Державної служби України з надзвичайних ситуацій.

На підприємстві функціонує система оповіщення персоналу про надзвичайні ситуації, узгоджена з органами державної служби з надзвичайних ситуацій України. Робота системи щоденно перевіряється спеціалістами дільниці технічної та автоматичної системи управління.

Система блискавкозахисту будівель та споруд перевіряється фахівцями атестованої електро-лабораторії підприємства з відповідними вимірами параметрів.

Виробничі, побутові та адміністративні приміщення на 100% забезпечені вогнегасниками. Заплановані у 2022 році кошти витрачені на придбання

вогнегасників до 100% потреби. Транспортні засоби забезпечені вогнегасниками – на 100%.

Згідно графіків на підприємстві з персоналом проведені протипожежні навчання та протиаварійні тренування. У квітні звітного періоду було проведене спеціальне об'єктове навчання: — "пошкодження корпусу трансформатора Т-2" на території ВРУ-150.

Навчання з пожежної безпеки на підприємстві проводились в системі виробничо-технічного навчання, у вересні місяці звітного періоду пройшли навчання та перевірку знань працівники які зайняті на роботах з підвищеною пожежною безпекою – відповідальні та виконавці робіт структурних підрозділів. Всього 43 особи на суму 14100,00 грн.

Щоквартально проводились планові засідання пожежно-технічної комісії на яких розглядались в результаті планових перевірок виявлені порушення пожежної безпеки в структурних підрозділах та шляхи і строки їх усунення зі складанням відповідних протоколів та приписів.

Особовий склад добровільної пожежної охорони на заняттях удосконалював навички взаємодії з пожежними частинами Державної служби надзвичайних ситуацій України. Всі члени ДПО в звітному році забезпечені спеціальним протипожежним одягом, шоломами та іншим. Проведено страхування членів ДПО на суму — 9938,48 грн.

Функції служби пожежної безпеки в АТ «Дніпровська ТЕЦ» покладені на начальника штабу цивільного захисту, відповідальну особу с питань критичної інфраструктури, Прошу Миколу Андрійовича, (тел. 067-918-38-80).

Фінансовим планом в АТ «Дніпровська ТЕЦ» на 2023 рік заплановано виконання організаційно-технічних заходів:

- Діагностика та перезарядження вогнегасників - 49000,00 грн.;
- Спецнагляд на пульті спостереження - 37440,00 грн.;
- Технічне обслуговування системи автоматичної пожежної сигналізації - 150545,40 грн.;
- Навчання з питань пожежної безпеки (пожежно-технічний мінімум) - 18000,00 грн.;
- Страхування членів ДПО (Добровільна пожежна охорона) - 10900,00 грн.;
- Закупівля вогнегасників - 55000,00 грн.;
- Обстеження та обслуговування пожежних кранів, гідрантів та резервуарів. - 17000,00 грн.

В.о. генерального директора
АТ «Дніпровська ТЕЦ» **Володимир АУЛОВ**

Вик. Микола Проша
067-918-38-80

Таблиця 1

Витрати на поліпшення стану протипожежного захисту та виконання основних організаційно-технічних заходів за 2022 рік (станом на 01.01.2023)

Найменування компанії, підприємства	Загальна сума витрат на заходи з пожежної безпеки, (тис. грн.)				Витрати на модернізацію ПТО				Витрати на проведення НДДКР				Витрати на підтримання СВГП				Витрати на утримання ДПРЧ і ДАРЧ, виконання робіт та послуг (окрім аварійних робіт) ДВГРС				Витрати на реалізацію приписів	Інші витрати
1	2				3				4				5				6				7	8
	заплановано на рік	факт	+/-	%	заплановано на рік	факт	+/-	%	заплановано на рік	факт	+/-	%	заплановано на рік	факт	+/-	%	заплановано на рік	факт	+/-	%		
АТ"Дніпровська	620,00	643,92	23,92	103,8	400,00	411,9	11,9	103					150,00	152,83	2,83	102					130,0	9,94
ТЕЦ"																						

Примітки: Графа 2 - узагальнену суму коштів, які витрачено на протипожежний захист об'єктів у 2022 році;

графа 3 - витрати на модернізацію пожежно-технічного обладнання об'єктів (ремонт, встановлення нового й заміну такого, що відпрацювало свій ресурс);

графа 4 - витрати на проведення науково-дослідних та дослідно-конструкторських робіт з проблем пожежної безпеки (розробка проектів на обладнання системами протипожежного захисту;

графа 5 - витрати на підтримання у належному стані діючих систем протипожежного захисту (ремонт і технічне обслуговування); первинних засобів пожежогасіння; поповнення запасів витратних вогнегасних речовин)

графа 6 - ДВГРС – Державна воєнізована гірничорятувальна служба у вугільній промисловості;

графа 7 - витрати на реалізацію приписів органів державного нагляду у сфері пожежної безпеки;

графа 8 – витрати на страхування членів ДПО тощо.

Інж. СОП з ПБ Проша М.А.

Організація роботи пожежно-технічної комісії в АТ "Дніпровська ТЕЦ" у 2022 р.

Таблиця 2

Кількість ПТК	Чисельний склад ПТК (осіб)	Кількість проведених засідань за рік	Проведення членами ПТК обстежень і перевірок				
			Всього перевірок	Кількість складених актів	Кількість виявлених порушень	Стан виконання заходів	
						виконано	не виконано
1	2	3	4	5	6	7	
1	10	3	18	24	47	виконано	-

Організація роботи добровільної пожежної охорони (пожежних дружин та пожежних команд) в АТ"Дніпровська ТЕЦ" у 2022 р.

Таблиця 3

Кількість пожежних дружин	Чисельний склад пожежних дружин (осіб)	Кількість пожежних команд	Чисельний склад пожежних команд (осіб)	Забезпеченість засобами індивідуального захисту (%)	Кількість проведених практичних занять	Наявність договору про страхування (№, дата закінчення)
1	2	3	4	5	6	7
1	8	0	0	100%	12	Страхова компанія УПСК, договір сері ДПД № 006/232/220037 від 20.04.2022р по 20.04.2023р.

Інженер СОП з ПБ Проша М.А.

Наявність
автоматичних систем пожежогасіння в АТ «Дніпровська ТЕЦ» станом на 01.01.2023р.

Таблиця 4

№ з/п	Кількість устаткування та будівель (приміщень), які підлягають обладнанню системами автоматичного пожежогасіння відповідно до норм чинного законодавства	Необхідна кількість автоматичних систем пожежогасіння згідно з проектними рішеннями (од.)	Фактична кількість встановлених автоматичних систем пожежогасіння (од.) за видами (пінне, водяне, порошкове)	Відсоток забезпечення від потреби	Технічний стан		Необхідно встановити додатково (од.)	Виведення на пульт центрального спостереження (назва організації, Договір №)
					Потребує ремонту (од.)	Потребує заміні чи модернізації (од.)		
1	2	3	4	5	6	7	6	7
	3	Кабельний канал(1од.)	1 водяне	33,3%	0	0	2 Трансформатор КТЦ	0

Примітка: 1. У графі 2 вказувати найменування та кількість будівель, споруд та одиниць обладнання, які обладнані системами пожежогасіння, наприклад:

енергоблоки 6
адмінкорпус 1
трансформатори 8 тощо

2. У графі 3 кількість систем водяного та пінного пожежогасіння враховувати по кількості вузлів управління АУПГ, кількість установок газового пожежогасіння – по кількості захищуваних установками приміщень, кількість установок порошкового пожежогасіння – по кількості модулів.

Інженер СОП з ПБ Проша М.А.

Наявність
систем пожежної сигналізації в АТ «Дніпровська ТЕЦ» станом на 01.01.2023р.

Таблиця 5

№ з/п	Кількість устаткування та будівель (приміщень), які підлягають обладнанню системами пожежної сигналізації (яка експлуатується окремо від систем пожежогасіння) відповідно до норм чинного законодавства	Необхідна кількість систем пожежної сигналізації згідно з проектними рішеннями (од.)	Фактична кількість встановлених систем пожежної сигналізації (од.)	Відсоток забезпечення від потреби	Технічний стан		Необхідно встановити додатково (од.)	Виведення на пульт центрального спостереження (системи, які не приймають участь у АУПГ (назва організації, Договір №)
					Потребує ремонту (од.)	Потребує заміни чи модернізації (од.)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	17	0	15	88%	0	0	2	10 ПЦС ООО «Дніпрспецнагляд-1» №6282 від 15.12.22р.

Примітка: 1. У графі 2 та 3 вказувати кількість будівель (приміщень) та одиниць устаткування, які повинні бути обладнані системами пожежної сигналізації відповідно до норм чинного законодавства та згідно проектних рішень відповідно, наприклад:

енергоблоки 6
адмінкорпус 1

Інженер СОП з ПБ Проша М.А.

Забезпечення АТ "ДніпровськаТЕЦ" та транспортних засобів первинними засобами пожежогасіння відповідно до встановлених норм станом на 01.01.2023 р.

Таблиця 6

Кількість вогнегасників по структурним підрозділам (од.)		Кількість вогнегасників у відсотках від необхідної норми (%)	Кількість вогнегасників по транспортним засобам (од.)	Кількість вогнегасників у відсотках від необхідної норми (%)
1		2	3	4
КТЦ	49	100	-	-
Електроцех	90	100	-	-
РТЦ (в т.ч. транспортні засоби)	37	100	17	100
ДХКтаР	5	100	-	-
ВЕТЛ	2	100	-	-
ВТВ	3	100	-	-
КВВО	9	100	-	-
ЦЗ	4	100	-	-
Абонвідділ	1	100	-	-
СОП	3	100	-	-
АГВ	4	100	-	-
Кафе	2	100	-	-
Центральна комора	8	100	-	-
Відділ договірної роботи	2	100	-	-
База відпочинку	9	100	-	-
Всього:	231	100	-	-

Інженер СОП з ПБ Проша М.А.

Результати перевірок органами державного нагляду з питань пожежної безпеки у 2022р.

Таблиця 7

№ з/п	Державна служба України з надзвичайних ситуацій						Державна інспекція енергетичного нагляду України						Державна інспекція з експлуатації електричних станцій і мереж					
	Всього перевірок	Кількість		Стан виконання заходів по приписам			Всього перевірок	Кількість		Стан виконання заходів по приписам			Всього перевірок	Кількість		Стан виконання заходів по приписам		
		приписів	внесених заходів	виконано	не виконано	термін не настав		приписів	заходів внесених	виконано	не виконано	***термін*** не настав		приписів	внесених заходів	виконано	не виконано	термін не настав
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19	20
	1	1	87	60	27	27	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-	-	-

Інженер СОП з ПБ Проша М.А.

Характерні порушення вимог з питань пожежної безпеки, виявлених при перевірках (згідно з приписами) за 2022 рік

Таблиця 8

Виявлені характерні порушення	Кількість порушень, виявлених перевірками		
	Державна служба України з надзвичайних ситуацій	Державна інспекція енергетичного нагляду України	Державна інспекція з експлуатації електричних станцій і мереж
1	2	3	4
Відсутність або несправність систем АПС, АУГП, систем протидимного захисту й оповіщення про пожежу	0	0	0
Невідповідність меж вогнестійкості будівельних конструкцій та обладнання нормованим значенням	12	0	0
Відсутність або несправність протипожежних дверей	5	0	0
Несправність внутрішнього та зовнішнього протипожежного водопроводу	0	0	0
Невідповідність протипожежним вимогам систем вентиляції	2	0	0
Відсутність або необхідність відновлення вогнезахисного покриття	5	0	0
Порушення ППБ у кабельному господарстві	0	0	0
Невідповідність знаків ПБ, маркування обладнання, документації	0	0	0
Відсутність або невідповідність вимогам чинних нормативних документів документації з питань пожежної безпеки (інструкції, положення тощо)	4	0	0
Невідповідність протипожежним вимогам шляхів евакуації	8	0	0
Невідповідність комплектації первинними засобами пожежогасіння приміщень вимогам норм ПБ	24	0	0
Невідповідність вимогам ПБ електрообладнання, заземлення, освітлення, блискавкозахисту, виробничого обладнання.	4	0	0
Невідповідність (облицювання) стін коридорів з матеріалів з вищою пожежною небезпекою, ніж Г2, В2, Д2, Т2.	23	0	0

Інженер СОП з ПБ Проша М.А.

Забезпечення виконання завдань з організаційно-технічних заходів у сфері пожежної безпеки в АТ"Дніпровська ТЕЦ" за 2022 рік (станом на 01.01.2023р.)

Таблиця 9

Наявність відокремленого структурного підрозділу з пожежної безпеки (служби)	Кількість працівників на яких покладено обов'язки з виконання пожежної безпеки		Кількість проведених перевірок службами пожежної безпеки або структурними підрозділами, на яких покладені функції з питань пожежної безпеки	Кількість		Кількість притягнутих до дисциплінарної відповідальності працівників за порушення правил пожежної безпеки	
	по апарату	на підвідомчих структурних підрозділах		виданих актів	заходів по ним (вказати характерні порушення)	Всього (осіб)	з них службових осіб із зазначенням посад
1	2	3	4	5	6	7	8
0	1	3	24	12	При виконанні електромонтажних, зварювальних, ремонтних робіт та куріння в невстановлених місцях	6	1 Нач. РТЦ
0	1	3	24	12	36	6	1

До таблиці додати деталі щодо:

- наявності відокремленого структурного підрозділу з пожежної безпеки та кількості працівників з пожежно-профілактичної роботи, у разі відсутності такого підрозділу, вказати структурний підрозділ, на який покладені функції з питань пожежної безпеки.

Функції служби пожежної безпеки в АТ «Дніпровська ТЕЦ» покладені на інженера з пожежної безпеки 1категорії в складі служби охорони праці Прошу Миколу Андрійовича, 067-918-38-80

Окремо надати інформацію щодо висвітлення діяльності з пожежної безпеки у засобах масової інформації (статті в газетах, сюжети по телебаченню, виступи по радіо).

Інженер СОП з ПБ Проша М.А.

26

Таблиця 10

Організація навчання та перевірки знань працівників АТ "Дніпровська ТЕЦ" у сфері пожежної безпеки в 2022 році

Кількість осіб, які пройшли навчання з пожежно-технічного мінімуму (попередній, при прийомі на роботу)	Кількість осіб, які пройшли перевірку знань з пожежно - технічного мінімуму (1 раз на рік)				Кількість посадових осіб, які пройшли навчання з пожежної безпеки	Кількість осіб які пройшли перевірку знань з пожежної безпеки (раз на 3 роки)			
	заплановано на рік (осіб)	фактично (осіб)	+/-	%		заплановано на рік (осіб)	фактично (осіб)	+/-	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0	23	23		100%	23	20	20	0	100%

1. Наявність на підприємстві ліцензованого навчально-учбового центру;

2. Наявність затвердженої та погодженої Програми навчання (копія титульного листа з узгодженням та затвердженням).

Інж. СОП з ПБ Проша, М.А.

Протипожежні навчання та тренування в АТ "Дніпровська ТЕЦ" в 2022 році

Таблиця 11

№ з/п	Кількість проведених протипожежних навчань та тренувань		Кількість осіб задіяних в протипожежних навчаннях та тренуваннях	
	Об'єктові	Спільні з пожежною охороною	Об'єктових	Спільних з пожежною охороною
1	2	3	4	5
1.	1	-	64	-
1.1.	Проведення спеціального об'єктового навчання за темою: "Дії оперативного персоналу, ланки ДПД та працюючого персоналу при проведенні аварійно-відновлювальних робіт у разі пошкодження корпусу трансформатора Т-2 на території ВРУ-150".		64	
2.	6	-	48	-
2.1	Проведені протипожежні та протиаварійні тренування за темою: "Дії керівного складу, ланки ДПД та працюючого персоналу при виникненні пожежі та проведення аварійно-відновлювальних робіт у разі виникнення аварійної ситуації на технологічному обладнанні		48	

Інженер СОП з ПБ Проша М.А.

28

ЗАТВЕРДЖУЮ
В.о. генерального директора
АТ «Дніпровська ТЕЦ»

В.В. Аулов
2022р.

ПЛАН
основних організаційно-технічних заходів із забезпечення пожежної техногенної безпеки у 2022 році.

№ з/п	Заходи	Відповідальні за виконання	Термін виконання заходів
1	2	3	4
1	Забезпечити виконання протипожежних заходів передбачених наказами, планами Міністерства енергетики України, припасами та постановами про застосування запобіжних заходів органів державного пожежного нагляду.	ПТК, служба охорони праці, далі (СОП), керівники структурних підрозділів.	Упродовж року
2	Продовжити подальше виконання робіт щодо виготовлення проектної документації й модернізації систем автоматичного виявлення і гасіння пожеж на об'єктах АТ „ДТЕЦ".	ПТК, СОП керівники структурних підрозділів.	Упродовж року
3	Забезпечити виконання заходів з питань пожежної безпеки щодо роботи об'єктів "ДТЕЦ" в умовах осінньо-зимового та весняно-літнього періоду 2022 року.	ПТК, СОП керівники структурних підрозділів.	Упродовж року
4	Забезпечити постійну готовність відповідно до вимог ППБ розташованих пожежних резервуарів № 1 , 2, (30 м^3 і 100 м^3), рівень води підтримувати згідно нормативного. У постійній готовності підтримувати мотопомпи, водозабірні пристрої, під'їзди до пожежних кранів, гідрантів № 1, 2, 3.	Керівники структурних підрозділів.	Упродовж року
5	Забезпечити своєчасне технічне обслуговування та ремонт діючої пожежної сигналізації і пожежогасіння, що розташовані на об'єктах АТ „ДТЕЦ".	ПТК, керівники структурних підрозділів	Упродовж року
6	Постійно контролювати проведення електрозварювальних, газозварювальних (газорізальних), паяльних, розігрівальних (бітумів, смол) та інших робіт. Роботи проводити згідно нарядів.	Керівники структурних підрозділів.	Постійно, упродовж року
7	Дотримуватись регламентів проведення оглядів, поточних і планових ремонтів обладнання, його модернізацію,	Керівники структурних підрозділів.	Упродовж року

	своєчасну заміну застарілого і зношеного обладнання з метою мінімізації ризиків виникнення пожеж.		
8	Проводити профілактичні огляди та планово- попереджувальні ремонти електрообладнання і електромереж, заміри опору ізоляції електромереж, а також своєчасне усунення порушень, які можуть призвести до пожежі.	Начальник електроцеху та начальник вимірювальної електротехнічної лабораторії.	Згідно графіку на 2022 р.
9	Забезпечити належне застосування електрообладнання та струмопроводів залежно від класу пожежо та вибухонебезпечності зон і умов навколишнього середовища, а також справний стан систем захисту від коротких замикань, перевантажень та інших небезпечних режимів робіт.	Начальник електроцеху та начальник вимірювальної електротехнічної лабораторії.	Упродовж року
10	Забезпечити у встановлені терміни огляд (ревізію) і заміри всіх пристроїв блискавкозахисту, з метою виявлення елементів пристроїв, що потребують заміни або ремонту, визначення ступеня руйнування елементів корозією тощо, щодо належної відповідності і надійності їх роботи.	Начальник вимірювальної електротехнічної лабораторії.	Згідно графіку
11	Організувати проведення профілактичних оглядів та планово-попереджувальних ремонтів електрообладнання і електромереж, замірів опору ізоляції електромереж, а також своєчасне усунення порушень, які можуть призвести до пожежі.	Начальник вимірювальної електротехнічної лабораторії.	Згідно графіку
12	Перевіряти порядок зберігання та використання балонів з газами, вибухонебезпечних речовин та інших матеріалів, що мають підвищену пожежну небезпеку.	ПТК, керівники структурних підрозділів.	Щомісяця у продовж року
13	Переглянути інструкції для працівників відомчої охорони, в яких визначити їхні обов'язки щодо контролю за дотриманням протипожежного режиму, огляду території і приміщень, порядок дій у разі виявлення пожежі, спрацювання засобів пожежної сигналізації.	Керівники відомчої охорони , служби безпеки, СОП	Березень 2022р.
14	Поповнити (замінити) сертифікованими в Україні вогнегасниками (порошковими та вуглекислотними) будівлі, споруди, виробничі і складські приміщення ТЕЦ.	ПТК, керівники структурних підрозділів	Упродовж року
15	Перевіряти протипожежний стан автотранспортного господарства, укомплектованість автотранспортних засобів первинними засобами пожежогасіння, медичними аптечками, умови зберігання ПММ.	СОП, начальник ремонтно-транспортного цеху	Згідно графіку

16	Організувати і провести на рівні підприємства тренування добровільної пожежної дружини з метою відпрацювання практичних навичок гасіння пожеж, вміння користуватися первинними засобами пожежогасіння.	ПТК, керівники структурних підрозділів.	Перше та друге півріччя 2022р.
17	Переглянути відповідність документації з питань пожежної безпеки (Планів пожежогасіння в частині достатності та ефективності заходів щодо взаємодії підпорядкованого персоналу з підрозділами ДСНС при ліквідації пожеж, загальнооб'єктової інструкції та інші).	ПТК, керівники структурних підрозділів, (ДСНС при узгодженні).	1-півріччя 2022р.
18	Переглянути та при необхідності оновити схеми евакуації персоналу, розміщення вогнегасників й пожежних щитів та їх належного комплектування. Забезпечення періодичного випробування системи оповіщання персоналу про пожежу.	ПТК, СОП, керівники структурних підрозділів.	Січень та упродовж року
19	Продовжити роботу з упровадження системи централізованого пожежного спостереження на об'єктах підприємства, виведення сигналів автоматичного протипожежного захисту на ПЦС.	ПТК, СОП, керівники структурних підрозділів.	Упродовж року
20	Постійно, а особливо в пожежонебезпечний період року виконувати заходи з підвищення рівня пожежної безпеки силових трансформаторів і трансформаторних підстанцій (очищення від сухостою, оновлення ділянок, територій підстанцій, своєчасну заміну гравійної підсипки, очищення від підтікання трансформаторного масла).	Начальник електроцеху.	Упродовж року
21	Забезпечити своєчасне технічне обслуговування, заміну несправних первинних засобів пожежогасіння (рукавів та їх комплектуючих), вогнегасників та їхнє утримання відповідно до вимог нормативних та експлуатаційних документів. Провести інвентаризацію наявних засобів пожежогасіння та протипожежного інвентарю, придбати вогнегасники і пожежні рукави у кількості згідно з нормативами.	ПТК, ВМТЗ, СОП, керівники структурних підрозділів.	Перший квартал та упродовж року
22	Провести навчання з пожежно-технічного мінімуму, та перевірку знань з питань пожежної безпеки керівників та працівників зайнятих на роботах з	ПТК, СОП, керівники структурних підрозділів.	Згідно графіка, упродовж року

	підвищеною пожежною небезпекою на АТ „ДТЕЦ" у порядку встановленому законодавством.		
23	Забезпечити виконання робіт з пасивного вогнезахисту та привести до нормованого значення R60 на горищі даху центрального складу шляхом нанесення сертифікованих в Україні вогнезахисних розчинів.	ВМТЗ, СОП, РТЦ, завідуюча складу.	Перший квартал
24	Привести захисну споруду цивільної оборони (цивільного захисту) №14888 у готовність за призначенням відповідно діючих нормативно-правових актів (вогнегасників, пожежних кранів, пожежних рукавів та кран-комплектів, освітлення, вентиляцій, засобів індивідуального захисту, тиск води та водозабезпечення, інформаційні написи.	СОП, начальник штабу ЦЗ.	Упродовж року
25	Організація і проведення: - цехових і станційних спільних тренувань персоналу, пожежної дружини з відпрацюванням тактичних прийомів, практичних навичок визначення методів і засобів гасіння пожеж на обладнанні підприємства з урахуванням специфіки технологічних процесів виробництва електроцеху, КТЦ та інших підрозділів із застосуванням первинних засобів пожежогасіння і засобів індивідуального захисту персоналу ; - щорічного спільного тренування персоналу, і пожежної дружини з підрозділами ДСНС по розробленому сценарію на ТЕЦ.	ПТК, СОП, керівники структурних підрозділів. ДСНС за погодженням.	За окремим графіком, упродовж року

Начальник СОП Д.О.Пархоменко

Узгоджено

Головний інженер І.Є.Писаревський

Вик. Нач. штабу ЦЗ та ПБ
Микола Проша
3-41 (0679183880)

Акціонерне товариство "Дніпровська теплоелектроцентраль"

вул. Заводська 2, м.Кам'янське, 51925
т. (0569) 55-00-33, т/ф 3-74-07
E-mail: dtec@ukr.net
Код ЄДРПОУ 00130820

«17» 03 2023 рік

№ 1128/14

Міністерство енергетики України
Першому заступнику Міністра
Юрію ВЛАСЕНКО
вул. Хрещатик, 30,
м. Київ, 01601

Про річний звіт стану цивільного захисту в АТ «Дніпровська ТЕЦ» за 2022 рік.

Відповідно до листа № 26/1.2-4.3-2408 від 03.02.2023 року надаємо Вам на розгляд наступну інформацію, а саме: — річний звіт про стан цивільного захисту в АТ «Дніпровська ТЕЦ» за 2022 рік з додатками.

Додатки:
1. Доповідь річного звіту;
2. Фінанси;
3. Список працівників ЦЗ;
4. Система оповіщення;
5. Навчання керівного складу;
6. Виконаних навчань в 2022 р.;
7. Графік виконаних навчань в 2022р.;
8. Графік запланованих тренувань на 2023р.;
9. Навчання працівників;
10. РХБЗ 2022;
11. Диспетчерські служби;
12. Системи раннього виявлення загрози;
13. Звіт про об'єктове навчання в 2022 р.

В.О. Генерального директора
АТ «Дніпровська ТЕЦ»

Володимир АУЛОВ

Виконав: Нач. штабу ЦЗ
Микола.Проша
067-918-38-80

10.03.23 12:40

83

РІЧНИЙ ЗВІТ Додаток 1.

про стан виконання вимог нормативно правових актів у сфері цивільного захисту в АТ «Дніпровська ТЕЦ» за 2022рік.

В звітному 2022 році робота у сфері цивільного захисту, в АТ «Дніпровська ТЕЦ», будувалась на виконанні вимог Кодексу цивільного захисту України, Постанов Кабінету Міністрів України, наказів та розпоряджень Міністерства енергетики України та вимог галузевого Плану основних заходів цивільного захисту .

Виконання заходів, передбачених галузевим планом основних заходів цивільного захисту Міністерства енергетики на 2022 рік в АТ «Дніпровська ТЕЦ».

	Заходи	Термін	Відмітка про виконання
	1	2	3
1.	Розроблення на підприємстві плану основних заходів цивільного захисту.	Січень 2023р.	Заходи цивільного захисту в АТ «Дніпровська ТЕЦ» на 2023 рік розроблено та затверджено.
	Здійснення комплексу заходів, спрямованих на приведення та утримання в постійній готовності до використання за призначенням захисної споруди для укриття персоналу, яка знаходиться на території підприємства.	Постійно, протягом року	В поточному році системи енергопостачання, водопостачання та водовідведення пройшли усі необхідні регламентні обслуговування, зроблений косметичний ремонт, заведено кабель резервного живлення, проведений інтернет, встановленні обігрівачі.
2.	Проведення спеціального об'єктового навчання ЦЗ за темою « Дії оперативного персоналу, ланки ДПД та працюючого персоналу при проведенні аварійно-відновлювальних робіт у разі виникнення аварійної ситуації з виникненням пожежі на ТГ-3 котлотурбінного цеху».	квітень	Навчання проведено 12 квітня 2022 року з 9.00 до 13.00 . До навчання залучалось 64 особи. Результати навчання обговорені на засіданні керівного складу та комісії з питань надзвичайних ситуацій. Загальна оцінка за проведене спеціальне об'єктове навчання – добре.
3.	Створення об'єктових матеріальних резервів для запобігання виникненню та ліквідації надзвичайних ситуацій згідно з номенклатурою та графіком поповнення.	Протягом року	Визначено та затверджено номенклатуру матеріального резерву, складено графік його поповнення згідно з фінансовим планом. В звітному періоді поповнення матеріального резерву виконано та підтримується на запланованому рівні на суму—3.651,00 тис. грн. який знаходиться на складі підприємства.
4.	Розробка заходів щодо проведення тимчасової евакуації працівників та необхідної документації підприємства із зони НС.	Постійно протягом року	На підприємстві створена та затверджено керівником склад постійно діючої евакуаційної комісії, обов'язки якої спрямовані для реалізації евакуаційних заходів.
5.	Впровадження новітніх технологій відновлення та очищення техногенно порушених екосистем.	Постійно, протягом року	Проводиться постійний контроль за недопущення порушення екологічної безпеки на території підприємства. Питання екологічної безпеки

			підприємства розглядаються на засіданні комісії з надзвичайних ситуацій.
6.	Здійснення заходів щодо підтримання в готовності до застосування технічних засобів систем оповіщення органів управління та працюючого персоналу підприємств.	Постійно, протягом року	Відповідно вимог гл.6 Кодексу ЦЗ України на підприємстві впроваджена об'єктова система оповіщення керівного складу та працівників про загрозу або виникнення НС – встановленням сигнально-гучномовних пристроїв, якими керує начальник зміни ТЕЦ. Мається прямий зв'язок начальника зміни ТЕЦ з оперативним черговим управління з питань НС та ЦЗН міста. Контроль справності системи оповіщення перевіряється при проведенні тренувань та навчань.
7.	Розроблення та здійснення комплексу практичних заходів щодо запобігання надзвичайним ситуаціям.	Постійно протягом року	В АТ „Дніпровська ТЕЦ" щоквартально проводяться засідання комісії з надзвичайних ситуацій на яких розглядаються питання основних заходів запобігання виникненню НС та видаються накази щодо пропуску льодоходу, роботи в весняно-літній, осінньо-зимовий і грозовий періоди та запобіганню виникнення пожеж.
8.	Уточнення планів реагування на надзвичайні ситуації.	Протягом року	Плани цивільного захисту АТ „Дніпровська ТЕЦ" переглянуті і відпрацьовані у відповідності з вимогами Кодексу цивільного захисту, уточнюються в ході проведення тренувань та навчань цивільного захисту, також перевіряється їх дієздатність.
9	Організація підготовки керівного складу з питань цивільного захисту в навчально-методичних установах у сфері цивільного захисту.	Жовтень, листопад	Підготовка керівного складу проводиться відповідно Постанови Кабінету Міністрів від 23.10.2013 № 819 - плану підготовки на курсах цивільного захисту міста та області. У звітному періоді в НМЦ Дніпропетровської області пройшли підготовку 3 особи керівного складу та 4 особи задіяних у складі формувань ЦЗ. Складено графік підготовки керівників груп формувань на курсах ЦЗ на 2023 рік, яким передбачено навчання ще трьох осіб.
10	Підведення підсумків стану цивільного захисту та пожежної безпеки в період воєнного стану за 2022 рік.	грудень	Підведення підсумків стану цивільного захисту за 2022 рік, проведено на засіданні керівного складу підприємства з визначенням недоліків в період воєнного стану та

			обов'язкового вирішення подальших завдань на 2023 рік.

В звітному періоді проводилась робота по виконанню заходів цивільного захисту щодо підвищення сталого функціонування АТ «Дніпровська ТЕЦ» в умовах виникнення надзвичайних ситуацій в період воєнного стану;

- проводились планові ремонти обладнання, для забезпечення сталого функціонування в опалювальний період та недопущення виникнення надзвичайних ситуацій техногенного характеру на обладнані;

- організована підготовка персоналу підприємства з питань цивільного захисту щодо дій при виникненні надзвичайних ситуацій;

- щоквартально проводиться День цивільного захисту метою якого є: – виявлення недоліків в роботі, проведення профілактичної роботи щодо недопущення виникнення надзвичайної ситуації на підприємстві, уміння фахово й чітко діяти в різних надзвичайних ситуаціях для захисту свого життя та здоров'я.

- в звітному періоді підтримувалась в стані готовності до застосування за призначенням наявна захисна споруда, загальна площа якої складає 124,3 м², місткістю на 190 осіб. яка знаходиться на балансі АТ «Дніпровська ТЕЦ», стан сховища оцінюється як **"готове"**.

Приміщення сховища обладнане приливною та витяжною системою вентиляції, ЄРВ-49—2 шт., ФПУ-200—3шт., герметичні клапани—5шт. В наявності двоє герметично-захисних дверей які зачиняються з зусиллям, що створює герметичність сховища, захисні екрани та написи на дверях в наявності.

Проведена ідентифікація та паспортизація АТ «Дніпровська ТЕЦ» як потенційно небезпечного об'єкта критичної інфраструктури та присвоєна III категорія.

Наявна в АТ «Дніпровська ТЕЦ» система оповіщення забезпечує оповіщення персоналу підприємства про загрозу або виникнення надзвичайних ситуацій. Сирену та пошуково-гучномовне оповіщення вмикає черговий начальник зміни, він же сповіщає працівників про загрозу або виникнення надзвичайної ситуації з видачею розпоряджень щодо дій працівників в виниклій ситуації. Начальник зміни ТЕЦ має прямий зв'язок з черговим управління з питань надзвичайних ситуацій та цивільного захисту населення міста.

В АТ «Дніпровська ТЕЦ» діє, спільно розроблений, та узгоджений з органами Державної служби надзвичайних ситуацій України «План пожежогасіння» та затверджена інструкція «Про порядок обміну інформацією між пожежно-рятувальним підрозділом 1 ДПРЗ у м. Кам'янське і АТ «»Дніпровська ТЕЦ» під час загрози або виникнення надзвичайної ситуації на території станції.

Документація цивільного захисту в АТ «Дніпровська ТЕЦ» розроблена у відповідності з наказом МНС України від 12.07.2016р. №335 та у відповідності з вимогами Кодексу цивільного захисту України та Постанов Кабінету Міністрів України, наказів та розпоряджень Міністерства енергетики України.

В АТ «Дніпровська ТЕЦ» інформаційне забезпечення персоналу щодо дій в умовах виникнення надзвичайних ситуацій відображено на куточках цивільного захисту та інформаційних стендах в навчальному класі цивільного захисту, що розміщений в захисній споруді.

Підготовка персоналу АТ «Дніпровська ТЕЦ» з питань цивільного захисту організована у відповідності з вимогами Постанови Кабінету Міністрів України від 26.06 2013 р. № 444, наказу ДСНС України від 06.06.2014 №310 та наказу МВС від 11.09.2014 № 934. Наказом генерального директора призначені групи навчання в підрозділах підприємства, призначені керівники, складені розклади занять. Підсумком підготовки працівників АТ «Дніпровська ТЕЦ» стало проведення спеціальних тренувань та навчань особового складу формувань, ДПД та керівного складу підприємства. Загальна оцінка за проведене навчання – добре.

У відповідності з вимогами Кодексу цивільного захисту, Постанов Кабінету Міністрів України, наказів Міністерства енергетики України та керуючись галузевим планом

основних заходів цивільного захисту на 2022 рік в АТ «Дніпровська ТЕЦ» відпрацьований та затверджений генеральним директором План основних організаційно-технічних заходів з цивільного захисту на 2022 рік. Визначене головне завдання з питань цивільного захисту – недопущення виникнення надзвичайних ситуацій техногенного характеру на обладнанні підприємства, та ліквідація наслідків можливих надзвичайних ситуацій природного характеру та ситуації яка може виникнути в період воєнного стану що може завдати шкоди персоналу, обладнанню та території підприємства.

В.О. Генерального директора
АТ «Дніпровська ТЕЦ» **Володимир АУЛОВ**

Виконав:
Нач. штабу ЦЗ Микола Проша
067-918-38-80

Додаток 13.

ЗВІТ

про проведення спеціального обєктового навчання з питань цивільного захисту в АТ «Дніпровська ТЕЦ»

За темою "Дії керівного складу, формувань цивільного захисту, ланки ДПО та працюючого персоналу при проведенні аварійно-відновлювальних робіт у разі виникнення аварійної ситуації з виникненням пожежі на обладнанні (пошкодження корпусу трансформатора Т-2 з послідуючим виникненням пожежі)".
Початок навчань та тривалість — 19 квітня 2022 року з 9:00 до 17:00 годин.
Керівник спеціального об'єктового навчання — начальник цивільного захисту, в. О. Генерального директора АТ "Дніпровська ТЕЦ" — **Володимир Аулов.**
На тренування залучались:
Керівний склад — 18 осіб;
Комісія з питань надзвичайних ситуацій — 12 осіб;
Евакуаційні органи — 11 осіб;
Пожежно-технічна комісія — 9 осіб;
Служба цивільного захисту — 1 особа;
Формування цивільного захисту — 26 осіб;
Добровільна пожежна охорона — 8 осіб
Інші працівники — 8 осіб

1. В АТ "Дніпровська ТЕЦ", на період проведення спеціального об'єктового навчання цивільного захисту, в наявності та відпрацьовані в повному обсязі документи згідно з наказом ДСНС від 12.07.2016 року № 335.
   У відповідності з постановою Кабінету Міністрів України від 19.08.2002 року №1200 на підприємстві складено графік закупівлі засобів захисту органів дихання і щорічно проводиться закупівля 1/10 частки від штатного списку працівників (48 протигазів ЦП-7).
   У відповідності з номенклатурою об'єктового матеріального резерву продовжується створення визначеного резерву для ліквідації наслідків надзвичайних ситуацій.
   На вимогу постанови Кабінету Міністрів України від 23.10.2013 року № 819 на підприємстві відпрацьовано графік підготовки керівного та командно-начальницького складу на курсах навчально-методичного центру цивільного захисту в Дніпропетровській області та на міських курсах цивільного захисту.
   Об'єктова система оповіщення забезпечує оповіщення працівників підприємства про виникнення надзвичайних ситуацій. Сирена, для подання сигналу "**Увага всім**", та гучномовний зв'язок приводяться в дію начальником зміни ТЕЦ..

На підприємстві розроблені та виконуються заходи щодо запобігання виникненню надзвичайних ситуацій — пожежної та техногенної безпеки. Визначені питання розглядаються на засіданнях об'єктової комісії з надзвичайних ситуацій — голова комісії — головний інженер ТЕЦ.

2. Документи на проведення спеціального об'єктового навчання цивільного захисту відпрацьовані в повному обсязі. Тема навчання та реальність задуму відповідають дійсності.

3. Під час проведення спеціального об'єктового навчання відпрацьовувались навчальні питання:
- оповіщення персоналу АТ "Дніпровська ТЕЦ";
- збір керівного складу та постановка завдань;
- організація роботи евакуаційної комісії ;
- організація роботи штабу з ліквідації надзвичайної ситуації ;
- залучення формувань цивільного захисту до ліквідації надзвичайних ситуацій.

4. Сигнал "Увага всім" поданий за допомогою сирени та по гучномовному зв'язку та телефону. Усі підрозділи оповіщені. Як недолік – оповіщення підрозділу "Абонвідділ" виконується по телефону, що не сприяє скорішому збору працівників.

Керівники підрозділів своєчасно прибули в місце збору, отримали завдання та організували збір працівників та їх вихід до місця збору для евакуації.

Начальник зміни ТЕЦ, отримавши ввідну про аварію, своєчасно сповістив керівний склад і міські підрозділи пожежогасіння про виникнення пожежі та організував локалізацію та ліквідацію наслідків аварії силами аварійно-технічної групи.

Особовий склад санітарного поста своєчасно прибув до місця збору (медичний пункт) та готовий до виконання завдань за призначенням.

Особовий склад ланки пожежогасіння забезпечений необхідним інвентарем та готовий до виконання завдань за призначенням, виконав практичні дії по гасінню пожежі

При виконанні практичних заходів особовим складом формувань були присутні керівники підрозділів від яких споряджаються формування.

Оцінка стану системи оповіщення — "**задовільна**" — готова до використання за призначенням

Оцінка дій особового складу формувань – "**добре**".

Характерні недоліки виявлені під час проведення спеціального об'єктового навчання цивільного захисту в АТ «Дніпровська ТЕЦ»;

- не відпрацьовані питання доповіді керівництву навчанням про виконані заходи щодо ліквідації наслідків НС;

Цілі поставлені на спеціальне об'єктове навчання цивільного захисту досягнуті — працівники АТ "Дніпровська ТЕЦ" отримали навички щодо

дій в умовах загрози виникнення аварійної ситуації на обладнанні (аварії на трансформаторі Т-2 з виникненням пожежі), визначені питання щодо поліпшення виконання заходів при виникненні надзвичайної ситуації.
Результати навчання обговорені на засіданні комісії з питань надзвичайних ситуацій АТ "Дніпровська ТЕЦ".
Загальна оцінка за проведене спеціальне об'єктове навчання цивільного захисту в АТ "Дніпровська ТЕЦ" — "**ДОБРЕ**".

Керівник спеціального об'єктового навчання — начальник цивільного захисту, в.О.Генерального директора АТ "Дніпровська ТЕЦ"

Володимир АУЛОВ

Виконав:
Начальник штабу ЦЗ
Микола Проша
0679183880

Додаток 2 Таблиця№2 ЦЗ

ІНФОРМАЦІЯ
про фінансування заходів у сфері цивільного захисту
АТ "Дніпровська ТЕЦ"
(назва підприємства)

Назва заходів цивільного захисту згідно з вимогами ст. 20 Кодексу ЦЗ	2022 рік			2023 рік
	Передбачено фінансовим планом підприємства на заходи ЦЗ у 2022 році (тис.грн)	Витрати на заходи ЦЗ у 2022 році (фактично) (тис. грн)	Відсоток витрат на заходи ЦЗ від суми валового доходу (%)	Передбачено фінансовим планом підприємства на заходи ЦЗ у 2023 році (тис. грн)
1	2	3	4	5
п.2 Забезпечення працівників засобами індивідуального захисту (придбання протигазів, фільтруючих коробок)	22,00	91,00	0,027	12,00
п.8 .Здійснення навчання працівників з питань ЦЗ, у тому числі правилам техногенної та пожежної безпеки.	4,75	18,09	0,005	6,00
п.15.Забезпечення зберігання,утримання та реконструкції захисних споруд ЦЗ	10	17,00	0,004	35,00
п.18 Створення та використання матеріальних резервів для запобігання та ліквідації наслідків НС	120,00	106,80	0,031	107,76
п.22 Утримання в справному стані засобів цивільного та протипожежного захисту.	276	191,82	0,056	182,36
п.23. Здійснення заходів щодо впровадження автоматичних засобів виявлення пожежі	0,0	0,00	0,000	0,00

Виконав М.А.Проша

51

Додаток 3

ІНФОРМАЦІЯ

про функціонування служби цивільного захисту

(На виконання вимог п. 2 ст. 20 Кодексу цивільного захисту України)

АТ "Дніпровська ТЕЦ"

№ з/п	Назва підприємств та структурних підрозділів	Загальна кількість працюючих згідно з штатним розписом				Кількість працівників служби цивільного захисту			
		2019	2020	2021	2022	2019	2020	2021	2022
	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	388	368	460	475	1	1	1	1

Інформація подається вцілому по підприємству та у розрізі структурних підрозділів

Виконав
Начальник штабу ЦЗ М.А.Проша

92

Додаток 4

ЗВЕДЕНА ВІДОМІСТЬ

про стан спеціальних, локальних та об'єктових систем оповіщення

АТ "Дніпровська ТЕЦ"

(назва підприємства)

Назва підприємства	Потенційно небезпечні об'єкти						Об'єкти підвищенної небезпеки						АЕС, ГЕС, нафто-, газопроводи						Загальна за підприємство					
	загальна кількість	кількість систем оповіщення		кількість		% покриття системою оповіщення	загальна кількість	кількість систем оповіщення		кількість		% покриття системою оповіщення	загальна кількість	кількість систем оповіщення		кількість		% покриття системою оповіщення	кількість систем оповіщення			кількість		% покриття системою оповіщення
		об'єктових	локальних	сирен	гучномовців			об'єктових	локальних	сирен	гучномовців			об'єктових	локальних	сирен	гучномовців		локальних	об'єктових	спеціальних	сирен	гучномовців	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
АТ "Дніпровська ТЕЦ"	1	1		1	8	100														1		1	8	100

Начальник штабу ЦЗ Проша М.А.

93

Додаток 5

ІНФОРМАЦІЯ

про проходження посадовими особами навчання з питань цивільного захисту та пожежної безпеки у навчально-методичних центрах, інших закладах у 2022 році

АТ "Дніпровська ТЕЦ"

(назва підприємства)

Найменування навчального закладу, установи	За програмами функціонального навчання							
	За державним замовленням (осіб)				За кошти підприємств (осіб)			всього
	всього	у тому числі			всього	у тому числі		
		Керівного складу	Працівників	Виконання плану комплектування (%)		Керівного складу	Працівників	
2	3	4	5	6	7	8	9	10
Інститут державного управління у сфері ЦЗ								
Навчально-методичний центр ЦЗ та БЖД					7	3	4	7
Навчальні центри підприємств, установ, організацій					43	20	23	43
Всього					50	23	27	50

Начальник штабу ЦЗ Проша М.А.

99

Додаток № 6

ІНФОРМАЦІЯ

щодо проведених у 2022 році спеціальних об'єктових навчань і тренувань з питань цивільного захисту

АТ "Дніпровська ТЕЦ"

(нозва підприємства)

№ з/п	Назва заходу з практичної підготовки	Місяць проведення та кількість заходів (за планом) / кількість осіб, які взяли участь												Всього
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VII	IX	X	XI	XII	
1	Ооб'єктове навчання				X									1
2	Об'єктове тренування													
3	Об'єктове тренування спеціалізованої служби, формування ЦЗ													
4.	Протипожежні об'єктові тренування		X									X		2
5	Протиаварійні об'єктові тренування	X			X						X		X	4

Виконав: нач. штабу ЦЗ М.А.Проша

95

Додаток 9

ІНФОРМАЦІЯ

про проходження посадовими особами навчання з питань цивільного захисту та пожежної безпеки у навчально-методичних центрах, інших закладах у 2020-2022 роках

АТ"ДніпровськаТЕЦ"

(нозва підприємства)

Найменування навчального закладу, установи	За програмою функціонального навчання					
	2020 рік		2021 рік		2022 рік	
	керівний склад	працівники	керівний склад	працівники	керівний склад	працівники
1	4	5	4	5	6	7
Інститут цивільного захисту						
НМЦ та БЖД					3	4
Навчальні центри підприємств, установ, організацій	1		2	38	20	23
Всього	1		2	38	23	27

Начальник штабу ЦЗ Проша М.А.

96

ІНФОРМАЦІЯ
ПРО НАЯВНІСТЬ МАТЕРІАЛЬНИХ ЦІННОСТЕЙ РАДІАЦІЙНОГО ТА ХІМІЧНОГО ЗАХИСТУ (станом на 01.01.2023)

АТ"ДніпровськаТЕЦ"

(найменування підприємства)

Додаток 10

№ з/п	Номенклатура матеріальних цінностей РХБ захисту	Потреба (згідно зі штатом)	У наявності	Дата виготовлення	Термін пригодності до використання
I. ПРОТИГАЗИ ФІЛЬТРУЮЧІ					
1.1	Протигаз ЦП-7	475	100	1984	
1.2	Протигаз ЦП-7		90	1991	2023
1.3	Протигаз ГП-7		60	2017	2042
1.4	Протигаз ППФ 95А1		10	1995	
1,5	Протигази ЦП-7		50	2022	2047
II . ПРОТИГАЗИ ІЗОЛЮЮЧІ					
2.					
2.1					
.....					
III. ПРОТИГАЗИ ПРОМИСЛОВІ					
3					
3.1					
.....					
IV. ФІЛЬТРУЮЧІ РЕСПІРАТОРИ					
4.1	Тополь А	475	100	2010	
4.2					
.....					
V. ІЗОЛЮЮЧІ РЕСПІРАТОРИ					
5.1					
.....					
VI. ЗАСОБИ ЗАХИСТУ ЛЕГКІ ІНДИВІДУАЛЬНІ					
6.1	Костюми захисні легкі Л-1				
6.2	Загальновійськовий захисний комплект ЗЗК				
VII. ЗАСОБИ КОЛЕКТИВНОГО ЗАХИСТУ					
7.1	Агрегати ФВА 100/50				
7.2	Агрегати ФВА 50/25				
7.3	Агрегати ФВУА-100				
7.4	Агрегат ФВА 49		1		
VIII. ПРИЛАДИ ХІМІЧНОЇ РОЗВІДКИ ТА КОНТРОЛЮ ЗАРАЖЕННЯ					

8.1	Прилади ВПХР	1	1		
8.2	Напівавтоматичні прилади ППХР				
8.3	Прилади ПХР-54				
8.4	Прилади ПХР-МВ				
8.5	Інші				
	СПЕЦТЕХНІКА				
IX. СПЕЦІАЛЬНІ МАШИНИ РАДІАЦІЙНОЇ І ХІМІЧНОЇ РОЗВІДКИ					
9.1	СМРХР-Л (УАЗ-469рх)				
9.2	СМРХР-Л (Mitsubishi-L200)				
9.3	СМРХР-В (БРДМ-2рх)				
9.4	СМРХР-В (РХМ-4-01, шасі				
9.5	СМРХР-В (РХМ-С, шасі ГТ-МУ)				
9.6	Інші				
X. СПЕЦІАЛЬНІ МАШИНИ РАДІАЦІЙНОЇ І ХІМІЧНОЇ РОЗВІДКИ ТА ЛАБОРАТОРНОГО КОНТРОЛЮ					
10.1	СМРХР-ЛК (шасі Ford Transit)				
10.2	СМРХР-ЛК (ПРХЛ, шасі ГАЗ-2705)				
10.3	СМРХР-ЛК (АЛ-4, шасі ЗІЛ-131)				
10.4	Інші				
XI. СПЕЦІАЛЬНІ МАШИНИ РАДІАЦІЙНОГО ТА ХІМІЧНОГО					
11.1	СМРХЗ-В (АРС-12, шасі ЗІЛ-157)				
11.2	СМРХЗ-В (АРС-14, шасі ЗІЛ-131)				
11.3	СМРХЗ –В (АРС-15, шасі УРАЛ-375)				
11.4	СМРХЗ –В (8Т-311, шасі ЗІЛ-131)				
11.5	СМРХЗ-В (причіп-цистерна Ц-2)				
11.6	Інші				
XII. ІНШЕ					
12.1					

Виконав Нач.штабу ЦЗ Проша М.А.

Додаток 11

ІНФОРМАЦІЯ

про наявність диспетчерських служб формувань ЦЗ, спеціальних служб ЦЗ, аварійно-рятувальних служб і ремонтних (відновлювальних) бригад

АТ"ДніпровськаТЕЦ"

(назва ЦОВВ, компанії, товариства, підприємства, установи, організації)

Назва підприємства	Аварійно-рятувальні служби		Формування цивільного захисту		Спеціалізовані служби ЦЗ		Диспетчерські служби		Оперативно-виїзні бригади		Аварійно-відновлювальні бригади		Аварійно-ремонтні бригади		Аварійно-диспетчерські служби		Ремонтні бригади		Спеціальні ремонтні бригади		Інші служби (бригади)	
	к-ть АРС	к-ть осіб	к-ть формувань	к-ть осіб	к-ть служб	к-ть осіб	к-ть служб	к-ть осіб	к-ть бригад	к-ть осіб	к-ть бригад	к-ть осіб	к-ть бригад	к-ть осіб	к-ть служб	к-ть осіб	к-ть бригад	к-ть осіб	к-ть бригад	к-ть осіб	к-ть бригад	к-ть осіб
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
АТ "Дніпровська ТЕЦ"			7	61			1	3					3	22								
ВСЬОГО			7	61			1	3					3	22								

Виконавець: Нач. штабу ЦЗ Проша М.А.

Додаток 12

ІНФОРМАЦІЯ

щодо впровадження на об'єктах підвищеної небезпеки автоматизованих систем раннього виявлення загрози виникнення надзвичайних ситуацій та оповіщення працюючого персоналу

АТ "Дніпровська ТЕЦ"
(назва організації)

№ з/п	Найменування та юридична адреса суб'єктів господарської діяльності	Потенційно небезпечні об'єкти (ПНО)			Об'єкти підвищеної небезпеки (ОПН)							
		Найменування ПНО та його адреса	Номер свідоцтва реєстрації ПНО в Державному реєстрі ПНО	Дата проедення ідентифікації ПНО, назва організації, що проводила ідентифікацію	Найменування ОПН та його адреса	Номер свідоцтва реєстрації ОПН в Державному реєстрі ОПН	Дата розробки декларації безпеки об'єкта, назва організації, що розробляла	Дата проведення експертизи декларації безпеки об'єкта, назва експертної організації	Вид небезпеки (хімічна, радіаційна, пожежна, вибухопожежна, гідродінамічна, радіаційна, тощо)	Наявність ПЛАС (ПЛА) та дата розробки	Наявність на ПНО (ОПН) систем раннього виявлення НС та опоіщення людей у разі їх виникнення	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ" м.Кам'янське, вул. Заводська, 2	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	ПНО-01.12.2004.0000712 Дата оформлення ПНО 23.05.2017		Не є ОПН				пожежна	Не потребує	Автоматична система пожежогасіння на 14 об'єктах	АПС сповіщає людей та виведена на пульт ЦПС

Виконав: нач штабу ЦЗ М.А.Проша

100

ПОГОДЖЕНО
Начальник управління з питань
НС та ЦЗН Кам'янської міської ради

В.А. Байдуж
«25» 08 2021 р.

ПОГОДЖЕНО
Начальник Кам'янського районного
управління ДСНС України
у Дніпропетровській області

В.П. Ярема
« » 2021 р.

ЗАТВЕРДЖУЮ
В.о. генерального директора
АТ «Дніпровська ТЕЦ»

В.В. Аулов
«23» 08 2021 р.

ГРАФІК
ПРОВЕДЕННЯ СПЕЦІАЛЬНИХ ОБ'ЄКТОВИХ НАВЧАНЬ І ТРЕНУВАНЬ З ПИТАНЬ ЦИВІЛЬНОГО ЗАХИСТУ В АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ» НА 2022 р.

Організаційний захід	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Керівник тренування	Відмітка про виконання
Спеціальне об'єктове навчання з питань ЦЗ (формування ЦЗ)				X									Головний інженер	
Протипожежні тренування у діях персоналу на випадок пожежі		X									X		Головний інженер	
Протиаварійні тренування	X			X						X		X	Нач. зміни ТЕЦ	

Головний інженер
АТ «Дніпровська ТЕЦ» І.Є. Писаревський

Вик. Нач. штабу ЦЗ
Пронін М.А. 3-41

101

П О Г О Д Ж Е Н О
Начальник управління з питань
НС та ЦЗН Кам'янської міської ради

В.А. Байдуж
«17» 07 2022 р.

П О Г О Д Ж Е Н О
Начальник Кам'янського міського
управління ДСНС України
у Дніпропетровській області

В.П. Ярема
«___» _____ 2022 р.

З А Т В Е Р Д Ж У Ю
В.о. генерального директора
АТ «Дніпровська ТЕЦ»

В.В. Аулов
«25» 07 2022 р.

Г Р А Ф І К
ПРОВЕДЕННЯ СПЕЦІАЛЬНИХ ОБ`ЄКТОВИХ НАВЧАНЬ І ТРЕНУВАНЬ З ПИТАНЬ ЦИВІЛЬНОГО ЗАХИСТУ В АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ» НА 2023 р.

Організаційний захід	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Керівник тренування	Відмітка про виконання
Спеціальне об'єктове тренування з питань ЦЗ (формування ЦЗ)				X									Головний інженер	
Протипожежні тренування у діях персоналу на випадок пожежі	X											X	Головний інженер	
Протиаварійні тренування	X			X						X		X	Нач. зміни ТЕЦ	

Головний інженер
АТ «Дніпровська ТЕЦ» І.Є. Писаревський

Вик. Нач. штабу ЦЗ
Микола Проша 3-41

102

9. Паливозабезпечення

9. ПАЛИВОЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

9.1. Загальна характеристика паливозабезпечення.

В 2022 році на виробництво електро та теплоенергії використовувався природний газ. Надходження природного газу було безперебійним.

9.2. Витрати палива:

Всього на виробництво в 2022 р. витрачено 40 552 803,83 м3 природного газу. В т.ч. на виробництво електроенергії витрачено 5 144 905,33 м3 тис.м^3(12,69%) та на відпуск теплової енергії витрачено 35 407 898,5 тис.м^3 (87,31 %) природного газу.

Калорійність природного газу у поточному році склала 8268 ккал/м3 проти 8205ккал/м3 у 2021р.

9.3. Претензійна робота.

Претензій по якості та кількості природного газу постачальникам не має.

9.4. Місткість складів для зберігання вугілля .

Місткість складу для зберігання вугілля на ТЕЦ - **22641 м^3.**

9.5. Забезпеченість механізмами ремонтно-транспортного цеху і рівень механізації вантажно-розвантажувальних робіт.

ДТЕЦ забезпечена необхідними механізмами для вантажно-розвантажувальних робіт, а також транспортними засобами для виконання робіт по ремонту та техобслуговуванню обладнання підприємства. В наявності -1 тепловоз, 1 бульдозер, 2 екскаватора, 1 трактор, залізно дорожній кран КДЄ-163, 1 автовишка, 2 причепи та інший транспорт.

Ремонти обладнання та спеціальних механізмів транспортного цеху здійснюються згідно затверджених графіків капітальних та поточних ремонтів.

9.6. Простій вагонів під вантажними операціями.

Послуги за використання вагонів МПС не виставлялися.

9.7. Наявність транспортних засобів за станом на кінець звітного року.

На балансі ТЕЦ за станом на кінець року знаходяться транспортні засоби:

- автобус ДАЗ-3220
- автобус «Ікарус-260»
- мікроавтобус ГАЗ-3221 «Газель»
- самоскид «ЗІЛ-ММЗ-4502»
- автовишка «ЗИЛ-130»
- екскаватор ЕО-2101
- екскаватор ЕО-2102
- трактор ЮМЗ 6-АКМ
- бульдозер Т-130
- вантажопасажирська «Газель» ГАЗ-2705
- легковий автомобіль «ГАЗ-3110»
- легковий автомобіль «ГАЗ-31029»
- легковий автомобіль «ВАЗ-2107»
- легковий автомобіль «Chevrolet Captiva»
- легковий автомобіль «Daewoo Gentra» - 2 од.
- легковий автомобіль «ЗАЗ-110247»

10. Праця і кадри

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА
до річного звіту по АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ»
за 2022 рік

1 . Укомплектованість і якісний склад персоналу підприємства.

Чисельність та якісний склад працівників:

	Всього осіб	у тому числі жінок	Порівняння показників з 2021р.	
			всього осіб	у тому числі жінок
Загальна чисельність працівників на 01.01.2023р.	466	177	453	179
керівників	76	16	78	18
професіоналів, фахівців	73	58	81	63
технічних службовців (службовців)	1	1	1	1
кваліфікованих та інших робітників (робітників) -	316	102	293	97

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 01.01.2023 р. – 66 осіб (за обліком всіх молодих працівників у віці до 35 років):

- за фахом працює - 27 особа ;
- на робітничих посадах - 39 осіб.

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

2.3. Мають науковий ступінь - 1 особа

2.4.Без відриву від виробництва на заочних відділеннях вищих навчальних закладів навчається - 2 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 2022 році підвищили рівень кваліфікації з відривом від виробництва у навчальних закладах різних типів за договорами (короткострокове навчання) - 52 особи

з них : керівники - 41 особи
професіоналів - 4 осіб
фахівців – 2 особи
робітники - 5 осіб

У тому числі підтримали рівень кваліфікації безпосередньо на виробництві - 190 особи.

Підвищили рівень кваліфікації (розряд) безпосередньо на виробництві - 7 осіб.

Функціональне навчання керівного складу, діяльність яких пов'язана з організацією і здійсненням заходів з питань цивільного захисту – 7 керівників.

За програмою пройшли навчання з питань пожежної безпеки посадових осіб підприємств – 20 керівників.

За програмою спеціального навчання для працівників зайнятих на роботах з підвищеною небезпекою – 23 робітника.

Начальник ВОКРтаЗП Л.Продан **Лариса ПРОДАН**

11. Матеріально-технічне забезпечення

(звітну форму 3МТП анульовано. Через відсутність форми звіт не додається.)

12. Науково-вишукувальна робота

(науково-вишукувальна робота у 2022 році на АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ» не проводилася, тому звіт не додається)

13. Зовнішньоекономічна діяльність

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

14. Охорона довкілля та раціональне використання природних ресурсів

2022 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	
АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"	тверді частинки	0,0008	0,0008
	сірки діоксид	0,000359	0,000360
	сполуки азоту в перерахунку на NO_2	0,146692	0,086551

Порівняно з 2021 роком зменшення сумарного обсягу викидів (сполук азоту) в 2022 році пояснюється зменшенням 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,	4576,5	2719,4
	у т. ч.		
	- поверхневої, усього - у т.ч. на охолодження конденсаторів турбін	***4551,5*** ***2858,4***	***2698,8*** ***1587,7***
	- підземної	0	0
	- водопровідної	25	20,6

Таблиця 3

Сумарні обсяги відведених забруднених стоків за звітний рік згідно з даними державної статистичної звітності за формою №2-ТП (водгосп) - річна								
Найменування Компанії (ТЕЦ) та структурних підрозділів Компанії, що скидають забруднені стоки	Усього		Обсяги відведених забруднених стоків, тис. куб. м				нормативно чистих (б/о)	
			у т. ч.					
			без очистки		недостатньо очищених			
	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	2413,1	1445,6	-	-	-	-	2413,1	1445,6

14.1.3. Земельні ресурси

Землекористування АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ" здійснюється на підставі договорів:

- договір оренди земельної ділянки №14346 від 15.12.2016року, 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 30.01.2019року, 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"	2587,255	2513,382	73,873		-

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"	891176,27

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 водойму	27,8	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 (Інвентарізація джерел утворення промислових та побутових відходів підприємства)	З метою запобігання забрудненню земель	120	Кошти підприємства
	Визначення ефективності ГОУ	Охорона атмосферного повітря	25	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 11[1]

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
	Зниження викидів в атмосферу за рахунок заміни пальників на котлоагрегаті типу ТКЗ-150 (розробка проекту)	Зниження концентрації парникових газів	2000	Кошти підприємства
	Розробка дозвільної докуметації (Розробка та узгодження проекту СЗЗ)	Охорона атмосферного повітря	230	Кошти підприємства
	Визначення ефективності ГОУ	Охорона атмосферного повітря	50	Кошти підприємства
	Очистка скидних каналів на скиді № 2 у р.Дніпро	Дотримання встановлених нормативів ГДС	-	Господарчим способом
	Утилізація відходів	Дотримання Закону України «Про відходи»	508	Кошти підприємства

14.6. Паливний баланс і якість палива за 2022 рік

Таблиця 12

Компанія, ТЕС (ТЕЦ)	Виробництво		Використано палива (на виробництво електроенергії та тепла)						Характеристика палива					
			т.у.п.			т.н.п., тис.м^3			$Q_н^р$, ккал/м^3			Ар, %	Sp, %	
	ел.енергії, млн. кВтг	тепла, тис.Гкал	вугілля	мазут	газ	вугілля	мазут	газ	вугілля	мазут	газ	вугілля	вугілля	мазут
АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"	36,459	282,316	-	-	47900	-	-	40552, 8	-	-	8268	-	-	-

Начальник ВТВ С.В. Золотухін

ДЕРЖАВНИЙ ОБЛІК ВОДОКОРИСТУВАННЯ
ЗВІТНІСТЬ

Звіт про використання води за 2022 рік

Подають	Терміни подання
Водокористувачі, діяльність яких пов'язана із забором та/або використанням води, скиданням зворотних (стічних) вод та забруднюючих речовин – організаціям, що належать до сфери управління Держводагентства, за місцем здійснення водокористування	Не пізніше ніж 01 лютого року, наступного за звітним
Платники рентної плати за спеціальне використання води разом з податковими деклараціями із зазначеної плати (копію електронних звітів з відміткою про одержання) – територіальним органам ДПС за місцем податкової реєстрації	У строки, визначені податковим законодавством для подання податкових декларацій з рентної плати за спеціальне використання води за IV квартал

Форма № 2ТП-водгосп (річна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України 16 березня 2015 року № 78 (у редакції наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 24.01.2022 № 49) за погодженням з Держстатом

Респондент:

Найменування/прізвище, ім'я, по батькові: **АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"**

Місцезнаходження/місце проживання: **51925, Дніпропетровська область, Кам'янський район, Кам'янська ТГ, місто Кам'янське, вул. Заводська , буд. 2**

Ідентифікаційний код юридичної особи в Єдиному державному реєстрі підприємств і організацій України/реєстраційний номер* **00130820**

Код водокористувача **120108**

КВЕД **35.11 Виробництво електроенергії**

Код приналежності до платника єдиного податку четвертої групи

Місце здійснення діяльності, щодо якої подається форма звітності **Дніпропетровська область, Кам'янський район, Кам'янська ТГ**

Кількість заповнених рядків таблиці 1	3
Кількість заповнених рядків таблиці 2	3
Кількість бланків, на яких складено Звіт	1
Бланк №	1

Відмітка про отримання

* Реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія та номер паспорта фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовились від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків

Таблиця 1. Забір, використання, передача та втрати води

тис. куб. м

№ рядка	Назва джерела водопостачання або водокористу- вача	КОДИ			Відстань від гирла, км	Географічні координати місця забору води		Забрано або одержано води за рік												
		типу джерела та водокористувача, що передає	поверхневого водного об'єкта (джерела постачання)	категорії якості води		Довгота	Широта	усього	у тому числі за місяцями											
									I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
А	Б	В	Г	Д	Е	Д1	Ш1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Річка 20/ЧЕР/ДНЕПР/Р.ДНІПРО	20	ЧЕР/ДНЕПР	ТН	446			1111.1	238.3	201.9	172.0	1.4	0.0	0.0	0.0	2.6	0.0	0.0	248.1	246.8
2	Річка 20/ЧЕР/ДНЕПР/Р.ДНІПРО	20	ЧЕР/ДНЕПР	ТН	446			1587.7	126.7	318.7	133.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	428.6	580.6
3	КП ДОР "Аульський водовід"	20/120400	ЧЕР/ДНЕПР	ПК	462			20.6	2.3	2.0	1.7	0.9	0.9	0.9	0.7	0.9	0.9	4.0	3.4	2.0

№ рядка	Ліміт використання	Фактично використано води за рік							Передано іншим водокористувачам за рік				Втрати води за рік
		усього	у тому числі на потреби				на інші потреби		без використання		після використання		
			питні і санітарно-гігієнічні	виробничі (технологічні)	зрошення	питні і санітарно-гігієнічні користувачів, що не звітують	код виду використання	об'єм	код категорії якості води	об'єм	код категорії якості води	об'єм	
А	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	1116.5	1111.1	0.0	1111.1	0.0	0.0		0.0	Не зазначено	0.0	Не зазначено	0.0	0.0
2	16641.6	1587.7	0.0	0.0	0.0	0.0	15	1587.7	Не зазначено	0.0	Не зазначено	0.0	0.0
3	30.4	20.6	20.6	0.0	0.0	0.0		0.0	Не зазначено	0.0	СК	16.1	0.0

118

Таблиця 2. Водовідведення

№ рядка	Назва приймача зворотних (стічних) та інших вод	КОДИ			Відстань від гирла, км	Географічні координати місць відведення зворотних (стічних) вод		Відведено зворотних (стічних) вод за рік, тис. куб. м						
		типу приймача	поверхневого водного об'єкта	категорії якості води		Довгота	Широта	усього	забруднених без очистки	забруднених недостатньо очищених	нормативно-чистих (без очистки)	нормативно-очищених на очисних спорудах біологічної очистки	нормативно-очищених на очисних спорудах фізико-хімічної очистки	нормативно-очищених на очисних спорудах механічної очистки
А	Б	В	Г	Д	1	Д2	Ш2	2	3	4	5	6	7	8
1	р. Дніпро	20	ЧЕР/ДНЕПР	СС	446			1318.5	0.0	0.0	1318.5	0.0	0.0	0.0
2	КП ДОР "Аульський водовід"	95/СТО/120400		СК				16.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3	р. Дніпро	20	ЧЕР/ДНЕПР	СС	446			127.1	0.0	0.0	127.1	0.0	0.0	0.0

№ рядка	Вміст основних забруднюючих речовин у зворотних (стічних) водах											
А	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	13/2.1	42/4.1	51/1.1	40/1.1	54/4.5	28/13.2	14/16.4	48/62.5	39/12.1	/	/	/
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

119

Таблиця 3. Додаткові показники використання води

№ рядка	Назва показника	Одиниця виміру	Кількість (за рік)
А	Б	В	1
1	Об'єм води у системах оборотного водопостачання	тис. куб. м	0.0
2	Об'єм води у системах повторного водопостачання	тис. куб. м	0.0
3	Об'єм води, пропущеної через турбіни ГЕС та ГАЕС для вироблення електроенергії	млн куб. м	0.000
4	Річний ліміт забору води з водних об'єктів	тис. куб. м	17758.1
5	У тому числі підземних вод	тис. куб. м	0.0
6	Кількість днів роботи водокористувача, що звітує	днів	365
7	Середня кількість годин роботи за добу	годин	24
8	Потужність очисних споруд, після очищення якими зворотні (стічні) води скидаються у водні об'єкти	тис. куб. м	0.0
9	У тому числі тих, що забезпечують нормативну очистку	тис. куб. м	0.0
10	Потужність очисних споруд, після очищення якими зворотні (стічні) води відводяться на поля зрошення, рельєф місцевості, поля фільтрації, у накопичувачі та вигреби	тис. куб. м	0.0
11	Об'єм води, забраної із водного об'єкта, що врахований засобами вимірювальної техніки первинних водокористувачів	тис. куб. м	2698.8
12	Об'єм зворотної (стічної) води, що врахований засобами вимірювальної техніки на спорудах кінцевої очистки	тис. куб. м	1334.6

Виконавець: _____ (підпис) **Новак Я. Г.** (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Телефон: +38-(093)-090-5000 електронна пошта: Yanika@ua.fm

Водокористувач (уповноважена особа водокористувача) _____ (підпис) **Аулов В. В.** (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Документ сформовано на порталі електронних послуг Держводагентства https://e-services.davr.gov.ua/

Отримано
14.02.2023

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Державне статистичне спостереження

Статистична конфіденційність забезпечується статтями 29 та 30 Закону України "Про офіційну статистику"

Порушення порядку подання або використання даних державних статистичних спостережень тягне за собою відповідальність, яка встановлена статтею 186 [3] Кодексу України про адміністративні правопорушення

Безкоштовний сервіс для електронного звітування "Кабінет респондента" за посиланням: https://statzvit.ukrstat.gov.ua

ЗВІТ ПРО ВИКИДИ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН І ПАРНИКОВИХ ГАЗІВ В АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ ВІД СТАЦІОНАРНИХ ДЖЕРЕЛ ВИКИДІВ

за 2022 рік

Подають:	Термін подання
юридичні особи, відокремлені підрозділи юридичних осіб, що мають об'єкти, які перебувають на державному обліку в галузі охорони атмосферного повітря та здійснюють викиди забруднюючих речовин і парникових газів - територіальному органу Держстату	не пізніше 20 лютого

№ 2-ТП (повітря)
(річна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Держстату
08 червня 2022 р. № 159
(зі змінами, внесеними наказом Держстату від 10 листопада 2022 р. № 279)

Респондент:

Найменування: **АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"**

Місцезнаходження (юридична адреса): вулиця ЗАВОДСЬКА, буд. 2, ЗАВОДСЬКИЙ р-н, м. КАМ'ЯНСЬКЕ, ДНІПРОПЕТРОВСЬКА обл., 51925

(поштовий індекс, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

Територіальна громада:

Адреса здійснення діяльності, щодо якої подається форма звітності (фактична адреса):

вулиця ЗАВОДСЬКА, буд. 2, ЗАВОДСЬКИЙ р-н, м. КАМ'ЯНСЬКЕ, ДНІПРОПЕТРОВСЬКА обл., 51925

(поштовий індекс, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

Територіальна громада:

Код території відповідно до Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад (КАТОТТГ) за адресою здійснення діяльності, щодо якої подається форма звітності

U	A	1	2	0	4	0	1	5	0	0	1	0	0	5	6	5	2	3

(код території визначається автоматично в разі подання форми в електронному вигляді)

Інформація щодо відсутності даних

У випадку відсутності даних необхідно поставити у прямокутнику позначку - V ☐

Зазначте одну з наведених нижче причин відсутності даних:

121

Розділ І. Сумарні викиди забруднюючих речовин і парникових газів у атмосферне повітря

Коди забруд-нюючих речовин і парникових газів	Найменування забруднюючих речовин і парникових газів	Кількість викинутих в атмосферне повітря забруднюючих речовин і парникових газів, *тонн, із трьома десятковими знаками*
А	Б	1
00000	**Усього по підприємству (без урахування діоксиду вуглецю)**	**113,576**
01000	Метали та їх сполуки	0,105
01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,100
01104	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,005
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,792
03001	Речовини у вигляді суспендо-ваних твердих частинок біль-ше 2,5мкм та менше 10мкм	0,792
04000	Сполуки азоту	86,692
04001	Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту) [NO+NO2]	86,551
04002	Азоту (1) оксид [N2O]	0,141
05000	Діоксид та інші сполуки сірки	0,360
05001	Сірки діоксид	0,360
06000	Оксид вуглецю	24,213
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,010
11041	Толуол	0,010
12000	Метан	1,403
16000	Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор)	0,001
16001	Фтористий водень	0,001
07000	**Крім того, діоксид вуглецю**	**77 215,360**

Розділ II. Розподіл викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря за категоріями джерел викидів

№ рядка	Найменування категорій джерел викидів	Кількість викинутих в атмосферне повітря забруднюючих речовин, *тонн, із трьома десятковими знаками*																		
		сірки діоксид	діоксид азоту	оксид вуглецю	неметанові леткі органічні сполуки	поліаро-матичні вугле-водні	гекса-хлор-бензол	діоксини і фурани	тверді частинки Тч 2,5	тверді частинки Тч 10	аміак	ртуть	кадмій	свинець	арсен	хром	мідь	нікель	селен	цинк
		05001	04001	06000	11000	13100	13002	13009, 13010	03002	03001	04003	01007	01004	01009	01001	01010	01005	01006	01008	01011
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
100	**Усього по підприємству** *(сума ряд. 001-060)*	**0,360**	**86,551**	**24,213**	**0,010**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,792**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
001	Процеси спалювання в енергетичних галузях промисловості	-	86,498	23,865	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
002	Процеси спалювання в переробній промисловості та будівництві	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
003	Процеси спалювання в малих установках	0,360	0,014	0,310	-	-	-	-	-	0,139	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
004	Неорганізовані викиди, що утворюються в процесі видобутку та переробки вугілля	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
005	Неорганізовані викиди, що утворюються в процесі перетворення твердого палива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
006	Інші неорганізовані викиди, що утворюються в процесі використання твердого палива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
007	Неорганізовані викиди, що утворюються в процесі пошуку родовищ, видобутку і транспортування нафти і природного газу	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
008	Неорганізовані викиди від переробки та зберігання нафти	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
009	Неорганізовані викиди від поширення (розподілу) нафтопродуктів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
010	Неорганізовані викиди від вентилювання та факельного спалювання	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
011	Інші неорганізовані викиди, що утворюються в процесі виробництва електроенергії	-	0,039	0,038	0,010	-	-	-	-	0,630	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
012	Виробництво цементу	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
013	Виробництво вапна	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
014	Виробництво скла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
015	Кар'єрні розробки та видобування корисних копалин, за винятком вугілля	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
016	Будівельні роботи та демонтаж будівель	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
017	Зберігання, обробка та транспортування корисних копалин	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

123

№ рядка	Найменування категорій джерел викидів	Кількість викинутих в атмосферне повітря забруднюючих речовин, тонн, із трьома десятковими знаками																		
		сірки діоксид	діоксид азоту	оксид вуглецю	неметанові леткі органічні сполуки	поліаро-матичні вугле-водні	гекса-хлор-бензол	діоксини і фурани	тверді частинки Тч 2,5	тверді частинки Тч 10	аміак	ртуть	кадмій	свинець	арсен	хром	мідь	нікель	селен	цинк
		05001	04001	06000	11000	13100	13002	13009, 13010	03002	03001	04003	01007	01004	01009	01001	01010	01005	01006	01008	01011
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
018	Інше використання корисних копалин	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
019	Хімічна промисловість	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
020	Виробництво кальцинованої соди	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
021	Виробництво чавуну і сталі	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
022	Виробництво залізних сплавів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
023	Виробництво алюмінію	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
024	Виробництво магнію	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
025	Виробництво свинцю	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
026	Виробництво цинку	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
027	Виробництво міді	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
028	Виробництво нікелю	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
029	Виробництво інших металів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
030	Зберігання, оброблення та транспортування металопродукції	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
031	Використання побутових розчинників, включаючи фунгіциди	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
032	Дорожнє покриття асфальтом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
033	Виробництво бітумних покрівельних матеріалів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
034	Нанесення покриття	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
035	Знежирення	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
036	Хімічне (сухе) чищення	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
037	Виробництво хімічної продукції	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
038	Поліграфічна діяльність	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
039	Інше використання розчинників та продукції	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
040	Целюлозно-паперова промисловість	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
041	Харчова промисловість та виробництво напоїв	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
042	Інше промислове виробництво	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
043	Деревообробна промисловість	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
044	Виробництво стійких органічних забруднювачів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
045	Використання стійких органічних забруднювачів та важких металів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
046	Тваринництво та поводження з гноєм	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
047	Рослинництво і сільсько-господарські ґрунти	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
048	Інші види сільського господарства, включаючи використання пестицидів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

124

№ рядка	Найменування категорій джерел викидів	Кількість викинутих в атмосферне повітря забруднюючих речовин, тонн, із трьома десятковими знаками																		
		сірки діоксид	діоксид азоту	оксид вуглецю	неметанові леткі органічні сполуки	поліароматичні вуглеводні	гекса-хлор-бензол	діоксини і фурани	тверді частинки Тч 2,5	тверді частинки Тч 10	аміак	ртуть	кадмій	свинець	арсен	хром	мідь	нікель	селен	цинк
		05001	04001	06000	11000	13100	13002	13009, 13010	03002	03001	04003	01007	01004	01009	01001	01010	01005	01006	01008	01011
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
049	Спалювання сільськогосподарських відходів на полях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
050	Біологічне оброблення відходів шляхом скидання твердих відходів на ґрунт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
051	Компостування	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
052	Анаеробна переробка на біогазових установках	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
053	Спалювання побутових відходів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
054	Спалювання промислових відходів, включаючи небезпечні відходи і осади стічних вод	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
055	Спалювання медичних відходів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
056	Кремація	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
057	Відкрите спалювання відходів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
058	Обробка стічних вод	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
059	Інші операції з відходами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
060	Інші стаціонарні джерела викидів	-	-	-	-	-	-	-	-	0,023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Володимир АУЛОВ
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Місце підпису керівника (власника) або особи, відповідальної за достовірність наданої інформації

телефон: 380930905000 електронна пошта:

Вик. Ковик Л.Г.

інженер ВТВ з охорони навколишнього середовища

Нач. ВТВ: Золотухіна

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Державне статистичне спостереження

Статистична конфіденційність забезпечується статтями 29 та 30 Закону України "Про офіційну статистику"

Порушення порядку подання або використання даних державних статистичних спостережень тягне за собою відповідальність, яка встановлена статтею 186 [3] Кодексу України про адміністративні правопорушення

Безкоштовний сервіс для електронного звітування "Кабінет респондента" за посиланням: https://statzvit.ukrstat.gov.ua

ЗВІТ ПРО УТВОРЕННЯ ТА ПОВОДЖЕННЯ З ВІДХОДАМИ
ЗА 2022 рік

Подають:	Терміни подання
юридичні особи - територіальному органу Держстату	не пізніше 28 лютого

№ 1- відходи
(річна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Держстату
10 червня 2022 р. № 176
(зі змінами, внесеними наказом Держстату від 10 листопада 2022 р. № 279)

Респондент:

Найменування: **АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"**

Місцезнаходження (юридична адреса): вулиця ЗАВОДСЬКА, буд. 2, ЗАВОДСЬКИЙ р-н, м. КАМ'ЯНСЬКЕ, ДНІПРОПЕТРОВСЬКА обл., 51925

(поштовий індекс, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

Територіальна громада:

Адреса здійснення діяльності, щодо якої подається форма звітності (фактична адреса):

вулиця ЗАВОДСЬКА, буд. 2, ЗАВОДСЬКИЙ р-н, м. КАМ'ЯНСЬКЕ, ДНІПРОПЕТРОВСЬКА обл., 51925

(поштовий індекс, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

Територіальна громада:

Код території відповідно до Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад (КАТОТТГ) за юридичною адресою

U	A	1	2	0	4	0	1	5	0	0	1	0	0	5	6	5	2	3

(код території визначається автоматично в разі подання форми в електронному вигляді)

Інформація щодо відсутності даних

У випадку відсутності даних необхідно поставити у прямокутнику позначку - **V** ☐

Зазначте одну з наведених нижче причин відсутності даних:

126

Розділ 1. Обсяги утворення, поводження з відходами за місцем їх утворення

(заповнюють підприємства, що здійснюють утворення та поводження з відходами за місцем їх утворення)

(тонн, із трьома десятковими знаками)

А	Найменування відходів		Лампи люмінесцентні та відходи, які містять ртуть, інші зіпсовані або відпрацьовані	Батареї свинцеві зіпсовані або відпрацьовані	Масла трансформаторні відпрацьовані	Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	Азбест, матеріали азбестові (вироби азбестові фрикційні, вироби азбестові текстильні тощо) зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, їх залишки, які не можуть бути використані за призначенням
Б	Код виду відходів за ДК 005-96 на рівні 11 знаків XXXX.X.X.XX		7710.3.1.26	6000.2.9.04	4010.2.9.02	7730.3.1.06	2910.1.0.23
В	Код категорії відходів за матеріалом		08	08.41	01.3	07.6	02
Г	Клас небезпеки відходів		0101	0102	0103	0103	0103
10	Наявність відходів на початок року		-	-	-	-	-
11	Утворилося відходів протягом року		0,004	0,060	0,381	0,100	0,079
18	Спалено відходів із метою отримання енергії (R1)		-	-	-	-	-
19	Спалено відходів із метою теплового перероблення (D10)		-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)					
		обсяг	-	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)					
		обсяг	-	-	-	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього *(сума ряд.41, 42, 43)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
41	для утилізації		-	-	-	-	-
42	для видалення		-	-	-	-	-
43	фізичним особам для використання		-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, *(сума ряд. 51, 52)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
51	для утилізації		-	-	-	-	-
52	для видалення		-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, *(ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50))*		0,004	0,060	0,381	0,100	0,079

(тонн, із трьома десятковими знаками)

А	Найменування відходів		Рідини мастильно-охолоджувальні, які не містять галогенів (неемульговані), відпрацьовані у процесі формування металу	Шпали для залізничних або трамвайних колій некондиційні	Відходи, які містять продукти хімічні неорганічні, н. в. і. у.	Матеріали та вироби будівельні ізоляційні, у т. ч. картони, полотна, мати, плити, зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, їх залишки, які не можуть бути використані за призначенням	Шлам, що утворюється від процесів знесолення води
Б	Код виду відходів за ДК 005-96 на рівні 11 знаків XXXX.X.X.XX		2820.2.1.14	2000.3.1.16	7760.3.1.02	4510.1.3.10	4010.2.3.02
В	Код категорії відходів за матеріалом		01.3	07.5	01.2	07.2	03.3
Г	Клас небезпеки відходів		0103	0103	0104	0104	0104
10	Наявність відходів на початок року		-	-	-	-	-
11	Утворилося відходів протягом року		0,005	0,210	0,150	0,054	0,195
18	Спалено відходів із метою отримання енергії (R1)		-	-	-	-	-
19	Спалено відходів із метою теплового перероблення (D10)		-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)					
		обсяг	-	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)					
		обсяг	-	-	-	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього, *(сума ряд.41, 42, 43)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
41	для утилізації		-	-	-	-	-
42	для видалення		-	-	-	-	-
43	фізичним особам для використання		-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, *(сума ряд. 51, 52)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
51	для утилізації		-	-	-	-	-
52	для видалення		-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, *(ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50))*		0,005	0,210	0,150	0,054	0,195

(тонн, із трьома десятковими знаками)

А	Найменування відходів		Недопал	Футерування та вогнетриви відпрацьовані	Волокна хімічні зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, їх залишки, які не можуть бути використані за призначенням	Вироби та матеріали гумові зіпсовані або відпрацьовані	Матеріали електроізоляційні та вироби ізолювальні зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, які не можуть бути використані за призначенням
Б	Код виду відходів за ДК 005-96 на рівні 11 знаків XXXX.X.X.XX		2652.2.9.02	4010.2.9.01	1754.1.1.03	7710.3.1.17	2910.1.0.07
В	Код категорії відходів за матеріалом		02	12.5	12.1	07.3	07.4
Г	Клас небезпеки відходів		0104	0104	0104	0104	0104
10	Наявність відходів на початок року		-	-	-	-	-
11	Утворилося відходів протягом року		6,500	36,000	3,340	0,058	0,020
18	Спалено відходів із метою отримання енергії (R1)		-	-	-	-	-
19	Спалено відходів із метою теплового перероблення (D10)		-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)					
		обсяг	-	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)					
		обсяг	-	-	-	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього, *(сума ряд.41, 42, 43)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
41	для утилізації		-	-	-	-	-
42	для видалення		-	-	-	-	-
43	фізичним особам для використання		-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, *(сума ряд. 51, 52)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
51	для утилізації		-	-	-	-	-
52	для видалення		-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, *(ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50))*		6,500	36,000	3,340	0,058	0,020

(тонн, із трьома десятковими знаками)

А	Найменування відходів		Відходи, одержані у процесах зварювання	Суміш відходів, матеріалів та виробів з пластмас інших, що не підлягає спеціальному обробленню	Матеріали абразивні та вироби з них зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, які не можуть бути використані за призначенням	Відходи змішані будівництва та знесення будівель і споруд	Склобій скла листового
Б	Код виду відходів за ДК 005-96 на рівні 11 знаків XXXX.X.X.XX		2820.2.1.20	7710.3.1.05	2910.1.0.12	4510.2.9.09	2611.2.9.06
В	Код категорії відходів за матеріалом		06.1	07.4	10.2	12.1	07.1
Г	Клас небезпеки відходів		0104	0104	0104	0104	0104
10	Наявність відходів на початок року		-	-	-	-	-
11	Утворилося відходів протягом року		0,007	0,081	0,001	11,058	0,042
18	Спалено відходів із метою отримання енергії (R1)		-	-	-	-	-
19	Спалено відходів із метою теплового перероблення (D10)		-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)					
		обсяг	-	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)					
		обсяг	-	-	-	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього, *(сума ряд.41, 42, 43)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
41	для утилізації		-	-	-	-	-
42	для видалення		-	-	-	-	-
43	фізичним особам для використання		-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, *(сума ряд. 51, 52)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
51	для утилізації		-	-	-	-	-
52	для видалення		-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, *(ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50))*		0,007	0,081	0,001	11,058	0,042

130

(тонн, із трьома десятковими знаками)

А	Найменування відходів		Шлак паливний	Відходи деревини кускові	Матеріали з вмістом азбесту зіпсовані або відпрацьовані	Бій ізоляторів керамічних	Обладнання електронне загального призначення зіпсоване, відпрацьоване чи неремонтопридатне
Б	Код виду відходів за ДК 005-96 на рівні 11 знаків XXXX.X.X.XX		4010.2.8.01	2000.2.2.01	7710.3.1.18	2623.2.9.01	7740.3.1.04
В	Код категорії відходів за матеріалом		12.4	07.5	07.3	12.1	08
Г	Клас небезпеки відходів		0104	0104	0104	0104	0104
10	Наявність відходів на початок року		-	-	-	-	-
11	Утворилося відходів протягом року		0,431	0,001	0,142	0,500	0,021
18	Спалено відходів із метою отримання енергії (R1)		-	-	-	-	-
19	Спалено відходів із метою теплового перероблення (D10)		-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)					
		обсяг	-	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)					
		обсяг	-	-	-	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього, *(сума ряд.41, 42, 43)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
41	для утилізації		-	-	-	-	-
42	для видалення		-	-	-	-	-
43	фізичним особам для використання		-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, *(сума ряд. 51, 52)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
51	для утилізації		-	-	-	-	-
52	для видалення		-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, *(ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50))*		0,431	0,001	0,142	0,500	0,021

131

(тонн, із трьома десятковими знаками)

А	Найменування відходів		Взуття зношене чи зіпсоване	Одяг захисний зіпсований, відпрацьований чи забруднений	Прилади медичного призначення інші (у т. ч. шприці, термометри, набори для діагностичних аналізів, медичні інструменти тощо), що не відповідають установленим вимогам, відповідним чином не марковані, зіпсовані або використані	Відходи інші, збирання та знищення яких не обумовлено спеціальними вимогами для запобігання виникненню інфекції	Засоби захисту від хімічних або бактеріальних аерозолів зіпсовані або відпрацьовані
Б	Код виду відходів за ДК 005-96 на рівні 11 знаків XXXX.X.X.XX		7710.3.1.14	7730.3.1.07	8510.2.9.03	8510.2.9.07	8530.2.9.03
В	Код категорії відходів за матеріалом		07.3	07.6	05	05	07.6
Г	Клас небезпеки відходів		0104	0104	0104	0104	0104
10	Наявність відходів на початок року		-	-	-	-	-
11	Утворилося відходів протягом року		0,226	0,187	0,001	0,002	0,011
18	Спалено відходів із метою отримання енергії (R1)		-	-	-	-	-
19	Спалено відходів із метою теплового перероблення (D10)		-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)					
		обсяг	-	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)					
		обсяг	-	-	-	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього, *(сума ряд.41, 42, 43)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
41	для утилізації		-	-	-	-	-
42	для видалення		-	-	-	-	-
43	фізичним особам для використання		-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, *(сума ряд. 51, 52)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
51	для утилізації		-	-	-	-	-
52	для видалення		-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, *(ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50))*		0,226	0,187	0,001	0,002	0,011

(тонн, із трьома десятковими знаками)

А	Найменування відходів		Шлам, що утворюється від освітлення води	Відходи, одержані в процесі очищення вулиць, місць загального використання, інші	Інструменти абразивні зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, які не можуть бути використані за призначенням	Брухт чорних металів дрібний інший	
Б	Код виду відходів за ДК 005-96 на рівні 11 знаків XXXX.X.X.XX		4101.2.9.02	7720.3.1.03	3330.1.0.02	7710.3.1.08	
В	Код категорії відходів за матеріалом		03.3	10.1	10.2	06.1	
Г	Клас небезпеки відходів		0104	0104	0104	0104	
10	Наявність відходів на початок року		-	-	-	-	-
11	Утворилося відходів протягом року		180,000	18,500	0,009	33,010	-
18	Спалено відходів із метою отримання енергії (R1)		-	-	-	-	-
19	Спалено відходів із метою теплового перероблення (D10)		-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)					
		обсяг	-	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)					
		обсяг	-	-	-	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього, *(сума ряд.41, 42, 43)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
41	для утилізації		-	-	-	-	-
42	для видалення		-	-	-	-	-
43	фізичним особам для використання		-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, *(сума ряд. 51, 52)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
51	для утилізації		-	-	-	-	-
52	для видалення		-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, *(ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50))*		180,000	18,500	0,009	33,010	-

Розділ 2. Обсяги поводження з відходами спеціалізованими підприємствами

(заповнюють підприємства, що здійснюють збирання, утилізацію, видалення відходів, отриманих від інших підприємств)

(тонн, із трьома десятковими знаками)

А	Найменування відходів						
Б	Код виду відходів за ДК 005-96 на рівні 11 знаків XXXX.X.X.XX						
В	Код категорії відходів за матеріалом						
Г	Клас небезпеки відходів						
10	Наявність відходів на початок року		-	-	-	-	-
12	Зібрано відходів - усього, *(сума ряд.13, 14, 15, 16)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
13	від виробників відходів		-	-	-	-	-
14	від перевізників, збирачів відходів		-	-	-	-	-
15	від домогосподарств		-	-	-	-	-
16	зі сфери послуг		-	-	-	-	-
17	Імпортовано відходів		-	-	-	-	-
18	Спалено відходів із метою отримання енергії (R1)		-	-	-	-	-
19	Спалено відходів із метою теплового перероблення (D10)		-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)					
		обсяг	-	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)					
		обсяг	-	-	-	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього, *(сума ряд.41, 42)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
41	для утилізації		-	-	-	-	-
42	для видалення		-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, *(сума ряд. 51, 52)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
51	для утилізації		-	-	-	-	-
52	для видалення		-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, *(ряд. (10+12+ 17-18-19-25-30-40-50))*		-	-	-	-	-

(тонн, із трьома десятковими знаками)

А	Найменування відходів						
Б	Код виду відходів за ДК 005-96 на рівні 11 знаків XXXX.X.X.XX						
В	Код категорії відходів за матеріалом						
Г	Клас небезпеки відходів						
10	Наявність відходів на початок року		-	-	-	-	-
12	Зібрано відходів - усього, *(сума ряд.13,14,15,16)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
13	від виробників відходів		-	-	-	-	-
14	від перевізників, збирачів відходів		-	-	-	-	-
15	від домогосподарств		-	-	-	-	-
16	зі сфери послуг		-	-	-	-	-
17	Імпортовано відходів		-	-	-	-	-
18	Спалено відходів із метою отримання енергії (R1)		-	-	-	-	-
19	Спалено відходів із метою теплового перероблення (D10)		-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)					
		обсяг	-	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)					
		обсяг	-	-	-	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього, *(сума ряд.41, 42)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
41	для утилізації		-	-	-	-	-
42	для видалення		-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, *(сума ряд. 51, 52)*		-	-	-	-	-
	у тому числі						
51	для утилізації		-	-	-	-	-
52	для видалення		-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, *(ряд. (10+12+ 17-18-19-25-30-40-50))*		-	-	-	-	-

Розділ 3. Установки для поводження з відходами, спеціально відведені місця та об'єкти видалення відходів станом на кінець року

3.1. Установки для поводження з відходами

(у цілих числах)

№ рядка	Види установок	Кількість, одиниць *(якщо гр.1 > 0, то гр.2 > 0)*	Установлена потужність на рік, тонн
А	Б	1	2
11	Установки для спалювання відходів із метою отримання енергії (R1)		
12	Установки для спалювання відходів із метою теплового перероблення відходів (D10)		
13	Установки для утилізації (перероблення) відходів (R2-R11)		
14	Інші установки для видалення (крім спалювання) відходів (D12)		

3.2. Спеціально відведені місця та об'єкти видалення відходів

(у цілих числах)

№ рядка	Найменування показника	Кількість, одиниць	Об'єм, м ^{3}		Площа, м ^{2}	
			проєктний	залишковий	проєктна	залишкова
А	Б	1	2	3	4	5
21	Усього					
22	у тому числі побутових відходів					

Розділ 4. Обсяги утворення відходів по місцевих одиницях

(заповнюють усі підприємства, у яких наявні дані щодо утворення відходів протягом року (рядок 11 розділу 1 > 0), навіть при утворенні відходів однією місцевою одиницею)

Місцева одиниця (найменування)
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"

Місцезнаходження (фактична адреса)

51925	Дніпропетровська		Кам'янське	Заводський
поштовий індекс	*область/АР Крим*	*район*	*населений пункт*	*район у місті*

Заводська	2		
вулиця/провулок, площа тощо	*№ будинку*	*№ корпусу*	*№ квартири/офісу*

Територіальна громада: Кам'янська

Код території відповідно до Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад (КАТОТТГ) за адресою здійснення діяльності, щодо якої подається форма звітності для місцевої одиниці

U	A	1	2	0	4	0	1	5	0	0	1	0	0	5	6	5	2	3

(код території визначається автоматично в разі подання форми в електронному вигляді)

Найменування виду економічної діяльності	Код виду економічної діяльності за КВЕД на рівні класу	Код виду відходів за ДК 005-96 на рівні 11 знаків XXXX.X.X.XX	Код категорії відходів за матеріалом	Клас небезпеки відходів	Обсяг утворених відходів *(тонн, із трьома десятковими знаками)*
А	А1	Б	В	Г	1
1. Усього по місцевій одиниці (рядок 100) *(сума рядків за видами економічної діяльності, гр.1)*	х	х	х	х	291,386
Виробництво електроенергії	35.11	7710.3.1.26	08	0101	0,004
Виробництво електроенергії	35.11	6000.2.9.04	08.41	0102	0,060
Виробництво електроенергії	35.11	4010.2.9.02	01.3	0103	0,381
Виробництво електроенергії	35.11	7730.3.1.06	07.6	0103	0,100
Виробництво електроенергії	35.11	2910.1.0.23	02	0103	0,079
Виробництво електроенергії	35.11	2820.2.1.14	01.3	0103	0,005
Виробництво електроенергії	35.11	2000.3.1.16	07.5	0103	0,210
Виробництво електроенергії	35.11	7760.3.1.02	01.2	0104	0,150
Виробництво електроенергії	35.11	4510.1.3.10	07.2	0104	0,054
Виробництво електроенергії	35.11	4010.2.3.02	03.3	0104	0,195
Виробництво електроенергії	35.11	2652.2.9.02	02	0104	6,500
Виробництво електроенергії	35.11	4010.2.9.01	12.5	0104	36,000
Виробництво електроенергії	35.11	1754.1.1.03	12.1	0104	3,340
Виробництво електроенергії	35.11	7710.3.1.17	07.3	0104	0,058
Виробництво електроенергії	35.11	2910.1.0.07	07.4	0104	0,020
Виробництво електроенергії	35.11	2820.2.1.20	06.1	0104	0,007
Виробництво електроенергії	35.11	7710.3.1.05	07.4	0104	0,081
Виробництво електроенергії	35.11	2910.1.0.12	10.2	0104	0,001
Виробництво електроенергії	35.11	4510.2.9.09	12.1	0104	11,058
Виробництво електроенергії	35.11	2611.2.9.06	07.1	0104	0,042
Виробництво електроенергії	35.11	4010.2.8.01	12.4	0104	0,431
Виробництво електроенергії	35.11	2000.2.2.01	07.5	0104	0,001
Виробництво електроенергії	35.11	7710.3.1.18	07.3	0104	0,142
Виробництво електроенергії	35.11	2623.2.9.01	12.1	0104	0,500
Виробництво електроенергії	35.11	7740.3.1.04	08	0104	0,021
Виробництво електроенергії	35.11	7710.3.1.14	07.3	0104	0,226
Виробництво електроенергії	35.11	7730.3.1.07	07.6	0104	0,187
Виробництво електроенергії	35.11	8510.2.9.03	05	0104	0,001
Виробництво електроенергії	35.11	8510.2.9.07	05	0104	0,002
Виробництво електроенергії	35.11	8530.2.9.03	07.6	0104	0,011
Виробництво електроенергії	35.11	4101.2.9.02	03.3	0104	180,000
Виробництво електроенергії	35.11	7720.3.1.03	10.1	0104	18,500
Виробництво електроенергії	35.11	3330.1.0.02	10.2	0104	0,009
Виробництво електроенергії	35.11	7710.3.1.08	06.1	0104	33,010

Місцева одиниця (найменування)

Місцезнаходження (фактична адреса)

поштовий індекс	область/АР Крим	район	населений пункт	район у місті

вулиця/провулок, площа тощо	№ будинку	№ корпусу	№ квартири/офісу

Територіальна громада:

Код території відповідно до Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад (КАТОТТГ) за адресою здійснення діяльності, щодо якої подається форма звітності для місцевої одиниці

U	A																	

(код території визначається автоматично в разі подання форми в електронному вигляді)

Найменування виду економічної діяльності	Код виду економічної діяльності за КВЕД на рівні класу	Код виду відходів за ДК 005-96 на рівні 11 знаків XXXX.X.X.XX	Код категорії відходів за матеріалом	Клас небезпеки відходів	Обсяг утворених відходів *(тонн, з трьома десятковими знаками)*
А	А1	Б	В	Г	1
2. Усього по місцевій одиниці (рядок 100) *(сума рядків за видами економічної діяльності, гр.1)*	х	х	х	х	-
					-

Володимир АУЛОВ

Місце підпису керівника (власника) або особи, відповідальної за достовірність наданої інформації

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

телефон: 0930905000

електронна пошта: yanika@ua.fm

Вик. Новак Л.Г.

Нач. ВТВ Золотуха

188

Декларація про відходи

Назва суб'єкта господарювання

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"

Код згідно з ЄДРПОУ / РНОКПП

00130820

Код згідно з КАТОТТГ

12040150010213957

Юридична адреса суб'єкта господарювання

Україна, 51925, Дніпропетровська обл., місто Кам'янське, ВУЛИЦЯ ЗАВОДСЬКА, будинок 2

Електронна пошта / Телефон

yanika@ua.fm

189

Показник загального утворення відходів*

Період утворення відходів	Показник загального утворення відходів (ПЗУВ)	Обсяг утворення відходів I класу небезпеки, тонн	Обсяг утворення відходів II класу небезпеки, тонн	Обсяг утворення відходів III класу небезпеки, тонн	Обсяг утворення відходів IV класу небезпеки, тонн
За 2022 (звітний) рік (фактичний обсяг)	379.347	0.00401	0.06	0.775	290.547
За 2023 (поточний) рік (прогнозний обсяг)	379.347	0.00401	0.06	0.775	290.547
		(×5000)	(×500)	(×50)	(×1)

* Розрахунок показника загального утворення відходів (Пзув) наведено у пункті 8 Порядку ведення реєстру об'єктів утворення, оброблення та утилізації відходів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 31 серпня 1998 р. № 1360 (Офіційний вісник України, 1998 р., № 35, ст. 1307)

Утворення та напрями передачі відходів

№ з/п	Назва відходів за ДК 005-96	Код відходів за ДК 005-96	Інша назва відходів	Клас небезпеки	Накопичено на початок звітного року, тонн	Обсяг утворення у звітному році, тонн	Обсяг утворення у поточному році (прогноз), тонн	Передача відходів іншому власнику			
								Найменування, адреса, код згідно з ЄДРПОУ суб'єкта господарювання, якому передаються відходи	Кількість переданих відходів у звітному році, тонн	Передано для здійснення операції з відходами (навести код операції D, R)*	Опис опер з відхода (заповнює якщо код графі 11 і відображ повний зм операці
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	7710.3.1.26 Лампи люмінесцентні та відходи, які містять ртуть, інші зіпсовані або відпрацьовані	7710.3.1.26		I	0	0.004	0.004	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.004	D9	
2	2413.2.9.32 Розчини соляні, які містять нітрати та зв'язані з ними сполуки, відпрацьовані	2413.2.9.32		I	0	0.00001	0.00001	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.00001	D9	
3	6000.2.9.04 Батареї свинцеві зіпсовані або відпрацьовані	6000.2.9.04		II	0	0.06	0.06	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА,	0.06	D9	

							будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014		
4	4010.2.9.02 Масла трансформаторні відпрацьовані	4010.2.9.02	III	0	0.381	0.381	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.381	D9
5	7730.3.1.06 Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	7730.3.1.06	III	0	0.1	0.1	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.1	D9
6	2910.1.0.23 Азбест, матеріали азбестові (вироби азбестові фрикційні, вироби азбестові текстильні тощо) зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, їх залишки, які не можуть бути використані за призначенням	2910.1.0.23	III	0	0.079	0.079	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.079	D9
7	2820.2.1.14 Рідини мастильно-охолоджувальні, які не містять галогенів (неемульговані), відпрацьовані у процесі формування металу	2820.2.1.14	III	0	0.005	0.005	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА,	0.005	D9

142

							будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014		
8	2000.3.1.16 Шпали для залізничних або трамвайних колій некондиційні	2000.3.1.16	III	0	0.21	0.21	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.21	D9
9	7760.3.1.02 Відходи, які містять продукти хімічні неорганічні, н. в. і. у.	7760.3.1.02	IV	0	0.15	0.15	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.15	D9
10	4510.1.3.10 Матеріали та вироби будівельні ізоляційні, у т. ч. картони, полотна, мати, плити, зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, їх залишки, які не можуть бути використані за призначенням	4510.1.3.10	IV	0	0.054	0.054	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.054	D1
11	4010.2.3.02 Шлам, що утворюється від процесів знесолення води	4010.2.3.02	IV	0	0.195	0.195	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА,	0.195	D1

143

							будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014		
12	2652.2.9.02 Недопал	2652.2.9.02	IV	0	6.5	6.5	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	6.5	D1
13	4010.2.9.01 Футерування та вогнетриви відпрацьовані	4010.2.9.01	IV	0	36	36	САРГАЄВА ОЛЕСЯ ВОЛОДИМИРІВНА, ЄДРПОУ , адреса Україна, 52314, Дніпропетровська обл., Кам'янський р-н, село Новоселівка, Криничанська ТГ, вулиця Миру, будинок 1А	36	D1
14	1754.1.1.03 Волокна хімічні зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, їх залишки, які не можуть бути використані за призначенням	1754.1.1.03	IV	0	3.34	3.34	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	3.34	D1
15	7710.3.1.17 Вироби та матеріали гумові зіпсовані або відпрацьовані	7710.3.1.17	IV	0	0.058	0.058	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.058	D1
							ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ		

199

16	2910.1.0.07 Матеріали електроізоляційні та вироби ізолювальні зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, які не можуть бути використані за призначенням	2910.1.0.07	IV	0	0.02	0.02	ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.02	D1
17	2820.2.1.20 Відходи, одержані у процесах зварювання	2820.2.1.20	IV	0	0.007	0.007	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.007	D1
18	7710.3.1.05 Суміш відходів, матеріалів та виробів з пластмас інших, що не підлягає спеціальному обробленню	7710.3.1.05	IV	0	0.081	0.081	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.081	D1
19	2910.1.0.12 Матеріали абразивні та вироби з них зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, які не можуть бути використані за призначенням	2910.1.0.12	IV	0	0.001	0.001	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.001	D1
							САРГАЄВА ОЛЕСЯ ВОЛОДИМИРІВНА,		

498

20	4510.2.9.09 Відходи змішані будівництва та знесення будівель і споруд	4510.2.9.09	IV	0	11.058	11.058	ЄДРПОУ , адреса Україна, 52314, Дніпропетровська обл., Кам'янський р-н, село Новоселівка, Криничанська ТГ, вулиця Миру, будинок 1А	11.058	D1
21	2611.2.9.06 Склобій скла листового	2611.2.9.06	IV	0	0.042	0.042	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.042	D1
22	4010.2.8.01 Шлак паливний	4010.2.8.01	IV	0	0.431	0.431	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.431	D1
23	2000.2.2.01 Відходи деревини кускові	2000.2.2.01	IV	0	0.001	0.001	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.001	D1
	7710.3.1.18 Матеріали						ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТЕ",		

196

24	з вмістом азбесту зіпсовані або відпрацьовані	7710.3.1.18	IV	0	0.142	0.142	ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.142	D1
25	2623.2.9.01 Бій ізоляторів керамічних	2623.2.9.01	IV	0	0.5	0.5	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.5	D1
26	7740.3.1.04 Обладнання електронне загального призначення зіпсоване, відпрацьоване чи неремонтопридатне	7740.3.1.04	IV	0	0.021	0.021	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.021	D1
27	7710.3.1.14 Взуття зношене чи зіпсоване	7710.3.1.14	IV	0	0.226	0.226	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.226	D1
	7730.3.1.07 Одяг						ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ		

447

28	захисний зіпсований, відпрацьований чи забруднений	7730.3.1.07	IV	0	0.187	0.187	"УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.187	D1
29	8510.2.9.03 Прилади медичного призначення інші (у т. ч. шприці, термометри, набори для діагностичних аналізів, медичні інструменти тощо), що не відповідають установленим вимогам, відповідним чином не марковані, зіпсовані або використані	8510.2.9.03	IV	0	0.001	0.001	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.001	D1
30	8510.2.9.07 Відходи інші, збирання та знищення яких не обумовлено спеціальними вимогами для запобігання виникненню інфекції	8510.2.9.07	IV	0	0.002	0.002	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.002	D1
31	8530.2.9.03 Засоби захисту від хімічних або бактеріальних аерозолів зіпсовані або відпрацьовані	8530.2.9.03	IV	0	0.011	0.011	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.011	D1
							ПІДПРИЄМСТВО ОБ'ЄДНАННЯ ГРОМАДЯН "НАДІЯ" СПІЛКИ ОСІБ З ІНВАЛІДНІСТЮ",		

148

32	4101.2.9.02 Шлам, що утворюється від освітлення води	4101.2.9.02	IV	0	180	180	ЄДРПОУ 43683091, адреса Україна, 51914, Дніпропетровська обл., місто Кам'янське, пр.Стуса Василя, будинок 13, офіс 4	180	D1
33	7720.3.1.03 Відходи, одержані в процесі очищення вулиць, місць загального використання, інші	7720.3.1.03	IV	0	9	9	КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО КАМ'ЯНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ "КОМУНАЛЬНИК", ЄДРПОУ 36981122, адреса Україна, 51925, Дніпропетровська обл., місто Кам'янське, ПЛОЩА ГАГАРІНА, будинок 3	9	D1
34	7720.3.1.03 Відходи, одержані в процесі очищення вулиць, місць загального використання, інші	7720.3.1.03	IV	0	9.5	9.5	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕККО-СІТІ", ЄДРПОУ 42273153, адреса Україна, 51909, Дніпропетровська обл., місто Кам'янське, пр.Шевченка Тараса, будинок 16, офіс 2	9.5	D1
35	3330.1.0.02 Інструменти абразивні зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, які не можуть бути використані за призначенням	3330.1.0.02	IV	0	0.009	0.009	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ "УКРЕКОПРОЕКТ", ЄДРПОУ 38563155, адреса Україна, 69002, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ ПЕРША ЛИВАРНА, будинок 40, ліцензія №1 від 08.01.2014	0.009	D1
36	7710.3.1.08 Брухт чорних металів дрібний інший	7710.3.1.08	IV	0	33.01	33.01	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ОПТИМА М", ЄДРПОУ 42880952, адреса Україна, 51931, Дніпропетровська обл., місто Кам'янське, ВУЛИЦЯ САЧКА, будинок 17, квартира 48	33.01	D9

149

Усього:	X	X	X	0	291.38601	291.3860	X	291.38601	X	X

* Код операції визначається згідно з додатком 1 до Положення про контроль за транскордонними перевезеннями небезпечних відходів та їх утилізацією/видаленням, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 липня 2000 р. № 1120 (Офіційний вісник України, 2000 р., № 29, ст. 1217)

Достовірність відомостей в Декларації підтверджую.

АУЛОВ ВОЛОДИМИР ВАЛЕНТИНОВИЧ

(підпис)

28.02.2023 р.

(дата)

Вик. Новак

Нач. ВТВ Золотарьов

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Державне статистичне спостереження

Статистична конфіденційність забезпечується статтями 29 та 30 Закону України "Про офіційну статистику"

Порушення порядку подання або використання даних державних статистичних спостережень тягне за собою відповідальність, яка встановлена статтею 186 [3] Кодексу України про адміністративні правопорушення

Безкоштовний сервіс для електронного звітування "Кабінет респондента" за посиланням: https://statzvit.ukrstat.gov.ua

ЗВІТ ПРО ВИТРАТИ НА ОХОРОНУ НАВКОЛИШНЬОГО ПРИРОДНОГО СЕРЕДОВИЩА

за 2022 рік

Подають:	Термін подання
юридичні особи - територіальному органу Держстату	не пізніше 28 лютого

№ 1-екологічні витрати
(річна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Держстату
08 червня 2022 р. № 155
(зі змінами, внесеними наказом Держстату від 10 листопада 2022 р. № 279)

Респондент:

Найменування: **АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"**

Місцезнаходження (юридична адреса): вулиця ЗАВОДСЬКА, буд. 2, ЗАВОДСЬКИЙ р-н, м. КАМ'ЯНСЬКЕ, ДНІПРОПЕТРОВСЬКА обл., 51925

(поштовий індекс, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

Територіальна громада:

Адреса здійснення діяльності, щодо якої подається форма звітності (фактична адреса):

вулиця ЗАВОДСЬКА, буд. 2, ЗАВОДСЬКИЙ р-н, м. КАМ'ЯНСЬКЕ, ДНІПРОПЕТРОВСЬКА обл., 51925

(поштовий індекс, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

Територіальна громада:

Код території відповідно до Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад (КАТОТТГ) за юридичною адресою

U	A	1	2	0	4	0	1	5	0	0	1	0	0	5	6	5	2	3

(код території визначається автоматично в разі подання форми в електронному вигляді)

Інформація щодо відсутності даних

У випадку відсутності даних необхідно поставити у прямокутнику позначку - V ☐

Зазначте одну з наведених нижче причин відсутності даних:

187

Розділ І. Капітальні інвестиції на охорону навколишнього природного середовища

(у фактичних цінах без ПДВ, тис.грн. з одним знаком після коми)

Найменування виду природоохоронної діяльності та витрат	Код рядка	Капітальні інвестиції на охорону навколишнього природного середовища *(гр.1 >= гр.2+ гр.3+гр.4)*	У тому числі за рахунок			Із гр. 1 - інвестиції в капітальний ремонт *(гр.5 =< гр.1)*
			власних коштів підприємств, кредитів банків, позик	коштів державного та місцевого бюджетів	міжнародних фондів, невідплатної міжнародної допомоги	
А	Б	1	2	3	4	5
Охорона атмосферного повітря, попередження змін клімату та захист озонового шару *(ряд. 111-140)*						
Запобігання забрудненню атмосферного повітря шляхом модифікації виробничих процесів, технологій, заміни сировини *(ряд. 111, 112)*						
із метою охорони атмосферного повітря	111	-	-	-	-	-
із метою попередження змін клімату та захисту озонового шару	112	-	-	-	-	-
Очищення та підвищення дисперсії димових і відпрацьованих газів, вентиляційних викидів *(ряд. 121, 122)*						
із метою охорони атмосферного повітря	121	-	-	-	-	-
із метою попередження змін клімату та захисту озонового шару	122	-	-	-	-	-
Моніторинг, лабораторні дослідження	130	-	-	-	-	-
Отримання дозвільної документації та інші заходи	140	-	-	-	-	-
Забір і очищення стічних вод *(ряд. 210-260)*						
Запобігання забрудненню стічними водами шляхом модифікації виробничих процесів	210	-	-	-	-	-
Експлуатація каналізаційних систем	220	-	-	-	-	-
Очищення стічних вод	230	-	-	-	-	-
Очищення охолоджувальної води перед скиданням та усунення теплового впливу на водні об'єкти	240	-	-	-	-	-
Моніторинг, лабораторні дослідження	250	-	-	-	-	-
Отримання дозвільної документації та інші заходи	260	-	-	-	-	-
Поводження з відходами (за винятком високорадіоактивних відходів) *(ряд. 310-360)*						
Запобігання процесу утворення відходів шляхом модифікації виробничих процесів	310	-	-	-	-	-
Збирання та транспортування відходів усіх класів небезпеки	320	-	-	-	-	-
Утилізація та видалення відходів I-III класів небезпеки *(ряд. 331-333)*						
спалювання	331	-	-	-	-	-
захоронення у спеціально відведені місця чи на об'єкти	332	-	-	-	-	-
інші методи утилізації та видалення	333	-	-	-	-	-
Утилізація та видалення відходів IV класу небезпеки *(ряд. 341-343)*						
спалювання	341	-	-	-	-	-
захоронення у спеціально відведені місця чи на об'єкти	342	-	-	-	-	-
інші методи утилізації та видалення	343	-	-	-	-	-
Моніторинг, лабораторні дослідження	350	-	-	-	-	-
Отримання дозвільної документації та інші заходи	360	-	-	-	-	-
Захист і відновлення ґрунтів, підземних і поверхневих вод *(ряд. 410-460)*						
Запобігання інфільтрації забруднюючих речовин	410	-	-	-	-	-
Очищення ґрунтів і водних об'єктів	420	-	-	-	-	-
Захист ґрунтів від ерозії та іншої фізичної деградації	430	-	-	-	-	-
Запобігання засоленню ґрунтів, рекультивація	440	-	-	-	-	-
Моніторинг, лабораторні дослідження	450	-	-	-	-	-
Отримання дозвільної документації та інші заходи	460	-	-	-	-	-
Зниження шумового та вібраційного впливу на навколишнє середовище (за винятком заходів з охорони праці) *(ряд. 511-540)*						
Зменшення або ліквідація шумового та вібраційного впливів на джерелах їх утворення *(ряд. 511-513)*						
автомобільний та залізничний транспорт	511	-	-	-	-	-
авіаційний транспорт	512	-	-	-	-	-
промислові та інші джерела шуму та вібрації	513	-	-	-	-	-
Будівництво та утримання шумопоглинальних/ антивібраційних конструкцій *(ряд.521, 522)*						
автомобільний та залізничний транспорт	521	-	-	-	-	-
промислові та інші джерела шуму та вібрації	522	-	-	-	-	-
Моніторинг, лабораторні дослідження	530	-	-	-	-	-
Отримання дозвільної документації та інші заходи	540	-	-	-	-	-

Найменування виду природоохоронної діяльності та витрат	Код рядка	Капітальні інвестиції на охорону навколишнього природного середовища (*гр.1 >= гр.2+ гр.3+гр.4*)	У тому числі за рахунок			Із гр. 1 - інвестиції в капітальний ремонт (*гр.5 =< гр.1*)
			власних коштів підприємств, кредитів банків, позик	коштів державного та місцевого бюджетів	міжнародних фондів, невідплатної міжнародної допомоги	
А	Б	1	2	3	4	5
Збереження біорізноманіття та охорона природних територій *(ряд. 610-640)*						
Захист і відновлення чисельності видів тваринного, рослинного світу, збереження середовища їх існування	610	-	-	-	-	-
Збереження природних і ландшафтних об'єктів, створення, збереження територій і об'єктів ПЗФ	620	-	-	-	-	-
Моніторинг, лабораторні дослідження	630	-	-	-	-	-
Отримання дозвільної документації та інші заходи	640	-	-	-	-	-
Забезпечення радіаційної безпеки (за винятком заходів з охорони праці та зовнішньої охорони об'єктів) *(ряд. 710-740)*						
Зниження радіаційного впливу на навколишнє середовище	710	-	-	-	-	-
Збір, транспортування та переробка високорадіоактивних відходів	720	-	-	-	-	-
Моніторинг, лабораторні дослідження	730	-	-	-	-	-
Отримання дозвільної документації та інші заходи	740	-	-	-	-	-
Науково-дослідні роботи у сфері охорони навколишнього природного середовища *(ряд. 810-880)*						
Охорона атмосферного повітря	810	-	-	-	-	-
Очищення стічних вод	820	-	-	-	-	-
Поводження з відходами (крім радіоактивних)	830	-	-	-	-	-
Захист ґрунту та водних об'єктів	840	-	-	-	-	-
Боротьба із шумом та вібрацією	850	-	-	-	-	-
Збереження біорізноманіття	860	-	-	-	-	-
Радіаційна безпека	870	-	-	-	-	-
Інші	880	-	-	-	-	-
Інші види природоохоронної діяльності	**900**	-	-	-	-	-

Розділ II. Поточні витрати на охорону навколишнього природного середовища

(у фактичних цінах без ПДВ, тис.грн. з одним знаком після коми)

Найменування виду природоохоронної діяльності та витрат	Код рядка	Поточні витрати на охорону навколишнього природного середовища (гр.1 >= гр.2+ гр.3+гр.4)	У тому числі за рахунок		
			власних коштів підприємств, кредитів банків, позик	коштів державного та місцевого бюджетів	міжнародних фондів, невідплатної міжнародної допомоги
А	Б	1	2	3	4
Охорона атмосферного повітря, попередження змін клімату та захист озонового шару *(ряд. 111-140)*					
Запобігання забрудненню атмосферного повітря шляхом модифікації виробничих процесів, технологій, заміни сировини *(ряд. 111, 112)*					
із метою охорони атмосферного повітря	111	-	-	-	-
із метою попередження змін клімату та захисту озонового шару	112	-	-	-	-
Очищення та підвищення дисперсії димових і відпрацьованих газів, вентиляційних викидів (ряд. 121, 122)					
із метою охорони атмосферного повітря	121	-	-	-	-
із метою попередження змін клімату та захисту озонового шару	122	-	-	-	-
Моніторинг, лабораторні дослідження	130	25,0	25,0	-	-
Отримання дозвільної документації та інші заходи	140	-	-	-	-
Забір і очищення стічних вод *(ряд. 210-260)*					
Запобігання забрудненню стічними водами шляхом модифікації виробничих процесів	210	-	-	-	-
Експлуатація каналізаційних систем	220	-	-	-	-
Очищення стічних вод	230	-	-	-	-
Очищення охолоджувальної води перед скиданням та усунення теплового впливу на водні об'єкти	240	-	-	-	-
Моніторинг, лабораторні дослідження	250	28,6	28,6	-	-
Отримання дозвільної документації та інші заходи	260	-	-	-	-
Поводження з відходами (за винятком високорадіоактивних відходів) *(ряд. 310-360)*					
Запобігання процесу утворення відходів шляхом модифікації виробничих процесів	310	-	-	-	-
Збирання та транспортування відходів усіх класів небезпеки	320	-	-	-	-

Найменування виду природоохоронної діяльності та витрат	Код рядка	Поточні витрати на охорону навколишнього природного середовища (гр.1 >= гр.2+ гр.3+гр.4)	У тому числі за рахунок		
			власних коштів підприємств, кредитів банків, позик	коштів державного та місцевого бюджетів	міжнародних фондів, невідплатної міжнародної допомоги
А	Б	1	2	3	4
Утилізація та видалення відходів I-III класів небезпеки *(ряд. 331-333)*					
спалювання	331	-	-	-	-
захоронення у спеціально відведені місця чи на об'єкти	332	-	-	-	-
інші методи утилізації та видалення	333	-	-	-	-
Утилізація та видалення відходів IV класу небезпеки *(ряд. 341-343)*					
спалювання	341	-	-	-	-
захоронення у спеціально відведені місця чи на об'єкти	342	-	-	-	-
інші методи утилізації та видалення	343	-	-	-	-
Моніторинг, лабораторні дослідження	350	-	-	-	-
Отримання дозвільної документації та інші заходи	360	-	-	-	-
Захист і відновлення ґрунтів, підземних і поверхневих вод *(ряд. 410-460)*					
Запобігання інфільтрації забруднюючих речовин	410	-	-	-	-
Очищення ґрунтів і водних об'єктів	420	-	-	-	-
Захист ґрунтів від ерозії та іншої фізичної деградації	430	-	-	-	-
Запобігання засоленню ґрунтів, рекультивація	440	-	-	-	-
Моніторинг, лабораторні дослідження	450	-	-	-	-
Отримання дозвільної документації та інші заходи	460	120,0	120,0	-	-
Зниження шумового та вібраційного впливу на навколишнє середовище (за винятком заходів з охорони праці) *(ряд. 511-540)*					
Зменшення або ліквідація шумового та вібраційного впливів на джерелах їх утворення *(ряд. 511-513)*					
автомобільний та залізничний транспорт	511	-	-	-	-
авіаційний транспорт	512	-	-	-	-
промислові та інші джерела шуму та вібрації	513	-	-	-	-
Будівництво та утримання шумопоглинальних/ антивібраційних конструкцій *(ряд. 521, 522)*					
автомобільний та залізничний транспорт	521	-	-	-	-
промислові та інші джерела шуму та вібрації	522	-	-	-	-
Моніторинг, лабораторні дослідження	530	-	-	-	-
Отримання дозвільної документації та інші заходи	540	-	-	-	-
Збереження біорізноманіття та охорона природних територій *(ряд. 610-640)*					
Захист і відновлення чисельності видів тваринного, рослинного світу, збереження середовища їх існування	610	-	-	-	-
Збереження природних і ландшафтних об'єктів, створення, збереження територій і об'єктів ПЗФ	620	-	-	-	-
Моніторинг, лабораторні дослідження	630	-	-	-	-
Отримання дозвільної документації та інші заходи	640	-	-	-	-
Забезпечення радіаційної безпеки (за винятком заходів з охорони праці та зовнішньої охорони об'єктів) *(ряд. 710-740)*					
Зниження радіаційного впливу на навколишнє середовище	710	-	-	-	-
Збір, транспортування та переробка високорадіоактивних відходів	720	-	-	-	-
Моніторинг, лабораторні дослідження	730	-	-	-	-
Отримання дозвільної документації та інші заходи	740	-	-	-	-
Науково-дослідні роботи у сфері охорони навколишнього природного середовища *(ряд. 810-880)*					
Охорона атмосферного повітря	810	-	-	-	-
Очищення стічних вод	820	-	-	-	-
Поводження з відходами (крім радіоактивних	830	-	-	-	-
Захист ґрунту та водних об'єктів	840	-	-	-	-
Боротьба із шумом та вібрацією	850	-	-	-	-
Збереження біорізноманіття	860	-	-	-	-
Радіаційна безпека	870	-	-	-	-
Інші	880	-	-	-	-
Інші види природоохоронної діяльності	900	-	-	-	-

Розділ III. Спеціалізовані екологічні послуги

(у фактичних цінах без ПДВ, тис.грн, з одним знаком після коми)

Найменування послуги з охорони навколишнього природного середовища	Код рядка	Обсяг реалізованих послуг природоохоронного призначення	Витрати на оплату послуг природоохоронного призначення
А	Б	1	2
Відведення та очищення стічних вод	2001	-	172,9
Поводження з відходами	2002	-	428,0

Розділ IV. Реалізація побічної продукції, отриманої при здійсненні природоохоронних заходів

(у фактичних цінах без ПДВ, тис.грн, з одним знаком після коми)

Найменування природоохоронного заходу	Код рядка	Обсяг реалізованої побічної продукції, отриманої при здійсненні природоохоронних заходів
А	Б	1
Очищення відхідних газів	3001	-
Очищення стічних вод	3002	-
Переробка відходів	3003	-

Володимир АУЛОВ

Місце підпису керівника (власника) або особи, відповідальної за достовірність наданої інформації

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

телефон: 0569550033 електронна пошта: dtec@ukr.net

Вик. Ковач Л. Г.

188

15. Енергозбереження

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 2022 рік були розроблені організаційно-технічні заходи:

Виконати капітальний ремонт котлоагрегату ст. № 8.
Виконати капітальний ремонт турбоагрегату ст. № 3.

Дані заходи не були виконані через ведення бойових дій на території України. Капітальні ремонти у 2022 році були замінені на поточні.

15.3. Наявність або стан розробки "Енергетичних паспортів".

На станції розроблено "Енергетичний паспорт підприємства".

16. Інвестиційна діяльність та капітальне будівництво

Пояснювальна записка
з аналізом освоювання та фінансування капітальних вкладень
АТ «Дніпровська ТЕЦ" в 2022 році.

Згідно фінансового плану АТ «Дніпровська ТЕЦ"в 2022 році передбачені вкладення на суму 13263 тис. грн. з ПДВ.

За рахунок власних коштів (амортизаційних відрахувань) в 2022 році фактично освоєно капітальних вкладень на суму 610 тис. грн. з ПДВ, введено в дію основних фондів на суму 561 тис. грн. з ПДВ.

По статті «Машини, обладнання та інвентар» виконані наступні заходи на суму 350 тис.грн. з ПДВ, введення основних фондів на суму 301 тис. грн., а саме :

1. Розробка проектної документації "Технічне переоснащення теплофікаційної установки ТГ-2 інв.№0466" на суму 49 тис. грн. з ПДВ;
2. Придбання обладнання для основних цехів та структурних підрозділів на суму 137 тис. грн. з ПДВ.
3. Модернізація системи відеонагляду суму 16 тис. грн. з ПДВ.
4. Придбання комп'ютерної та організаційної техніки суму 148 тис. грн. з ПДВ.

Інші необоротні матеріальні активи складають 260 тис. грн. з ПДВ. Ці кошти вкладені в придбання комп'ютерного обладнання та інше.

Всі заходи з капітальних інвестицій повністю профінансовані за рахунок власних коштів Товариства.

В.о. генерального директора
АТ «Дніпровська ТЕЦ» В.В. Аулов

Вик. Погорєлова І.В.

Таблиця 12

Виконано капітальних вкладень і будівельно-монтажних робіт за 2022р.
АТ "Дніпровська ТЕЦ"

(з ПДВ, тис.грн у цілих числах)

Найменування виду економічної діяльності	Код рядка	Всього		у тому числі виконано за рахунок							Незавершене будівництво на кінець звітного року	
				кошти державного бюджету	власні кошти	у т.ч. амортизац. відрахування	кредити банків	у т.ч. кредити іноземних банків	кошти іноземних інвесторів	інші кошти		
		КВ	БМР	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	БМР
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
((Капітальні інвестиції всього	**1**	**610**	**16**		**610**	**610**					**2645**	
профінансовано	**01**	**610**	**X**		**610**	**610**					**X**	**X**
Капітальні інвестиції у матеріальні активи	**2**	**610**	**16**		**610**	**610**					**2645**	
Земля	2.1											
Інвестиції в основний капітал	**2.2**	350	16		350	350					2645	
профінансовано	**02.2**	**350**	**X**		**350**	**350**					**X**	**X**
у тому числі:												
Земля під забудову	2.2.1											
Машини, обладнання та інвентар	2.2.2	350	16		350	350					2448	
Транспортні засоби	2.2.3											
Капітальне будівництво	**2.2.4**										**197**	
профінансовано	**02.2.4**		**X**								**X**	**X**
у тому числі:												
Виробництво та розподілення енергії	2.2.4.1										197	
у тому числі:												
АЕС	2.2.4.1.1											
ГЕС та ГАЕС	2.2.4.1.2											
ТЕС, ТЕЦ та КУ	2.2.4.1.3										197	
ВЕС та інші альтернативні джерела	2.2.4.1.4											
теплові мережі	2.2.4.1.5											
ЛЕП і ПС - всього	2.2.4.1.6											
у тому числі:												
магістральні ЛЕП і ПС 220-750кВ	2.2.4.1.6.1											
розподільні ЛЕП і ПС 35-150 кВ	2.2.4.1.6.2											
з них електросилові мережі і ПС 35 кВ в сільській місцевості	2.2.4.1.6.2.1											
місцеві електросилові мережі і ПС 0,4-10 кВ	2.2.4.1.6.3											
у т.ч. в сільській місцевості	2.2.4.1.6.3.1											
міські мережі і ПС	2.2.4.1.6.3.2											
магістральні телекомунікаційні лінії	2.2.4.1.7											
інші об'єкти	2.2.4.1.8											
ПВР для будівництва майбутніх років	2.2.4.1.9		X									X
Видобування та первина переробка уранової руди	2.2.4.2											
Збереження, переробка ядерного палива та захоронення радіоактивних відходів	2.2.4.5											
Хімічне виробництво	2.2.4.3											
Інші об'єкти невиробничого призначення	2.2.4.4											
Існуючі будівлі і споруди	2.3											
Нові будівлі, споруди, об'єкти незавершеного будівництва	2.4											
Витрати на поліпшення об'єкта (капітальний ремонт)	2.5											
з них будівель і споруд	2.5.1											
Інші необоротні матеріальні активи	2.6	260			260	260						
Капітальні інвестиції у нематеріальні активи	**3**											

))

В.о. генерального директора В.В. Аулов

Вик. Погорєлова

160

Таблиця 13

Введення в дію основних фондів за 2022р.
АТ "Дніпровська ТЕЦ"

(з ПДВ, тис.грн у цілих числах)

Найменування виду економічної діяльності	Код рядка	Всього
А	Б	1
((Капітальні інвестиції всього	**1**	**561**
Капітальні інвестиції у матеріальні активи	**2**	**561**
Земля	2.1	
Інвестиції в основний капітал	**2.2**	301
у тому числі:		
Земля під забудову	2.2.1	
Машини, обладнання та інвентар	2.2.2	301
Транспортні засоби	2.2.3	
Капітальне будівництво	**2.2.4**	
у тому числі:		
Виробництво та розподілення енергії	2.2.4.1	
у тому числі:		
АЕС	2.2.4.1.1	
ГЕС та ГАЕС	2.2.4.1.2	
ТЕС, ТЕЦ та КУ	2.2.4.1.3	
ВЕС та інші альтернативні джерела	2.2.4.1.4	
теплові мережі	2.2.4.1.5	
ЛЕП і ПС - всього	2.2.4.1.6	
у тому числі:		
магістральні ЛЕП і ПС 220-750кВ	2.2.4.1.6.1	
розподільні ЛЕП і ПС 35-150 кВ	2.2.4.1.6.2	
з них електросилові мережі і ПС 35 кВ в сільській місцевості	2.2.4.1.6.2.1	
місцеві електросилові мережі і ПС 0,4-10 кВ	2.2.4.1.6.3	
у т.ч. в сільській місцевості	2.2.4.1.6.3.1	
міські мережі і ПС	2.2.4.1.6.3.2	
магістральні телекомунікаційні лінії	2.2.4.1.7	
інші об'єкти	2.2.4.1.8	
ПВР для будівництва майбутніх років	2.2.4.1.9	
Видобування та первина переробка уранової руди	2.2.4.2	
Хімічне виробництво	2.2.4.3	
Інші об'єкти невиробничого призначення	2.2.4.4	
Існуючі будівлі і споруди	2.3	
Нові будівлі, споруди, об'єкти незавершеного будівництва	2.4	
Витрати на поліпшення об'єкта (капітальний ремонт)	2.5	
з них будівель і споруд	2.5.1	
Інші необоротні матеріальні активи	2.6	260
Капітальні інвестиції у нематеріальні активи	**3**	

))

В.о. генерального директора В.В. Аулов

Вик. Погорєлова

Таблиця 14

Введення в дію потужностей за 2022р.
АТ "Дніпровська ТЕЦ"

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

))

В.о. генерального директора В.В. Аулов

Вик. Погорєлова

Таблиця 15

Перелік об'єктів незавершеного будівництва на 01.01. 2023 р.
АТ "Дніпровська ТЕЦ"

Найменування об'єкта	Код рядка	Початок будів-ництва (рік)	Нормативний акт, яким затверджено ПКД (дата, номер, видавник)	Затверджена кошторисна вартість (тис.грн)	Із загальної кошторисної вартості		Залишок кошторисної вартості		Дата консерва-ції або припинен-ня будівни-цтва	Рівень будіве-льної готовно-сті (%%)	Джерело фінансування	Норматив-ний термін будівни-цтва (місяців)	Характер будівництва	Обсяг незавер-шеного будівництва (тис.грн.)	Пропозиції щодо подальшого використання	Обсяг передбаче-ного інвестиційно-ю програмою фінансуання на 2023 рік
					профінансовано	виконано	по фінансуванню	по виконанню								
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
((**Всього**	1	**X**	**X**	**1877635**	**2645**	**2645**	**1874990**	**1874990**	**X**	**X**	**X**	**X**	**X**	**2645**	**X**	
у тому числі:																
Реконструкція релейного захисту та автоматики ТОВ "Енерготехнології"	1.1	2014		29490	408	408	29082	29082			Кошти підприємства		Технічне переоснащення	408	Поетапне виконання	
Реконструкція ВРП-150 кВ ТОВ "Енерготехнології"	1.2	2013		45875	552	552	45323	45323			Кошти підприємства		Технічне переоснащення	552	Поетапне виконання	
Реконструкція котлоагрегату ТКЗ 150 ст. № 6 для спалювання вугілля марок Г, ДГ в механічних топках КШ	1.3	2019		107199	399	399	106800	106800			не визначено		Технічне переоснащення	399	Не визначено	
Реконструкція АТ "Дніпровська ТЕЦ"	1.4	2019		788456	990	990	787466	787466			не визначено		Нове	990	Не визначено	
Реконструкція ТЕЦ з використанням альтернативних видів палива	1.5	2021		892164	197	197	891967	891967			не визначено		Нове	197	Не визначено	
Технічне переоснащення обладнання газорегуляторного пункту (ГРП)	1.6	2021		3650	50	50	3600	3600			Кошти підприємства		Технічне переоснащення	50	Передбачено фінансовим планом Товариства на 2023 рік	
Технічне переоснащення Теплофікаційної установки ТГ-2 інв.№0466	1.7	2022		10801	49	49	**10752**	**10752**			Кошти підприємства		Технічне переоснащення	49	Не визначено	

))

В.о. генерального директора В.В. Аулов

Вик. Погорєлова

163

Таблиця 16

Довідка про заборгованість підрядним, проектним і постачальним організаціям на 01.01. 2023р.

АТ "Дніпровська ТЕЦ"

(з ПДВ, тис.грн у цілих числах)

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

))

В.о. генерального директора В.В. Аулов

Вик. Погорєлова

Таблиця №17

Освоєння капітальних вкладень (направлених в капітальне будівництво) і будівельно-монтажних робіт за 2022р (пооб`єктна розшифровка)

АТ "Дніпровська ТЕЦ"

(з ПДВ, тис.грн у цілих числах)

Найменування	Код рядка	Виконано		Введення основних фондів	Введення потужностей
		КВ	БМР		
А	Б	1	2	3	4
((Всього	1	**610**	**16**	**561**	
Інвестиції у капітальне будівництво	1.1				
Машини, обладнання та інвентар		**350**	**16**	**301**	
Придбання обладнання для основних цехів та структурних підрозділів	1.2	137		137	
Модернізація Системи відеонагляду інв. №2913		16	16	16	
Розробка проектної документації "Технічне переоснащення теплофікаційної установки ТГ-2 інв.№0466"	1.3	49			
Придбання компютерної та організаційної техніки	1.4	148		148	
Капітальні ремонти					
Інші необоротні матеріальні активи		**260**		**260**	
Капітальні інвестиції в нематеріальні активи					

))

В.о. генерального директора В.В. Аулов

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» Дніпропетровська обл., м. Кам'янське КОД 00130820 УКРАЇНА

Вик. Погорєлова

165

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Державне статистичне спостереження

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Статистична конфіденційність забезпечується статтею 29 Закону України "Про офіційну статистику"

Порушення порядку подання або використання даних державних статистичних спостережень тягне за собою відповідальність, яка встановлена статтею 186 [3] Кодексу України про адміністративні правопорушення

Безкоштовний сервіс для електронного звітування "Кабінет респондента" за посиланням: https://statzvit.ukrstat.gov.ua

ЗВІТ ПРО НАЯВНІСТЬ І РУХ НЕОБОРОТНИХ АКТИВІВ, АМОРТИЗАЦІЮ ТА КАПІТАЛЬНІ ІНВЕСТИЦІЇ

за 2022 рік

Подають:	Термін подання
юридичні особи - територіальному органу Держстату	не пізніше 28 лютого

№ 2-ОЗ ІНВ (річна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Держстату
10 червня 2022 р. № 181
(зі змінами, внесеними наказом Держстату від 10 листопада 2022 р. № 279)

Респондент:

Найменування: **АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"**

Місцезнаходження (юридична адреса): вулиця ЗАВОДСЬКА, буд. 2, ЗАВОДСЬКИЙ р-н, м. КАМ'ЯНСЬКЕ, ДНІПРОПЕТРОВСЬКА обл., 51925

(поштовий індекс, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

Територіальна громада: -

Адреса здійснення діяльності, щодо якої подається форма звітності (фактична адреса):

вулиця ЗАВОДСЬКА, буд. 2, ЗАВОДСЬКИЙ р-н, м. КАМ'ЯНСЬКЕ, ДНІПРОПЕТРОВСЬКА обл., 51925

(поштовий індекс, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

Територіальна громада: -

Код території відповідно до Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад (КАТОТТГ) за юридичною адресою

U	A	1	2	0	4	0	1	5	0	0	1	0	0	5	6	5	2	3

(код території визначається автоматично в разі подання форми в електронному вигляді)

Інформація щодо відсутності даних

У випадку відсутності даних необхідно поставити у прямокутнику позначку - **V** [-]

Зазначте одну з наведених нижче причин відсутності даних:

[-]

166

Розділ 1. Наявність і рух необоротних активів, амортизація

(тис.грн у цілих числах)

Види активів	Код рядка	Первісна (переоцінена) вартість на початок року	Переоцінка (дооцінка+, уцінка -) первісної (переоціненої) вартості	Вартість активів, що надійшли за рік	Із гр.3- вартість уведених у дію нових активів *(гр.4<=гр.3)*	Вартість активів, що вибули за рік	У тому числі вартість активів, що вибули за рік унаслідок		
							продажу	ліквідації	із гр.7 - унаслідок надзвичайних подій *(гр.8<=гр.7)*
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8
Усього вартість необоротних активів *((сума ряд.1100, 1300) гр.1-13)*	**1000**	**318 925**	**244 794**	**518**	**502**	**3**	**-**	**3**	**-**
Матеріальні активи *((сума ряд.1110, 1120, 1130, 1140, 1150, 1160, 1161, 1170, 1180, 1190, 1200) гр.1-13)*	**1100**	**311 446**	**244 794**	**518**	**502**	**3**	**-**	**3**	**-**
будівлі житлові	1110	-	-	-	-	-	-	-	-
будівлі нежитлові	1120	55 804	63 862	-	-	-	-	-	-
інженерні споруди	1130	29 892	9 990	16	-	-	-	-	-
машини, обладнання та інвентар	1140	221 977	167 936	266	266	3	-	3	-
транспортні засоби	1150	3 706	3 006	-	-	-	-	-	-
земельні ділянки *(гр.11 = гр.1); (гр.12 = гр.10)*	1160	-	-	-	X	-	-	X	X
поліпшення земель	1161	-	-	-	-	-	-	-	-
довгострокові біологічні активи рослинництва	1170	-	-	-	-	-	-	-	-
довгострокові біологічні активи тваринництва	1180	-	-	-	-	-	-	-	-
інші матеріальні активи	1190	67	-	236	236	-	-	-	-
інвестиційна нерухомість	1200	-	-	-	-	-	-	-	-
Нематеріальні активи	**1300**	**7 479**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Незавершені капітальні інвестиції	**1400**	**-**	**X**	**41**	**X**	**-**	**-**	**-**	**-**
Необоротні активи, утримувані для продажу *(гр.11 = гр.1); (гр.12 = гр.10)*	**1500**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Продовження розділу 1

(тис.грн у цілих числах)

Види активів	Код рядка	Інші зміни вартості активів за рік (+/-)	Первісна (переоцінена) вартість на кінець року *(гр.10 = гр.1 + гр.2 + гр.3 - гр.5 + гр.9)*	Залишкова вартість на початок року	Залишкова вартість на кінець року	Нараховано амортизації за рік
А	Б	9	10	11	12	13
Усього вартість необоротних активів *((сума ряд.1100, 1300) гр.1-13)*	**1000**	**-760**	**563 474**	**289 999**	**543 777**	**17 969**
Матеріальні активи *((сума ряд.1110, 1120, 1130, 1140, 1150, 1160, 1161, 1170, 1180, 1190, 1200) гр.1-13)*	**1100**	**-760**	**555 995**	**284 443**	**538 844**	**17 346**
будівлі житлові	1110	-	-	-	-	-
будівлі нежитлові	1120	-	119 666	51 633	117 051	2 488
інженерні споруди	1130	-164	39 734	26 684	38 631	1 536
машини, обладнання та інвентар	1140	-1 999	388 177	202 944	376 544	12 890
транспортні засоби	1150	-	6 712	3 182	6 528	342
земельні ділянки *(гр.11 = гр.1); (гр.12 = гр.10)*	1160	-	-	-	-	X
поліпшення земель	1161	-	-	-	-	-
довгострокові біологічні активи рослинництва	1170	-	-	-	-	-
довгострокові біологічні активи тваринництва	1180	-	-	-	-	-
інші матеріальні активи	1190	1 403	1 706	-	90	90
інвестиційна нерухомість	1200	-	-	-	-	-
Нематеріальні активи	**1300**	**-**	**7 479**	**5 556**	**4 933**	**623**
Незавершені капітальні інвестиції	**1400**	**2 163**	**2 204**	**X**	**X**	**X**
Необоротні активи, утримувані для продажу *(гр.11 = гр.1); (гр.12 = гр.10)*	**1500**	**-**	**-**	**-**	**-**	**X**

168

Розділ 2. Розподіл капітальних інвестицій за видами активів

(без ПДВ, тис.грн у цілих числах)

Види активів	№ рядка	Капітальні інвестиції *(сума гр.2, 3, 4, 5)*	У тому числі витрати на				Із гр.1 - вартість активів, придбаних за договором фінансового лізингу *(гр.6<=гр.1)*
			придбання та створення нових активів *(гр.2 <=гр.1)*	придбання активів, які були у використанні *(гр.3<=гр.1)*	поліпшення, вдосконалення, реконструкцію, модернізацію *(гр.4<=гр.1)*	капітальний ремонт *(гр.5<=гр.1)*	
А	Б	1	2	3	4	5	6
Усього капітальних інвестицій за видами активів *((сума ряд.2100, 2300) гр.1-4); (ряд.2000 (гр.5-6) = ряд.2100 (гр.5-6))*	**2000**	**518**	**502**	**-**	**16**	**-**	**-**
Матеріальні активи *((сума ряд.2110, 2120, 2130, 2140, 2150, 2160, 2161, 2170, 2180, 2190) гр.1-6)*	**2100**	**518**	**502**	**-**	**16**	**-**	**-**
будівлі житлові	2110	-	-	-	-	-	-
із них будівлі житлові, що будуються з метою подальшого продажу (передачі) *(гр.1 = гр.2); (ряд.2111 <= ряд.2110)*	2111	-	-	X	X	X	X
будівлі нежитлові	2120	-	-	-	-	-	-
інженерні споруди	2130	16	-	-	16	-	-
машини, обладнання та інвентар *(ряд.2140 >= сумі ряд.2141, 2142, 2143)*	2140	266	266	-	-	-	-
комп'ютерна та телекомунікаційна техніка *(ряд.2141 <= ряд.2140)*	2141	148	148	-	-	-	-
інше електричне й електронне устаткування *(ряд.2142 <= ряд.2140)*	2142	118	118	-	-	-	-
меблі та приладдя *(ряд.2143 <= ряд.2140)*	2143	-	-	-	-	-	-
транспортні засоби	2150	-	-	-	-	-	-
із них засоби автотранспортні, причепи та напівпричепи *(ряд.2151 <= ряд.2150)*	2151	-	-	-	-	-	-
земельні ділянки *(гр.1 = гр.3)*	2160	-	X	-	X	X	X
поліпшення земель *(гр.1 = (гр.2 + гр.4))*	2161	-	-	X	-	X	X
довгострокові біологічні активи рослинництва *(гр.1 = (гр.2 + гр.3 + гр.4))*	2170	-	-	-	-	X	-
довгострокові біологічні активи тваринництва *(гр.1 = (гр.2 + гр.3 + гр.4))*	2180	-	-	-	-	X	-
інші матеріальні активи	2190	236	236	-	-	-	-
Із ряд.2110, 2120, 2130 гр.2 - вартість обладнання, що забезпечує функціонування будівель та інженерних споруд *(ряд.2201 <= сумі ряд.2110, 2120, 2130 гр.2)*	2201	X	-	X	X	X	X

Продовження розділу 2
(без ПДВ, тис.грн у цілих числах)

Види активів	№ рядка	Капітальні інвестиції *(сума гр.2, 3, 4, 5)*	У тому числі витрати на				Із гр.1 - вартість активів, придбаних за договором фінансового лізингу *(гр.6<=гр.1)*
			придбання та створення нових активів *(гр.2 <=гр.1)*	придбання активів, які були у використанні *(гр.3<=гр.1)*	поліпшення, вдосконалення, реконструкцію, модернізацію *(гр.4<=гр.1)*	капітальний ремонт *(гр.5<=гр.1)*	
А	Б	1	2	3	4	5	6
Нематеріальні активи *(ряд.2300 >= сумі ряд.2310, 2315, 2321, 2322, 2323)*	**2300**	-	-	-	-	X	X
права користування природними ресурсами та майном *(ряд.2310 <= ряд.2300)*	2310	-	-	-	-	X	X
із них права користування земельною ділянкою *(ряд.2311 <= ряд.2310)*	2311	-	-	-	-	X	X
права на комерційні позначення, об'єкти промислової власності *(ряд.2315 <= ряд.2300)*	2315	-	-	-	-	X	X
програмне забезпечення та бази даних *(ряд.2321 <= ряд.2300)*	2321	-	-	-	-	X	X
активи з розвідки запасів корисних копалин *(ряд.2322 <= ряд.2300); (ряд.2322 гр.1 = ряд.2322 гр.2)*	2322	-	-	X	X	X	X
авторське право та суміжні з ним права (розважальні програми й оригінали літературних і художніх творів тощо), крім програмного забезпечення та баз даних *(ряд.2323 <= ряд.2300)*	2323	-	-	-	-	X	X
Із ряд. 2300 гр.1 - витрати на оплату послуг юристів, оцінювачів, агентів із нерухомості тощо, які пов'язані з переходом прав власності *(ряд.2501 <= 2300 гр.1)*	2501	-	X	X	X	X	X

Розділ 3. Податок на додану вартість за окремими видами активів

(тис.грн у цілих числах)

Види активів	№ рядка	Сума ПДВ, сплачена (у ціні придбання товарів, робіт, послуг) у зв'язку з витратами на капітальні інвестиції	Із гр.1 - сума податкового кредиту з ПДВ *(гр.2 <= гр.1)*
А	Б	1	2
Усього *(ряд. 5000 гр.1 < ряд. 2000 гр.1 розділу 2)* *(ряд.5000 гр.1, 2 >= сумі ряд.5110, 5120, 5130, 5140, 5150, 5321 гр.1, 2)*	**5000**	18	-
будівлі житлові *(ряд. 5110 гр.1 < ряд. 2110 гр.1 розділу 2)*	5110	-	-
будівлі нежитлові *(ряд. 5120 гр.1 < ряд. 2120 гр.1 розділу 2)*	5120	-	-
інженерні споруди *(ряд. 5130 гр.1 < ряд. 2130 гр.1 розділу 2)*	5130	-	-
машини, обладнання та інвентар *(ряд.5140 гр.1 < ряд.2140 гр.1 розділу 2)*	5140	18	-
транспортні засоби *(ряд.5150 гр.1 < ряд.2150 гр.1 розділу 2)*	5150	-	-
програмне забезпечення та бази даних *(ряд.5321 гр.1 < ряд.2321 гр.1 розділу 2)*	5321	-	-

ЕП АУЛОВ ВОЛОДИМИР ВАЛЕНТИНОВИЧ

Володимир АУЛОВ

Місце підпису керівника (власника) або особи, відповідальної за достовірність наданої інформації

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

телефон: 0569550033 електронна пошта: dtec@ukr.net

17. Обсяг виробленої продукції

Ко[illegible]ний відпуск електричної енергії та розрахунки за н[illegible](план)

на січень-грудень 2022 року

Найменування показників	Код рядка	1 клас (220-110 кВ)			2 клас (35-27 кВ)			3 клас (10,6-3 кВ)			4 клас (0,38 кВ)			Всього		
		корисний відпуск тис.кВтг	тариф коп/кВтг	обсяг продукції (робіт,послуг) тис.грн	корисний відпуск тис.кВтг	тариф коп/кВтг	обсяг продукції (робіт,послуг) тис.грн	корисний відпуск тис.кВтг	тариф коп/кВтг	обсяг продукції (робіт,послуг) тис.грн	корисний відпуск тис.кВтг	тариф коп/кВтг	обсяг продукції (робіт,послуг) тис.грн	корисний відпуск тис.кВтг	тариф коп/кВтг	обсяг продукції (робіт,послуг) тис.грн
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
((Промислові та прирівнені до них споживачі з приєднаною потужністю 750 ква та вище	0101															
Промислові та прирівнені до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 ква	0102															
Електрофікований залізничний транспорт	0103															
Електрофікований міський транспорт	0104															
Непромислові споживачі	0105															
Виробничі сільськогосподарські споживачі	0106															
Населення	0107															
Оптові споживачі-перепродувачі	0113															
Господарчі потреби	0114															
Всього власні споживачі	0117															
Передача електроенергії	0115	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	63721	400,00	254884
Розподіл електроенергії	1151															
Всього:	0116	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	63721	400,00	254884
у т.ч. установи та організації держ. бюджету	0118															
установи та організації місцев. бюдж.	0119															
житлово-комунальне господарство	0120															

))

Начальник ПЕВ Оксана РЕШЕТОВА

173

Корисний відпуск теплової енергії та розрахунки за неї (план)

на січень-грудень 2022 року

Найменування показників	Код рядка	Всього		
		корисний відпуск тис.гКал	тариф грн/гКал	обсяг продукції (робіт,послуг) тис.грн
А	Б	1	2	3
((Всього відпущено:	2202	275,772	X	549219
у т.ч. плата за транзит тепла	0209	X	X	
передача теплоенергії	0212	X	X	
витрати на господарські потреби	0215		X	X
витрати на потреби інших видів діяльності ліцензіата	0213			
власним споживачам:	0201	275,772	1991,57	549219
у т.ч.промисловість	0202			
житлові будинки	0203			
житлово-будівельні коопер.	0204			
теплично-парникові господар.	0205			
гаражно-будівельні коопер., майстерні творчих працівників	0206			
оптові споживачі-перепрод.	0207	275,772	1991,57	549219
Довідково:				
із ряд. 0202 житлово-комунальне господарство	0208			
із ряд. 0201 установи державного бюджету	0210			
установи місцевого бюджету	0211			

))

Начальник ПЕВ Оксана РЕШЕТОВА

Корисний відпуск електричної енергії та розрахунки за неї (факт)

за січень-грудень 2022 року

Найменування показників	Код рядка	1 клас (220-110 кВ)			2 клас (35-27 кВ)			3 клас (10,6-3 кВ)			4 клас (0,38 кВ)			Всього		
		корисний відпуск тис.кВтг	тариф коп/кВтг	обсяг продукції (робіт,послуг) тис.грн	корисний відпуск тис.кВтг	тариф коп/кВтг	обсяг продукції (робіт,послуг) тис.грн	корисний відпуск тис.кВтг	тариф коп/кВтг	обсяг продукції (робіт,послуг) тис.грн	корисний відпуск тис.кВтг	тариф коп/кВтг	обсяг продукції (робіт,послуг) тис.грн	корисний відпуск тис.кВтг	тариф коп/кВтг	обсяг продукції (робіт,послуг) тис.грн
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
((Промислові та прирівнені до них споживачі з приєднаною потужністю 750 ква та вище	0101															
Промислові та прирівнені до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 ква	0102															
Електрофікований залізничний транспорт	0103															
Електрофікований міський транспорт	0104															
Непромислові споживачі	0105															
Виробничі сільськогосподарські споживачі	0106															
Населення - всього	0107															
Оптові споживачі-перепродувачі	0113															
Господарчі потреби	0114															
Всього власні споживачі	0117															
Передача електроенергії	0115	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	22586	451,98	102084
Розподіл електроенергії	1151															
Всього:	0116	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	22586	451,98	102084
у т.ч. установи та організації держ. бюджету	0118															
установи та організації місцев. бюдж.	0119															
житлово-комунальне господарство	0120															

))

Начальник ПЕВ Оксана РЕШЕТОВА

175

Корисний відпуск теплової енергії та розрахунки за неї (факт)

за січень-грудень 2022 року

Найменування показників	Код рядка	Всього		
		корисний відпуск тис.гКал	тариф грн/гКал	обсяг продукції (робіт,послуг) тис.грн
А	Б	1	2	3
((Всього відпущено:	2202	122619,000	X	219571
плата за транзит тепла	0209	X	X	
передача теплоенергії	0212	X	X	
витрати на господарські потреби	0215		X	X
витрати на потреби інших видів діяльності ліцензіата	0213			
власним споживачам:	0201	122619,000	1,79	219571
у т.ч.промисловість	0202			
житлові будинки	0203			
житлово-будівельні коопер.	0204			
теплично-парникові господар.	0205			
гаражно-будівельні коопер., майстерні творчих працівників	0206			
оптові споживачі-перепрод.	0207	122619,000	1,79	219571
Довідково:				
із ряд. 0202 житлово-комунальне господарство	0208			
із ряд. 0201 установи державного бюджету	0210			
установи місцевого бюджету	0211			

))

Начальник ПЕВ Оксана РЕШЕТОВА

Обсяги перетікань реактивної енергії та розрахунки за неї (факт)

за січень- року

Найменування показників	Код рядка	1-2 клас (220-27кВ)			3-4 клас (10,6-0,38 кВ)			Всього		
		корисний відпуск тис.кВар	тариф коп/кВар	обсяг продукції (робіт,послуг) тис.грн	корисний відпуск тис.кВар	тариф коп/кВар	обсяг продукції (робіт,послуг) тис.грн	корисний відпуск тис.кВар	тариф коп/кВар	обсяг продукції (робіт,послуг) тис.грн
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9
((Промислові та прирівнені до них споживачі з приєднаною потужністю 750 ква та вище	0401									
Промислові та прирівнені до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 ква	0402									
Електрофікований залізничний транспорт	0403									
Електрофікований міський транспорт	0404									
Непромислові споживачі	0405									
Виробничі сільськогосподарські споживачі	0406									
Оптові споживачі-перепродувачі	0407									
Всього	0408									

))

Начальник ПЕВ Оксана РЕШЕТОВА

122

Фактичні надходження за відпущену енергію (факт)

за січень-грудень 2022 року

тис.грн

Найменування показників	Код рядка	Надходження всього	у тому числі:			
			банківськими коштами	по постановам КМУ	взаємозаліками	інші види платежів
А	Б	1	2	3	4	5
((**Всього**	0301	292976	292976			
Електроенергія:	0302	118707	118707			
з неї: Активна енергія:	0330	118707	118707			
- власні споживачі	0316					
- розподіл е/е	0317					
- передача на організованих сегментах ринку	0332					
- передача ОРЕ	0313	118707	118707			
- передача обленерго	0318					
- експорт	0321					
Реактивна енергія	0328					
Теплоенергія:	0303	174269	174269			
- власні споживачі	0324	174269	174269			
- транспортування т/е	0326					
- передача т/е	0315					
- витрати теплоенергії на господарські потреби	0331					
- витрати на потреби інших видів діяльності ліцензіата	0329					
Експлуатація об'єктів оренди	0304					
Інша продукція	0305					
Інші розрахунки	0322					
Довідково з ряд. 0301:						
Установи та організації держ.бюджету	0306	12094	12094			
- електроенергія	0307					
- теплоенергія	0308	12094	12094			
Установи та організації місц.бюджету	0309	16795	16795			
- електроенергія	0310					
- теплоенергія	0311	16795	16795			
Довідково:						
Купована електроенергія на організованих сегментах ринку	0333					
Купована ел.ен. від ОРЕ	0312					
Купована ел.ен. від генеруючих комп.	0319					
Купована теплоенергія	0314					

))

Начальник ПЕВ Оксана РЕШЕТОВА

18. Витрати на виробництво

Розрахунковий кошторис витрат
на виробництво, розподіл, постачання енергії

АТ "Дніпровська ТЕЦ"

на 01-12. 2022 рік

тис.грн

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				
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9
((1.Виробнича собівартість продукції	100	1109938	465481	465481			634324	7236	2897	
у тому числі:										
Послуги виробничого характеру	101	108293	19670	19670			88058		565	
Сировина і допоміжні матеріали	102	41666	2849	2849			38449	12	356	
у т.ч.плата за воду	103									
Паливо зі сторони	104	781139	414620	414620			366519			
у т.ч.на технологічні потреби	105	781139	414620	414620			366519			
Енергія зі сторони	106	15915	445	445			15470			
Витрати на оплату праці	107	95024	17667	17667			76110		1247	
Відрахування на соціальні заходи	108	20905	3887	3887			16744		274	
Амортизація	109	10916	2524	2524			7939		453	
Інші витрати	110	36080	3819	3819			25035	7224	2	
у т.ч. плата за екологію	111	1381	338	338			1043			
плата за землю	112	3959	972	972			2987			
інші обов'язкові платежі	113	522	52	52			470			
внески НКРЕКП на регулювання ліцензованих видів діяльності	117	497	128	128			369			
інші потреби	114	29721	2329	2329			20166	7224	2	
2.Адміністративні витрати	200	41073	10086	10086			30987			
у тому числі:										
Матеріальні витрати	201	653	160	160			493			
Витрати на оплату праці	202	24366	5983	5983			18383			
Відрахування на соціальні заходи	203	5362	1317	1317			4045			
Амортизація	204	190	47	47			143			
Інші витрати	205	10502	2579	2579			7923			
у т.ч. плата за землю	206									
інші обов'язкові платежі	207									
представницькі витрати	208									
інші потреби	209	10502	2579	2579			7923			
3.Витрати на збут продукції	300	3150	3150	3150						
у тому числі:										
Матеріальні витрати	301	8	8	8						
Витрати на оплату праці	302	387	387	387						
Відрахування на соціальні заходи	303	85	85	85						
Амортизація	304	9	9	9						
Інші витрати	305	2661	2661	2661						
з них: внески НКРЕКП на регулювання ліцензованих видів діяльності	306									
4.Інші операційні витрати	400	2183	536	536			1647			
у тому числі:										
На дослідження та розробки	401									
Інші витрати	402	2183	536	536			1647			
5.Всього витрат	600	1156344	479253	479253			666958	7236	2897	
у тому числі:										
Матеріальні витрати	601	947674	437752	437752			508989	12	921	
Витрати на оплату праці	602	119777	24037	24037			94493		1247	
Відрахування на соціальні заходи	603	26352	5289	5289			20789		274	
Амортизація	604	11115	2580	2580			8082		453	
Інші витрати	605	51426	9595	9595			34605	7224	2	
Витрати, пов'язані з купівлею ел.енергії з метою компенсації ТВЕ	606			X		X	X	X		X
Обсяг продукції,робіт,послуг	800	814236	254884	254884			549219	7236	2897	
Постійні витрати	840	375205	64633	64633			300439	7236	2897	
Прибуток	850	-342108	-224369	-224369			-117739			
Купована енергія	810			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 альтернанивних джерел	885			X	X	X	X	X	X	X
Всього витрат, включаючи вартість купованої енергії	820	1156344	479253	X	X	X	666958	7236	2897	
Відпуск продукції всього	830	814236	254884	X	X	X	549219	7236	2897	
Інші прибутки/збитки (без податку на прибуток)	831	342110		X	X	X			342110	
Постійні витрати	860	375205	64633	X	X	X	300439	7236	2897	
Прибуток від товарної	870	2	-224369	X	X	X	-117739		342110	

))

Начальник ПЕВ Оксана РЕШЕТОВА

Звітний кошторис витрат
на виробництво, розподіл, постачання енергії

АТ Дніпровська теплоелектроцентраль

за січень-грудень 2022 рік

тис.грн

Найменування показників	Код рядка	Всього	Електроенергія				Теплоенергія	Абонентське обслуговування (тепло-енергія)	Інша продукція	Купівля/продаж електроенергії для врегулювання небалансів та з метою
			Всього	виробництво	розподіл/передача	постачання				
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9
((1.Виробнича собівартість продукції	100	670983	166937	166937			485806	6999	9409	1833
у тому числі:										
Послуги виробничого характеру	101	89263	10088	10088			79161		15	
Сировина і допоміжні матеріали	102	12045	633	633			11165		247	
у т.ч.плата за воду	103									
Паливо зі сторони	104	418311	145390	145390			272921			
у т.ч.на технологічні потреби	105	418311	145390	145390			272921			
Енергія зі сторони	106	21338	389	389			19116			1833
Витрати на оплату праці	107	67678	6052	6052			59967		1659	
Відрахування на соціальні заходи	108	14681	1312	1312			13008		361	
Амортизація	109	17480	2040	2040			14324		1116	
Інші витрати	110	30187	1033	1033			16143	6999	6012	
у т.ч. плата за екологію	111	2587	329	329			2258			
плата за землю	112	4379	554	554			3826			
інші обов'язкові платежі	113	850	6	6			844			
внески НКРЕКП на регулювання ліцензованих видів діяльності	117	66	6	6			60			
інші потреби	114	22304	139	139			9155	6999	6012	
2.Адміністративні витрати	200	17850	2128	2128			14907	373	441	
у тому числі:										
Матеріальні витрати	201	427	53	53			365		9	
Витрати на оплату праці	202	12996	1608	1608			11042		347	
Відрахування на соціальні заходи	203	2738	339	339			2326		73	
Амортизація	204	277	35	35			242			
Інші витрати	205	1412	92	92			933	373	13	
у т.ч. плата за землю	206									
інші обов'язкові платежі	207									
представницькі витрати	208									
інші потреби	209	1412	92	92			933	373	13	
3.Витрати на збут продукції	300	2137	2137	2137						
у тому числі:										
Матеріальні витрати	301	161	161	161						
Витрати на оплату праці	302	358	358	358						
Відрахування на соціальні заходи	303	79	79	79						
Амортизація	304	11	11	11						
Інші витрати	305	1527	1527	1527						
з них: внески НКРЕКП на регулювання ліцензованих видів діяльності	306									
4.Інші операційні витрати	400	27886	258	258			27628			
у тому числі:										
На дослідження та розробки	401	1072	136	136			936			
Інші витрати	402	26814	122	122			26692			
5.Всього витрат	600	718856	171460	171460			528341	7372	9850	1833
у тому числі:										
Матеріальні витрати	601	541545	156714	156714			382728		270	1833
Витрати на оплату праці	602	81033	8018	8018			71009		2005	
Відрахування на соціальні заходи	603	17498	1730	1730			15335		434	
Амортизація	604	17768	2087	2087			14565		1116	
Інші витрати	605	61012	2911	2911			44705	7372	6025	
Витрати, пов'язані з купівлею ел.енергії з метою компенсації ТВЕ	606			X		X	X	X		X
Обсяг продукції,робіт,послуг	800	336894	102084	102084			219571	8487	3107	3645
Постійні витрати	840	300546	26070	26070			255421	7372	9850	1833
Прибуток	850	-381962	-69376	-69376			-308770	1115	-6743	1812
Купована енергія	810			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 альтернанивних джерел	885			X	X	X	X	X	X	X
Всього витрат, включаючи вартість купованої енергії	820	718856	171460	X	X	X	528341	7372	9850	1833
Відпуск продукції всього	830	336894	102084	X	X	X	219571	8487	3107	3645
інші прибутки/збитки (без податку на прибуток)	831	-377476		X	X	X			-377476	
Постійні витрати	860	300546	26070	X	X	X	255421	7372	9850	1833
Прибуток від товарної	870	-759438	-69376	X	X	X	-308770	1115	-384219	1812

))

Начальник ПЕВ Оксана РЕШЕТОВА

Ідент. ікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Державне статистичне спостереження

Статистична конфіденційність забезпечується статтею 29 Закону України "Про офіційну статистику"

Порушення порядку подання або використання даних державних статистичних спостережень тягне за собою відповідальність, яка встановлена статтею 186 [3] Кодексу України про адміністративні правопорушення

Безкоштовний сервіс для електронного звітування "Кабінет респондента" за посиланням: https://statzvit.ukrstat.gov.ua

СТРУКТУРНЕ ОБСТЕЖЕННЯ ПІДПРИЄМСТВА

за 2022 рік

Подають:	Термін подання
юридичні особи (підприємства) - територіальному органу Держстату	не пізніше 28 лютого

№ 1-підприємництво (річна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Держстату
10 червня 2022 р. № 180
(зі змінами, внесеними наказом Держстату
від 10 листопада 2022 р. № 279)

Респондент:

Найменування: **АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"**

Місцезнаходження (юридична адреса):
вулиця ЗАВОДСЬКА, буд. 2, ЗАВОДСЬКИЙ р-н, м. КАМ'ЯНСЬКЕ, ДНІПРОПЕТРОВСЬКА обл., 51925
(поштовий індекс, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

Територіальна громада: -

Адреса здійснення діяльності, щодо якої подається форма звітності (фактична адреса):
вулиця ЗАВОДСЬКА, буд. 2, ЗАВОДСЬКИЙ р-н, м. КАМ'ЯНСЬКЕ, ДНІПРОПЕТРОВСЬКА обл., 51925
(поштовий індекс, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

Територіальна громада: -

Код території відповідно до Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад (КАТОТТГ) за юридичною адресою

U	A	1	2	0	4	0	1	5	0	0	1	0	0	5	6	5	2	3

(код території визначається автоматично в разі подання форми в електронному вигляді)

Інформація щодо відсутності даних

У випадку відсутності даних необхідно поставити у прямокутнику позначку - **V** [-]

Зазначте одну з наведених нижче причин відсутності даних:

-

182

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Розділ 1. Структурні зміни та інші події, що відбулися на підприємстві у звітному році

Господарська діяльність здійснювалась протягом 12 місяців звітного року (рядок 100)

(кількість місяців від 01 до 12 у цілих числах)

№ рядка	Найменування зміни	Дата події	
		число	місяць
101	Зменшення активів унаслідок виділу частини майна для створення нового підприємства-юридичної особи	-	-
102	Зменшення активів унаслідок їх передавання (відчуження, продажу), що призвело до зміни/зникнення одного з видів економічної діяльності підприємства	-	-
103	Збільшення активів унаслідок приєднання інших підприємств-юридичних осіб, які припинили свою діяльність	-	-
104	Збільшення активів унаслідок їх отримання (купівлі), що призвело до появи нового виду економічної діяльності підприємства	-	-

(потрібне позначте V)

105	Узято в оренду основні засоби іншого підприємства	-
106	Передано в оренду основні засоби свого підприємства	-
107	На підприємстві не було жодної з вищенаведених подій *(якщо не заповнені рядки 101-106)*	V

Розділ 2. Інформація щодо зовнішньоекономічної діяльності у звітному році

(потрібне позначте V)

Чи здійснювало Ваше підприємство експорт-імпорт продукції (товарів, послуг) протягом звітного року? Так [-] Ні [V] (рядок 200)

Чи здійснювало Ваше підприємство експорт-імпорт послуг протягом звітного року? Так [-] Ні [V] (рядок 201)

183

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Розділ 3. Розподіл основних показників за видами економічної діяльності

(тис.грн із одним десятковим знаком)

Код за КВЕД на рівні класу	Назва показників (коди рахунків відповідно до Плану рахунків бухгалтерського обліку або спрощеного Плану рахунків бухгалтерського обліку)	Середня кількість працівників (середньооблікова кількість штатних працівників, середня кількість зовнішніх сумісників та працюючих за цивільно-правовими договорами), осіб	Дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) без ПДВ та акцизного податку (рахунок 70, із рахунку 71 (без ПДВ та акцизного податку) або рахунок 70 (без ПДВ та акцизного податку)	Вартість продукції (робіт, послуг) власного виробництва для внутрішніх потреб підприємства (рахунки 15, 23)	Вартість продукції (робіт, послуг) власного виробництва для внутрішніх потреб підприємства з метою інвестування свого підприємства (рахунок 15, субрахунки 151,152, 153, 154, 155 або рахунок 15) *(гр.4 <= гр.3)*	Капітальні інвестиції у матеріальні активи (без ПДВ) (рахунок 15, субрахунки 151, 152, 153, 155 або рахунок 15)
	Код Євростату відповідно до Регламенту (ЄС) 2020/1197 від 30.07.2020	220102	250101			260101
А	Б	1	2	3	4	5
Х	**Усього по підприємству (рядок 300)** *(сума рядків за видами економічної діяльності, гр.1-10)*	**438**	**337 097,8**	**-**	**-**	**518,0**
	у тому числі за видами економічної діяльності: *(наводяться найменування виду економічної діяльності; якщо на підприємстві більше наявних видів економічної діяльності, ніж передбачено рядками, то їх необхідно зазначити на окремих аркушах)*					
35.11	Виробництво електроенергії	40	105 729,0	-	-	65,8
35.30	Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря	373	228 057,9	-	-	452,2
35.12	Передача електроенергії	9	3 107,0	-	-	-
55.20	Діяльність засобів розміщування на період відпустки та іншого тимчасового проживання	11	-	-	-	-
56.10	Діяльність ресторанів, надання послуг мобільного харчування	5	203,9	-	-	-

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Продовження розділу 3

(тис.грн із одним десятковим знаком)

Код за КВЕД на рівні класу	Матеріальні витрати та витрати на оплату послуг, використані у виробництві продукції (товарів, послуг) (без ПДВ) (рахунки 23, 91, 92, 93, 94 або рахунки 23, 91, 96)	Із гр. 6 - платежі підрядникам (із рахунку 63 або із рахунку 68) *(гр.7 < гр.6)*	Амортизація (рахунки 23,83, 91, 92, 93 або рахунки 23, 96)	Витрати на оплату праці (рахунки 47, 66, 81 або рахунки 47, 66)	Відрахування на соціальні заходи (рахунки 65, 82 або із рахунку 64) (гр.10 < гр.9)	Запаси незавершеного виробництва (рахунки 23, 25 або рахунок 23)		Запаси готової продукції (рахунки 26, 27 або із рахунку 26)		Запаси товарів та послуг для перепродажу (без ПДВ) (рахунок 28 або із рахунку 26)		Вартість товарів та послуг, придбаних у звітному році для перепродажу (без ПДВ) (рахунок 28 або із рахунку 26)
						на початок року	на кінець року	на початок року	на кінець року	на початок року	на кінець року	
		240106		220302	220303	240202		240202		240203		240102
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Усього по підприємству (рядок 300)	**562 594,2**	**-**	**17 969,0**	**84 312,0**	**18 462,1**	**-**	**-**	**-**	**-**	**70,3**	**93,1**	**-**
у тому числі: (наводяться всі види економічної діяльності, вказані на стор.3 ф.№ 1-підприємництво (річна)) 35.11	160 479,9	-	2 094,6	8 199,7	1 802,6	-	-	-	-	-	-	-
35.30	401 407,4	-	14 619,5	72 253,7	15 835,6	-	-	-	-	-	-	-
35.12	281,5	-	1 116,1	2 005,4	433,0	-	-	-	-	-	-	-
55.20	93,0	-	106,8	1 176,1	237,7	-	-	-	-	-	-	-
56.10	332,4	-	32,0	677,1	153,2	-	-	-	-	70,3	93,1	-

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Розділ 4. Розподіл матеріальних витрат і витрат на оплату послуг, використаних у виробництві продукції (товарів, послуг), за видами продукції (уключаючи послуги)

(у цілому по підприємству, незалежно від здійснюваного ним виду економічної діяльності)

(тис.грн із одним десятковим знаком)

№ рядка	Код за Основною номенклатурою продукції (ОНП-2020)	Види продукції (уключаючи послуги)	Матеріальні витрати та витрати на оплату послуг, використані у виробництві продукції (товарів, послуг) (без ПДВ) (рахунки 23, 91, 92, 93, 94 або рахунки 23, 91, 96)
А	Б	В	1
400	X	**Усього по підприємству** *(сума рядків 401-434 гр.1);(ряд 400 гр.1 розд.4 = ряд.300 гр.6 розд.3)*	562 594,2
401	01-03	Продукція сільського господарства, мисливства та пов'язані з ними послуги Продукція лісового господарства та лісозаготівель, пов'язані з ними послуги Риба та продукція рибальства інша (крім замороженої або обробленої риби, яку відображають у рядку 405); продукція рибництва (аквакультури); послуги допоміжні в рибному господарстві	72,3
402	05	Вугілля кам'яне та вугілля буре	-
403	06	Нафта сира та газ природний. Не включаються газ вироблений та послуги з розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи, які відображають у рядку 421	418 312,6
404	07-09	Руди металеві. Продукція добувної промисловості та розроблення кар'єрів інша (камінь, мармур, вапняк, гіпс, крейда, сланець, глинистий, гравій, пісок, граніт, торф, сіль, каміння дорогоцінне та напівдорогоцінне тощо) Послуги допоміжні у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів	177,3
405	10-12	Продукти харчові. Напої. Вироби тютюнові. Не включаються свіжі фрукти, овочі, яйця, сире молоко, які відображають у рядку 401	137,4
406	13-15	Текстиль. Одяг. Шкіра, вироби зі шкіри та інших матеріалів (вироби текстильні, замша, хутро та вироби з нього, взуття тощо)	614,3
407	16-18	Деревина та вироби з деревини та корка, крім меблів (які відображають у рядку 419); вироби із соломки та матеріалів рослинних для плетіння Папір та вироби з паперу Послуги з друкування та тиражування записаної інформації	154,9
408	19.1	Кокс і коксопродукти (кокс і напівкокс, смоли кам'яновугільні, кокс пековий тощо)	28,6
409	19.2	Продукти нафтопереробленння (бензин, гас, газойлі (дизельне паливо), оливи та мастила нафтові, торф'яні брикети тощо)	953,6
410	20-21	Речовини хімічні та продукти хімічні. Продукти фармацевтичні основні та препарати фармацевтичні	2 582,6
411	22	Вироби гумові та пластмасові (шини нові та відновлені; труби та профілі, пластмасова тара, будівельні вироби з пластмас; послуги з виробництва інших полімерних виробів: різання, нарізування різьби, нанесення покриттів або обробка полімерних поверхонь (крім нанесення полімерних покриттів на металеві поверхні, які відображають у рядку 414))	430,1
412	23	Продукція мінеральна неметалева інша (скло та вироби з нього; цегла, скловолокно, цемент, вапно, гіпс, вироби з бетону і гіпсу; вироби з каменю; абразивні вироби тощо)	530,4
413	24	Метали основні (залізо, чавун, сталь, феросплави, свинець, цинк, олово, мідь, сталевий прокат, профіль, дріт, листова сталь; паливо ядерне оброблене (збагачене), уран природний та його сполуки; послуги з лиття металів тощо)	3 202,0
414	25	Вироби металеві готові, крім машин і устаткування (металеві будівельні конструкції, металеві ємності; металеві деталі та фурнітура; металеві двері, вікна і рами до них, різальні деталі машин, ручний інструмент, пилки, свердла, гвинторізи, цвяхи, фрези, замки, вироби ножові, прибори столові, голки швацькі тощо; послуги з кування, пресування, штампування та профілювання металу, з нанесення покриттів на метали; з механічного оброблення металевих виробів; порошкової металургії)	2 524,2
415	26	Комп'ютери, вироби електронні та оптичні (компоненти та плати, електронні; комп'ютери й устаткування периферійне; обладнання зв'язку; апаратура електронна побутового призначення для приймання, записування та відтворювання звуку й зображення; інструменти й обладнання для вимірювання, дослідження та навігації; годинники; устаткування радіологічне, електромедичне й електротерапевтичне; прилади оптичні та устаткування фотографічне; носії даних магнітні та оптичні)	76,6
416	27	Устаткування електричне (прилади побутові електричні та неелектричні, запасні частини та комплектуючі до них)	456,0
417	28	Машини й устаткування, н.в.і.у. (машини й устаткування загального призначення (запасні частини, комплектуючі до продукції машинобудування (крім автотранспортних засобів); двигуни та турбіни (крім авіаційних, автотранспортних і мотоциклетних); помпи і компресори; крани та клапани; підшипники, колеса та передачі зубчасті, елементи передач і приводів механічних тощо)); машини й устаткування загального призначення, інші (запасні частини, комплектуючі офісних машин (крім комп'ютерів та периферійного устаткування); шафи духові, печі та пальники пічні; інструменти ручні електромеханічні тощо)); машини й устаткування для сільського та лісового господарства; машини та верстати металообробні; машини й устаткування спеціального призначення інші)	62,5

986

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Продовження розділу 4

№ рядка	Код за Основною номенклатурою продукції (ОНП-2020)	Види продукції (включаючи послуги)	Матеріальні витрати та витрати на оплату послуг, використані у виробництві продукції (товарів, послуг) (без ПДВ) (рахунки 23, 91, 92, 93, 94 або рахунки 23, 91, 96)
А	Б	В	1
418	29-30	Засоби автотранспортні, причепи та напівпричепи (запасні частини, комплектуючі для автотранспортних засобів, причепів і напівпричепів; послуги з переобладнання автотранспортних засобів (крім технічного обслуговування та ремонту автотранспортних засобів, які відображають у рядку 425)) Засоби транспортні інші (запасні частини, комплектуючі до інших транспортних засобів (суден, рухомого складу залізниць і трамваїв, літальних апаратів, мотоциклів, велосипедів, дитячих та інвалідних колясок тощо; спеціалізоване оснащення: встановлення електрообладнання, систем кондиціонування повітря, сидінь, внутрішніх панелей, вікон тощо))	104,5
419	31-33	Меблі (крім меблів з каменя, бетону чи кераміки, які відображають у рядку 412), частини меблів, послуги з оббивання стільців та меблів для сидіння (крім послуг з ремонту та реставрації меблів, які відображають у рядку 434); Продукція промислова інша (ювелірні вироби, біжутерія, музичні інструменти та приладдя, спортивні товари, іграшки, захисні головні убори, медичні та стоматологічні інструменти і матеріали, мітли та щітки, зонти, кнопки, ґудзики, застібки, канцелярські вироби тощо; послуги з їх виготовлення); Послуги з ремонту та монтажу машин і устаткування (послуги з ремонту, монтажу і технічного обслуговування готових металевих виробів, машин і устаткування промислового призначення, електронного, оптичного, електричного устаткування, суден і човнів, повітряних літальних апаратів, інших транспортних засобів та устаткування (крім технічного обслуговування та ремонту автотранспортних засобів та мотоциклів, які відображаються у рядку 425, а також комп'ютерів, побутових виробів та предметів особистого вжитку, які відображають у рядку 434))	3 967,0
420	35.1	Електроенергія, послуги з передавання та розподілення електроенергії (за які підприємство самостійно розраховується з постачальником (крім платежів, які включені до плати за оренду нерухомого майна у рядку 432))	19 718,9
421	35.2	Газ вироблений; послуги з розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи (за які підприємство самостійно розраховується з постачальником (крім платежів, які включені до плати за оренду нерухомого майна у рядку 432))	-
422	35.3	Послуги з постачання пари, гарячої води та повітря кондиційованого (за які підприємство самостійно розраховується з постачальником (крім платежів, які включені до плати за оренду нерухомого майна у рядку 432))	-
423	36-39	Вода природна; послуги з очищення та постачання води (за які підприємство самостійно розраховується з постачальником (крім платежів, які включені до плати за оренду нерухомого майна у рядку 432)) Послуги каналізаційних систем; мул стічних вод (послуги з відведення й очищення стічних вод) Послуги зі збирання, оброблення та видалення відходів; послуги з відновлення матеріалів (збирання і видалення безпечних та небезпечних відходів) Послуги щодо поводження з відходами інші	1 291,9
424	41-43	Будівлі та роботи з будівництва будівель. Споруди та роботи з будівництва споруд. Роботи будівельні спеціалізовані (послуги з будівництва, з поточного ремонту будівель, споруд, доріг тощо)	-
425	45-47	Послуги з оптової та роздрібної торгівлі, послуги з ремонту автотранспортних засобів і мотоциклів (крім послуг з технічного огляду автотранспортних засобів, які відображають у рядку 432) Послуги з оптової торгівлі, крім послуг з торгівлі автотранспортними засобами та мотоциклами Послуги з роздрібної торгівлі, крім торгівлі автотранспортними засобами та мотоциклами	10,7
426	49.1, 49.3, 50.1, 50.3, 51.1	Послуги пасажирського залізничного транспорту, наземного транспорту інші Послуги пасажирського морського та річкового транспорту Послуги пасажирського авіаційного транспорту	16,2
427	49.2, 49.4, 49.5, 50.2, 50.4, 51.2, 52.1, 52.2	Послуги вантажного залізничного транспорту, автомобільного транспорту, послуги з перевезення речей. Послуги трубопровідного транспорту. Послуги вантажного морського та річкового транспорту Послуги вантажного авіаційного транспорту, послуги космічного транспорту Послуги зі складування та зберігання (всіх видів товарів на відповідних складах (зерносховищах, бункерах тощо)) Послуги допоміжні у сфері транспорту (буксирування, швартування, керування повітряним рухом, послуги платних автостоянок, вантажних транспортно-експедиційних агентств тощо)	84 404,2
428	53	Послуги поштові та кур'єрські	56,6
429	55-56	Послуги з тимчасового розміщування Послуги із забезпечення стравами та напоями	198,0

187

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Продовження розділу 4

№ рядка	Код за Основною номенклатурою продукції (ОНП-2020)	Види продукції (включаючи послуги)	Матеріальні витрати та витрати на оплату послуг, використані у виробництві продукції (товарів, послуг) (без ПДВ) (рахунки 23, 91, 92, 93, 94 або рахунки 23, 91, 96)
А	Б	В	1
430	58-63	Послуги видавничі (видання друкованих та електронних книг, підручників, періодичних видань, довідників і каталогів тощо; рекламне місце у виданнях; послуги з видання програмного забезпечення; ліцензії на право видання друкованої продукції та програмного забезпечення, на право використання програмного забезпечення та комп'ютерних ігор) Послуги з виробництва кіно- та відеофільмів, телевізійних програм, видання звукозаписів Послуги у сфері радіомовлення та телевізійного мовлення Послуги у сфері телекомунікацій (електрозв'язку) Послуги з комп'ютерного програмування, консультування та супутні послуги (розроблення, установлення програмного забезпечення; створення веб-сторінок тощо); Послуги у сфері інформації (послуги з розміщення та оброблення інформації на веб-вузлах; місце або час для реклами в мережі Інтернет; послуги інформаційних агентств тощо)	198,1
431	64-66	Послуги фінансові, крім послуг у сфері страхування та пенсійного забезпечення (оплата послуг кредитних та інших фінансових установ (крім сплати відсотків) за розрахунково-касове обслуговування, надання кредитів, з фінансового лізингу тощо) Послуги у сфері страхування, перестрахування (життя, від нещасних випадків, транспортних засобів та вантажів, майна тощо) та недержавного пенсійного забезпечення, крім послуг обов'язкового соціального страхування Послуги допоміжні у сфері фінансових послуг і страхування (з посередництва за договорами, з проведення та реєстрації операцій із цінними паперами, довірчого управління майном та зберігання; клірингові послуги; послуги з оцінювання ризиків та завданої шкоди; послуги страхових агентів та брокерів тощо)	7 901,1
432	68-75	Послуги, пов'язані з нерухомим майном (орендна плата за нерухоме майно, послуги з оренди, купівлі, продажу, оцінювання нерухомого майна; орендна плата за земельні ділянки, крім орендної плати за земельні ділянки державної та комунальної власності) Послуги у сферах права та бухгалтерського обліку Послуги головних управлінь (хед-офісів); послуги консультаційні з питань керування Послуги у сферах архітектури та інжинірингу; послуги у сферах технічних випробовувань і досліджень (у т.ч. з технічного огляду автотранспортних засобів) Послуги з наукових досліджень і розробок Послуги у сфері реклами та послуги з дослідження кон'юнктури ринку Послуги професійні, наукові та технічні, інші Послуги у сфері ветеринарії	7 738,1
433	77-82	Послуги з оренди, прокату та лізингу (транспортних засобів, машин та устаткування; прокату побутових виробів і предметів особистого вжитку; з надання права на використання об'єктів інтелектуальної власності та подібних продуктів, торгових марок і франшиз) Послуги з працевлаштування Послуги туристичних агентств, туристичних операторів, послуги бронювання та пов'язані з цим послуги Послуги охоронних служб і послуги із проведення розслідувань Послуги з обслуговування будинків і територій (прибирання приміщень, миття вікон тощо) Послуги адміністративні та допоміжні для офісів та послуги допоміжні комерційні інші (послуги телефонних центрів, з організування конгресів і торговельних виставок, бюро кредитних історій тощо)	1 765,4
434	84-86, 90-91, 93-96	Послуги у сфері державного управління й оборони; послуги у сфері обов'язкового соціального страхування (послуги органів юстиції та правосуддя, охорони громадського порядку та безпеки; державних пожежних служб; з ліцензування, патентування та сертифікації) Послуги у сфері освіти (уключаючи послуги шкіл підготовки водіїв, іноземних мов, інформаційних технологій) Послуги у сфері охорони здоров'я людини Послуги у сферах творчості, мистецтва та розваг Послуги бібліотек, архівів, музеїв та інших закладів культури Послуги у сферах спорту та послуги з організування відпочинку та розваг (експлуатація спортивних споруд, спортивних клубів, фітнес-центрів, атракціонів і тематичних парків тощо) Послуги громадських організацій (організацій промисловців та підприємців, професійних спілок тощо) Послуги з ремонту комп'ютерів, побутових виробів і предметів особистого вжитку Послуги індивідуальні інші (прання, чищення текстильних і хутряних виробів; послуги перукарень та салонів краси; ритуальні послуги тощо)	4 908,1

288

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Із рядків 432, 433 гр.1 розділу 4:
витрати з оперативної оренди (лізингу)
зі строком **<u>більше одного року</u>** (код Євростату 240104) - тис.грн з одним десятковим знаком (рядок 441) *(ряд.441 <= суми ряд. 432, 433 гр.1 розділу 4)*

Із рядка 433 гр.1 розділу 4:
платежі агентствам з працевлаштування
за послуги з підбору працівників (код Євростату 240103) - тис.грн з одним десятковим знаком (рядок 442) *(ряд.442 <= ряд.433 гр.1 розділу 4)*

Добові витрати (крім вартості проїзду, яку включено до рядка 426 гр.1 розділу 4, та витрат на наймання житлового приміщення, які включено до рядка 429 гр.1 розділу 4)
(рахунок 37, субрахунок 372) 11,8 тис.грн з одним десятковим знаком (рядок 443)

189

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Розділ 5. Інші показники

(тис.грн з одним десятковим знаком)

№ рядка	Назва показників (коди рахунків відповідно до Плану рахунків бухгалтерського обліку або спрощеного Плану рахунків бухгалтерського обліку)	Код Євростату відповідно до Регламенту (ЄС) № 2020/1197 від 30.07.2020	За рік
А	Б	В	1
500	Дохід від продажу основних засобів (без ПДВ), утримуваних для продажу (рахунок 71, субрахунок 712 або із рахунку 70)		-
501	Дохід від виконання будівельних робіт на умовах підряду (без ПДВ) (рахунок 70 (без ПДВ)) *(ряд.501 гр.1 розділу 5 <= ряд.300 гр.2 розділу 3)*	250111	-
502	Субсидії та дотації на виробництво (рахунки 48,71, субрахунок 718 або рахунок 48)		-
503	Витрати на навчальні відпустки, у зв'язку з реорганізацією та скороченням штату, доплати в разі тимчасової непрацездатності (рахунки 47, 66, 81 або рахунки 47, 66) *(ряд.503 гр.1 розділу 5 < ряд.300 гр.9 розділу 3)*		-
504	Витрати на придбання енергопродуктів для власних потреб (крім використаних як сировина та для перепродажу) (без ПДВ) (із рахунку 63 або із рахунку 68) *(ряд.504 гр.1 розділу 5 < ряд 300 гр.6 розділу 3)*	240105	20 701,1
505	Податки та збори, пов'язані з виробництвом продукції (товарів, послуг) (із рахунку 64)		7 816,6
506	Податки та збори, пов'язані з обсягом реалізованої продукції (товарів, послуг), крім ПДВ та акцизного податку (із рахунку 64)		-
507	Кількість магазинів роздрібної торгівлі, од (показник заповнюється, якщо підприємство має у своєму складі один або декілька магазинів, діяльність яких належить до видів економічної діяльності з кодами 47.11-47.79, крім коду 47.30 за КВЕД)		-
508	Торгова площа магазинів роздрібної торгівлі, $м^2$ у цілих числах (показник відображає інформацію по магазинах роздрібної торгівлі, кількість яких наводиться у ряд. 507)		-

Розділ 6. Кількість працівників та відпрацьований час

(у цілих числах)

№ рядка	Назва показників	Код Євростату відповідно до до Регламенту (ЄС) № 2020/1197 від 30.07.2020	За рік
А	Б	В	1
600	Середня кількість працівників в еквіваленті повної зайнятості, осіб	220103	424
601	Кількість відпрацьованих годин працівниками, указаними у рядку 300 гр.1 розділу 3, людиногодин	220201	707865
602	Кількість неоплачуваних власників, засновників підприємства та членів їхніх сімей, осіб		-

Розділ 7. Виробничі запаси

(тис.грн з одним десятковим знаком)

№ рядка	Назва показників (коди рахунків відповідно до Плану рахунів бухгалтерського обліку або спрощеного Плану рахунків бухгалтерського обліку)	На початок року	На кінець року
А	Б	1	2
700	Виробничі запаси (сировина, основні й допоміжні матеріали, комплектуючі вироби та інші матеріальні цінності, уключаючи малоцінні та швидкозношувані предмети) без ПДВ (рахунки 20, 22 або рахунок 20)	10 721,0	43 502,0

190

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Розділ 8. Наявність і рух необоротних активів, амортизація

(тис.грн у цілих числах)

Види активів	Код рядка	Первісна (переоцінена) вартість на початок року (рахунки 10, 11, 12, 15, 16)	Переоцінка (дооцінка+, уцінка -) первісної (переоціненої) вартості (рахунки 10, 11, 12, 16)	Вартість активів, що надійшли за рік (рахунки 10, 11, 12, 15, 16)	Із гр.3- вартість уведених у дію нових активів *(гр.4<=гр.3)*	Вартість активів, що вибули за рік (рахунки 10, 11, 12, 15, 16)	У тому числі вартість активів, що вибули за рік унаслідок		
							продажу	ліквідації	із гр.7 - унаслідок надзвичайних подій *(гр.8<=гр.7)*
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8
Усього вартість необоротних активів *((сума ряд.1100, 1300) гр.1-13)*	**1000**	**318 925**	**244 794**	**518**	**502**	**3**	**-**	**-**	**-**
Матеріальні активи *((сума ряд.1110, 1120, 1130, 1140, 1150, 1160, 1161, 1170, 1180, 1190, 1200) гр.1-13)*	**1100**	**311 446**	**244 794**	**518**	**502**	**3**	**-**	**-**	**-**
будівлі житлові	1110	-	-	-	-	-	-	-	-
будівлі нежитлові	1120	55 804	63 862	-	-	-	-	-	-
інженерні споруди	1130	29 892	9 990	16	-	-	-	-	-
машини, обладнання та інвентар	1140	221 977	167 936	266	266	3	-	-	-
транспортні засоби	1150	3 706	3 006	-	-	-	-	-	-
земельні ділянки *(гр.11 = гр.1); (гр.12 = гр.10)*	1160	-	-	-	**X**	-	-	**X**	**X**
поліпшення земель	1161	-	-	-	-	-	-	-	-
довгострокові біологічні активи рослинництва	1170	-	-	-	-	-	-	-	-
довгострокові біологічні активи тваринництва	1180	-	-	-	-	-	-	-	-
інші матеріальні активи	1190	67	-	236	236	-	-	-	-
інвестиційна нерухомість	1200	-	-	-	-	-	-	-	-
Нематеріальні активи	**1300**	**7 479**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Незавершені капітальні інвестиції	**1400**	**-**	**X**	**41**	**X**	**-**	**-**	**-**	**-**
Необоротні активи, утримувані для продажу *(гр.11 = гр.1); (гр.12 = гр.10)*	**1500**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Продовження розділу 8

(тис.грн у цілих числах)

Види активів	Код рядка	Інші зміни вартості активів за рік (+/-) (рахунки 10, 11, 12, 15, 16)	Первісна (переоцінена) вартість на кінець року *(гр.10 = гр.1 + гр.2 + гр.3 - гр.5 + гр.9)* (рахунки 10, 11, 12, 15, 16)	Залишкова вартість на початок року *(рахунки 10, 11,* 12, 16)	Залишкова вартість на кінець року *(рахунки 10, 11, 12, 16)*	Нараховано амортизації за рік (рахунок 13)
А	Б	9	10	11	12	13
Усього вартість необоротних активів *((сума ряд.1100, 1300) гр.1-13)*	**1000**	**-760**	**563 474**	**289 999**	**543 777**	**16 121**
Матеріальні активи *((сума ряд.1110, 1120, 1130, 1140, 1150, 1160, 1161, 1170, 1180, 1190, 1200) гр.1-13)*	**1100**	**-760**	**555 995**	**284 443**	**538 844**	**15 498**
будівлі житлові	1110	-	-	-	-	-
будівлі нежитлові	1120	-	119 666	51 633	117 051	2 488
інженерні споруди	1130	-164	39 734	26 684	38 631	1 103
машини, обладнання та інвентар	1140	-1 999	388 177	202 944	376 544	11 633
транспортні засоби	1150	-	6 712	3 182	6 528	184
земельні ділянки *(гр.11 = гр.1); (гр.12 = гр.10)*	1160	-	-	-	-	X
поліпшення земель	1161	-	-	-	-	-
довгострокові біологічні активи рослинництва	1170	-	-	-	-	-
довгострокові біологічні активи тваринництва	1180	-	-	-	-	-
інші матеріальні активи	1190	1 403	1 706	-	90	90
інвестиційна нерухомість	1200	-	-	-	-	-
Нематеріальні активи	**1300**	**-**	**7 479**	**5 556**	**4 933**	**623**
Незавершені капітальні інвестиції	**1400**	**2 163**	**2 204**	**X**	**X**	**X**
Необоротні активи, утримувані для продажу *(гр.11 = гр.1); (гр.12 = гр.10)*	**1500**	**-**	**-**	**-**	**-**	**X**

192

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Розділ 9. Капітальні інвестиції

9.1. Розподіл капітальних інвестицій за видами активів

(без ПДВ, тис.грн у цілих числах)

Види активів	№ рядка	Капітальні інвестиції *(сума гр.2, 3, 4, 5)*	У тому числі витрати на				Із гр.1 - вартість активів, придбаних за договором фінансового лізингу *(гр.6<=гр.1)*
			придбання та створення нових активів *(гр.2 <=гр.1)*	придбання активів, які були у використанні *(гр.3<=гр.1)*	поліпшення, вдосконалення, реконструкцію, модернізацію *(гр.4<=гр.1)*	капітальний ремонт *(гр.5<=гр.1)*	
А	Б	1	2	3	4	5	6
Усього капітальних інвестицій за видами активів (рахунок 15; із рахунку 23 - у частині ряд.2111) *((сума ряд.2100, 2300) гр.1-4); (ряд.2000 (гр.5-6) = ряд.2100 (гр.5-6))*	**2000**	**518**	**502**	**-**	**16**	**-**	**-**
Матеріальні активи *((сума ряд.2110, 2120, 2130, 2140, 2150, 2160, 2161, 2170, 2180, 2190) гр.1-6; ряд.2100 гр.1 >= ряд.300 гр.5 розділу 3)*	**2100**	**518**	**502**	**-**	**16**	**-**	**-**
будівлі житлові	2110	-	-	-	-	-	-
із них житлові будівлі, що будуються з метою подальшого продажу (передачі) (із рахунку 23) *(гр.1 = гр.2); (ряд.2111 <= ряд.2110)*	2111	-	-	X	X	X	X
будівлі нежитлові	2120	-	-	-	-	-	-
інженерні споруди	2130	16	-	-	16	-	-
машини, обладнання та інвентар *(ряд.2140 >= сумі ряд.2141, 2142, 2143)*	2140	266	266	-	-	-	-
комп'ютерна та телекомунікаційна техніка *(ряд.2141 <= ряд.2140)*	2141	148	148	-	-	-	-
інше електричне й електронне устаткування *(ряд.2142 <= ряд.2140)*	2142	118	118	-	-	-	-
меблі та приладдя *(ряд.2143 <= ряд.2140)*	2143	-	-	-	-	-	-
транспортні засоби	2150	-	-	-	-	-	-
із них засоби автотранспортні, причепи та напівпричепи *(ряд.2151 <= ряд.2150)*	2151	-	-	-	-	-	-
земельні ділянки *(гр.1 = гр.3)*	2160	-	X	-	X	X	X
поліпшення земель *(гр.1 = (гр.2 + гр.4))*	2161	-	-	X	-	X	X
довгострокові біологічні активи рослинництва *(гр.1 = (гр.2 + гр.3 + гр.4))*	2170	-	-	-	-	X	-
довгострокові біологічні активи тваринництва *(гр.1 = (гр.2 + гр.3 + гр.4))*	2180	-	-	-	-	X	-
інші матеріальні активи	2190	236	236	-	-	-	-
Із ряд.2110, 2120, 2130 гр.2 - вартість обладнання, що забезпечує функціонування будівель та інженерних споруд *(ряд.2201 <= сумі ряд.2110, 2120, 2130 гр.2)*	2201	X	-	X	X	X	X

193

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Продовження розділу 9.1

(без ПДВ, тис.грн у цілих числах)

Види активів	№ рядка	Капітальні інвестиції *(сума гр.2, 3, 4, 5)*	У тому числі витрати на				Із гр.1 - вартість активів, придбаних за договором фінансового лізингу *(гр.6<=гр.1)*
			придбання та створення нових активів *(гр.2 <=гр.1)*	придбання активів, які були у використанні *(гр.3<=гр.1)*	поліпшення, вдосконалення, реконструкцію, модернізацію *(гр.4<=гр.1)*	капітальний ремонт *(гр.5<=гр.1)*	
А	Б	1	2	3	4	5	6
Нематеріальні активи *(ряд.2300 >= сумі ряд.2310, 2315, 2321, 2322, 2323)*	**2300**	-	-	-	-	X	X
права користування природними ресурсами та майном *(ряд.2310 <= ряд.2300)*	2310	-	-	-	-	X	X
із них права користування земельною ділянкою *(ряд.2311 <= ряд.2310)*	2311	-	-	-	-	X	X
права на комерційні позначення, об'єкти промислової власності *(ряд.2315 <= ряд.2300)*	2315	-	-	-	-	X	X
програмне забезпечення та бази даних *(ряд.2321 <= ряд.2300)*	2321	-	-	-	-	X	X
активи з розвідки запасів корисних копалин *(ряд.2322 <= ряд.2300); (ряд.2322 гр.1 = ряд.2322 гр.2)*	2322	-	-	X	X	X	X
авторське право та суміжні з ним права (розважальні програми й оригінали літературних і художніх творів тощо), крім програмного забезпечення та баз даних *(ряд.2323 <= ряд.2300)*	2323	-	-	-	-	X	X
Із ряд.2300 гр.1 – витрати на оплату послуг юристів, оцінювачів, агентів з нерухомості тощо, які пов'язані з переходом прав власності *(ряд.2501 <= ряд.2300 гр.1)*	2501	-	X	X	X	X	X

9.2. Податок на додану вартість за окремими видами активів

(тис.грн у цілих числах)

Види активів	№ рядка	Сума ПДВ, сплачена (у ціні придбання товарів, робіт, послуг) у зв'язку з витратами на капітальні інвестиції	Із гр.1 - сума податкового кредиту з ПДВ (гр.2 <= гр.1)
А	Б	1	2
Усього *(ряд. 5000 гр.1 < ряд. 2000 гр.1 розділу 9) (ряд.5000 гр.1, 2 >= сумі ряд.5110, 5120, 5130, 5140, 5150,5321 гр.1, 2)*	**5000**	18	-
будівлі житлові *(ряд. 5110 гр.1 < ряд. 2110 гр.1 розділу 9)*	5110	-	-
будівлі нежитлові *(ряд. 5120 гр.1 < ряд. 2120 гр.1 розділу 9)*	5120	-	-
інженерні споруди *(ряд. 5130 гр.1 < ряд. 2130 гр.1 розділу 9)*	5130	-	-
машини, обладнання та інвентар *(ряд.5140 гр.1 < ряд.2140 гр.1 розділу 9)*	5140	18	-
транспортні засоби *(ряд.5150 гр.1 < ряд.2150 гр.1 розділу 9)*	5150	-	-
програмне забезпечення та бази даних *(ряд.5321 гр.1 < ряд.2321 гр.1 розділу 9)*	5321	-	-

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Розділ 10. Основні показники по місцевих одиницях

(Заповнюють при наявності 2 та більше місцевих одиниць (уключаючи місцеву одиницю, де знаходиться управління підприємством).
Підприємства, у яких більше 3 місцевих одиниць, додатково використовують окремі аркуші)

Місцевою одиницею є підприємство або його частина, що розташована в географічно визначеному місці.

Місцева одиниця, де знаходиться управління підприємством (найменування) АТ "Дніпровська теплоелектроцентраль"

Індивідуальний код місцевої одиниці

Місцезнаходження (фактична адреса) 51925 (поштовий індекс) | Дніпропетровська (область/АР Крим) | Кам'янський (район) | Кам'янське (населений пункт)

Дніпровський (район у місті) | вул.Заводська (вулиця/провулок, площа тощо) | 2 (№ будинку) | - (№ корпусу) | - (№ квартири/офісу)

Територіальна громада: 1210400000

Код території відповідно до Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад (КАТОТТГ) за адресою здійснення діяльності, щодо якої подається форма звітності місцевої одиниці

U	A	1	2	0	4	0	1	5	0	0	1	0	0	5	6	5	2	3

(код території визначається автоматично в разі подання форми в електронному вигляді)

	Найменування виду економічної діяльності	Код виду економічної діяльності за КВЕД на рівні класу	Середня кількість працівників (середньооблікова кількість штатних працівників, середня кількість зовнішніх сумісників та працюючих за цивільно-правовими договорами), осіб *(сума ряд.1000 гр.1 розділу 10 = ряд.300 гр.1 розділу 3)*	Дохід від реалізації продукції (товарів,робіт, послуг) без ПДВ та акцизного податку, (для місцевих одиниць, що виробляють продукцію (товари, послуги) для виробничих потреб інших місцевих одиниць цього підприємства, показник не заповнюють), тис.грн із одним десятковим знаком (рахунок 70, із рахунку 71 (без ПДВ та акцизного податку) або рахунок 70 (без ПДВ та акцизного податку)) *(сума ряд.1000 гр.2 розділу 10 = ряд.300 гр.2 розділу 3)*	Витрати на оплату праці, тис.грн із одним десятковим знаком (рахунки 47, 66, 81 або рахунки 47, 66) *(сума ряд.1000 гр.3 розділу 10 = ряд.300 гр.9 розділу 3)*	Кількість магазинів роздрібної торгівлі, од (показник заповнюється, якщо місцева одиниця має у своєму складі один або декілька магазинів, діяльність яких належить до видів економічної діяльності з кодами 47.11-47.79, крім коду 47.30 за КВЕД) *(сума рядків за видами діяльності = = ряд.507 гр.1 розділу 5)*	Торгова площа магазинів роздрібної торгівлі, м ^{2} у цілих числах (показник відображає інформацію по магазинах роздрібної торгівлі, кількість яких наводиться у гр.4) *(сума рядків за видами діяльності= ряд.508 гр.1 розділу 5)*	Капітальні інвестиції у матеріальні активи (без ПДВ), тис.грн із одним десятковим знаком (рахунок 15, субрахунки 151, 152, 153, 155 або рахунок 15) *(сума ряд.1000 гр.6 розділу 10 = ряд.300 гр.5 розділу 3)*
	Код Євростату		220102	250101	220302			260101
	А	Б	1	2	3	4	5	6
1.	**Усього по місцевій одиниці (рядок 1000)** *(сума рядків за видами економічної діяльності, гр.1-3,6)*	X	427	337 097,8	83 135,9	X	X	518,0
	у тому числі за видами економічної діяльності: Виробництво електроенергії	35.11	40	105 729,0	8 199,7	-	-	65,8
	Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря	35.30	373	228 057,9	72 253,7	-	-	452,2
	Передача електроенергії	35.12	9	3 107,0	2 005,4	-	-	-
	Діяльність ресторанів, надання послуг мобільного харчування	56.10	5	203,9	677,1	-	-	-

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ	0	0	1	3	0	8	2	0

Місцева одиниця (найменування) База відпочинку "Альонушка"

Індивідуальний код місцевої одиниці

Місцезнаходження (фактична адреса) 51611 (поштовий індекс) | Дніпропетровська (область/АР Крим) | Кам'янський (район) | с. Бородаївка (населений пункт)

- (район у місті) | Зарічна (вулиця/провулок, площа тощо) | 3 (№ будинку) | - (№ корпусу) | - (№ квартири/офісу)

Територіальна громада: 1221082200

Код території відповідно до Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад (КАТОТТГ) за адресою здійснення діяльності, щодо якої подається форма звітності місцевої одиниці

U	A	1	2	0	4	0	0	5	0	0	0	0	0	5	7	1	8	2

(код території визначається автоматично в разі подання форми в електронному вигляді)

Найменування виду економічної діяльності	Код виду економічної діяльності за КВЕД на рівні класу	Середня кількість працівників (середньооблікова кількість штатних працівників, середня кількість зовнішніх сумісників та працюючих за цивільно-правовими договорами), осіб *(сума ряд.1000 гр.1 розділу 10 = = ряд.300 гр.1 розділу 3)*	Дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) без ПДВ та акцизного податку, (для місцевих одиниць, що виробляють продукцію (товари, послуги) для виробничих потреб інших місцевих одиниць цього підприємства, показник не заповнюють), тис.грн із одним десятковим знаком (рахунок 70, із рахунку 71 (без ПДВ та акцизного податку) або рахунок 70 (без ПДВ та акцизного податку)) *(сума ряд.1000 гр.2 розділу 10 = ряд.300 гр.2 розділу 3)*	Витрати на оплату праці, тис.грн із одним десятковим знаком (рахунки 47, 66, 81 або рахунки 47, 66) *(сума ряд.1000 гр.3 розділу 10 = = ряд.300 гр.9 розділу 3)*	Кількість магазинів роздрібної торгівлі, од (показник заповнюється, якщо місцева одиниця має у своєму складі один або декілька магазинів, діяльність яких належить до видів економічної діяльності з кодами 47.11-47.79, крім коду 47.30 за КВЕД) *(сума рядків за видами діяльності = = ряд.507 гр.1 розділу 5)*	Торгова площа магазинів роздрібної торгівлі, м 2 у цілих числах (показник відображає інформацію по магазинах роздрібної торгівлі, кількість яких наводиться у гр.4) *(сума рядків за видами діяльності= = ряд.508 гр.1 розділу 5)*	Капітальні інвестиції у матеріальні активи (без ПДВ), тис.грн із одним десятковим знаком (рахунок 15, субрахунки 151, 152, 153, 155 або рахунок 15) *(сума ряд.1000 гр.6 розділу 10 = = ряд.300 гр.5 розділу 3)*
Код Євростату		220102	250101	220302			260101
А	Б	1	2	3	4	5	6
- **Усього по місцевій одиниці (рядок 1000)** *(сума рядків за видами економічної діяльності, гр.1-3,6)*	X	11	-	1 176,1	X	X	-
у тому числі за видами економічної діяльності: Діяльність засобів розміщування на період відпустки та іншого тимчасового проживання	55.20	11	-	1 176,1	-	-	-

Місце підпису керівника (власника) або особи, відповідальної за достовірність наданої інформації

ВОЛОДИМИР АУЛОВ
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

телефон: 0569 550033

електронна пошта: dtec@ukr.net

19. Фінансово-господарська діяльність

Пояснювальна записка
до звіту про виконання фінансового плану АТ „Дніпровська ТЕЦ"
за 2022 рік

Розділ 1. Діяльність підприємства

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Відповідно до рішення від 06.04.2021 № 165-06/VIII Кам'янською міською радою проведено конкурс на право отримання в оренду об'єкту у сфері теплопостачання, що перебуває у комунальній власності, переможцем якого рішенням від 27.07.2021 № 283-09/VIII оголошено АТ «Дніпровська ТЕЦ». За результатами конкурсу укладено «Договір оренди об'єкта централізованого теплопостачання, що складається з інженерних споруд, магістральних та розподільчих мереж системи центрального опалення правобережної частини м. Кам'янське», а саме: інженерні споруди, магістральні та розподільчі мережі системи центрального опалення

від джерела теплопостачання АТ «Дніпровська ТЕЦ», що перебуває на балансі Комунального підприємства Кам'янської міської ради «Центральні тепломережі». З IV кварталу 2021 року АТ «Дніпровська ТЕЦ» почала здійснювати повний цикл діяльності з теплопостачання - виробництво, транспортування та постачання теплової енергії споживачам правобережної частини міста Кам'янське.

Крім цього, у 2022 році надавались послуги по утриманню технологічних мереж спільного використання та абонентське обслуговування власних споживачів.

На виконання указу Президента України від 15.05.2017 за № 133/2017 «Про рішення Ради Національної безпеки 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 вищеозначеного указу.

За звітний період 2022 року АТ «Дніпровська ТЕЦ» здійснений наступний відпуск продукції:

Найменування показників	Один. виміру	з початку року				
		2021 факт	2022 план	2022 факт	відхилення, +/-	виконання, %
Виробництво електроенергії	тис.кВтг.	69 971	56 084	36 459	-19 625	65,0
Витрати ел.енергії на власні потреби, всього :	тис.кВтг.	16 929	20 008	13 576	-6 432	67,9
- в/п на вир-во ел.енергії	тис.кВтг.	4 769	5 131	2 875	-2 256	56,0
- в/п на вир-во т / енергії	тис.кВтг.	12 160	14 877	10 701	-4 176	71,9
Відпуск електроенергії з шин	тис.кВтг.	52 922	36 076	22 586	-13 490	62,6
Відпуск теплоенергії	тис.Гкал	249,057	275,772	122,619	-153,153	44,5
Інші роботи та послуги		510,720	0,000	0,000	0,000	
технологічна вода	тис.м3	510,720	0,000	0,000	0,000	

Виробництво продукції прив'язане до кліматичних умов. Фактичне зменшення відпуску тепла у 2022 році, 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, фінансовим планом передбачалось здійснення відпуску теплової енергії до 9 квітня та з 19 жовтня, але рішенням Кам'янської міської ради опалювальний сезон припинено з 25 березня 2022 року та розпочато новий сезон з 01 листопада 2022. Крім того, АТ «Дніпровська ТЕЦ» здійснює транспортування теплової енергії споживачам правобережної частини міста Кам'янське, при цьому до показника «відпуск теплової енергії» включено корисний відпуск теплової енергії безпосередньо споживачам з урахуванням обсягу нормативних втрат теплової енергії в теплових мережах міста, які затверджені у розмірі 18,89%. Фактичні втрати теплової енергії за 2022 рік становлять 56,6 %, що є однією з головних причин збиткової діяльності товариства.

З метою мінімізації збитків (ринкові ціни значно менші від собівартості продукції), мало місце зменшення виробництва електричної енергії.

Надання послуги по підготовці технологічної води для підживлення теплових мереж міста не здійснювалось, так як витрати на підготовку підживлювальної води для теплових мереж міста включені в собівартість транспортування теплової енергії.

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 теплова енергія та електрична енергія, виробництво якої, в свою чергу, залежить від виробництва теплової енергії;

- реалізація виробленої електричної енергії здійснювалась на майданчиках ДП «Оператор ринку», а саме на «ринку на добу на перед» та «внутрішньодобовому ринку» за цінами, які формуються щоденно, виходячи з попиту та пропозицій. Електрична енергія, яка не була реалізована на ринках, трактується як небаланс, який врегульовується оператором системи передач. Порядок розрахунку обсягів, ціни та вартості небалансів електричної енергії визначається Правилами ринку, затвердженими Постановою НКРЕКП 14.03.2018 № 307;

- 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.

Для забезпечення реалізації положень Меморандуму про взаєморозуміння щодо врегулювання проблемних питань у сфері постачання теплової енергії та постачання гарячої води в опалювальному періоді 2021/2022 (далі – Меморандум), укладеного 30.09.2021 між Кабінетом Міністрів України в особі прем'єр-міністра України, Міністра розвитку громад та територій України та Міністра енергетики України, НАК «Нафтогаз України», Офісом Президента України, Всеукраїнською асоціацією органів місцевого самоврядування «Асоціація міст України» та Палатою місцевих влад Конгресу місцевих та регіональних влад, рішенням виконавчого комітету Кам'янської міської ради № 817 від 26.10.2021 тарифи на теплову енергію для потреб населення встановлені у розмірі, який дорівнює тарифу попереднього опалювального періоду (1935,34 грн./Гкал з ПДВ), в той час як економічно обґрунтований тариф склав 2225,64 грн. Проте, на теперішній час міською радою не вирішене питання щодо виконання умов п.17 розділу IV «Загальні домовленості» Меморандуму про надання Товариству компенсації збитків, які утворилися у зв'язку із залишенням тарифів на теплову енергію для потреб населення на рівні опалювального періоду 2020/2021.

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

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

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

Обсяг заборгованості з різниці в тарифах, яка утворилась внаслідок дії мораторію на підвищення тарифів та їх невідповідністю економічно обґрунтованим витратам, затверджений територіальною комісією станом на 01.10.2022 у сумі 52 687939,45 грн. Запроваджена Постановою КМУ № 1192 від 12.10.2022 методика визначення різниці в тарифах для

200

підприємств з комбінованим виробництвом теплової та електричної енергії, до яких належить АТ «Дніпровська ТЕЦ», значно обмежує розмір компенсації збитків у порівнянні з іншими теплопостачальними підприємствами.

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) 336 894 тис.грн., що на 367 078 тис.грн. менше в порівнянні з плановими показниками.

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

Показник	2021 рік факт	2022 рік план	2022 рік факт	*відхилення*	
				(факт 2022 - план 2022)	(факт 2022 - факт 2021)
ДОХІД ВСЬОГО, з ПДВ	**575 021**	**844 766**	**404 273**	**-440 494**	**-170 748**
ПДВ	*95 837*	*140 794*	*67 379*	*-73 416*	*-28 458*
ЧИСТИЙ ДОХІД ВСЬОГО, без ПДВ	**479 184**	**703 972**	**336 894**	**-367 078**	**-142 290**
ПРОДУКЦІЯ	**464 395**	**693 524**	**325 300**	**-368 224**	**-139 095**
Електрична енергія	*85 375*	*144 305*	*105 729*	*-38 576*	*20 354*
(тариф)	*161,32*	*400,00*	*468,12*	*68,12*	*306,80*
(млн.кВтг)	*52,922*	*36,076*	*22,586*	*-13,490*	*-30,336*
Теплова енергія	*379 020*	*549 219*	*219 571*	*-329 648*	*-159 449*
(тариф)	*1 521,82*	*1 991,57*	*1 790,68*	*-200,89*	*268,86*
(тис.Гкал)	*249,057*	*275,772*	*122,619*	*-153,153*	*-126,438*
ПОСЛУГИ	**14 789**	**10 448**	**11 594**	**1 146**	**-3 195**
Підживлення теплових мереж очищеною водою	*4 808*			*0,0*	*-4 808,0*
(тариф)	*9,41*				
(тис.м3)	*510,720*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*-510,720*
Утримання технологічних електричних мереж спільного використання (Обленерго)	*2 772*	*3 212*	*3 107*	*-105,0*	*335,0*
Проведення гідравлічних випробувань теплових мереж	*69*			*0,0*	*-69,0*
Абонентське обслуговування	*7 140*	*7 236*	*8 487*	*1 251,0*	*1 347,0*

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

- ***електрична енергія***, доля якої становить 31,38 **%** від загального об'єму реалізованої продукції та послуг;
- ***теплова енергія***, доля якої становить 65,18 **%** від загального об'єму реалізованої продукції та послуг;
- ***надані послуги***, доля становить 3,44 **%** від загального об'єму реалізованої продукції та послуг (компенсація витрат на утримання технологічних мереж спільного використання – 0,92 %, послуга з абонентського обслуговування – 2,52 %)

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

Фактично отримано зменшення чистого доходу від відпуску електричної енергії на 38 576 тис.грн:

за рахунок зменшення відпуску електричної енергії отримано зменшення доходу на 53961 тис.грн.;

за рахунок збільшення відпускної ціни дохід збільшився на 15 385 тис.грн.

Середній відпускний тариф теплової енергії склав 1 790,68 грн/Гкал (без ПДВ), замість передбаченого фінансовим планом 1 991,57 грн/Гкал (без ПДВ).

Таким чином, зменшення чистого доходу від реалізації теплової енергії склало 329 648 тис.грн., в тому числі:

за рахунок зменшення відпускної ціни чистий дохід зменшився на 24 633 тис.грн.;

за рахунок зменшення корисного відпуску теплової енергії чистий дохід зменшився на 305 015 тис.грн.

Чистий дохід від утримання технологічних електричних мереж спільного використання зменшився на 105,0 тис.грн. Величина компенсації витрат на утримання технологічних мереж спільного використання визначається у відповідності до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж, затвердженої Постановою НКРЕКП від 12 червня 2008 року № 691 зі змінами, внесеними Постановою НКРЕКП від 19.09.2018 року № 1144. Розрахунок плати за місяць визначається виходячи з фактичної кількості електричної енергії, переданої АТ ДТЕК «Дніпровські електромережі» через обладнання АТ «Дніпровська ТЕЦ», тому має місце відхилення, яке передбачити не можливо.

Також має місце збільшення чистого доходу від надання послуг з абонентського обслуговування на 1 251,0 тис.грн.

В порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення чистого доходу на 142 290 тис.грн., а саме:

- зменшення доходу на 244 550 тис.грн. за рахунок зменшення обсягів реалізації;
- при збільшенні доходу на 102 260 тис.грн. за рахунок збільшення відпускної ціни.

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- виробництво, транспортування та постачання теплової енергії споживачам правобережної частини міста Кам'янське. Крім цього надавались такі види послуг, як послуга по утриманню технологічних мереж спільного використання та абонентське обслуговування власних споживачів.

Розподіл витрат по видам продукції та послугам здійснюється наступним чином:

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

За звітний період поточного року по АТ «Дніпровська ТЕЦ» в порівнянні з планом має місце зменшення фактичних загальних витрат по виробничій собівартості на 182 101 тис. грн.:

зменшення виробничої собівартості з виробництва електричної енергії на 50 755 тис.грн., яке відбулося:

за рахунок зменшення умовно-постійних витрат на 32 029 тис.грн.

та зменшення витрат на природний газ на 18 726 тис.грн., в тому числі:

(+) 42 642 тис.грн. – відхилення витрат на паливо за рахунок збільшення ціни на природний газ;

(-) 61 368 тис.грн. – відхилення витрат на паливо за рахунок зменшення обсягів споживання, пов'язаного зі зменшенням виробітку та реалізації електричної енергії;

зменшення виробничої собівартості з виробництва теплової енергії на 137 305 тис.грн., яке відбулося:

за рахунок зменшення умовно-постійних витрат на 42 370 тис.грн.

та зменшенні витрат на природний газ на 94 935 тис.грн., в тому числі:

- (+) 109 358 тис.грн. – відхилення витрат на паливо за рахунок збільшення ціни на природний газ;
- (-) 204 293 тис.грн. – відхилення витрат за рахунок зменшення обсягів споживання, пов'язаного зі зменшенням виробітку та реалізації теплової енергії;

зменшення собівартості реалізованих послуг в сумі 41 тис.грн. в т.ч. за рахунок:

- зменшення собівартості послуги з абонентського обслуговування на 237 тис.грн.;
- при збільшенні собівартості послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на 196 тис.грн ;

Також за результатами переоцінки відбулося знецінення основних засобів в розмірі 6000 тис.грн.

Слід відмітити, що має місце зменшення витрат на сировину та матеріали та послуги сторонніх організацій для виробництва електричної та теплової енергії, а також зменшення витрат на оплату праці.

За звітний період поточного року по АТ «Дніпровська ТЕЦ» в порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення фактичних загальних витрат по виробничій собівартості на 13 465 тис. грн., в тому числі: збільшення умовно-постійних витрат на 34 754 тис.грн., зменшення витрат на природний газ (зміна ціни, питомих витрат умовного палива та обсягів виробництва продукції) на 51 938 тис.грн. та зменшення собівартості реалізованих послуг на 2 281 тис.грн. Витрати пов'язані із знеціненням ОЗ (6 000 тис.грн) в минулому році відсутні.

2.1.3. Аналіз формування валового прибутку по видах діяльності.

За звітний період поточного року в порівнянні з плановими показниками має місце загальне зменшення валового прибутку на 184 977 тис.грн., а саме при плановій величині валового збитку (-) 149 112 тис.грн.; фактично отримано збиток (-) 334 089 тис.грн. в т.ч в результаті реалізації електричної енергії, теплової енергії та інших послуг - **328 089** тис.грн., в результаті знецінення ОЗ в результаті переоцінки **6 000** 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	**703 972**	**853 084**	**-149 112**	**336 894**	**664 983**	**-328 089**	**-178 977**
у тому числі за видами діяльності:							
35.11 Виробництво електричної енергії	144 305	219 525	-75 220	105 729	168 770	-63 041	12 179

1	2	3	4	5	6	7	8
35.30 Постачання пари, гарячої води кондиційованого повітря (виробництво теплової енергії)	549 219	623 111	-73 892	219 571	485 806	-266 235	-192 343
інші види діяльності (в т.ч. технологічна вода)	10 448	10 448	0	11 594	10 407	1 187	1 187

Зменшення валового прибутку на **178 977** тис.грн. (обумовлене відхиленням обсягів реалізації та величини витрат) відбулося:

- за рахунок зменшення чистого доходу на 367 078 тис.грн., в тому числі за рахунок зменшення відпускної ціни – на загальну суму 9 248 тис.грн., за рахунок зменшення обсягів реалізації продукції - на 357 830 тис.грн. (детальне пояснення в розділі 2.1.1);
- при одночасному зменшенні собівартості реалізованої продукції та послуг на 188 101 тис.грн. (детальне пояснення в розділі 2.1.2).

У порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення валового прибутку на 128 825 тис.грн., яке відбулося внаслідок:

- зменшення чистого доходу на 142 290 тис.грн. (за рахунок зміни відпускних цін та обсягів реалізації електричної та теплової енергії).
- та зменшення виробничої собівартості, яке становить 13 465 тис.грн.: за рахунок зменшення витрат на природний газ при одночасному збільшенні умовно-постійних витрат (збільшення кількості та вартості послуг).

2.2. Інші операційні доходи.

За звітний період поточного року отримано доходів від іншої операційної діяльності 2 734 тис.грн., що на 197 330 тис.грн. менше, ніж передбачалося фінансовим планом, зменшення доходів відбулося в основному за рахунок відсутності доходу від списання кредиторської заборгованості, щодо якої минув строк позову, послуги з експлуатації залізничної колії та відсутності відшкодування з державного бюджету заборгованості з різниці в тарифах за відпущену теплову енергію.

У порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення інших операційних доходів на 3 699 тис.грн., яке відбулося в основному за рахунок наявності в 2021 році відшкодування збитків за перевищення замовленого обсягу підживленої води та доходів від списання кредиторської заборгованості, щодо якої минув строк позову.

2.3. Адміністративні витрати.

За звітний період поточного року адміністративні витрати АТ «Дніпровська ТЕЦ» склали 17 850 тис.грн., що на 23 222 тис.грн. менше від запланованих. В основному зменшення відбулося за рахунок значного зменшення витрат на оплату праці та відповідно ЄСВ, та зменшення юридичних послуг (в зв'язку з недостатньою кількістю грошових коштів судові позови подавалися в меншому обсязі).

У порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце збільшення адміністративних витрат на 4 082 тис.грн. Збільшення відбулося в основному за рахунок наявності в поточному році витрат на оплату праці та відповідно ЄСВ наглядової ради.

2.4. Витрати на збут.

За звітний період поточного року витрати на збут АТ «Дніпровська ТЕЦ» склали 2 137 тис.грн., що на 1 013 тис.грн. менше в порівнянні з плановою величиною.

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

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

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

Зменшення витрат відбулася в основному за рахунок зменшення послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП "НЕК "УКРЕНЕРГО" за рахунок зменшення обсягів реалізації електроенергії (відпуск електричної енергії в поточному році було зменшено для мінімізації збитків, в зв'язку з тим, що ринкові ціни значно менші від собівартості продукції) та інших послуг, пов'язаних з реалізацією електричної енергії.

У порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення витрат на збут на 738 тис.грн. Зменшення відбулося в основному за рахунок зменшення послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП "НЕК "УКРЕНЕРГО" та інших витрат пов'язаних з реалізацією електричної енергії.

2.5. Інші операційні витрати.

За звітний період поточного року інші операційні витрати склали 408 210 тис.грн., які на 401 346 тис.грн. більші від витрат, передбачених планом. Це відбулося за рахунок ПДВ, не віднесеного до складу податкового кредиту (від вартості природного газу, використаного на виробництво теплової енергії, яка трактується як понаднормативні втрати в теплових мереж міста) –25 856 тис.грн, відрахування до резерву сумнівних боргів – 371 474 тис.грн, нараховані штрафи, пені, неустойки – 4 263 тис. грн., нарахування резерву на знецінення запасів – 167 тис. грн. при одночасному зменшенні інших операційних витрат на 414 тис.грн..

У порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення інших операційних витрат на 1 306 240 тис.грн. (в 2021 році здійснено списання дебіторської заборгованості за теплову енергію відпущену КП КМР «Тепломережі», які визнані банкрутом).

2.6. Інші доходи.

За даною статтею відображається оприбуткування ТМЦ від ліквідованих виробничих запасів. Згідно з МСФЗ фінансовий результат від звичайної діяльності в залежності від результату відображається, як «інші доходи» або «інші витрати».

За звітний період поточного року дохід від іншої діяльності склав 114 тис.грн, що на 22 тис.грн менше від запланованого.

За аналогічний період минулого року інші доходи складали 88 тис.грн.

2.7. Інші витрати.

За даною статтею відображається собівартість ліквідованих виробничих запасів.

Згідно з МСФЗ фінансовий результат від звичайної діяльності в залежності від результату відображається, як «інші доходи» або «інші витрати».

Таким чином, в звітному періоді поточного року інші витрати відсутні.

За аналогічний період минулого року інші витрати відсутні.

2.8. Формування чистого прибутку/збитку.

З урахуванням відхилень за всіма статтями, за звітний період поточного року АТ «Дніпровська ТЕЦ» отримало чистий збиток у сумі 1 048 106 тис.грн., замість передбаченого фінансовим планом чистого прибутку в сумі 2 тис.грн.

Формування чистого прибутку відображено у таблиці:

Показник	**2021 рік факт**	**2022 рік план**	**2022 рік факт**	***відхилення, +/-***	
				(факт 2022 - план 2022)	(факт 2022 - факт 2021)
Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції	479 184	703 972	336 894	-367 078	-142 290
Собівартість реалізованої продукції	684 448	853 084	670 983	-182 101	-13 465
Валовий прибуток/збиток	**-205 264**	**-149 112**	**-334 089**	**-184 977**	**-128 825**
Інші операційні доходи	6 433	200 064	2 734	-197 330	-3 699
Адміністративні витрати,	13 768	41 072	17 850	-23 222	4 082
Витрати на збут	*2 875*	*3 150*	*2 137*	-1 013	-738
Інші операційні витрати	*1 714 450*	*6 864*	*408 210*	401 346	-1 306 240
Фінансові витрати				0	0
Інші доходи	*88*	*136*	*114*	-22	26
Інші витрати				0	0
Витрати з податку на прибуток	0		288 668	288 668	288 668
Дохід з податку на прибуток	282 481			0	-282 481
Чистий фінансовий результат	**-1 647 355**	**2**	**-1 048 106**	**-1 048 108**	**599 249**

Станом на 31.12.2022 року в обліку рахуються тимчасові різниці з податку на прибуток, які виникають відповідно до вимог МСБО 12 «Податок на прибуток» внаслідок різниці між оцінкою активу або зобов'язання за даними фінансової звітності (балансовою вартістю активу чи зобов'язання) та податковою базою цього активу або зобов'язання.

Відстрочені податкові активи (ВПА) включають в себе податкову базу нараховану на резерв сумнівних боргів та на торгову кредиторську заборгованість, яка в минулих звітних періодах зменшила витрати в податковому обліку. В зв'язку зі зміною облікової політики з 11.10.2022 року виключено зі складу тимчасових податкових різниць податкову базу нараховану на резерв сумнівних боргів в розмірі 292 227 тис. грн.

Відстрочені податкові зобов'язання (ВПЗ) станом на 01.01.2022 року включають в себе податкову базу нараховану на дебіторську заборгованість зі штрафних санкцій, які до 01.01.2015 року відображалися в податковому обліку по факту отримання боргів, на торгову дебіторську заборгованість, яка в минулих звітних періодах зменшила доходи в податковому обліку та зобов'язання на різницю між балансовою вартістю основних засобів. В 4 кварталі поточного року нараховано зменшення ВПЗ на тимчасові податкові різниці, які виникли внаслідок зміни балансової вартості основних засобів в розмірі 3 559 тис. грн

Таким чином витрати з податку на прибуток складають 288 668 тис. грн.

У порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення чистого збитку на 599 249 тис.грн. (в 2021 році відбулося списання дебіторської заборгованості за теплову енергію відпущену КП КМР «Тепломережі», яке було визнано банкрутом).

Розділ 3. Платежі до бюджету.

За результатами діяльності АТ „Дніпровська ТЕЦ" за звітний період фінансовим планом передбачалося поточне нарахування та сплата податків, зборів (обов'язкових платежів) до бюджетів усіх рівнів в сумі 67 197 тис.грн, фактично сплачено 47 329 тис.грн..

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

Найменування показника	Заборгованість на початок звітного періоду на 01.01.2022		Належить по розрахунку	Фактично перераховано	Заборгованість на кінець звітного періоду на 31.12.2022	
	По дебету	По кредиту			По дебету	По кредиту
1	2	3	5	6	7	8
Податки та збори до Державного бюджету України (податкові платежі), усього, у тому числі:	**-**	**15 267**	**18 910**	**10 344**	**-**	**23 833**
податок на прибуток підприємств		12 878	317	356		12 839
ПДВ, що підлягає сплаті до бюджету		1 498	15 162	7 021		9 639
інші податки та збори (розшифрувати):		891	3 431	2 967		1 355
рентна плата за спеціальне використання води		424	844	891		377
екологічний податок		467	2 587	2 076		978
Податки та збори до місцевих бюджетів (податкові платежі), усього, у тому числі:	**-**	**9 635**	**19 597**	**16 441**	**-**	**12 791**
податок на доходи фізичних осіб		884	15 128	15 394		618
земельний податок		8 739	4 378	967		12 150
інші податки та збори (розшифрувати):	-	12	91	80	-	23
податок на нерухоме майно		12	91	80		23
Інші податки, збори та платежі на користь держави, усього, у тому числі:	**5**	**920**	**19 391**	**20 544**	**259**	**21**
відрахування частини чистого прибутку господарськими товариствами, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій (часток) належать державі, на виплату дивідендів на державну частку	5				5	
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування		846	18 131	19 231	254	
інші податки, збори та платежі (розшифрувати)	-	74	1 260	1 313	-	21
військовий збір		74	1 260	1 313		21
Усього виплат на користь держави	**5**	**25 822**	**57 898**	**47 329**	**259**	**36 645**

207

Розділ 4. Рух грошових коштів.

За звітний період поточного року від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) та іншої операційної діяльності передбачалося отримати надходжень грошових коштів в сумі 1 283 800 тис.грн., у тому числі:

- виручка від реалізації (товарів, робіт, послуг) - 844 765 тис.грн
- Цільове фінансування (заборгованість з різниці в тарифах) 126 142 тис.грн
- отримання коштів за короткостроковими зобов'язаннями (позики) - 309 630 тис.грн
- інші надходження - 3 263 тис.грн

Фактично отримано – 506 199 тис.грн., у тому числі:

- виручка від реалізації (товарів, робіт, послуг) - 307 648 тис.грн
- цільові надходження (лікарняні) - 1 382 тис.грн
- отримання коштів за короткостроковими зобов'язаннями (позики) - 194 260 тис.грн
- інші надходження - 2 909 тис.грн

Видатки грошових коштів за звітний період поточного року склали 479 213 тис. грн:

- на основну діяльність – 478 593 тис.грн.;
- на інвестиційну діяльність – 620 тис.грн..

Залишок коштів на кінець періоду складає 9 177 тис.грн.

Розділ 5. Капітальні інвестиції.

Фінансовим планом за звітний період поточного року в результаті інвестиційної діяльності передбачалося освоїти 11 135 тис грн. (без ПДВ).

Фактично освоєно 559 тис.грн.. Зменшення витрат на 10 576 тис.грн. пов'язано з недостатньою кількістю грошових коштів через зниження рівня розрахунків споживачів в умовах воєнного стану введеного в Україні з 24.02.2022р.

Заступник генерального директора
з економічних питань АТ „Дніпровська ТЕЦ" Лілія ШНЕЙДЕР

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

208

20. Заходи щодо переведення на альтернативні види палива

20. ЗАХОДИ ЩОДО ПЕРЕВЕДЕННЯ НА АЛЬТЕРНАТИВНІ ВИДИ ПАЛИВА.

На АТ «Дніпровська ТЕЦ» основним та резервним паливом є природний газ. ТЕЦ працює за температурним графіком. Враховуючи великий наробіток існуючого обладнання ТЕЦ, яке було введено у експлуатацію з 1932 року, необхідно провести реконструкцію або реновацію енергетичного з заміною допоміжного обладнання підприємства. Схожа ситуація відбувається й на інших теплових електроцентралях, які відпрацювали більше 50 років. Для підтримки вітчизняного енергетичного комплексу відповідно до пункту 12 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України Про ринок електричної енергії було прийнято Постанову Кабінету Міністрів України №324 від 18 квітня 2018 року «Про затвердження Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної енергії та теплової енергії на теплоелектроцентралях» (далі Порядок…). АТ «Дніпровська ТЕЦ» мала намір взяти участь у даній програмі та отримати Державну підтримку.

Відповідно до пункту 6 Порядку… АТ «Дніпровська ТЕЦ» провела у 2018 році технічний аудит з отриманням Висновку. Даний Висновок технічного аудиту підприємства містить в собі опис та стан існуючого обладнання, визначення технічного стану обладнання, залишкового часу роботи обладнання, рекомендації щодо подальшої роботи підприємства та варіанти модернізації ТЕЦ.

На виконання умов постанови Кабінету Міністрів України від 18.04.2018р № 324, за результатами технічного аудиту стану обладнання ТЕЦ у 2019 році розроблено техніко-економічне обґрунтування (ТЕО). В ТЕО визначені основні напрями реконструкції АТ «Дніпровська ТЕЦ» з переведенням на спалювання твердого палива та розраховано економічну доцільність запропонованих проектів.

На розгляд було представлено 3 варіанта для подальшого розвитку ТЕЦ:

- Варіант 1 - реконструкція двох існуючих парових котлів на спалювання кам'яного вугілля марки «Г», «ДГ» с одночасним продовженням їх служби;
- Варіант 2 - Заміна існуючих котлів новими паровими енергетичними котлоагрегатами, що спалюють вугілля у псевдо зрідженому киплячому шарі
- Варіант 3 – впровадження газопоршневої установки (ГПУ) загальною потужністю 100-160 МВт.

Згідно висновкам з визначенням вибраного варіанту запропонованих рішень та пропозицій більше переваг присутні у варіантах 1 та 2. Також у 2020 році розглядалося питання будівництва нового енергоблоку потужністю 60 МВт на твердому паливі з ЦКШ. Але через відсутність коштів, заходи з реконструкції підприємства протягом 2021-2022 років не проводились.

Враховуючі складну ситуацію на ринку природного газу та вугілля, АТ «Дніпровська ТЕЦ» у 2021 році провела ряд передпроектних робіт реконструкції ТЕЦ з використанням альтернативних видів палива. Так було проведено обстеження об'єкту АТ «Дніпровська ТЕЦ» з систематизацією вихідних даних та прийнято основні технічні рішення, виконано попередню оцінку впливу на довкілля та визнана технічна можливість будівництва об'єкту з прорахуванням економічної доцільності. Основним паливом було вибрано біопаливо (біомаса), а саме тріска паливна.

За висновком виконаних робіт для АТ «Дніпровська ТЕЦ» рекомендовано будівництво нового корпусу з встановленням твердопаливного котлоагрегату,

турбоагрегату та встановленням всього нового допоміжного обладнання (у тому числі спорудження складу біопалива), включаючи електричне обладнання для окремої видачі електричної потужності.

Беручи до уваги те, що механізм фінансування для надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної енергії та теплової енергії на теплоелектроцентралях не визначений і законодавчо не затверджений, то однозначно не можливо визнати час для проведення реконструкції АТ «Дніпровська ТЕЦ». Керівництво підприємства буде докладати можливих зусиль для проведення реконструкції обладнання протягом найближчих років.

З початком повномасштабного вторгнення Російської Федерації на територію України та веденням бойових дій, не можливо визначити терміни проведення реконструкції АТ «Дніпровська ТЕЦ» та доцільність переведення на альтернативні види палива.

21. Ліквідність та зобов'язання

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

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

На такі показники впливають наступні фактори:

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

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

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

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

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

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

Реєстратором внесено зміни до реєстру – про ліквідацію 03.08.2022 року.

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

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

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

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

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 31.12.2021р. та на 31.12.2022р. фінансові інструменти Товариства представлені таким чином:

(тис. грн.)

	Балансова вартість		**Справедлива вартість**	
	2021	**2022**	**2021**	**2022**
Фінансові активи				
Торговельна та інша дебіторська заборгованість	332 338	71 625	332 338	71 625
Грошові кошти та їх еквіваленти	6 664	33 650	6 664	33 650
Всього фінансових активів:	**339 002**	**105 275**	**339 002**	**105 275**
Фінансові зобов'язання				
Торгівельна та інша кредиторська заборгованість	1 777 291	2 164 128	1 777 291	2 164 128
Інші зобов'язання	108 821	272 368	108 821	272 368

	Балансова вартість		Справедлива вартість	
	2021	2022	2021	2022
Всього фінансових зобов'язань:	**1 886 112**	**2 436 496**	**1 886 112**	**2 436 496**
Покриття:	**0,18**	**0,04**		

Аналіз співвідношення наявності фінансових активів і зобов'язань, що наведений в цій таблиці, говорить про те, що Товариство в 2022 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 2021 року	**До 1 року**	**Від 1 року до 3 років**	**Від 3 років**	**Всього**
Торгівельна кредиторська заборгованість	471 877	463 123	814 045	1 749 045
Інша кредиторська заборгованість	161	3	28 082	28 246
Інші поточні зобов'язання	108 682		139	108 821
Всього	**580 720**	**463 126**	**842 266**	**1 886 112**
Рік, що закінчився 31 грудня 2022 року	**До 1 року**	**Від 1 року до 3 років**	**Від 3 років**	**Всього**
Торгівельна кредиторська заборгованість	526 728	616 870	1 008 628	2 152 226
Інша кредиторська заборгованість	11 902	0	0	11 902
Інші поточні зобов'язання	194 260	74 769	3 339	272 368
Всього	**732 890**	**691 639**	**1 011 967**	**2 436 496**

Зобов'язання та кредиторська заборгованість Товариства представлені наступним чином

(тис. грн.)

	31.12.2021	31.12.2022
Інші довгострокові зобов'язання	**24 882**	**0**
Векселі видані	3 200	3 200
Торгівельна кредиторська заборгованість	1 749 045	2 152 226
З одержаних авансів	597	12 386
По розрахункам з бюджетом	24 971	36 645
По розрахункам зі страхування	846	0
По розрахункам з оплати праці	3 425	1 263
З внутрішніх розрахунків		
Поточні забезпечення	983	2 076
Інші поточні зобов'язання	890 865	1 089 003
Разом поточні зобов'язання:	**2 673 932**	**3 296 799**
Всього зобов'язань:	**2 698 814**	**3 296 799**

Умовні зобов'язання та активи.

Товариство не визнає у фінансовій звітності умовні активи, які виникають, як правило, внаслідок незапланованих або інших неочікуваних подій, які уможливлюють надходження

економічних вигід до Товариства (наприклад, позов, який Товариство порушує через судові процеси і результат якого є невизначеним), оскільки це може спричинити визнання доходу, який може бути ніколи не отриманим. Проте, коли з'являється цілковита впевненість у отриманні доходу, тоді пов'язаний з ним актив не є умовним активом і його визнання є належним. Інформація про умовний актив розкривається у Примітках до фінансової звітності, коли надходження економічних вигід є ймовірним.

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

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

Заступник генерального директора
з економічних питань Лілія ШНЕЙДЕР

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 втрат теплової енергії, що автоматично призводить до недоотримання доходів від реалізації теплової енергії;
- збиткова діяльність Товариства спричинена не покриттям відповідними тарифами усіх економічно обґрунтованих витрат. Крім того, додаткове навантаження відбулося після змін на ринку електричної енергії, всі сегменти якого запрацювали з 01.07.2019 року. Реалізація виробленої електричної енергії здійснюється на майданчиках ДП «Оператор ринку», а саме на «ринку на добу на перед» 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 теплопостачання.

б) Ризики виникнення цивільної відповідальності, в тому числі:

– забруднення навколишнього середовища і заподіяння шкоди майну третіх осіб;

– недотримання договору поставок;

– якість товарів і послуг, що поставляються на ринки;

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

в) Ризики втрати прибутку, тобто непрямих майнових збитків:

– внаслідок вимушених простоїв у роботі;

– в результаті псування майна;

–в результаті заміни застарілого обладнання, впровадження нової техніки і технології.

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

Так згідно з Меморандумом про взаєморозуміння щодо врегулювання проблемних питань у сфері постачання теплової енергії та постачання гарячої води в опалювальному періоді 2021/2022 (далі - Меморандум), укладеного 30.09.2021 між Кабінетом Міністрів України в особі прем'єр міністра України, Міністра розвитку громад та територій України та Міністра енергетики України, НАК «Нафтогаз України», Офісом Президента України, Всеукраїнською асоціацією органів місцевого самоврядування «Асоціація міст України» та Палатою місцевих влад Конгресу місцевих та регіональних влад, рішенням виконавчого комітету Кам'янської міської ради № 817 від 26.10.2021, тарифи на теплову енергію для потреб населення встановлені в розмірі, який дорівнює тарифу попереднього опалювального періоду (1 935,34 грн./Гкал з ПДВ), в той час як величина, економічно обґрунтованого тарифу, складала 2 225,64 грн./Гкал з ПДВ. При цьому міською радою не вирішене питання,щодо виконання умов п.17 розділу IV «Загальні домовленості» Меморандуму, про надання Товариству компенсації збитків, які утворилися у зв'язку із залишенням тарифів на теплову енергію для потреб населення на рівні опалювального періоду 2020/2021.

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

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

витрат та/або втрат, понесених внаслідок воєнних дій та з метою запобігання настанню гуманітарних кризових ситуацій, до яких відносяться витрати на ремонт пошкоджених виробничих потужностей, втрати від зменшення кількості абонентів та/або обсягу наданих послуг, втрати від зниження рівня розрахунків, що

утворилися (утворяться) за періоди з 1 лютого 2022 року по останнє число шостого місяця після місяця, в якому воєнний стан буде припинено або скасовано.

Обсяг заборгованості з різниці в тарифах, яка утворилась внаслідок дії мораторію на підвищення тарифів та їх невідповідністю економічно обґрунтованим витратам, затверджений територіальною комісією станом на 01.10.2022 у сумі 52 687939,45 грн. Запроваджена Постановою КМУ № 1192 від 12.10.2022 методика визначення різниці в тарифах для підприємств з комбінованим виробництвом теплової та електричної енергії, до яких належить АТ «Дніпровська ТЕЦ», значно обмежує розмір компенсації збитків у порівнянні з іншими теплопостачальними підприємствами.

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 конфіденціальної 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 диференційовавний. 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 випливає 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 2022 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 божникам 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 31.12.2022 р. зареєстрований та сплачений акціонерний капітал представлений наступним чином:

	31.12.2021	**31.12.2022**
Номінальна вартість однієї акції, грн.	0,25	0,25
Кількість простих акцій, 6т..	101 638 844	101 638 844
Розмір акціонерного капіталу, тис. грн.	25 409	25 409

Структура акціонерного капіталу Товариства, який було випущено станом на 31.12.2022 р. становить:

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

На балансі підприємства знаходяться об'єкти соціальної інфраструктури, які є об'єктами державної власності і їх вартість складає суму додаткового капіталу в розмірі 945 тис. грн. на 31.12.2022 року. Ці об'єкти не увійшли до статутного капіталу акціонерного товариства і вважаються безкоштовно отриманими, тому при нарахуванні їх зносу (амортизації), відповідна сума відноситься щорічно на збільшення нерозподіленого прибутку.

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 31.12.2021 року складав 186 368 тис. грн., станом на 31.12.2022- 415 562 тис. грн за рахунок проведеної переоцінки основних засобів у зв'язку із передачею пакетів акцій товариства до статутного капіталу АТ НАК «Нафтогаз України».

Власний капітал Товариства на 31.12.2022 року складає (-) 2 353 976 тис. грн. Вартість власного капіталу за 2022 рік зменшилася за рахунок отриманого в 2022 році збитку сумі 1 048 106 тис. грн. Товариство здійснює заходи з управління капіталом, спрямовані на зростання рентабельності капіталу, за рахунок оптимізації структури заборгованості та власного капіталу, таким чином, щоб забезпечити безперервність своєї діяльності. У порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення чистого збитку на 599 249 тис. грн.

Заступник генерального директора
з економічних питань Лілія ШНЕЙДЕР

23. Корпоративне управління

Формування складу органів корпоративного управління здійснювалося відповідно до Статуту Товариства в новій редакції, який був затверджений загальними зборами акціонерів 17.09.2015 року. Цими ж зборами була обрана Наглядова рада, новий склад правління, ревізійна комісія, затверджені внутрішні Положення: Про Загальні збори Товариства, Положення про Наглядову раду Товариства, Положення про виконавчий орган Товариства (Правління), Положення про Ревізійну комісію Товариства.

Позачерговими загальними зборами акціонерів ПАТ "Дніпродзержинська ТЕЦ" від 21.07.2016р., та Річними загальними зборами ПАТ "Дніпровська ТЕЦ" від 20.04.2017р. були прийняті редакції Статутів які не передбачають регламентацію діяльності органів Товариства відповідними положеннями.

21 липня 2016 року на позачергових загальних зборах прийнято рішення про зміну повного найменування Товариства з Публічного акціонерного товариства «Дніпродзержинська теплоелектроцентраль» на Публічне акціонерне товариство «Дніпровська теплоелектроцентраль», скорочене найменування - ПАТ «Дніпровська ТЕЦ» .

20 квітня 2017 року на річних загальних зборах Товариства прийнято рішення про зміну повного найменування Товариства з Публічного акціонерного товариства «Дніпровська теплоелектроцентраль» на Приватне акціонерне товариство «Дніпровська теплоелектроцентраль», скорочене найменування - ПрАТ «Дніпровська ТЕЦ» .

Черговими загальними зборами акціонерів Товариства 25.04.2018 року був затверджений Статут Товариства в новій редакції, затверджена нова назва Товариства – АТ «Дніпровська ТЕЦ» (Протокол від 25.04.2018 р. № 1/2018).

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

Згідно Статуту в новій редакції від 25.04.2018 року органами управління Товариством є:

Вищий орган Товариства -Загальні збори;

Наглядова рада;

Виконавчий орган Товариства (колегіальний) - Дирекція на чолі з Генеральним директором.

Органом контролю є Ревізійна комісія.

Органи Товариства діють в межах своїх повноважень та компетенції, що визначається Статутом та законодавством. Посадовими особами органів Товариства є фізичні особи – Голова та члени Наглядової ради, голова та члени Ревізійної комісії, Генеральний директор та члени Дирекції. Обрання та припинення повноважень посадових осіб органів Товариства здійснюється відповідно до Статуту та законодавства України.

Вищим органом Товариства є Загальні збори. Товариство зобов'язане 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 проводяться на території України, в межах населеного пункту за місцезнаходженням Товариства, крім випадків, коли на день скликання Загальних зборів 100 відсотками акцій Товариства володіють іноземці, особи без громадянства, іноземні юридичні особи, а також міжнародні організації. Загальні збори можуть вирішувати будь-які питання діяльності Товариства, крім тих, що віднесені до виключної компетенції Наглядової ради законом або Статутом.

До виключної компетенції Загальних зборів належить:

(1) визначення основних напрямів діяльності Товариства;

(2) внесення змін до Статуту;

(3) прийняття рішення про анулювання викуплених акцій;

(4) прийняття рішення про зміну типу Товариства;

(5) прийняття рішення про розміщення акцій;

(6) прийняття рішення про розміщення цінних паперів, які можуть бути конвертовані в акції;

(7) прийняття рішення про збільшення статутного капіталу Товариства;

(8) прийняття рішення про зменшення статутного капіталу Товариства;

(9) прийняття рішення про дроблення або консолідацію акцій;

(10) затвердження положень про Загальні збори, Наглядову раду, Дирекцію та Ревізійну комісію, а також внесення змін до них та їх скасування;

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

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

(13) затвердження річного звіту Товариства;

(14) розгляд звіту Наглядової ради та затвердження заходів за результатами його розгляду;

(15) розгляд висновків зовнішнього аудиту та затвердження заходів за результатами його розгляду;

(16) розподіл прибутку і збитків Товариства з урахуванням вимог, передбачених законом;

(17) прийняття рішення про викуп Товариством розміщених ним акцій, крім випадків обов'язкового викупу акцій, визначених статтею 68 Закону України «Про акціонерні товариства»;

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

(19) затвердження розміру річних дивідендів з урахуванням вимог, передбачених законом;

(20) прийняття рішень з питань порядку проведення Загальних зборів;

(21) обрання членів Наглядової ради, затвердження умов цивільно-правових договорів, трудових договорів (контрактів), що укладатимуться з ними, встановлення розміру їх винагороди, обрання особи, яка уповноважується на підписання договорів (контрактів) з членами Наглядової ради;

(22) прийняття рішення про припинення повноважень членів Наглядової ради, за винятком випадків, встановлених Законом України «Про акціонерні товариства»;

(23) обрання членів Ревізійної комісії, прийняття рішення про дострокове припинення їх повноважень;

(24) затвердження звіту та висновків Ревізійної комісії;

(25) обрання членів Лічильної комісії, прийняття рішення про припинення їх повноважень;
(26) прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину або про попереднє надання згоди на вчинення такого правочину у випадках, передбачених законом та/або Статутом, та про вчинення правочинів із заінтересованістю у випадках, передбачених законом та/або Статутом, а також у разі якщо всі члени Наглядової ради є особами, заінтересованими у вчиненні такого правочину, або у разі, якщо Наглядова рада прийняла рішення про відхилення правочину із заінтересованістю або не прийняла жодного рішення у встановлені законом строки;

(27) прийняття рішення про виділ та припинення Товариства, крім випадку, передбаченого частиною четвертою статті 84 Закону України «Про акціонерні товариства», 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;
(28) прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Наглядової ради, звіту Дирекції, звіту Ревізійної комісії;
(29) затвердження принципів (кодексу) корпоративного управління Товариства;

(30) обрання комісії з припинення Товариства;

(31) прийняття рішення про відшкодування витрат акціонера (акціонерів) на проведення аудиторської перевірки Товариства;

(32) прийняття рішення про відшкодування документально підтверджених витрат акціонерів на організацію, підготовку та проведення позачергових Загальних зборів у випадках, передбачених чинним законодавством;

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

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

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

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

Рішення про виплату дивідендів та їх розмір за акціями приймається Загальними зборами. Товариство виплачує дивіденди виключно грошовими коштами. Дивіденди виплачуються на акції, звіт про результати розміщення яких зареєстровано у встановленому законодавством порядку. Виплата дивідендів за акціями здійснюється з чистого прибутку звітного року та/або

нерозподіленого прибутку на підставі рішень Загальних зборів, у строк не пізніше шести місяців після прийняття Загальними зборами рішення про виплату дивідендів, крім випадків передбачених законом. Перелік осіб, які мають право на отримання дивідендів, складається в порядку, встановленому законодавством про депозитарну систему України. Товариство в порядку, встановленому Наглядовою радою, повідомляє осіб, які мають право на отримання дивідендів, про дату, розмір, порядок та строк їх виплати. Протягом 10 днів з дня прийняття рішення про виплату дивідендів за простими акціями Товариство повідомляє про дату, розмір, порядок та строк виплати дивідендів за простими акціями фондову біржу (фондові біржі), на якій (яких) акції допущені до торгів, у разі, якщо акції Товариства допущені до торгів на фондовій біржі (фондових біржах). Товариство в порядку, встановленому Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку, здійснює виплату дивідендів через депозитарну систему України або безпосередньо акціонерам. Конкретний спосіб виплати дивідендів визначається відповідним рішенням Загальних зборів.

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

- звіт про результати розміщення акцій не зареєстровано у встановленому законодавством порядку;

- власний капітал Товариства менший, ніж сума його статутного капіталу та резервного капіталу.

Порядок покриття збитків Товариства визначається рішенням Загальних зборів.

Корпоративний секретар Євген КІСІЛЕВИЧ

24. ДИВІДЕНДНА ПОЛІТИКА

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

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

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

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

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

Заступник генерального директора
з економічних питань Лілія ШНЕЙДЕР