

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»**

**ЗВІТ
ПРО УПРАВЛІННЯ
2021 РІК**

В. о. генерального директора

Володимир Аулов

Головний інженер

Ігор Писаревський



м. Кам'янське

Зміст.

1. Організаційна структура та стан приватизації.....	3
2. Характеристика потужності, стан обладнання та його напруження.....	7
3. Енергопостачання споживачів.....	13
4. Електричні мережі.....	15
5. Техніко-економічні показники.....	16
6. Ремонти обладнання.....	24
7. Аварійність.....	36
8. Охорона праці.....	39
9. Паливозабезпечення.....	103
10. Праця і кадри.....	113
11. Матеріально-технічне забезпечення.....	116
12. Науково-вишукувальна робота.....	117
13. Зовнішньоекономічна діяльність.....	118
14. Охорона довкілля та раціональне використання природних ресурсів...	119
15. Енергозбереження.....	138
16. Інвестиційна діяльність та капітальне будівництво.....	140
17. Обсяг виробленої продукції.....	154
18. Витрати на виробництво.....	160
19. Фінансово-господарська діяльність.....	179
20. Заходи щодо переведення на альтернативні види палива.....	198
21. Ліквідність та зобов'язання.....	201
22. Ризики.....	208
23. Корпоративне управління.....	215
24. Дивідендна політика.....	221

1. Організаційна структура та стан приватизації

Голова наглядової ради
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА

Голова наглядової ради
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА

АКЦИОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА

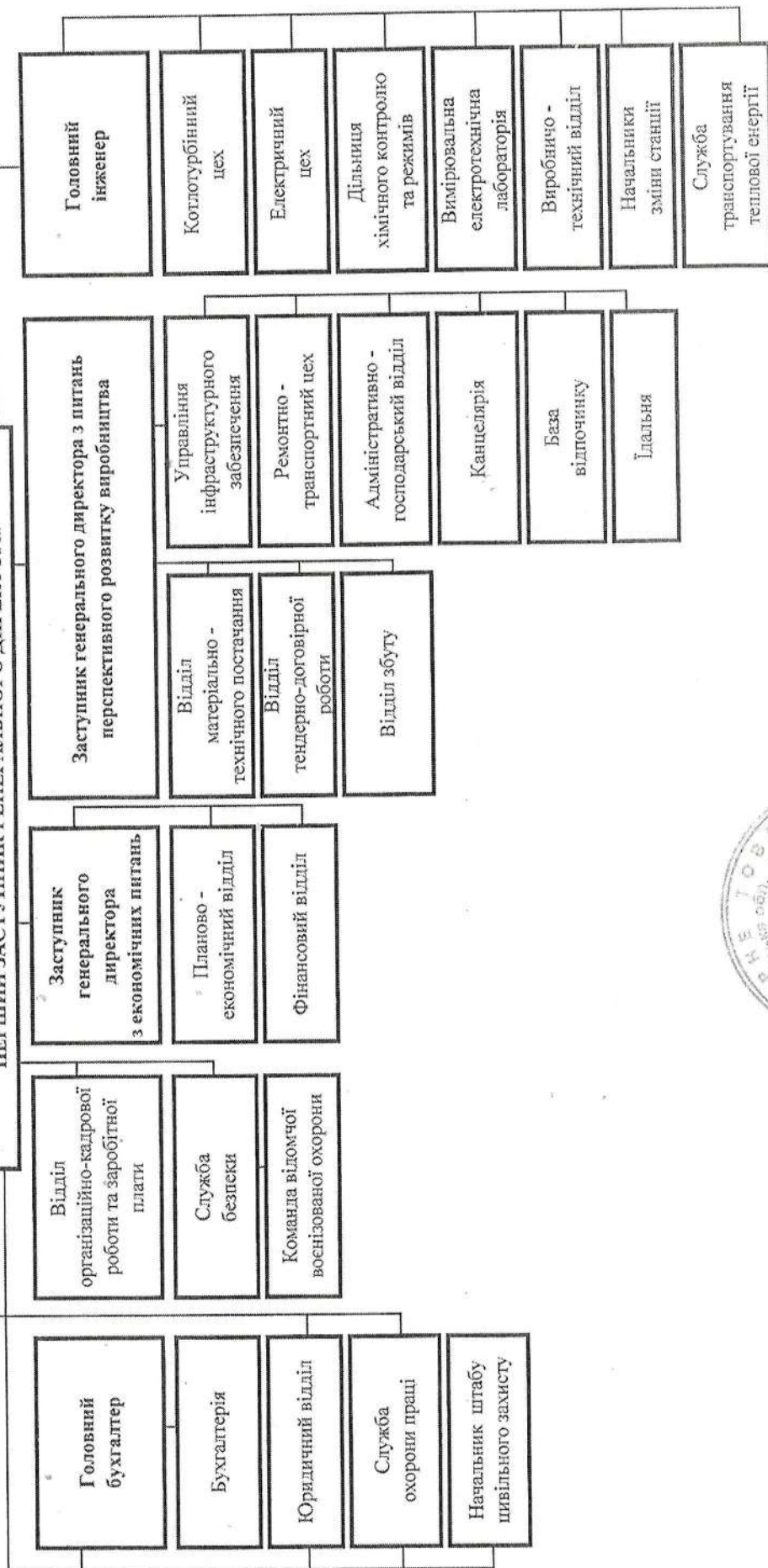
«ИМПРОВИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»

ОРГАНІЗАЦІЙНА СТРУКТУРА

АКЦИОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛООЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"

ДИРЕКЦІЯ (5 осіб) / ГЕНЕРАЛЬНИЙ ДИРЕКТОР

ПЕРШИЙ ЗАСТУПНИК ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА



В.о. генерального директора
АТ "Дніпровська теплоелектроцентрально"

АТ "Дніпровська теплоселектроцентрально"



В.В.Авпос

**Довідка про стан приватизації
Акціонерного Товариства «ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ».**

Згідно постанови Кабінету Міністрів України від 06 серпня 2012 року № 713 була здійснена передача 100% акцій АТ «Дніпровська ТЕЦ» Фонду держмайна України.

Відповідно до наказу Фонду державного майна України від 29.08.2012р. № 3393 «Про пільговий продаж акцій АТ «Дніпровська ТЕЦ» проведено пільговий продаж акцій фізичними особами за кошти в кількості 73440 штук на суму 9180грн., що складає 0,072256% від загальної кількості акцій.

Після пільгового продажу акцій АТ «Дніпровська ТЕЦ» - 99,928% акцій володіє держава в особі Фонду державного майна України та є основним акціонером.

Розпорядженням Кабінету міністрів України № 358-р від 10.05.2018 року «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності, що підлягають приватизації у 2018 році» АТ «Дніпровська ТЕЦ» було 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 року «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності» вирішено продовжити приватизацію об'єктів державної власності, включених до переліку, рішення про приватизацію яких були прийняті в 2018 році, в тому числі і АТ «Дніпровська ТЕЦ».

П. 5 Розділу II Прикінцеві та перехідні положення Закону України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу» від 14.07.2021 року № 1639-IX, (опублікований в офіційному виданні «Голос України» за № 163 від 28.08.2021 року), передбачено, що у разі передачі АТ «Дніпровська ТЕЦ», АТ «Херсонська ТЕЦ», АТ «Криворізька теплоцентраль», ПАТ «Одеська ТЕЦ», ПрАТ «Миколаївська ТЕЦ», ДП «Сєвєродонецька ТЕЦ», корпоративні права яких належать державі, у власність НАК «Нафтогаз України» на виконавчі провадження, у яких зазначені у цьому пункті теплоелектроцентралі є боржником, протягом п'яти років з дня такої передачі поширюється дія пункту 12 частини першої статті 34 Закону України «Про виконавче провадження». Виконавчі провадження, зупинені згідно з пунктом 12 частини першої статті 34 Закону України «Про виконавче провадження», у яких зазначені у цьому пункті теплоелектроцентралі є боржником, можуть бути поновлені не раніше ніж через п'ять років з дня такої передачі.

Постановою Кабінету Міністрів України «Деякі питання управління об'єктами державної власності» від 11.08.2021 року № 857, зокрема, вирішено передати АТ «Дніпровська ТЕЦ», корпоративні права якої належать державі в особі Фонду державного майна України, 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 року № 857 вирішено

виключити у підрозділі «Фонд державного майна України» розділу «Енергетична галузь» додатку до розпорядження Кабінету Міністрів України від 16.01.2019 року № 36 «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності» АТ «Дніпровська ТЕЦ» як підприємство, що бере участь великій приватизації державної власності.

Натомість постановою Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до деяких актів Кабінету Міністрів України» № 1028 від 29.09.2021 року вирішено скасувати 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 вирішено, доповнити підрозділ «Фонд державного майна» розділу «Енергетична галузь» додатка до розпорядження Кабінету Міністрів України від 16 січня 2019 р. № 36 «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності» позицією - АТ «Дніпровська ТЕЦ».

Таким чином, АТ «Дніпровська ТЕЦ» продовжує перебувати в переліку об'єктів великої приватизації державної власності.

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

Станом на 01.01.2022 року пакет акцій АТ «Дніпровська ТЕЦ», належний державі, до АТ НАК «Нафтогаз України» не переданий.

Заступник генерального директора
з економічних питань



Л.А. Шнейдер

2. Характеристика потужності, стан обладнання та його напрацювання.

2.ХАРАКТЕРИСТИКА ПОТУЖНОСТІ І СТАН УСТАТКУВАННЯ

2.1.Встановлена і наявна потужність електростанції.

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

Наявна електрична потужність на кінець року – 9,3 МВт

Причинами розриву між установленою та наявною електричною потужностями є технічні обмеження (недостача теплових навантажень на турбіну типу „Р” в зимовий період із-за відсутності споживачів), сезонні обмеження (відсутність відпуску тепла з гарячою водою споживачам в літній період), 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/см² (схема – з поперечними зв'язками):

а) дві підгрупи парових турбін:

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

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

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

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

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

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

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

Чотири підгрупи парових котлів:

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

Типи і номінальні параметри котлоагрегатів.

Ст. №	Типорозмір ГОСТ 3619-89	Заводський типорозмір, завод-виробник	Продуктивність, т/год	Параметри пари	
				тиск, кгс/см ²	температура, °С
1	Е-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 паропроductивністю група котлоагрегатів складається з чотирьох підгруп з номінальною паропроductивністю 1470 т/год.

2.3. Аналіз використання плану робочої потужності.

При плані робочої потужності за рік 9,3 МВт – фактичне виконання – 10,9 МВт (із них: навантаження 8,2 МВт, резерв – 2,7 МВт). Збільшення потужності у порівнянні з планом на 1,6 МВт пояснюється меншими проти плану сезонами та відсутністю фактичних ремонтних обмежень (36,9 МВт проти 33,5 МВт; 0,6 МВт проти 0 МВт).

Показник робочої потужності проти рівня минулого року збільшено на 2,0 МВт (10,9 МВт проти 8,9 МВт). Пояснюється зменшення технічних (33,5 МВт проти 39,2 МВт) обмежень проти рівня 2020р. В поточному році навантаження 8,2 МВт проти навантаження минулого року – 8,3 МВт. Резерв – 2,7 МВт проти 0,6 МВт в 2020р. Станція в 2021р. більше часу несла зменшене електричне навантаження ніж в минулому році. (15,8 МВт проти 17,9 МВт в 2020р.)

Число годин роботи з виробітком електроенергії в теплофікаційному режимі поточного року зменшено в порівнянні з минулим 3807 години проти 3982 годин в 2020р. В конденсаційному режимі - 609 год- квітень 2021 р.)

2.4. Діагностика обладнання

У 2021 році пройшло технічне діагностування наступне обладнання: котлоагрегати ст. № 1 та ст. № 7, БО-2Б; БО-2В; БП-2; БПТ, розширювач продувок, трубопровід II відбору турбін та технічне опосвідчення ТГ-4

2.5. Напрацювання основного обладнання.

Напрацювання котлоагрегатів.

Станційний №	Тип, завод-виготовлювач		Рік виготовлення	Наробіток на 01.01.2022 р. години
1	3-х барабанний вертикально водотрубний системи «Стерлінг»	Бабкок-Верке	1931	215068
2			1931	196461
3			1936	164485
4			1936	199641
5	2-х барабанний вертикально водотрубний	ТКЗ-120/180	1937	236568
6			1938	231656
7			1938	233669
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 01.01.2022 годин
		$P_{ата}$	T^0C	Елект-рична, МВт	Тепло-ва, Гкал	Всього	По т/ф циклу		
1	АР-14 ЛМЗ ім. Сталіна	29	400	14,0	82,5	13900	13900	1931	306408
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	9929	9929 к.р.	1935	337096
4	АТ-25-2 УТМЗ	29	400	16,8	74,0	46142	46142	1946	334924

2.6. Характеристика проходження річного максимуму навантаження.

ТЕЦ працює по тепловому графіку навантаження устаткування.

$$\bar{Q}_{max}^n = 134,9 \text{ Гкал} / \text{год}$$

$$\bar{Q}_{сред} = 84,0 \text{ Гкал} / \text{год}$$

$$\bar{Q}_{min} = 45,4 \text{ Гкал} / \text{год}$$

$$\bar{N}_{max} = 31,1 \text{ МВт}$$

$$\bar{N}_{сред} = 15,8 \text{ МВт}$$

$$\bar{N}_{min} = 2,7 \text{ МВт}$$

2.7. Метрологічне забезпечення.

У 2021р. виконано перевірку приладів згідно „Переліку ЗВТ, що знаходяться в експлуатації і підлягають повірці”, узгодженим з ДП „Дніпростандартметрологія”, у повному обсязі.

На 01.01.2022р. загальна кількість засобів вимірювальної техніки, що знаходяться в експлуатації становить – 1980 од., підлягають повірці у 2022р. – 1784 од.

За видами вимірювань:

Код виду вимірювань	Вид вимірювань	Усього на обліку, од.	Підлягають повірці у 2022р., од.
L	довжина	95	95
M	маса та пов'язані з нею величини	1236	1175
QM	хімія (кількість речовин)	16	16
T	термометрія	361	348
TF	час і частота	8	8
EM	електричні та магнітні вимірювання	196	74
PR	фотометрія	3	3
IR	іонізуючі випромінювання	65	65
Разом:		1980	1784

Ступінь охоплення метрологічним обслуговуванням повна.

Претензій до якості ремонту та виконання періодичної повірки не було.

Складено та узгоджено з органами Держпотребстандарту „Перелік засобів вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації та підлягають обов'язковій повірці у 2022р.” (по книзі обліку за №06-0/13015).

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 80,10 % та 78,45 %. У поточному році ТЕЦ відробила з виробітком електроенергії 3807 години проти 3982 годин в 2020 році в теплофікаційному режимі, та 609 год – в конденсаційному режимі.

Порівняно з 2020 роком зменшено виробіток та відпуск електроенергії відповідно на 1,109 млн. кВтг та 1,692 млн.кВтг .

Дані по виконанню виробничої програми:

Найменування	Одиниця виміру	Факт 2019р.	2020р.		2021р.	
			План	Факт	План	Факт
Виробіток електроенергії	млн. кВтг	65,399	75,300	71,080	87,350	69,971
Відпуск електроенергії з шин	млн. кВтг	50,176	57,800	54,614	67,461	52,922
Відпуск теплової енергії	тис. Гкал	303,149	343,610	306,724	344,266	321,587

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

	Число годин використання потужності, год		Коефіцієнт використання потужності, %	
	2020р.	2021р.	2020р.	2021р.
Електричної	1154	1136	13,14	12,97
Теплової	986	945	11,23	10,79

Середньорічне електричне навантаження - 15,8 МВт проти 17,9 МВт в минулому. При зупинці турбоагрегатів споживання електроенергії здійснювалося від товариства з обмеженою відповідальністю «New Stream Energy»

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 93,412 % з додержанням температурного графіку згідно договірних зобов'язань.

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:

	2020 р.	2021р.
1.Кількість мережної води	19 170, 370 т.м. -3698 год	18 21,1 158 т.м. 4759 год
2. Кількість води для живлення тепломережі, всього:	895,553т.м. 224,9 т.м.	1 240,921т.м. 324,3 т.м.
- хімоочищеної	164,947 т.м . 41,4 т/год	170,601 т.м . 44,6 т/год
- технічної	730,606 т.м	1070,320 т.м
3. Годинний відпуск теплоенергії	76,8 Гкал/год	84,0 Гкал/год
4.Тем-ра мережної води,°С:		
- пряма: місто	61,68	58,8
південь-захід	61,85	59,5
-зворотня: місто	48,03	46,4
південь-захід	44,85	43,6
5 . Тиск в тепломережу	11,11 ата/3,6ата	10,72 ата/3,6ата

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 взимку в теплофікаційному режимі, та в квітні – в конденсаційному 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	333,3	333,1	-0,2	-8	-	-8
кг/Гкал	153,5	153,3	-	-	-0,2	-42

Економії умовного палива сприяло виконання техніко-економічних заходів щодо економії паливно-економічних ресурсів (кап.ремонт котла ст.№7, кап.ремонт ТГ-4) Так, завдяки проведеним заходам (поточні ремонти), на котлах знижені, проти норми на 4,6°C, температура вихідних газів (економія – 155 т.у.п.) скоригований коефіцієнт надлишку повітря за пароперегрівником на котлах, які були в роботі, доведені до норми присоси холодного повітря в режимному перетині (фактично – 9,48 % проти норми – 11,7%, економія за рік склала –231,9 т.у.п Упродовж опалювального сезону 2020-2021р. в роботі був майже постійний склад устаткування.

Нормативні питомі витрати умовного палива

	2020 рік	2021рік
$v_{me}(норма), кг/Гкал$	149,5	153,5
$v_{ee}(норма), г/кВтч$	248,7	333,3

В порівнянні з минулим роком значна зміна норми питомих витрат палива на відпуск ел.енергії пояснюється наявністю в квітні місяці конденсаційного режиму, питома витрата умовного палива на відпуск ел.енергії в якому склала 734,3 г/кВтг.

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

- введення в роботу РОУ з листопада місяця, 2021р.;
- зменшення частки відпуску тепла за рахунок нагріву води у мережних насосах теплофікаційної установки:2,345% проти 2,6% в минулому році;

- зменшення нормативного $\eta_{\text{ку}}^{\text{нт}} = 89,324\%$ проти $90,165\%$ в минулому році;
- збільшена питома витрата умовного палива на відпуск ел.енергії за рахунок конденсаційного режиму, яка входить в розрахунок питомої витрати на теплову енергію в зворотному балансі.

Порівняння звітних даних з попереднім роком:

Питомі витрати умовного палива	2020р.	2021 р.	Відхилення від попереднього року:
г/кВтч	248,6	333,1	84,5
кг/Гкал	149,4	153,3	3,9

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

- робота станції в конденсаційному режимі у квітні місяці;
- збільшена питома витрата тепла бруто на виробіток електроенергії (1180,8ккал/кВтг проти 975,7 ккал/кВтг в минулому році);
- зниження електричного навантаження (15,8 МВт проти 17,8 МВт в минулому році)

	2020р.	2021р.
Ке - коефіцієнт, який визначає частку витрати палива енергетичними котлами на виробництво ел.енергії (Ке)	0,27994	0,235425
$\alpha_{\text{ее}}$ – доля розподілу умовного палива на ел.енергію.	0,22859	0,26336

$q_{\text{ту}}^{\text{бр}}$ –питомі витрати тепла бруто на турбіну, ккал/кВтг	975,7	1180,8
$q_{\text{ту}}^{\text{нт}}$ –питомі витрати тепла нетто на турбіну, ккал/кВтг	1048,1	1246,6
$\eta_{\text{ку}}^{\text{бр}}$ - кпд котлів бруто, % (зворотній баланс)	93,476	93,105
(прямий баланс)	94,233	92,660
$\eta_{\text{ку}}^{\text{нт}}$ – кпд котлів нетто	92,822	91,077

Аналіз витрат електроенергії на власні потреби у 2021 році.

	<i>Норма</i>	<i>Факт</i>	<i>Відхилення від норми</i>	<i>+ - тис. кВтг</i>
На виробництво електроенергії, %	7,52	6,82	-0,7	-490
На відпуск теплоенергії, кВтг/Гкал	40,72	37,81	-2,91	-934

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 – (30,89кВтг/Гкал проти норми 34,43 кВтг/Гкал) ; витрати ел.енергії на власні потреби котельного – 5,08% проти норми 5,20% в т ч. (витрати ел.ен. на власні потреби котельного на виробіток ел.ен. склали 1,83% проти норми 2,03%; витрати ел.енергії на власні потреби турбінного -5,01% проти норми 5,65%).

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

Питома витрата ел.енергії мережними насосами на тону води склала 0,502 кВтг/тн мережної води проти норми - 0,506 кВтг/тн мережного води.

Питома витрата ел.енергії підживлювальними насосами на тону підживлювальної води тепломережі склала 0,116 кВтг/тн підж.води проти норми 0,480 кВтг/тн. підживлювальної води.

Технологічні витрати електроенергії на транспортування мережної води насосами теплофікаційної установки становлять 30,89 кВтг/Гкал проти розрахунково - нормативної величини 34,43 кВтг/Гкал.

Від рівня попереднього року фактичний показник витрат електроенергії на теплофікаційну установку, що забезпечує відпуск тепла с гарячою водою, склав (30,89 кВтг/Гкал проти 33,36 кВтг/Гкал).

Відпуск тепла з гарячою водою в звітному році склав 321587 Гкал (87,9 Гкал/год) проти 306724 Гкал (76,8 Гкал/год) в минулому році (кількість годин роботи станції 3827 год проти 3994год в минулому році при незмінному складі в роботі насосів теплофікаційної установки і дотриманні температурного графіка).

Зміна теплових та електричних навантажень пояснюється зменшеною температурою навколишнього повітря проти минулого року (+0,3°C проти +1,6°C °C).

5.3. Основні показники водо приготування.

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

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

У цілому в 2021 р. вироблено:	
Хімічищеної води на ХВО- II, т:	162093
При цьому витрачено повареної солі, т	170
Питома витрата солі NaCl на 1 т пом'якшеної води для підживлення теплових мереж, г/г-екв	118
Хімічищеної води на ХВО- I, тн:	85763
Питома витрата солі NaCl на 1 т пом'якшеної води для живлення парових котлів, г/г-екв	118
Вапна, т	30
Хлористого амонію, т	0,3
Сірчаноокислого заліза, т	1.0
Катіоніту, тн	3,0
Тринатрійфосфату, тн	2,0

В 2021 р. кислотні промивки та луження не проводилися.

Основні показники водо приготування :

Основні показники	
1. Кількість сирі води, т	1 693 080
2. Якість сирі води:	
- Ж заг, мг-екв/кг (жорсткість загальна)	3,8
- сульфати, мг/кг	36,65
- показник рН, %	7,96
- сухий залишок, мг/кг	385
3. Кількість хімічищеної води для живлення, т :	247856
- котлів	85763
- теплової мережі	162093
4. Якість ХВО	
4.1. Живлення котлів:	5,0
- Ж заг, мкг/кг (жорсткість загальна)	0,2
- лужність загал., мг-екв/кг	9,25
- показник рН	20
- кисень, мкг/кг	96
- Fe, мкг/кг	20
- сухий залишок, мг/кг	
4.2. Живлення теплової мережі:	980
Ж са, мкг- екв/кг	2,77
лужність заг, мг/-екв/кг	2,71
карбонатний індекс, мг-екв/кг	8,79
показник рН	
кисень, мкг/кг	

Основні техніко-економічні показники по АТ "Дніпровська ТЕЦ"

				2019р.	2020р.	2021р.
1.	Виробіток електроенергії, усього	млн.кВтг		65,399	71,08	69,971
2.	Відпуск ел.енергії з шин	"-, "		50,176	54,614	52,922
3.	Відпуск теплоенергії із колекторів, усього	тис.Гкал		303,149	306,724	321,587
4.	Витрати ел.енергії на власні потреби	млн.кВтг		15,223	16,466	17,049
	- на виробіток ел.енергії,	%	норма	6,38	6,02	7,52
			факт	5,48	5,27	6,82
	- на відпуск теплоенергії	кВтг/Гкал	норма	41,6	42,84	40,72
			факт	38,01	40,02	37,81
5.	Питомі витрати умовного палива:					
	- на відпуск ел.енергії	г/кВтг	норма	256,1	248,7	333,3
			факт	256,1	248,6	333,1*
	- на відпуск теплоенергії	кг/Гкал	норма	148,8	149,5	153,5
			факт	148,8	149,4	153,3
6.	Економія умовного палива, всього:	туп		-29	-28	-50
	- на електроенергію	туп		-6	-5	-8
	- на теплоенергію	туп		-23	-23	-42
	Економія ел.енергії на в/п, всього:	тис.кВтг		-1670	-1399	-1424
	- на електроенергію	тис.кВтг		-583	-535	-490
	- на теплоенергію	тис.кВтг		-1087	-864	-934
7.	ККД ТЕЦ	%		88,61	88,46	81,471
8.	Робоча потужність	МВт		10	8,9	10,9
	- навантаження	МВт		7,5	8,3	8,2
	- резерв	МВт		2,5	0,6	2,7
9.	Витрати мережної води	тис.тон		18027,797	19170,37	18210,859
10.	Витрати підживленої води	тис.тон		643,933	895,553	1240,921
	- хімічищеної води	тис.тон		324,985	164,947	170,601
	- технічної води	тис.тон		318,648	730,606	1070,32
11.	Витрати природного газу	млн.м ³		49,411	50,545	57,109
	-на відпуск ел.енергії	млн.м3		10,957	11,553	15,05
	-на відпуск тепла	млн.м3		38,454	38,992	42,059
	-на відпуск ел.енергії	%		22,806	22,857	26,353
	-на відпуск тепла	%		77,194	77,143	73,647

*В квітні 2021р. станція працювала в конденсаційному режимі.

Пров.інженер ВТВ



Т.Д.Васильєва

**Баланс електричної енергії
по АТ "Дніпровська ТЕЦ"
за 12 місяців 2021 р.**

№ п/п	Статті балансу	Одиниця виміру	План	Факт	Відхилення (+/-) до плану
1	Виробіток електроенергії - всього	млн.кВтг	87,350	69,971	-17,379
	у тому числі:				
1.1	- ТЕС	млн.кВтг	87,350	69,971	-17,379
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	19,889	16,929	-2,96
	у тому числі:				
2.1	- на виробництво електроенергії	млн.кВтг	5,142	4,769	-0,373
	- те ж у %	%	5,89	6,82	0,93
2.2	- на відпуск теплоенергії	млн.кВтг	14,747	12,16	-2,587
	- те ж у кВтг/Гкал	кВтг/Гкал	42,84	37,8	-5,06
3	Втрати пов'язані з реалізацією е/енергії	млн.кВтг	0	0,120	0,120
4	Відпуск електроенергії з шин - ТЕС	млн.кВтг	67,461	52,922	-14,539
	у тому числі на давальницькому паливі				
4.1	Передача електроенергії - всього	млн.кВтг	67,461	52,922	-14,539
	у тому числі:				
4.1.1	- ДП "Енергоринок"	млн.кВтг	67,461	52,922	-14,539
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
<u>Довідково</u>					
	Питомі витрати ум. палива на електроенергію	г/кВтг	254,8	333,1	78,3
	Витрати ум.палива на електроенергію	тис.туп	17,191	17,630	0,439
	у т.ч. витрати давальницького палива	тис.туп	0	0	0

Начальник ВТВ



С. В. Золотухін




**Баланс теплової енергії
по АТ "Дніпровська ТЕЦ"
за 12 місяців 2021 р.**

№ п/п	Статті балансу	Одиниця виміру	План	Факт	Відхилення (+/-) до плану
1	Відпуск теплоенергії з колекторів - всього	тис.Гкал	344,266	321,85734	-22,40866
	у тому числі:				0
1.1	- ТЕС	тис.Гкал	344,266	321,85734	-22,40866
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	344,266	321,85734	-22,40866
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	344,266	321,85734	-22,40866
	у тому числі на давальницькому паливі	тис.Гкал			0
6.1	Корисний відпуск теплоенергії власним споживачам	тис.Гкал	344,266	321,85734	-22,40866
	Довідково				0
	Питомі витрати ум. палива на теплоенергію	г/Гкал	152,35	53,3	1,0
	Витрати ум.палива на теплоенергію	тис.туп	52,449	49,31	-3,138
	у т.ч. витрати давальницького палива	тис.туп	0	0	0

Начальник ВТВ

С. В. Золотухін

Державне статистичне спостереження

Конфіденційність статистичної інформації забезпечується
статтею 21 Закону України "Про державну статистику"

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Порушення порядку подання або використання даних державних статистичних спостережень тягне за собою
відповідальність, яка встановлена статтею 186³ Кодексу України про адміністративні правопорушенняБезкоштовний сервіс для електронного звітування "Кабінет респондента" за посиланням: <https://statzvit.ukrstat.gov.ua>ЗВІТ
ПРО ПОСТАЧАННЯ ТА ВИКОРИСТАННЯ ЕНЕРГІЇ
за 2021 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
22 червня 2021 року № 125

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)

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

або

Класифікатора об'єктів адміністративно-територіального устрою України (КОАТУУ)

1 2 1 0 4 0 0 0 0 0

(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:

Розділ 1. Джерела постачання енергії та їх потужність

(з одним десятковим знаком)

Види джерел постачання енергії	Код рядка	Установлена електрична потужність станом на кінець звітнього року, кВт	Установлена теплова потужність станом на кінець звітнього 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	52 922,0	321 587,0
теплова електростанція (ТЕС) загального користування	111	-	-	-	-
теплова електростанція (ТЕС) підприємства	112	-	-	-	-
теплоелектроцентрально (ТЕЦ) загального користування	113	61 600,0	313,0	52 922,0	321 587,0
теплоелектроцентрально (ТЕЦ) підприємства	114	-	-	-	-
атомна електростанція (АЕС)	115	-	-	-	-
вітрова електростанція (ВЕС)	120	-	x	-	x
сонячна електростанція (СЕС)	130	-	-	-	-
гідроелектростанція (ГЕС) (рядок 140 = сумі рядків 141 - 143):	140	-	x	-	x
у тому числі					
потужністю до 1000 кВт	141	-	x	-	x
потужністю від 1000 до 10 000 кВт	142	-	x	-	x
потужністю більше 10 000 кВт	143	-	x	-	x
гідроакумулююча електростанція (ГАЕС)	150	-	x	-	x
теплогенеруючі станції або установки, котельні	160	x	-	x	-
утилізаційні установки (рядок 170 >= рядка 171)	170	-	-	-	-
у т. ч. промислові утилізаційні установки	171	-	-	-	-
теплонасосні установки	175	-	-	-	-
електрокотли	180	x	-	x	-
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	17 644,0
у тому числі		
витрати на виробництво продукції (виконання робіт)	210	-
витрати на власні потреби енергогенеруючих підприємств (установок)	215	17 644,0
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 знаком)

	Код рядка	Обсяг використаної теплоенергії за звітний рік, Гкал
A	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

-

*ЕП АУЛОВ
ВОЛОДИМИР
ВАЛЕНТИНОВИЧ*

Володимир Аулов

(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

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

телефон: 0569550033

електронна пошта: dtec@ukr.net

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 2020р., (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	добре
К-8	150	30.08	30.08	16.09	16.09	432	432	0	-
К-9	150	01.03	01.03	19.03	19.03	456	456	0	-
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	добре

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
Турбіна ТГ-4	Заміна 6, 8, 12 ступенів ротору високого тиску	виконано

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	2421,7	2421,7	0	2421,7	-
2	Підрядник	301,6	241,4	60,2	-	301,6
	Всього	2723,3	2663,1	60,2	2421,7	301,6

Ремонт теплових мереж (км)

Таблиця № 6.1.2.б.

№ з/п	Знаходиться на балансі або арендується (*)	Заміна трубопроводів (**)		Вартість робіт (тис.грн.)
		План	Факт	
	ТЕЦ теплових мереж не має	0,0	0,0	0,0

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

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

Таблиця № 6.1.3.

Найменування (ВРП, СРП або Підрядник)	Чисельність (осіб)	Вартість робіт (тис.грн.)	Загальна заборгованість підрядникам (тис.грн.)
1	2	3	4
ВРП	101	11316,9	0
Корпорація «Дніпротехніка»	-	3545,9	-
ТОВ «Елтехкомп»	-	1784,4	-
ТОВ КП «Електромонтаж»	-	654,3	-
ТОВ «БТВ Білдінг»	-	372,3	-
«Надія» ПОГ спілки осіб з інвалідністю	-	160,6	-
ТОВ «Груз»	-	40,5	-
ФОП «Соломоненко М.І.»	-	23,7	-
ТОВ «Таїті»	-	9,4	-
ТОВ НВФ «Ергомера-Інвест»	-	7,8	-
ТОВ НВП «Еконіка»	-	3,9	-
ТОВ «Арсенал конверсії ВНВЦ»	-	3,7	-

Витрати на ремонтне обслуговування по АТ «Дніпровська ТЕЦ»

Таблиця № 6.1.4. (тис.грн.)

Найменування	Реконструкція	Капітальний ремонт	Поточний ремонт	Зсього
1	2	3	4	5
Всього	0	6838	12116	18954
У т.ч.				
Підрядний спосіб	0	4570	2044	6614
Госпспосіб	0	2268	10072	12340
з/плата з нарахуваннями	0	958	7689	8647
матеріали, з/ч, обладнання	0	1310	2383	3693
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	88
3	Котли (парові, водогрійні)	104

Тривалість простоїв обладнання у ремонтах та кількість годин роботи у 2021 році.

Таблиця № 6.1.8.

№ бл.	Рік останнього КР		Простої у ремонті (год)			Вимушені простої	Резерв	Загальний простій	Напрацювання (год.)		
			Капіт.	Середній	Поточн.				2021р.	Від останнього КР	З початку експлуатації
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
К-1	2020	План Факт	X X	X X	432 432	X X	X 7542	X 7974	X 786	X 941	X 215068
К-2	2020	План Факт	X X	X X	408 408	X X	X 7850	X 8258	X 502	X 1285	X 196461
К-3	1992	План Факт	Обладнання у консервації							X 3228	X 164485
К-4	2005	План Факт	Обладнання у консервації							X 2141	X 199641
К-5	2019	План Факт	X X	X X	432 432	X X	X 5446	X 5878	X 2882	X 5631	X 236568
К-6	1995	План Факт	X X	X X	432 432	X X	X 8328	X 8760	X 0	X 25701	X 231656
К-7	2021	План Факт	2496 2496	X X	X X	X X	X 4475	X 6971	X 1789	X 398	X 233669
К-8	2018	План Факт	X X	X X	432 432	X X	X 8314	X 8746	X 14	X 2246	X 217046
К-9	2000	План Факт	X X	X X	456 456	X X	X 8304	X 8760	X 0	X 7129	X 259614
К-10	1994	План Факт	Обладнання у консервації							X 7673	X 171612
ТГ-1	2019	План Факт	X X	X X	288 288	X X	X 6801	X 7089	X 1671	X 3162	X 306408
ТГ-2	1999	План Факт	X X	X X	288 288	X X	X 8472	X 8760	X 0	X 25310	X 358527
ТГ-3	2018	План Факт	X X	X X	288 288	X X	X 7862	X 8150	X 610	X 1780	X 337096
ТГ-4	2021	План Факт	2112 2112	X X	X X	X X	X 3766	X 5878	X 2882	X 722	X 334924
По ТЕЦ		План Факт	X 4608	X X	X 3456	X X	X 77160	X 85224	X 11136	X 87347	X 3462775

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	капітальний	Котел № 7	добре	добре
X	капітальний	Турбіна ТГ-4	добре	добре

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	капітальний	Котел № 7	добре	добре
X		Типові роботи	добре	добре
X	капітальний	Турбіна ТГ-4	добре	добре
X		Типові роботи	добре	добре
X		Заміна 6, 8, 12 ступенів ротору високого тиску	добре	добре

6.2.3. Основні експлуатаційні показники обладнання до і після ремонту:

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

Таблиця № 6.2.3.

Ст. № енергоблока	Вид ремонту	Параметри технічного стану	Одиниця виміру	Заводські, проектні або нормативні дані	Дані випробувань			Примітка
					Після попереднього ремонту	До ремонту	Після ремонту	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котел № 7	КАПІТАЛЬНИЙ	Витрата палива	м³/год	12 000	1200	13 800	13 700	
		Продуктивність пари	т/год	150	150	150	150	
		Тиск перегрітої пари	кгс/см²	34	30,5	30,5	31	
		Температура перегрітої пари	°C	420	410	408	415	
		Температура живильної води до економайзера	°C		105	103	104	
		Температура повітря до повітропідігрівача	°C		29	30	29	
		Температура повітря за повітропідігрівачем	°C		252	243	241	
		Загальний опір газового тракту	мм вод.ст		275	275	273	
		Загальний опір повітряного тракту	мм вод.ст		185	185	170	
		Коефіцієнт надлишку повітря: за пароперегрівником за повітропідігрівачем			1,14/1,14 1,24/1,24	1,15/1,16 1,26/1,26	1,13/1,13 1,21/1,21	
		Присмоктки повітря по газовому тракту	%		10/10	10/10	8/8	
		Втрати тепла з вихідними газами	%		4,20	4,23	4,18	
		Коефіцієнт корисної дії котлоагрегату, брутто	%		95,05	95,02	95,07	
		Витрати електроенергії на власні потреби	кВт.год/т пари		3,68	3,71	3,367	
		Витрати електроенергії на тягу і дуття	кВт.год/т пари		2,3	2,4	2,2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Турбіна №4	КАПІТАЛЬНИЙ	Загальні параметри						
		Максимальна наведена потужність турбіни	МВт	Відсутні данні	16,4	16,4	16,4	
		Витрата пари	т/год	Відсутні данні	118,6	119	111	
		Питома витрата пари	т/МВтгод	Відсутні данні	7,232	7,236	6,768	
		Питома витрата тепла	ккал/кВтгод	Відсутні данні	980,44	981,62	978,31	
		ККД турбіни (брутто)	%	Відсутні данні	87,71	87,65	87,96	

Тиск пари за регулюючими клапанами	МПа (кгс/кв.см)	(після дросельного, в камері 1, 2 перегр. клапана)	24,5 18,3 13,2	24,5 18,5 13,5	24 18 13,5	
Осьове зміщення роторів	мм	Відсутні данні	0,10	0,22	0,25	
Вібрація підшипників						
Підшипник №1 Вертикальна Поперечна Осьова		Відсутні данні	3,0/20 4,3/29 3,0/22	2,4/20 3,1/29 1,8/14	3,2/18 4,1/29 2,3/15	
Підшипник №2 Вертикальна Поперечна Осьова		Відсутні данні	3,3/27 2,0/15 2,1/13	2,3/18 1,4/6 5,8/2,9	3,9/25 2,2/11 4,5/28	
Підшипник №3 Вертикальна Поперечна Осьова		Відсутні данні	1,6/12 1,5/8 2,9/23	2,4/20 2,0/8 1,8/14	2,1/16 2,6/8 4,6/28	
Підшипник №4 Вертикальна Поперечна Осьова		Відсутні данні	4,7/29 3,7/28 2,2/18	2,3/18 5,6/36 3,2/29	2,1/16 4,4/30 1,6/13	
Підшипник №5 Вертикальна Поперечна Осьова		Відсутні данні	3,9/29 2,2/28 2,3/19	4,7/36 5,3/37 1,5/12	4,3/29 4,8/28 1,7/29	
Підшипник №6 Вертикальна Поперечна Осьова		Відсутні данні	2,4/20 0,8/5 4,0/29	1,2/6 1,1/8 1,8/16	1,8/13 0,7/13 3,9/28	
Підшипник №7 Вертикальна Поперечна Осьова		Відсутні данні	2,3/9 4,4/27 1,8/10	3,0/14 5,4/32 3,3/16	3,0/20 5,8/32 2,9/11	
Показники системи регулювання						
Загальна ступінь нерівномірності частоти обертання	%	Відсутні данні	4,2	4,2	4,2	
Ступінь нечутливості регулювання частоти обертання	%	Відсутні данні	0,17	0,16	0,16	
Частоти обертання ротора при незмінному положенні механізмів управління на холостому ході	об/хв	Відсутні данні	3000-3002	3000-3002	3000-3002	
Тиск робочої рідини в системі регулювання	МПа, (кгс/кв.см)	Відсутні данні	5,2	5,2	5,2	
Показники щільності клапанів						
Тривалість вибігу ротора при закритих стопорних клапанах	с	Відсутні данні	880	920	880	
Показники підшипників						
Температура бабіту вкладишів опорних підшипників	°C					
№1		Відсутні	40	41	40,5	

		№2		данні	40	40,5	40	
		№3			46,5	47	46	
		№4			46	46,5	46	
		№5			44,5	45	45	
		№6			44,5	44,5	44,5	
		№7			46	46	46	
		Температура мастила на злив з опорних підшипників	°C					
		№1		Відсутні данні	47	52	52	
		№2			48	52	51	
		№3			47	50	49	
		№4			45	52	52	
		№5			47	51	50	
		№6			44	50	49	
		№7			40	43	43	
		Температура мастила на злив з упорного підшипника	°C	Відсутні данні	47	53	52	
		Тиск мастила в системі змащування	МПа, (кгс/кв.см)	Відсутні данні	0,6	0,63	0,63	
		Показники мастилосистеми						
		Температура мастила після мастило охолодників	°C	Відсутні данні	42	43	43	
		Наявність механічних домішок в мастилі	%	Відсутні данні	відсутні	відсутні	відсутні	
		Наявність води в мастилі			0	0	0	
		Швидкість зниження рівня мастила в мастильному баці	мм/год	Відсутні данні	0	0,5	0	

Випадків повторного ремонту після проходження поточних та капітальних ремонтів не було.

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

Роботи по зменшенню обмежень потужності у 2021 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	ТОВ «АБРАЗІВ ГРУП»	13,9	Ріжучій інструмент, знаряддя	
2	ТОВ «АВТО-КОМФОРТ ПЛЮС»	275,8	Олива, мастило	

3	ТОВ «АРІАЛ АЛЬЯНС»	66,6	Вапно	
4	ТОВ «Арт-Пром»	7,3	Стільці, крісло	
5	ТОВ «АТК УКРАЇНА»	308,2	Катіоніт, тринатрійфосфат	
6	ФОП БАБЕНКО В.В.	12,4	Ел. інструмент ручний	
7	ТОВ «БОРНСТРІ»	90,6	Скловата, фоллар	
8	ПП «Будмаркет»	643,8	Металопрокат	
9	ФОП Бурко О.Є.	26,9	Труби пластикові	
10	ПП «Венеція і К»	21,8	Хім. посуд, електрод ЕКС	
11	ТОВ «ВІКОРД»	8,7	Пірометр, термометр	
12	ПП «ВКФ Весна-Ділогія»	9,4	Спец. одяг	
13	ФОП Возна Т. І.	16,6	Будматеріали	
14	ПП «ВСВ-Сервіс»	75,5	Запчастини авто.	
15	ФОП «Гнезділова-Бабакіна Ю.Ю.»	1,0	Перетворювач напруги	
16	ФОП Губа Н.І.	5,6	Редуктор	
17	ПАТ «ДМК»	0,9	Кисень	0,9
18	ТОВ «МЕРЕЖА МАГАЗИНІВ «ДНІПРО-М»	9,1	Бензинові тримери	
19	КОРПОРАЦІЯ «ДНІПРОТЕХНІКА»	1189,7	Колодки, ізолятор	
20	ТОВ «ЕЛЕКТРОЛОГІСТИК»	7,5	Електрошівка	
21	ПП «ЕЛТОС»	50,9	Турнікет, відеокамери	
22	ТОВ «ЕНЕРДЖІ СЕЙВІНГ СОЛЮШН»	43,3	Прожектор	
23	ТОВ «Епіцентр К»	66,2	Інструмент, електротовари	
24	ТОВ «ВТК «ЕРА»	86,9	Мило господарське	
25	ПП «НВФ «ЕРГОМЕРА ІНВЕСТ»	245,6	Возол обліку	
26	ТОВ «ЄВРОСТАНДАРТ-2015»	330,2	Сіль	
27	ТОВ «ЗАВОД МЕТАЛ ЛІНК»	94,5	Баббіт	
28	ТОВ «ІНТЕРМЕТАЛСЕРВІС»	0,2	Хім. реагенти	
29	ФОП Костяновський О.М.	201,1	Спец. взуття	
30	ФОП Кравченко С.М.	445,3	Електротовари	
31	ТОВ «ЛАЙТЕК»	2,5	Стартер	
32	ТОВ «ЛІВАЙН ТОРГ»	179,8	Паливо	
33	ТОВ «ЛІНОКОР»	83,0	Тех. пластина, сал. набивання	
34	ТОВ «ТОРГІВЕЛЬНИЙ БУДИНОК «ЛОВЧІЙ»	67,5	Кокс	
35	ТОВ «МАГІСТРА»	30,0	Паливо	
36	ТОВ «МЕТАЛБУДТРЕЙД»	6,9	Лист н/ж перфорований	
37	ТОВ «МЕТАЛОБЗА 2019»	672,1	Металопрокат	
38	ПП «МІКС»	29,7	Паливо	
39	ТОВ «НОРДГАЗ»	10,1	Газ нафтовий	
40	ПП «ОККО Контракт»	3,9	Паливо	
41	ТОВ «ОККО-РЕСУРС»	67,5	Паливо	
42	ПрАТ «ОФДП»	10,8	Стрічка діаграмна	
43	ФОП Петренко А.О.	14,9	Ганчір'я	
44	ТОВ «НВП «ПРИБОРТРЕЙД»	55,1	Реле, авт. вимикач	
45	ПрАТ «Придніпровський спецкар'єр»	7,9	Щебінь	
46	ТОВ «ПРОМТЕХСЕРВІС»	34,2	Електроди	
47	ТОВ «ПРОМТРАНЗІТ»	132,8	Азбест	
48	ТОВ НВП «Рекон»	0	Ел. обладнання	48,24
49	ТОВ «НВФ «РОБІКОН»	30,8	Фільтр. елемент	
50	ТОВ «РОЗУМНІ ФАРБИ»	143,6	Фарба	
51	ТОВ «РОНГФА ІНВЕСТ СТАЛЬ»	184,6	Підшипник	
52	ФОП Рубець Г.В.	3,7	Комп'ютерні комплектуючі	
53	ПП «РУДІ-БУД»	10,7	Герметик	
54	ТОВ «САРМА»	77,7	Цемент	
55	ФОП Сидоренко І.П.	14,5	Кисень в балонах	
56	ФОП Сукрут Т.В.	1,2	Ел. конвектор	
57	ТОВ «ТАТРИМ»	5,8	Труби пластикові	
58	ДП «Турбоконтроль-Україна»	19,8	Датчик індуктивний	
59	ТОВ «УКРБУДТРАНС»	1674,0	Вироби вогнетривкі, руберойд	
60	ТОВ «УКРІЗОЛІТСНАБ»	9,0	Слюда	
61	ТОВ «Укрспецкомплект»	644,9	Спецодег	
62	ФОП Фабрикант Д.С.	53,9	Комп'ютерні комплектуючі	
63	ФОП Штанько О.І.	11,1	Ущільнення	
64	ТОВ «ЮГСЕРВІС»	24,9	Хімічні речовини	
	Всього	8674,4		

6.6. Характеристика основних підрядних організацій

Таблиця № 6.6.1.

№ з/П	Найменування підрядної організації	Перелік виконаних робіт
1	Корпорація «Дніпротехніка»	ремонт котлоагрегату ст.№ 7, турбоагрегату АТ-25-2 ст. № 4, віброналагодження турбоагрегатів, ремонт систем регулювання та захисту турбін
2	ТОВ «Елтехкомп»	ремонт трансформаторуів ТРДН-32000 кВа, ремонт електродвигуна
3	ТОВ КП «Електромонтаж»	антикорозійне покриття металоконструкцій ВРУ-150кВ
4	ТОВ «БТВ Білдінг»	ремонт споруд, ремонт автоматичної пожежної системи, ремонт контактів ПВ ВВШ-150Б
5	«Надія» ПОГ спілки осіб з інвалідністю	чищення зливного каналу
6	ФОП «Соломоненко М.І.»	ремонт оргтехніки
7	ТОВ «Груз»	ремонт приладів
8	ТОВ «Таїті»	ремонт автомобілів
9	ТОВ НВФ «Ергомера-Інвест»	ремонт приладу
10	ТОВ НВП «Еконіка»	ремонт приладу
11	ТОВ «Арсенал конверсії ВНВЦ»	ремонт автомобіля

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, недовідпуску енергії.

У 2021 році на АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ” не було зафіксовано відмов I та II категорії.

Технологічні порушення на АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ” у 2021 р.

Таблиця 1

Рік	Відмови I категорії				Відмови II категорії			
	Усього	У т.ч. з вини персоналу	Недовідпуску		Усього	У т.ч. з вини персоналу	Недовідпуску	
			Тис.кВт.год	Гкал			Тис.кВт.год	Гкал
2020	-	-	-	-	-	-	-	-

Класифікаційні ознаки організаційних причин відмов I і II категорій

Таблиця 2

№ з/п		2021р
1	Помилкові дії оперативного персоналу	-
2	Помилкові дії керівного персоналу	-
3	Помилкові дії персоналу служб, лабораторій	-
4	Помилкові дії ремонтного персоналу	-
5	Незадовільна організація технічного обслуговування	-
6	Незадовільна якість нормативно-технічної документації	-
7	Дефекти проекту	-
8	Дефекти конструкції	-
9	Дефекти виготовлення	-
10	Дефекти монтажу і налагодження	-
11	Дефекти ремонту	-
12	Дефекти будівництва	-
13	Стихійні явища	-
14	Вплив сторонніх осіб і організацій	-

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

У 2021 р. силами підприємства виконані наступні ремонти основного обладнання:

- Виконано плановий поточний ремонт котла “Бабкок-Вількокс”-55 т/год ст. № 1 (з 05.04.21 по 22.04.21);
- Виконано плановий капітальний ремонт котла “Бабкок-Вількокс”-55 т/год ст. № 2 (з 17.05.21 по 03.06.21);

- Виконано плановий капітальний ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 5 (з 12.07.21 по 29.07.21);
- Виконано плановий капітальний ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 6 (з 11.01.21 по 28.01.21);
- Виконано плановий капітальний ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 7 (з 14.06.21 по 25.09.21);
- Виконано плановий поточний ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 8 (з 30.08.21 по 16.09.21);
- Виконано плановий поточний ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 8 (з 01.03.21 по 19.03.21);
- Виконано плановий поточний ремонт турбоагрегату АР-18 ст. № 1 (з 12.04.21 по 23.04.21);
- Проведено плановий поточний ремонт турбоагрегату АР-18 ст. № 2 (з 08.02.21 по 19.02.21);
- Виконано плановий поточний ремонт турбоагрегату АТ-25-1 ст. № 3 (з 30.08.21 по 10.09.21);
- Виконано плановий капітальний ремонт турбоагрегату АТ-25-2 ст. № 4 (з 01.06.21 по 27.08.21).

Роботи, заплановані до виконання у 2022 році:

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

8. Охорона праці

Акціонерне товариство "Дніпровська теплоелектроцентрально"



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

«03» 02 2022 р.

Вих. № 552/15

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

**Про річний звіт з
охорони праці за 2021 рік**

Відповідно до наказу Міністерства енергетики України від 06.05.2021 р. № 81 „Про здійснення відомчого контролю за станом охорони праці на підприємствах Міненерго”, листа від 20.01.2022 р. №26/1.2-25.1-1054 "Про прийняття річного звіту за 2021 рік" надаємо наступну інформацію:

1. Додаток № 1 "Звіт про виконання Плану основних заходів з підвищення існуючого рівня охорони праці на підприємствах Міненерго за 2021 рік"
2. Додаток № 2 "Функціонування служб охорони праці у 2020 та 2021 роках"
3. Додаток № 3 "Показники виробничого травматизму на підприємстві за травмуючими факторами станом на 31.12.2021 р."
4. Додаток № 4 "Показники виробничого травматизму та профзахворюваності на підприємстві за 2021 р."
5. Додаток № 6 "Витрати коштів на охорону праці за 2021 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 2021 рік"
8. Додаток № 11 "Проведення медоглядів працівників за 2021 рік"
9. Додаток № 12 "Проведення атестації робочих місць за умовами праці за 2021 рік"
10. Додаток № 13 "Перевірка знань з охорони праці за 2021 рік"
11. Додаток № 14 "Здійснення перевірок з охорони праці за 2021 рік"
12. Додаток № 15 "Виявлення порушень під час перевірок за 2021 рік"
13. Додаток № 16 "Моральне та матеріальне стимулювання працівників з питань охорони праці за 2021 рік"
14. Додаток № 17 "Склад служби охорони праці за 2021 рік"
15. "Звіт про умови праці, пільги та компенсації за роботу зі шкідливими умовами праці" № 1-ПВ (умови праці).

В. о. генерального директора

В.В.Аулов

Вик. Нач.СОП
Д.О.Пархоменко
Тел. 0675943338

Річний звіт з питань охорони праці в АТ „Дніпровська ТЕЦ” за 2021 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 2021 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 перевітках 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 звітнього 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 проводилась за участю страхового експерта з охорони праці ВД ФССНБУ. Первинна перевірка знань оперативних працівників в виробничих підрозділах проводилась за участю начальника СОП.

В ДП „Придніпровський експертно-технічний центр” 46 посадових осіб 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 2021 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;
- організована та проведена вакцинація працівників в товаристві від COVID-19 в к-ті. 78 осіб;
- всього вакциновано від COVID-19 290 працівників;
- 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 застіблення виробничих та побутових приміщень;
- для зниження дії шкідливих факторів проводиться обстеження та ремонт вентиляційних систем.

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

Персонал забезпечувався ЗІЗ, ЗКЗ та миючими засобами.

З метою виявлення та оцінки виробничих ризиків проведено технічне діагностування та технічне опосвідчення: БПТ та розширювача продукки 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 2021 році в АТ „Дніпровська ТЕЦ” травм та нещасних випадків з персоналом та сторонніми особами 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 2022 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 2022 році планується:

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

В. о. генерального директора

В.В.Аулов

Вик. Нач. СОП
Д.О.Пархоменко
Тел. 0675943338

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 2021 рік**

№ з/п	Назва підприємства	Найменування заходу	Термін виконання	Інформація про фактичне виконання	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 2021 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 2021 році	Упродовж року, відповідно до строків виконання заходів з охорони праці	виконано	
4	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Забезпечити виконання проведення профілактичних і протипідемічних заходів з метою запобігання поширенню гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2	Упродовж року	виконано	відповідно до строків виконання заходів з охорони праці
5	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Проводити аналіз стану охорони праці, запобігання виробничому травматизму і професійним захворюванням в товаристві	Щомісяця, щокварталу, за рік	виконано	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	щокварталу, 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 Весівській День охорони праці та День охорони праці в Україні.	24-28 квітня	виконано	31 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-курсівних комбінатів з питань охорони праці працівників товариства	II 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	III квартал	виконано	вересень-жовтень
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-виміральної 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

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 2020 та 2021 роках

№ з/п	Назва підприємства	Загальна кількість працюючих (осіб)		Кількість виробничого персоналу (осіб)		Загальна кількість працівників служб охорони праці (осіб)		Кількість працівників служб охорони праці апарату (осіб)		Кількість працівників служб охорони праці структурних підрозділів (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"	453	368	408	364	1	2	0	0	0	0

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 2021 рік

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

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 2021 рік (тис.грн.)

№ з/п	Назва підприємства	Фонд оплати праці за попередній до звіту рік	Фонд оплати праці за звітний рік	Витрати на охорону праці			Відсоток витрат на охорону праці від фонду оплати праці за попередній до звіту рік (фактично) %	
		тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	Факт тис. грн.	% від плану		
1	2	3	3	тис. грн.	5	6	7	8
1.	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	65066,4	65095,8	тис. грн.	1985,7	1555,2	78,3	2,3

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. 2021 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 плану +/-	план	факт	% від ФОП плану +/-	план	факт	% від ФОП плану +/-	план	факт	% від ФОП плану +/-	план	факт	% від ФОП плану +/-	план	факт	% від ФОП плану +/-	план	факт	% від ФОП плану +/-	план	факт	% від ФОП 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	Дніпрове	656,7	263	394	0,4	40	10,5	0	0	0	0	2	0	0	0	0	151,6	191	39,4	0,29	132,5	71,8	73,2	1,4	0,11	101,1	151,2	120,1	32,9	0,18	79,4	127,7	131	3,3	0,2	102,6	814,2	776,7	37,5	1,19	95,4

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

Показники стану охорони праці.
Медичне обслуговування працівників за 2021 рік

№ з/п	Забезпечення медичним обслуговуванням										кількість працівників, які мають статус особи з інвалідністю, з них:																							
	кількість медичних закладів з обслуговування працівників										кількість медичних працівників																							
	Всього	Звітний період	Аналог. період	Звітний період	Аналог. період	Звітний період	Аналог. період	Звітний період	Аналог. період	Звітний період	Аналог. період	Всього	Звітний період	Аналог. період	Звітний період	Аналог. період	Звітний період	Аналог. період	Звітний період	Аналог. період	Всього	Звітний період	Аналог. період	Звітний період	Аналог. період	Звітний період	Аналог. період	Звітний період	Аналог. період					
																														Всього	Звітний період	Аналог. період	Звітний період	Аналог. період
Назва підприємства	Всього		Звітний період		Аналог. період		Звітний період		Аналог. період		Звітний період		Аналог. період		Звітний період		Аналог. період		Звітний період		Аналог. період		Звітний період		Аналог. період		Звітний період		Аналог. період		Звітний період		Аналог. період	
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			
1	АТ Дніпровська	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	0	0	19	16	0	0	0	0	0	0	0			

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 2021 рік

№ з/ п	Назва підприємства	Кількість осіб								Сума коштів, витрачених на медогляд, тис.грн.			
		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		
		потребують	періодичному										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	453	131	290	277	0	0	0	144141,6	0,497	0	0	

Примітка: У примітці до звіту, у разі потреби, вказати кількість відтермінованих медоглядів працівників 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 2021 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"	91	88	91	0	130887	191,5

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

Показники стану охорони праці
Перевірка знань з охорони праці за 2021 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 навчальних центрів			навчально-тренувальних полігонів			Кількість працівників з питань охорони праці у навчальних центрах			Аналогічний період попереднього року
		Підприємства	Міненерго	Теруправління Держпраці	Держпраці	Інші заклади, установи тощо	всього	З них відстор. від роботи	Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року	з числа працівників інших підприємств			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	375	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.
Здійснення перевірок з охорони праці за 2021 рік.

№ з/п	Назва підприємства (підрозділу, філії)	Перевірки Держпраці			Перевірки, здійснені іншими організаціями			Перевірки, здійснені службою охорони праці				Перевірки, здійснені під час дії Особливого режиму (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	Кількість виявлених порушень
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	0	0	0	0	0	0	43	362	4	54	10	9

Додаток 15

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

Показники стану охорони праці.
Виявлення порушень під час перевірок за 2021 рік.

№ з/п	Назва підприємства	Порушення при організації робочих місць	Порушення ведення оперативної документації	Робота без нарядів- допусків	Неналежає оформлення нарядів-допуску	Самовільне розширення робочого місця	Самовільне виконання робіт	Виконання робіт у неробочий час	Незабезпечення 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 інструкцій, інструкцій з охорони праці	Порушення при роботі на транспорті	Інші порушення (вказати ідентичні, неодноразові порушення)	Порушення п.8 Порядку проведення розслідування та ведення обліку несчасних 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"	10	8	0	11	0	0	0	4	12	9	1	1	0	264	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 2021 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							
			Всього	Догана	Звільнено	У т.ч.			Всього	Догана	Звільнено	У т.ч.			
						позбавлено або знижено розмір премії, інших видів стягнень	видано або збільшено розмір премії, інших видів заохочень	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	1	0	0	1	0	17	0	0	17	0	0	0	

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 2021 рік

№ п/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	

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ

0 0 1 3 0 8 2 0

Державне статистичне спостереження

Конфіденційність статистичної інформації забезпечується
статтею 21 Закону України "Про державну статистику"

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Порушення порядку подання або використання даних державних статистичних спостережень тягне за собою
відповідальність, яка встановлена статтею 186³ Кодексу України про адміністративні правопорушенняБезкоштовний сервіс для електронного звітування "Кабінет респондента" за посиланням: <https://statzvit.ukrstat.gov.ua>Звіт про умови праці, пільги та компенсації
за роботу зі шкідливими умовами праці
за 2021 рік

Подають:	Терміни подання
юридичні особи, відокремлені підрозділи юридичних осіб	не пізніше 28 лютого
- територіальному органу Держстату	

№1-ПВ (умови праці)
(один раз на два роки)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Держстату
25 червня 2021 р. № 170

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)

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

або

Класифікатора об'єктів адміністративно-територіального
устрою України (КОАТУУ)

1 2 1 0 4 0 0 0 0 0

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

Інформація щодо відсутності даних

випадку відсутності даних необхідно поставити у прямокутнику позначку - V

☐

Зазначте одну з наведених нижче причин відсутності даних:

**Розділ І. Умови праці працівників
на 31 грудня 2021 року**

(осіб)

А	Б	Облікова кількість штатних працівників	Облікова кількість штатних працівників- жінок (ар.2 =< ар.1)
Усього (незалежно від умов праці)	10010	453	179
у тому числі працюють на роботах зі шкідливими умовами праці (з рядка 10010)	10020	298	95
з них в умовах перевищення гігієнічних нормативів за шкідливими виробничими факторами (з рядка 10020):			
мікроклімат (температура, вологість, швидкість руху повітря, інфрачервоне випромінювання)	10030	283	92
барометричний тиск	10040		
неіонізуючі електромагнітні поля та випромінювання	10050		
іонізуючі випромінювання	10060		
виробничий шум, ультразвук, інфразвук	10070	273	84
вібрація (локальна, загальна)	10080		
освітлення	10090		
іонізація повітря	10100		
фізичні фактори	10110	28	9
біологічні фактори	10120		
важкість праці	10130	52	5
напруженість праці	10140	53	9
З рядка 10020 - працівники молодше 18 років	10150		
З рядка 10010:			
зайняті постійно у три- та чотиризмінному режимі	10160		
працівники служби охорони праці	10170	1	X

Інформація: рік останньої атестації робочих місць (код 10180)

2 0 2 1

**Розділ II. Пільги та компенсації працівникам за роботу зі шкідливими умовами праці та за особливий характер праці
на 31 грудня 2021 року**

Види пільг та компенсацій	Код рядка	Облікова кількість штатних працівників, які мають право на пільги та компенсації	Облікова кількість штатних працівників - жінок, які мають право на пільги та компенсації (ар.2 =< ар.1)
А	Б	1	2
За роботу зі шкідливими умовами праці за результатами атестації робочих місць (з рядка 10020):			
додаткові відпустки згідно зі Списком, затвердженим Кабінетом Міністрів України	11010	244	71
додаткові відпустки, передбачені колективною угодою (договором), (понад тривалість, визначену Списком) (з рядка 11010)	11020		
скорочений робочий тиждень згідно з переліком, затвердженим Кабінетом Міністрів України	11030		
доплати за умови праці	11040	298	95
отримання безкоштовно молока або інших рівноцінних харчових продуктів	11050	18	1
отримання безкоштовно лікувально-профілактичного харчування (за роботу з особливо шкідливими та особливо важкими умовами праці)	11060		
За особливий характер праці (з рядка 10010):			
додаткові відпустки згідно зі Списком, затвердженим Кабінетом Міністрів України	11070		
додаткові відпустки, передбачені колективною угодою (договором), (понад тривалість, визначену Списком) (з рядка 11070)	11080		
Пенсії за віком на пільгових умовах відповідно до Закону України "Про пенсійне забезпечення":			
за Списком № 1 (з рядка 10020)	11090	1	
за Списком № 2 (з рядка 10020)	11100	133	31
інші пенсії за віком на пільгових умовах (з рядка 10010)	11110		
за вислугу років (з рядка 10010)	11120		
призначену самим підприємством (організацією) (з рядка 10010)	11130		
будь-який вид пільг, компенсацій із зазначених у рядках 11010-11130 (з рядка 10010)	11140	298	95

Володимир АУЛОВ
Володимир АУЛОВ
Володимир АУЛОВ

Володимир АУЛОВ
(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

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

телефон: 0569550033

електронна пошта: dtec@ukr.net

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 Акціонерному товаристві „Дніпровська теплоелектроцентраль” у 2021 році

	Найменування заходів	План тис.грн	Факт тис.грн.
1	Придбання ЗІЗ	656,7	262,7
2	Придбання ЗКЗ(засоби колективного захисту)	10,5	-
3	Організаційні заходи: - стенд для кабінету ОП	2,0	-
4	Профілактичні роботи:		
	- Мити засоби	36,0	116,5
	- Спецхарчування	48,2	17,0
	- Перевірка роботи вентсистем	11,6	-
	- Медикаменти	17,0	18,0
	- Контроль шкідливих факторів (СЕС)	23,8	-
	- Профдезінфекція	15,0	40,0
	- Проведення атестації робочих місць за умовами праці	127,7	131,0
	Всього:	948,5	585,2
5	Технічне обстеження та діагностування:		
	- БПТ та розширювача продуквки паропроводів	20,0	44,9
	- Турбогенератора АТ-25-2 ст. №4	21,7	82,4

-БО-2В, БО-2Б, БП-2	36,5	57,6
-К-1	67,1	112,3
-К-7	67,1	66,8
- вантажопідіймальних пристроїв	101,6	26,8
-газопроводу середнього тиску та трубопроводів другого відбору турбін на деаератори	387,2	187,0
- вантажопідіймальних механізмів(ел.цех, ДХК та Р)	35,0	106,8
- турбін ПНТ ТГ-1, ТГ-3, ТГ-4	10,8	-
- крану мостового 15т № 147, №148	5,2	5,2
- крану КДЕ-163	1,3	4,9
- підйомника МШТС-2С	0,8	3,3
-транспортних засобів	17,0	1,1
- Ліфта № 2	37,4	69,5
Всього:	814,2	776,7
6 Навчання з питань охорони праці	71,8	73,2
7 Медичний огляд	151,2	120,1
ВСЬОГО за програмою	1985,7	1555,2

Начальник СОП

Д.О.Пархоменко

Акціонерне товариство "Дніпровська теплоелектроцентрально"



НАКАЗ

« 01 » 01 2022 р.

№ 19

Про затвердження Плану основних заходів з підвищення рівня охорони праці в АТ „ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ” на 2022 рік.

Відповідно до Закону України «Про охорону праці»; Порядку розслідування та обліку нещасних випадків, професійних захворювань та аварій на виробництві, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 17 квітня 2019 року № 337; наказу № 331 від 13.12.2021 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 2022 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 2022 рік, План фінансування витрат на заходи з охорони праці на 2022 рік.
4. Контроль за виконання наказу покласти на головного інженера І.Є.Писаревського.

В.о. генерального директора

В.В.Аулов

Узгоджено:
Головний інженер

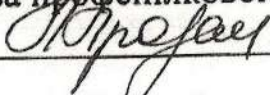
І.Є.Писаревський

Вик.нач.СОП
Пархоменко Д.О.
Тел. 3-48

розсилка: у справу, головному інженеру, СОП, КТЦ, Ел.цех, РТЦ, ВЕТД, УХКІР, НЗС, КВВО.

УЗГОДЖЕНО:

Голова профспілкового комітету:

 Л.І.Продан

„ 20 ” 01 2022 р.

ЗАТВЕРДЖУЮ:

В.о.генерального директора

АТ „ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ”

 В.В.Аулов

„ 20 ” 01 2022 р.

ПЛАН
основних заходів з підвищення рівня охорони праці в
АТ „ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ” на 2022 рік

№ з/п	Заходи	Термін виконання	Виконавці
1.	Забезпечити виконання заходів Комплексної програми (комплексних заходів) з поліпшення стану охорони праці в 2022 році	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП
2.	Забезпечити виконання Плану фінансування витрат на заходи з охорони праці в 2022 році	Упродовж року, відповідно до строків виконання заходів з охорони праці	СОП
3.	Проводити аналіз виконання Плану фінансування витрат на заходи з охорони праці в 2022 році	Упродовж року, відповідно до строків виконання заходів з охорони праці	СОП
4.	Забезпечити виконання проведення профілактичних і протиепідемічних заходів з метою запобігання поширенню гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП
5.	Проводити аналіз стану охорони праці, запобігання виробничому травматизму і професійним захворюванням в товаристві	Щомісяця, щокварталу, за рік	СОП
6.	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 Міністерства енергетики України від 14.11.2012 № 898, підготовка відповідних звітів, їх опрацювання.	Упродовж року, за дорученням Міністерства енергетики України або за рішенням генерального директора	Головний інженер
7.	Організовувати та проводити наради та засідання з підведення підсумків роботи з охорони праці	Щомісяця, щокварталу, за рік	СОП
8.	Виконувати вимоги організаційно-розпорядчих документів Міністерства енергетики України, приписів Держпраці України та її територіальних органів	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП

	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	СОП
10.	Організувати та провести в товаристві Всесвітній День охорони праці та День охорони праці в Україні.	24-28 квітня	СОП
11.	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
12.	Організувати проведення навчання на базі навчально-курсних комбінатів з питань охорони праці працівників товариства	II квартал	Керівники структурних підрозділів, СОП
13.	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 безпеки	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП
14.	Організувати в товаристві Дні охорони праці з обов'язковим навчанням працівників діям в умовах аварійних ситуацій	Щомісяця	Керівники структурних підрозділів, СОП
15.	Забезпечити медичне обстеження та обслуговування працівників	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП
16.	Організувати та провести періодичний медичний огляд працівників товариства	III квартал	Керівники структурних підрозділів, СОП
17.	Посилити контроль за якістю професійного відбору працівників під час працевлаштування	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП
18.	Вживати заходи з медичного забезпечення працівників (витрати на медикаменти (аптечки), утримання медичного пункту)	Упродовж року	СОП
19.	Забезпечувати працівників засобами індивідуального та колективного захисту, засобами гігієни, мийними та знешкоджувальними засобами	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, ВМТП, СОП
20.	Забезпечувати належне утримання будівель і споруд	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, ВТВ

1.	Організовувати проведення обстежень обладнання з метою забезпечення подальшої безпечної експлуатації та утримання їх в належному стані	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, ВТВ
22.	Організовувати проведення повірок контрольно-вимірювальної апаратури, приладів, тощо	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, ВТВ
23.	Здійснювати оперативний контроль за безпечним виконанням робіт в електроустановках	Упродовж року	СОП
24.	Проводити профілактичну роботу із запобігання виникненню професійних захворювань і виконання превентивних заходів з метою недопущення виробничого травматизму	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП, комісії ОП

Начальник СОП

Д.О.Пархоменко

Узгоджено:

Головний інженер

І.Є.Писаревський

Акціонерне товариство "Дніпровська теплоелектроцентрально"



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

« 01 » 02 2022 р.

№ 441/14

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 2021 р.**

Відповідно до листа №26/1.2-25.1-16 від 04.01.2022р. Міненерго України про річний звіт з питань пожежної та техногенної безпеки, надаємо наступну інформацію:

- | | |
|--|--|
| 1. Річний звіт з питань пожежної безпеки АТ „Дніпровська ТЕЦ” за 2021 рік. | |
| 2. Додаток Таблиця | 1. Витрати на поліпшення стану протипожежного захисту та виконання основних організаційно - технічних заходів за 2021 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 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»


В.В.Аулов

Вик. М. Проша, інж. СОП з ПБ
067-918-38-80

**Річний звіт
з питань пожежної безпеки в АТ «Дніпровська ТЕЦ» за 2021 рік.**

Виконуючи План основних організаційно-технічних заходів з пожежної безпеки на 2021 рік, вимоги техногенної та пожежної безпеки, порядок здійснення якого визначено наказом від 15.03.2019 р. № 122 Міненерго, 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 № 771 від 01.12.2020 р. Міненерго України і можливостей підприємства були розроблені та затверджені відповідні організаційно-технічні заходи із забезпечення пожежної та техногенної безпеки на 2021 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) — 108632,00 грн.
- Поточний ремонт електроприводу засувки відсіків кабельних каналів. Елементи схем автоматичного і дистанційного керування — 26817,00 грн.;
- Поточний ремонт системи автоматичної пожежної сигналізації кабельних тунелів, відсіки №№ 2, 7, 10, 11, 12 — 80843,00 грн.;
- Капітальний ремонт кабельних тунелів в частині встановлення протипожежних люків з нормованою межею вогнестійкості — 60195,00 грн.;

В структурних підрозділах проведено:

- Електричний цех:
 - капітальний ремонт пожежних насосів ПН-2, ПН-5 — 168555,00 грн.;
 - поточний ремонт пожежних насосів ПН-1, 3, 4, 6, — 59590,00 грн.;
 - поточний ремонт пожежних трубопроводів — 18400,00 грн.;
 - поточний ремонт арматури пожежних трубопроводів 5000,00 грн.
- Котло-турбінний цех:
 - поточний ремонт пожежних насосів ПН-3, ПН-5. — 19149,00 грн.
 - поточний ремонт та обслуговування пожежних трубопроводів, кранів та засувки — 23400,00 грн.
 - ремонт пожежного інвентаря — 10240,00 грн.

Протягом року проводився спецнагляд на пульті спостереження — 20160, 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 державними пожежно-рятувальними та аварійно-рятувальними підрозділами Державної служби України з надзвичайних ситуацій на договірних засадах не обслуговуються.

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 88% забезпечені вогнегасниками. На 2022 рік заплановані кошти на придбання вогнегасників до 100% потреби. Транспортні засоби забезпечені повністю – на 100%.

Згідно графіків на підприємстві з персоналом проведені протипожежні та протиаварійні тренування. У квітні звітного періоду було проведено спільне із співробітниками ДПРЗ 1 ГУ ДСНС України у Дніпропетровській області об'єктове тренування: — «займання маслобаку ТГ-4» в котло-турбінному цеху.

Навчання з пожежної безпеки на підприємстві проводились в системі виробничо-технічного навчання, у березні місяці звітного періоду пройшли навчання та перевірку знань працівники які зайняті на роботах з підвищеною пожежною безпекою, — відповідальні та виконавці робіт структурних підрозділів. Всього 38 осіб на суму 10860,00 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 ДПД в звітному році забезпечені спеціальним протипожежним одягом, шоломами та іншим. Проведено страхування членів ДПД на суму - 7999,96 грн.

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

Фінансовим планом в АТ «Дніпровська ТЕЦ» на 2022 рік заплановано виконання організаційно-технічних заходів:

- | | |
|---|-------------------|
| - Діагностика та перезарядження вогнегасників | - 43000,00 грн.; |
| - Спецнагляд на пульті спостереження | - 30840,00 грн.; |
| - Технічне обслуговування системи автоматичної пожежної сигналізації | - 148500,00 грн.; |
| - Навчання з питань пожежної безпеки (пожежно-технічний мінімум) | - 9000,00 грн.; |
| - Страхування членів ДПД (Добровільна пожежна дружина) | - 11000,00 грн.; |
| - Закупівля вогнегасників | - 25000,00 грн.; |
| - Обстеження та обслуговування пожежних кранів, гідрантів та резервуарів. | - 13000,00 грн. |

В.о. генерального директора
АТ «Дніпровська ТЕЦ»

В.В.Аулов

Таблиця 10

Організація навчання та перевірки знань працівників АТ "Дніпровська ТЕЦ" у сфері пожежної безпеки в 2021 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)	+/-	%	заплановано на рік (осіб)	фактично (осіб)	+/-	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
0	15	15		100%	23	23			23	23	0	100%

1. Наявність на підприємстві ліцензованого навчально-учбового центру;

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

Інж. СОП з ПБ

Проша, М.А.

Витрати на поліпшення стану протипожежного захисту та виконання основних організаційно-технічних заходів за 2021 рік (станом на 01.01.2022)

Найменування компаній, підприємства	Загальна сума витрат на заходи з пожежної безпеки, (тис. грн.)				Витрати на модернізацію ППО				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 принципів	Інші витрати
	заплановано на рік	факт	+/-	%	заплановано на рік	факт	+/-	%	заплановано на рік	факт	+/-	%	заплановано на рік	факт	+/-	%	заплановано на рік	факт	+/-	%		
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 ТЕЦ"	600,3	619,9	19,6	102,7	60,2	60,2		100					25,00	72,4	47,4	289					230,0	8,0

Примітки: Графа 2 - узагальнену суму коштів, які витрачено на протипожежний захист об'єктів у 2021 році;

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

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

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

граф 6 - ДВГРС - Державна воєнізована гірничорятувальна служба у вугільній промисловості;

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

граф 8 - витрати на страхування членів ДПО тощо.

Інк. СОП з ПБ

Проша М.А.

Протипожежні тренування в АТ "Дніпровська ТЕЦ" в 2021 році

Таблиця 11

№ з/п	Кількість проведених протипожежних тренувань		Кількість осіб задіяних в протипожежних тренуваннях	
	Об'єктові	Спільні з пожежною охороною	Об'єктових	Спільних з пожежною охороною
1	2	3	4	5
2.	4	4	102	102
3.	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-4 котлотурбінного цеху підприємства ».	08 квітня 2021 року з 9.00 до 13.00 проводилось спільне тренування з підрозділом 1 ДПРЗ ГУ ДСНС України у Дніпропетровській обл. м. Кам'янське.	64	64
4.	«Дії керівного складу, формувань цивільного захисту, ланки ДПД та працюючого персоналу при проведенні аварійно-відновлювальних робіт у разі виникнення аварійної ситуації з виникненням пожежі на обладнанні (пошкодження корпусу маслобака ТГ-1 та витокі оливи з попаданням в кабельні канали підприємства)»	4	38	38

Інженер СОП з ПБ

Проша М.А.

**Забезпечення виконання завдань з організаційно-технічних заходів
у сфері пожежної безпеки в АТ "Дніпровська ТЕЦ" за 2021 рік
(станом на 01.01.2022)**

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	0	25	15	При виконанні електромонтажних, зварювальних, ремонтних робіт та куріння в невстановлених місцях 49	3	0

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 1 категорії 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.

Характерні порушення вимог з питань пожежної безпеки, виявлених при перевірках (згідно з приписами) за 2021 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		0	0
Відсутність або несправність протипожежних дверей		0	0
Несправність внутрішнього та зовнішнього протипожежного водопроводу		0	0
Невідповідність протипожежним вимогам систем вентиляції		0	0
Відсутність або необхідність відновлення вогнезахисного покриття		0	0
Порушення ІППБ у кабельному господарстві		0	0
Невідповідність знаків ПБ, маркування обладнання, документації	-	0	0
Відсутність або невідповідність вимогам чинних нормативних документів документації з питань пожежної безпеки (інструкції, положення тощо)	-	0	0
Невідповідність протипожежним вимогам шляхів евакуації		0	0
Невідповідність комплектації первинними засобами пожежогасіння приміщень вимогам норм ПБ		0	0
Невідповідність вимогам ПБ електрообладнання, заземлення, освітлення, блискавкозахисту, виробничого обладнання.		0	0
Невідповідність (облицювання) стін коридорів з матеріалів з вищою пожежною небезпекою, ніж Г2, В2, Д2, Т2.		0	0

У 2021 році перевірка не проводилась

Інженер СОП з ПБ

Проша М.А.

Результати перевірок органами державного нагляду з питань пожежної безпеки у 2021р.

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		
приписів	внесених заходів	виконано	не виконано	термін не настав	приписів	внесених заходів	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	
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-	-	-	

У 2021 році в зв'язку з коронавірусом COVID-19 перевірка на підприємстві не проводилась, але припис 2020 року виконано на 77%.

Інженер СОП з ПБ

Проша М.А.

**Забезпечення АТ "Дніпровська ТЕЦ" та транспортних засобів первинними засобами пожежогасіння
відповідно до встановлених норм станом на 01.01.2022 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	5	
КТЦ	36	81	-	-	-
Електроцех	75	81	-	-	-
РТЦ (в т.ч. транспортні засоби)	31	94	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:	197	88	-	-	-

Інженер СОП з ПБ

Проша М.А.

Наявність
систем пожежної сигналізації в АТ «Дніпровська ТЕЦ» станом на 01.01.2022р.

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 пулт 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 «Днепрспецнагляд-1» №6282 від 26.02.21р.

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.

Наявність

автоматичних систем пожежогасіння в АТ «Дніпровська ТЕЦ» станом на 01.01.2022р.

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 пулт центрального спостереження (назва організації, Договір №)
					Потребує ремонту (од.)	Потребує заміни чи модернізації (од.)		
1	2	3	4	5	6	7	6	7
3		Кабельний канал(1од.)	1 водяне	33,3%	0	0	2	0
							Трансформатор КТП	

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 АУП, кількість установок газового пожежогасіння – по кількості захищуваних установками приміщень, кількість установок порошкового пожежогасіння – по кількості модулів.



Інженер СОП з ПБ

Проша М.А.

Організація роботи пожежно-технічної комісії в АТ "Дніпровська ТЕЦ"

Таблиця 2

Кількість ПТК	Чисельний склад ПТК (осіб)	Кількість проведених засідань за рік	Проведення членами ПТК обстежень і перевірок			Стан виконання заходів	
			Всього перевірок	Кількість складених актів	Кількість виявлених порушень	виконано	не виконано
1	2	3	4	5	6	7	
1	10	6	24	18	64	виконано	-

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

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%	10	Страхова компанія УПСК, договір серії ДПД № 006/232/210054 від 06.04.2021р по 06.04.2022р.

Інженер СОП з ПБ

Проша М.А.

Акціонерне товариство "Дніпровська теплоелектроцентрально"



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

« 04 » 02 2022 рік

№ 540 / 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 2021 рік.**

Відповідно до листа № 26/1.2-25.1-1054 від 20.01.2022 року надаємо наступну інформацію, а саме: річний звіт про стан цивільного захисту в АТ «Дніпровська ТЕЦ» за 2021 рік з додатками.

Додатки:

1. Доповідь річного звіту;
2. Фінанси;
3. Список працівників ЦЗ;
4. Система оповіщення;
5. Навчання керівного складу;
6. Виконаних тренувань в 2021р.;
7. Запланованих тренувань на 2022р.;
8. Навчання працівників;
9. РХБЗ 2021;
10. Диспетчерські служби;
11. Системи раннього виявлення загрози;
12. Звіт про об'єктові тренування в 2021 р.

В.О. генерального директора
АТ «Дніпровська ТЕЦ»


В.В. Аулов

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

про стан виконання вимог нормативно правових актів у
сфері цивільного захисту в АТ «Дніпровська ТЕЦ» за 2021 рік.

В звітному 2021 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 2021 рік в АТ «Дніпровська ТЕЦ».

Заходи	Термін	Відмітка про виконання
1	2	3
Розроблення на підприємстві плану основних заходів цивільного захисту.	грудень	Заходи цивільного захисту в АТ «Дніпровська ТЕЦ» на 2022 рік розроблено та затверджено.
Проведення спеціального об'єктового тренування 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 підприємства ».	квітень	Тренування проведено 08 квітня 2021 року з 9.00 до 13.00 . До тренування залучалось 62 особи. Результати тренування обговорені на засіданні керівного складу та комісії з питань надзвичайних ситуацій. Загальна оцінка за проведене спеціальне об'єктове тренування – добре. У проведенні тренувань спільно приймали участь працівники ДПРЗ 1 МУ ДСНС України у Дніпропетровській обл.
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. В звітному періоді поповнення матеріального резерву не відбувалось, у зв'язку з важким фінансовим становищем підприємства.
Розробка заходів щодо проведення тимчасового відселення та евакуації працівників підприємства із зони НС.	Постійно протягом року	На підприємстві створена та затверджено керівником склад постійно діючої евакуаційної комісії, обов'язки якої спрямовані для реалізації

Впровадження новітніх технологій відновлення та очищення техногенно порушених екосистем.	Постійно протягом року	евакуаційних заходів. Проводиться постійний контроль за недопущення порушення екологічної безпеки на території підприємства. Питання екологічної безпеки підприємства розглядаються на засіданні комісії з надзвичайних ситуацій.
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.
Розроблення та здійснення комплексу практичних заходів щодо запобігання надзвичайним ситуаціям.	Постійно протягом року	В АТ „Дніпровська ТЕЦ” планомірно — 1 раз у квартал проводяться засідання комісії з надзвичайних ситуацій на яких розглядаються питання основних заходів запобігання виникненню надзвичайних ситуацій та видаються накази щодо пропуску льодоходу, роботи в весняно-літній, осінньо-зимовий, грозовий періоди та запобігання виникнення пожеж.
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.

Організація підготовки керівного складу з питань цивільного захисту в навчально-методичних установах у сфері цивільного захисту.	Лютий - березень	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 Навчально-методичному центрі у Дніпропетровській області пройшли підготовку 2 особи керівного складу та 38 осіб задіяних у складі формувань ЦЗ. Складено графік підготовки керівного складу на курсах ЦЗ на 2022 рік, яким передбачено навчання 15 осіб.
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 який передбачено фінансовим планом в сумі 120,00 тис. грн. На 2021 рік фінансовим планом було передбачено 150,00 тисяч гривень на створення матеріального резерву, але в зв'язку з важким фінансовим станом підприємства, заплановані кошти не були виділені.
Підведення підсумків стану цивільного захисту та пожежної безпеки за 2021 рік.	грудень	Підведення підсумків стану цивільного захисту за 2021 рік проведено на засіданні керівного складу підприємства з визначенням недоліків та обов'язкового вирішення подальших завдань на 2022 рік.

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

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

- 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.

- на підприємстві вжито заходи щодо профілактичних та протиепідемічних дій з метою запобігання поширенню гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої вірусом SARS-CoV-2 на період дії карантину та після карантинного періоду.

- в звітному періоді підтримувалась в стані готовності до застосування за призначенням наявна захисна споруда, яка знаходиться на балансі АТ «Дніпровська ТЕЦ», стан сховища оцінюється як «обмежено готове».

У червні 2021р. виконаний поточний ремонт захисної споруди на суму 37000,00 гривень.

Проведена ідентифікація та паспортизація АТ «Дніпровська ТЕЦ» як потенційно небезпечного об'єкта. З Державної архівної служби України отримано свідоцтво про реєстрацію АТ «Дніпровська ТЕЦ» як потенційно небезпечного об'єкта. ПНО – 01.12.2004.0000712. Дата оформлення паспорта ПНО 23.05.2017 року.

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 управлінням 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.

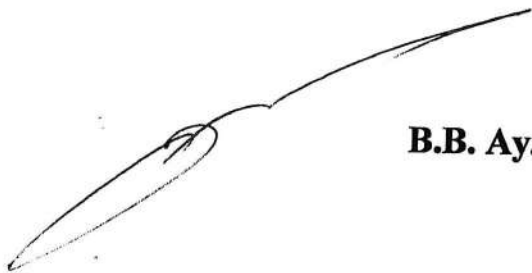
В АТ «Дніпровська ТЕЦ» інформаційне забезпечення персоналу щодо дій в умовах виникнення надзвичайних ситуацій відображено на куточках цивільного захисту та інформаційних стендах в навчальному класі цивільного захисту, що розміщений в захисній споруді (сховищі).

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 спеціального тренування та навчань особового складу формувань, ДПД та керівного складу підприємства. Загальна оцінка за проведене тренування – добре.

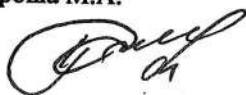
У відповідності з вимогами Кодексу цивільного захисту, Постанов Кабінету Міністрів України, наказів Міністерства енергетики України та керуючись галузевим планом основних заходів цивільного захисту на 2021 рік в АТ «Дніпровська ТЕЦ» відпрацьований та затверджений генеральним директором План основних заходів підготовки 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, що можуть виникнути та завдати шкоди території та обладнанню АТ «Дніпровська ТЕЦ».

В.О. генерального директора
АТ «Дніпровська ТЕЦ»



В.В. Аулов

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



ПОГОДЖЕНО

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

В.А. Байдуз
2021 р.

ПОГОДЖЕНО

Начальник Кам'янського районного
управління ДСНС України

В.П. Ярема
2021 р.

ЗАТВЕРДЖУЮ
В.В. Аулов
2021 р.



Г Р А Ф І К
ПРОВЕДЕННЯ СПЕЦІАЛЬНИХ ОБ'ЄКТОВИХ НАВЧАНЬ І ТРЕНУВАНЬ
З ПИТАНЬ ЦИВІЛЬНОГО ЗАХИСТУ В АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ»
НА 2022 р.

Організаційний захід	січе нь	лю тий	бере зень	квіт ень	трав ень	черве нь	липе нь	серпе нь	верес ень	жовте нь	листо пад	груде нь	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	
Противаварійні тренування	X			X						X		X	Нач. зміни ТЕЦ	

Головний інженер
АТ «Дніпровська ТЕЦ»

І.Є. Писаревський

Вик. Нач. штабу ЦЗ
Ірмена М.А. 3-1

Своє

Згідно з оригіналом
Нач. штабу ЦЗ *Своє* М.А. Прохор

ПОГОДЖЕНО

Навчальний управління з питань
НП та ЦЗН Кам'янської міської ради

М.А. Байдух
2020 р.

ПОГОДЖЕНО
Навчальний Кам'янської міської
управління з питань
НП та ЦЗН Кам'янської міської ради

М.А. Байдух
2020 р.

ЗАТВЕРДЖУЮ
В.А. Аудов
2020 р.

Г Р А Ф І К ПРОВЕДЕННЯ СПЕЦІАЛЬНИХ ОБ'ЄКТОВИХ НАВЧАНЬ І ТРЕНУВАНЬ З ПИТАНЬ ЦИВІЛЬНОГО ЗАХИСТУ В АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ» НА 2021 р.

Організаційний захід	січе нь	лют ий	берс зень	квіт ень	трав ень	черве нь	липс нь	серпе нь	вересе нь	жовте нь	листо пад	грудс нь	Керівник тренування Головний інженер	Відмітка про виконання
Спеціальне об'єктове тренування з питань ЦЗ (формування ЦЗ)	X			X										
Протипожежні тренування у діях персоналу на випадок пожежі	X											X	Головний інженер	
Протипожежні тренування	X			X						X		X	Нач. зміни ТЕЦ	

Головний інженер
АТ «Дніпровська ТЕЦ»

І.С. Писаревський

Згідно з оригіналом
Нач. штабу ЦЗ М.А. Просяна

ІНФОРМАЦІЯ

щодо впровадження на об'єктах підвищеної небезпеки автоматизованих систем раннього виявлення загроз 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)					Вид небезпеки (хімічна, радіаційна, пожежна, вибухолопожежна, гідродинамічна, радіаційна, тощо)	Нааявність на ПНО (ОПН) систем раннього виявлення НС та оповіщення людей у разі їх виникнення	Примітка		
		Найменування ПНО та його адреса	Номер свідоцтва реєстрації ПНО в Державному реєстрі ПНО	Дата проведення 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						
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ" м.Кам'янське, вул. Заводська, 2	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	ПНО-01.12.2004.000071 2 Дата оформлення ПНО 23.05.2017		Не є ОПН				8	9	10	11	12	13
1											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

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	63			1	3					3	21								
ВСЬОГО	7	63	7	63			1	3					3	21								

Виконавець: Нач. штабу ЦЗ


 Проша М.А.

**ІНФОРМАЦІЯ
ПРО НАЯВНІСТЬ МАТЕРІАЛЬНИХ ЦІННОСТЕЙ РАДІАЦІЙНОГО
ТА ХІМІЧНОГО ЗАХИСТУ (станом на 01.01.2022)**

АТ "Дніпровська ТЕЦ"
(найменування підприємства)

Додаток 7

№ з/п	Номенклатура матеріальних цінностей РХБ захисту	Потреба (згідно зі штатом)	у наявності	Дата виготовлення	Термін придатності до використання
I. ПРОТИГАЗИ ФІЛЬТРУЮЧІ					
1.1	Протигаз ЦП-7	460	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	
II. ПРОТИГАЗИ ІЗОЛЮЮЧІ					
2.					
2.1					
.....					
III. ПРОТИГАЗИ ПРОМИСЛОВІ					
3					
3.1					
.....					
IV. ФІЛЬТРУЮЧІ РЕСПРАТОРИ					
4.1	Тополь А	460	100	2010	
4.2					
.....					
V. ІЗОЛЮЮЧІ РЕСПРАТОРИ					
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					
ІХ. СПЕЦІАЛЬНІ МАШИНИ РАДІАЦІЙНОЇ І ХІМІЧНОЇ РОЗВІДКИ					
9.1	СМРХР-ЛІ (УАЗ-469рх)				
9.2	СМРХР-ЛІ (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				
Х. СПЕЦІАЛЬНІ МАШИНИ РАДІАЦІЙНОЇ І ХІМІЧНОЇ РОЗВІДКИ ТА ЛАБОРАТОРНОГО КОНТРОЛЮ					
10.1	СМРХР-ЛІК (шасі Ford Transit)				
10.2	СМРХР-ЛІК (ІРХЛ, шасі ГАЗ-2705)				
10.3	СМРХР-ЛІК (АЛ-4, шасі ЗІЛ-131)				
10.4	Інші				
ХІ. 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				
ХІІ. ІНШЕ					
12.1					

Виконав Нач.штабу ЦЗ



Проша М.А.

ІНФОРМАЦІЯ

Додаток 6

про проходження посадовими особами навчання з питань цивільного захисту та пожежної безпеки
у навчально-методичних центрах, інших закладах у 2019-2021 роках

АТ "Дніпровська ТЕЦ"

(нозва підприємства)

Найменування навчального закладу, установи	За програмою функціонального навчання					
	2019 рік		2020 рік		2021 рік	
	керівний склад	працівники	керівний склад	працівники	керівний склад	працівники
1	4	5	4	5	6	7
Інститут цивільного захисту	1	4				
НМЦ та БЖД						
навчальні центри підприємств, установ, організацій	16	57	1		2	38
Всього	17	61	1		2	38

Начальник штабу ЦЗ

Проша М.А.

ІНФОРМАЦІЯ

щодо проведених у 2021 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	VIII	IX	X	XI	XII	
1	Об'єктові навчання													
2	Об'єктові тренування				X									1
3	Об'єктові тренування спеціалізованої служби, формування ЦЗ													
4.	Протипожежні об'єктові тренування	X											X	2
5	Протипаварійні об'єктові тренування	X			X						X		X	4

Виконав: нач. штабу ЦЗ



М.А.Проша

ІНФОРМАЦІЯ

про проходження посадовими особами навчання з питань цивільного захисту та пожежної безпеки у навчально-методичних центрах, інших закладах у 2021 році

АТ "Дніпровська ТЕЦ"

(назва підприємства)

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

Начальник штабу ЦЗ

Проша М.А.

ЗВЕДЕНА ВІДОМІСТЬ

про стан спеціальних, локальних та об'єктових систем оповіщення

АТ "Дніпровська ТЕЦ"

(назва підприємства)

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

Начальник штабу ЦЗ

Проша М.А.

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				
		2018	2019	2020	2021		2018	2019	2020	2021	
	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	372	388	368	460		1	1	1	1	

Інформація подається в цілому по підприємству та у розрізі структурних підрозділів

Виконав
Начальник штабу ЦЗ



М.А. Проша

ІНФОРМАЦІЯ

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

Назва заходів цивільного захисту згідно з вимогами ст. 20 Кодексу ЦЗ	2021 рік			2022 рік
	Передбачено фінансовим планом підприємства на заходи ЦЗ у 2021 році (тис. грн)	Витрати на заходи ЦЗ у 2021 році (фактично) (тис. грн)	Відсоток витрат на заходи ЦЗ від суми валового доходу (%)	
1	2	3	4	5
п.2 Забезпечення працівників засобами індивідуального захисту (придбання протигазів, фільтруючих коробок)	38,3	38,30	0,01%	22,00
п.8 Здійснення навчання працівників з питань ЦЗ, у тому числі правилам техногенної та пожежної безпеки.	8,7	8,70	0,002%	4,75
п.15.Забезпечення зберігання,утримання та реконструкції захисних споруд ЦЗ	44,7	44,70	0,01%	10,00
п.18 Створення та використання матеріальних резервів для запобігання та ліквідації наслідків НС	150	0,00	-	120,00
п.22 Утримання в справному стані засобів цивільного та протипожежного захисту.	217,9	180,90	0,04%	276,00
п.23. Здійснення заходів щодо впровадження автоматичних засобів виявлення пожежі	0,0	0,00	0,00%	0,00

Виконав



М.А.Проша

про проведення спеціального об'єктового тренування з питань цивільного захисту в АТ «Дніпровська ТЕЦ»

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 підприємства ».

Тривалість – 08 квітня 2021 року з 9.00 до 13.00

Керівник спеціального об'єктового тренування – голова комісії з надзвичайних ситуацій головний інженер АТ «Дніпровська ТЕЦ» - Писаревський Ігор Євгенович .

На тренування залучались ;

Керівний склад - 18 осіб;

Комісія з питань надзвичайних ситуацій -10 осіб;

Евакуаційні органи - 11 осіб;

Пожежно-технічна комісія - 8 осіб;

Служба цивільного захисту - 1 особа;

Добровільна пожежна дружина - 8 осіб;

Інші працівники - 6 осіб.

1. В АТ «Дніпровська ТЕЦ», на період проведення спеціального тренування цивільного захисту, в наявності та відпрацьовані в повному обсязі документи згідно з наказом МВС України від 28.11.2019 року № 991 .

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 (36 протигазів ЦПІ-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 тренування цивільного захисту відпрацьовані в повному обсязі. Тема тренування та реальність задуму відповідають дійсності.

3 Під час проведення спеціального об'єктового тренування 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 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 тренування цивільного захисту в АТ «Дніпровська ТЕЦ»;

- працівники не достатньо забезпечені засобами захисту органів дихання у зв'язку з недостатнім фінансуванням та великою їх ціною;
- тренуванням не відпрацьовані питання доповіді керівництву про виконані заходи щодо ліквідації наслідків НС;

Цілі поставлені на спеціальне об'єктове тренування цивільного захисту досягнуті – працівники АТ „Дніпровська ТЕЦ” отримали навички щодо дій в умовах загрози виникнення аварійної ситуації на обладнанні (аварії на ТГ-3

3.

з виникненням пожежі), визначені питання щодо поліпшення виконання заходів при виникненні надзвичайної ситуації.

Результати тренування обговорені на засіданні комісії з питань надзвичайних ситуацій АТ «Дніпровська ТЕЦ».

Загальна оцінка за проведене спеціальне об'єктове тренування цивільного захисту в АТ «Дніпровська ТЕЦ» - ДОБРЕ.

Керівник спеціального об'єктового тренування
Головний інженер
АТ „Дніпровська ТЕЦ”



І.Є. Писаревський

Виконав: Нач. штабу ЦЗ
Микола Проша
3-41



9. Паливозабезпечення

9. ПАЛИВОЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

9.1. Загальна характеристика паливозабезпечення.

В 2021 році на виробництво електро та теплоенергії використовувався природний газ. Надходження природного газу було безперебійним.

9.2. Витрати палива:

На виробництво витрачено 57 109 137,290 м³ природного газу.

На виробництво електро та теплоенергії витрачено відносно 15 050 415,868 м³ (26,35%) та 42 058 721,412 м³ (73,65 %) природного газу.

Калорійність природного газу у поточному році склала 8205 ккал/м³ проти 8227 ккал/м³ у 2020р.

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 м³.

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, залізничний кран КДС-163, 1 автовишка, 2 причепа 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 звітнього 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 «МШТС-2С»
- екскаватор ЕО-2101
- гідро молот на базі 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»
- автомайстерня «ЗІЛ-131» Переданий в/ч А1214 в АТО 07.2015р. (тимчасово знятий з балансу)

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ

0 0 1 3 0 8 2 0

Державне статистичне спостереження

Конфіденційність статистичної інформації забезпечується
статтею 21 Закону України "Про державну статистику"

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Порушення порядку подання або використання даних державних статистичних спостережень тягне за собою
відповідальність, яка встановлена статтею 186 ³ Кодексу України про адміністративні правопорушенняБезкоштовний сервіс для електронного звітування "Кабінет респондента" за посиланням: <https://statzvit.ukrstat.gov.ua>ЗВІТ
ПРО ВИКОРИСТАННЯ ТА ЗАПАСИ ПАЛИВА
ЗА 2021 рік

Подають:	Терміни подання
юридичні особи, відокремлені підрозділи юридичних осіб, які використовують та/або мають у запасах паливо	не пізніше 28 лютого
- територіальному органу Держстату	

№ 4-мтп
(річна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Держстату
06 липня 2021 р. № 176

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)Класифікатора об'єктів адміністративно-територіального
устрою України (КОАТУУ)

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

(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:

Розділ 1. Використання та запаси палива

(з одним десятковим знаком)

Види палива	Код Рядка	Обсяг використаного палива за звітний рік (графа 1 розділу 1 = сумі граф 1, 14 розділу 2, 1, 2 розділу 3, 1 розділу 4)	Обсяг запасів палива на кінець звітнього року	
			у споживачів палива	у постачальників палива
А	Б	1	2	3
Вугілля кам'яне - усього, т (рядок 110 >= суми рядків 111, 112)	110	-	-	-
у тому числі				
вугілля кам'яне для коксування	111	-	-	-
антрацит	112	-	-	-
Вугілля буре, т	120	-	-	-
Торф неагломерований паливний, т	130	-	-	-
Брикети, котуни та подібні види твердого палива з вугілля кам'яного, т	140	-	-	-
Брикети, котуни та подібні види твердого палива з вугілля бурого, т	150	-	-	-
Брикети, котуни подібних видів палива з торфу, т	160	-	-	-

Види палива	Код Рядка	Обсяг використаного палива за звітний рік (графа 1 розділу 1 = сумі граф 1, 14 розділу 2, 1, 2 розділу 3, 1 розділу 4)	Обсяг запасів палива на кінець звітного року	
			у споживачів палива	у постачальників палива
А	Б	1	2	3
Кокс та напівкокс з вугілля кам'яного; кокс газовий, т (рядок 170 >= рядка 171)	170	2,0	0,2	..
у т.ч. кокс газовий	171
Пек і кокс пековий, т	190
Смоли кам'яновугільні, буровугільні або торф'яні, т	200
Коксовий газ, отриманий як попутний продукт, тис.м ³	220	..	x	x
Доменний газ, отриманий як попутний продукт у доменних печах, тис.м ³	230	..	x	x
Газ інший (газ, отриманий шляхом газифікації вугілля; газ, отриманий у процесі виробництва феросплавів), тис.м ³	240	..	x	x
Газ, отриманий у процесі конверторного виробництва сталі, тис.м ³	250	..	x	x
Газ природний, тис.м ³	310	57 109,1
Нафта сира, у т.ч. нафта, одержана з мінералів бітумінозних, т	410
Газовий конденсат, т	415
Бензин моторний, т (рядок 430 >= рядка 435)	430	1,7
у т.ч. паливо моторне сумішове з вмістом біоетанолу або етил-трет-бутилового ефіру або їх суміші від 5% до 30%	435
Газойлі (паливо дизельне), т (рядок 440 >= рядка 442)	440	3,3	0,4	..
у т.ч. паливо дизельне сумішове з вмістом складних ефірів жирних кислот олій та жирів	442
Бензин авіаційний, т	450
Паливо для реактивних двигунів типу бензину, т	460
Паливо для реактивних двигунів типу гас, т	470
Гас, т	480
Мазути паливні важкі, т	490	..	20,6	..
Дистиляти нафтові легкі, фракції легкі інші, т (рядок 510 >= суми рядків 511, 512)	510
у тому числі				
уайт-спірит та бензини спеціальні інші	511
дистиляти нафтові легкі для виробництва бензинів моторних	512
Дистиляти нафтові середні; фракції середні інші, т	520
Оливи та мастила нафтові; дистиляти нафтові важкі, т	530	4,0	1,6	..
Пропан і бутан скраплені, т	540	3,1	0,2	..
Бітум нафтовий (уключаючи сланцевий), т	550
Вазелін нафтовий, парафін, воски нафтові та інші, т	560
Кокс нафтовий (уключаючи сланцевий), т	570
Етилен, пропілен, бутілен, бутадієн і гази нафтові інші або вуглеводні газоподібні, крім газу природного, т	580
Присадки, т (рядок 600 >= суми рядків 610, 620, 630)	600
у тому числі				
засоби антидетонаційні (рядок 610 >= рядка 611)	610
з них компонент моторного палива альтернативний та продукція подібна	611
присадки до засобів мастильних	620
присадки до палива і продукція подібна (крім засобів антидетонаційних та присадок до засобів мастильних та біоетанолу)	630
Етан, т	640
Інші види нафтопродуктів, т	650
Вугілля деревне, т	720
Паливні брикети та гранули з деревини та іншої природної сировини, т (рядок 730 >= рядок 731)	730
у т.ч. брикети з тирси	731

Види палива	Код Рядка	Обсяг використаного палива за звітний рік (графа 1 розділу 1 = сумі граф 1, 14 розділу 2, 1, 2 розділу 3, 1 розділу 4)	Обсяг запасів палива на кінець звітного року	
			у споживачів палива	у постачальників палива
А	Б	1	2	3
Дрова для опалення, щільн.м ³	740	-	-	-
Вовна деревна; борошно деревне, т	750	-	-	-
Стружка і тріска деревні, т	760	-	-	-
Інше тверде біопаливо рослинного походження, т (рядок 770 >= суми рядків 771, 772, 773)	770	-	-	-
у тому числі				
солома	771	-	-	-
початки кукурудзи	772	-	-	-
лушпиння соняшнику	773	-	-	-
Рідке біопаливо, т (рядок 780 >= суми рядків 781, 782, 783, 784)	780	-	-	-
у тому числі				
біобензин (альтернативне паливо, з вмістом спиртів або їх сумішей 30% і більше)	781	-	-	-
біодизель (замінник палива дизельного), який одержується із олійних, цукристих та крохмальних культур та тваринних жирів	782	-	-	-
біоетанол (спирт етиловий та спирти інші, денатуровані, будь-якої концентрації, що використовуються як паливо або компонент для виробництва палива)	783	-	-	-
луг чорний	784	-	-	-
Біогаз, т	790	-	-	-
Інші види палива, т	800	-	-	-

Розділ 2. Витрати палива енергетичним сектором
(заповнюється для позицій, зазначених у розділі 1)

(з одним десятковим знаком)

Код рядка згідно з наведеними кодами в розділі 1	Обсяг витрат палива на перетворення енергетичним сектором - усього (графа 1 розділу 2 = сумі граф 2-13)	Обсяг витрат палива на перетворення в кам'яновугільні, буровугільні і торф'яні брикети	Обсяг витрат палива на перетворення в брикети паливні, гранули з деревини та деревне вугілля	Обсяг витрат палива на перетворення в кокс та коксовий газ	Обсяг витрат палива на перетворення в різні види газу
Б	1	2	3	4	5
310	57 109,1	-	-	-	-

(з одним десятковим знаком)

Код рядка згідно з наведеними кодами в розділі 1	Обсяг витрат палива на перетворення в доменний кокс	Обсяг витрат палива на перетворення в нафтопродукти	Обсяг витрат палива на перетворення в тепло- та електроенергію ТЕС (загального користування)	Обсяг витрат палива на перетворення в тепло- та електроенергію ТЕС підприємств	Обсяг витрат палива на перетворення в тепло- та електроенергію ТЕЦ (загального користування)
Б	6	7	8	9	10
310	-	-	-	-	57 109,1

(з одним десятковим знаком)

Код рядка згідно з наведеними кодами в розділі 1	Обсяг витрат палива на перетворення в тепло- та електроенергію ТЕЦ підприємств	Обсяг витрат палива на перетворення в теплоенергію теплогенеруючими станціями або установками, котельнями	Обсяг витрат палива на перетворення в тепло- і електроенергію іншими установками	Обсяг витрат палива на власне споживання енергетичним сектором	Теплота згоряння палива, Ккал
Б	11	12	13	14	15
310	-	-	-	-	4 689 802 233 044

Розділ 3. Кінцеве використання палива

(з одним десятковим знаком)

Код рядка згідно з наведеними кодами в розділі 1	Обсяг використаного палива для неенергетичних цілей (як сировина, матеріал)	Обсяг кінцевого використання палива підприємствами (графа 2 >= сумі граф 3,4)	Обсяг кінцевого використання палива на перевезення транспортном внутрішнього сполучення	Обсяг кінцевого використання палива на перевезення морським та авіаційним транспортном міжнародного сполучення	Обсяг реалізації палива населенню (включаючи працівників підприємства)
Б	1	2	3	4	5
170	-	2,0	-	-	-
430	-	1,7	1,7	-	-
440	-	3,3	3,3	-	-
530	4,0	-	-	-	-
540	-	3,1	3,1	-	-

Розділ 4. Втрати палива

(з одним десятковим знаком)

Код рядка згідно з наведеними кодами в розділі 1	Обсяг втрат палива при транспортуванні, розподілі та зберіганні	Обсяг втрат палива з інших причин (безповоротні втрати, крадіжки, необлік тощо)
Б	1	2
	-	-

Рекомендовано (розшифровка видів палива із рядка 800):

ЕП АУЛОВ
ВОЛОДИМИР
ВАЛЕНТИНОВИЧВолодимир Аулов
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)Місце підпису керівника (власника) або особи,
відповідальної за достовірність наданої інформації

телефон: 550033

електронна пошта: dtec@ukr.net

за 12 місяців 2021 року

Ф. № 21 - энерго

Назва палива	Код палива	за звітном					за розрахунком				
		Витрати умовного палива (тис.т., млн.куб.м газу)	Витрати натурального палива дав.паливо (тис.т., млн.куб.м газу)	Вартість перевезення палива (тис.грн)	Всього вартість палива (тис. грн.)	Витрати умовного палива дав.паливо (тис.туп)	Витрати натурального палива дав.паливо (тис.т., млн.куб.м газу)	Вартість перевезення палива (тис.грн)	Всього вартість палива (тис. грн.)	Витрати умовного палива дав.паливо (тис.туп)	Витрати натурального палива дав.паливо (тис.т., млн.куб.м газу)
Вугілля і продукти пер.вугіл.	032000										
Газ природний	025212										
Витрати палива у дорозі	027111	66,941	57,111	470249	470249	X			369832	X	X
Паливо на інші потреби	111110	X	X			X	X			X	X
У т.ч. на власн.запіл. трансп.	111120	X	X			X	X			X	X
на автомобіл. трансп.	111121	X	X			X	X			X	X
на госп.потреби	111122	X	X			X	X			X	X
на інші виробництва	111123	X	X			X	X			X	X
Всього по кошторису витрат	111124	X	X			X	X			X	X
У т.ч. на вир-во електроенергії	998998	66,941	X	470249	470249				369832		X
на вир-во теплоенергії	998991	17,630	X	X	135778	X			X	X	X
на вир-во іншої прод.	999992	49,311	X	X	334471	X			91292	X	X
	998993		X	X		X			278540	X	X

John

Т.В. Русанова

10. Праця і кадри

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА
до річного звіту по АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ»
за 2021 рік

1. Укомплектованість і якісний склад персоналу підприємства.

Чисельність та якісний склад працівників:

	Всього осіб	у тому числі жінок	Порівняння показників з 2020р.	
			всього осіб	у тому числі жінок
Загальна чисельність працівників на 01.01.2022р.	453	179	368	152
керівників	78	18	65	18
професіоналів, фахівців	81	63	67	51
технічних службовців (службовців)	1	1	2	2
кваліфікованих та інших робітників (робітників) -	293	97	234	81

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 2016 році ТОВ «ЛІРЄКО» наказ по підприємству №211 від 29.12.2016р. 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 01.01.2022 р. – 68 осіб (за обліком всіх молодих працівників у віці до 35 років):

- за фахом працює - 21 особа ;

- на робітничих посадах - 47 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 2021 році підвищили рівень кваліфікації з відривом від виробництва у навчальних закладах різних типів за договорами (короткострокове навчання) - 76 особи

з них : керівники - 54 особи
професіоналів - 13 осіб
робітники - 9 осіб

У тому числі підтримали рівень кваліфікації безпосередньо на виробництві - 208 осіб.

Підвищили рівень кваліфікації (розряд) безпосередньо на виробництві - 4 особи.

Начальник ВОКРтаЗП



Лариса ПРОДАН

11. Матеріально-технічне забезпечення

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

12. Науково-вишукувальна робота

(науково-вишукувальна робота у 2021 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

2021. 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	0,000359
	сполуки азоту в перерахунку на NO ₂	0,129925	0,146692

Порівняно з 2020 роком збільшення сумарного обсягу викидів в 2021 році пояснюється роботою АТ «Дніпровська ТЕЦ» у конденсаційному режимі в 2 кварталі 2021р.

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,	2786,9	4576,5
	у т. ч.		
	- поверхневої, усього	2776,4	4551,5
	- у т.ч. на охолодження конденсаторів турбін	1790,8	2858,4
	- підземної	0	0
	- водопровідної	10,5	25

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	1872,6	2413,1	-	-	-	-	1872,6	2413,1

14.1.3. Земельні ресурси

Землекористування АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ" здійснюється на підставі договорів:

- договір оренди земельної ділянки від 15.12.2016 року, укладений з Кам'янською міською радою, загальною площею 0,1557га для розміщення їдальні розташованої за адресою: вул. Заводська, буд. 3, м. Кам'янське, Дніпропетровська обл., термін дії до 31.10.2026р.
- договір оренди земельної ділянки № 14326 від 01.11.2016р. укладений з Кам'янською міською радою, загальною площею 0,1811га для розміщення будівлі фізкультурно – оздоровчого комплексу, розташованої за адресою: вул. Васильєвська, буд. 124, м. Кам'янське, Дніпропетровська обл., термін дії до 31.10.2026р..
- договір оренди земельної ділянки від 30.01.2019 року, укладений з Кам'янською міською радою, загальною площею 15,6443га для розміщення виробничих будівель за адресою: вул. Заводська, буд. 2, м. Кам'янське, Дніпропетровська обл., термін дії до 31.12.2028.
- витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності індексний номер витягу 191855279 виданий 06.12.2019 року на земельну ділянку площею 1,7802га.
- витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності індексний номер витягу 191861974 виданий 06.12.2019 року на земельну ділянку площею 2,6213га.
- витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності індексний номер витягу 191890572 виданий 06.12.2019 року на земельну ділянку площею 0,1985 га.

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

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

14.2. Характеристика газоочисного обладнання

Таблиця 8

Найменування ТЕС (ТЕЦ)	№ блока	Тип газоочисного обладнання	К-ть на блок	Роки*	Ефективність, %	
					проект	факт
1	2	3	4	5	6	7
АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"	Склад вапна	Циклон ЦН-11 -690	1	1985/-	85	88,4
	КТЦ, механічне відділ	ЗИЛ - 900	1	1994/-	99,5	98,2
	КТЦ, турбінне відділення	Пилоосаджувальна камера нестандартного виготовлення	1	1984/-	95,0	90,1
	Моторно кабельне відділ	Пилоосаджувальна камера нестандартного виготовлення	1	1984/-	95,0	92
	Електроцех. Дільниця теплов. автоматики вимірювань	Пилоосаджувальна камера нестандартного виготовлення	1	1984/-	95,0	90,6

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"	1503	1445	58	-	-

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"	857959,80

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"	Капітальний ремонт котла № 7	Охорона атмосферного повітря	1470,8	Кошти підприємства
	Визначення регламентованих забруднюючих речовин в скидах зворотних вод підприємства	Контроль якості скидів підприємства, які забруднюють поверхневу водойму	21,8	Кошти підприємства
	Визначення регламентованих забруднюючих речовин в місцях тимчасового зберігання відходів підприємства	Контроль якості повітря	3	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 (НОРМИ, ПДС)	Раціональне використання водних ресурсів	178,1	Кошти підприємства
	Визначення ефективності ГОУ	Охорона атмосферного повітря	46,8	Кошти підприємства
	Утилізація відходів	Дотримання Закону України «Про відходи»	474,3	Кошти підприємства
	Очищення зливного каналу водоскиду №2	Зниження концентрації забруднюючих речовин на водоскиду №2	160,6	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 за аналогічною формою, наведеною в таблиці 11¹.

ТЕС (ТЕЦ)	Заходи	Ефект від провадження	Обсяги витрат, тис. грн.	Джерело фінансування
1	2	3	4	5
АТ «Дніпровська ТЕЦ»	Визначення регламентованих забруднюючих речовин в скидах зворотних вод підприємства	Контроль якості скидів підприємства, які забруднюють поверхневу водойму	30	Кошти підприємства
	Визначення регламентованих забруднюючих речовин в спостережливих свердловинах №1- 4 в районі ТЕЦ	Контроль якості ґрунтових вод	-	Кошти підприємства
	Зниження викидів в атмосферу за рахунок роботи не більш ніж трьох казанів одночасно	Зниження концентрації забруднюючих речовин на межі СЗЗ нижче ПДВ	-	Кошти підприємства
	Розробка дозвільної документації	Охорона атмосферного повітря	360	Кошти підприємства
	Визначення ефективності ГОУ	Охорона атмосферного повітря	47	Кошти підприємства
	Очистка скидних каналів на скиді № 2 у р.Дніпро	Дотримання встановлених нормативів ГДС	160,5	Кошти підприємства
	Утилізація відходів	Дотримання Закону України «Про відходи»	949	Кошти підприємства

14.6. Паливний баланс і якість палива за 2021 рік (згідно з таблицею 12)

Таблиця 12

Компанія, ТЕС (ТЕЦ)	Виробництво		Використано палива (на виробництво електроенергії та тепла)						Характеристика палива					
	ел.енергії, млн. кВтг	тепла, тис.Гкал	т.у.п.			т.н.п., тис.м³			Q _n ^p , ккал/м³			Ар, %	Sp, %	
			вугілля	мазут	газ	вугілля	мазут	газ	вугілля	мазут	газ	вугілля	вугілля	мазут
АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"	69,971	321,587	-	-	66941	-	-	57109	-	-	8205	-	-	-

ДЕРЖАВНИЙ ОБЛІК ВОДОКОРИСТУВАННЯ

ЗВІТНІСТЬ

Звіт про використання води за 2021 рік

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

Форма № 2ТП-
водгосп
(річна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Міністерства
екології та природних
ресурсів України 16
березня 2015 року №
78 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**

Код згідно з ЄДРПОУ/реєстраційний номер* **00130820**

Код водокористувача **120108**

КВЕД **35.11 Виробництво електроенергії**

Код приналежності до платника єдиного податку четвертої групи **00130820**

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

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

Відмітка про одержання
(штамп організації, що прийняла Звіт, дата)

* 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 та повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку в паспорті.

124

Таблиця 1. Забір, використання, передача та втрати води

тис. куб. м

№ рядка	Назва джерела водопостачання або водокористу-вача	КОДИ		поверхневого водного об'єкта (джерела постачання)	типу джерела та водокористувача, що передає	категорії якості води	Відстань від гирла, км	усього	у тому числі за місяцями												XII
									I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI		
A	Б	В	Г	Д	Е	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
1	Річка 20/ЧЕР/ДНІПР/Р ДНІПРО		ЧЕР/ДНІПР	ТН	446	1693.1	179.0	193.0	197.0	355.6	0.0	0.0	7.7	0.0	0.0	105.6	377.1	278.1			
2	КП "КАМ'ЯНСЬКИЙ ВОДОКАНАЛ" ДОР"	20/120397	ЧЕР/ДНІПР	ПК	462	25.0	1.2	0.9	1.0	0.8	0.8	0.8	0.8	1.2	0.9	8.2	5.8	2.6			
3	Річка 20/ЧЕР/ДНІПР/Р ДНІПРО		ЧЕР/ДНІПР	ТН	446	2858.4	163.9	110.4	127.7	1488.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	145.5	411.9	410.5			

		Фактично використано води за рік						Передано іншим водокористувачам за рік						
№ рядка	Ліміт використання	у тому числі на потреби			на інші потреби			без використання		після використання		Втрати води за рік		
		усього	питні і санітарно-гігієнічні	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			
A	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
1	1250.7	1172.0	0.0	1172.0	0.0	0.0	17	0.0	ТД	521.1	Не зазначено	0.0	0.0	
2	34.2	25.0	25.0	0.0	0.0	0.0		0.0	Не зазначено	0.0	ПК	25.0	0.0	
3	11489.5	2858.4	0.0	0.0	0.0	0.0	15	2858.4	Не зазначено	0.0	Не зазначено	0.0	0.0	

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

2

Таблиця 2. Водовідведення

№ рядка	Назва приймача зворотних (стічних) та інших вод	КОДИ		категорії якості води	Відстань від гирла, км	усього	забруднених		норма- тивно- чистих (без очистки)	нормативно-очищених на очисних спорудах		механічної очистки			
							типу приймача	поверхневого водного об'єкта		без очистки	недостат- ньо очищених			біологічної очистки	фізико- хімічної очистки
A	Б	В	Г	Д	1	2	3	4	5	6	7	8			
1	р. Дніпро	20	ЧЕР/ДНЕР	СС	446	2208.7	0.0	0.0	2208.7	0.0	0.0	0.0			
2	КП "Хам'янський волоканал" ДОР	95/СТО/120397	ЧЕР/ДНЕР	СК		14.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
3	р. Дніпро	20	ЧЕР/ДНЕР	СК	446	204.4	0.0	0.0	204.4	0.0	0.0	0.0			

Таблиця 3. Додаткові показники використання води

№ рядка	Назва показника	Одиниця виміру	Кількість (за рік)
A	B	B	I
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 виміральної техніки первинних водокористувачів	тис. куб. м	4576.1
12	Об'єм зворотної (стічної) води, що врахований засобами виміральної техніки на спорудах кінцевої очистки	тис. куб. м	2222.9

Виконавець:

Новак Я. Г.

(підпис)

(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

Телефон:

+38-(093)-090-5000

електронна пошта: ntes@ukr.net

Водокористувач (уповноважена особа водокористувача)

Аулов В. В.

(підпис)

(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

Документ сформовано на порталі електронних послуг Держводагентства <http://e-services.dau.gov.ua>

Державне статистичне спостереження

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Конфіденційність статистичної інформації забезпечується статтями
21 та 22 Закону України "Про державну статистику"

Порушення порядку подання або використання даних державних статистичних спостережень тягне за собою
відповідальність, яка встановлена статтею 186³ 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 2021 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	не пізніше 20 лютого
- територіальному органу Держстату	

№ 2-ТГ (повітря)
(річна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Держстату
25 червня 2021 р. № 162

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)

Класифікатора об'єктів адміністративно-територіального устрою України (КОАТУУ)

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

 або

1	2	1	0	4	0	0	0	0	0	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

(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:

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

Коди забруднюючих речовин і парникових газів	Найменування забруднюючих речовин і парникових газів	Кількість викинутих в атмосферне повітря забруднюючих речовин і парникових газів, тонн, з трьома десятковими знаками
А	Б	Г
00000	Усього по підприємству (без урахування діоксиду вуглецю)	183,716
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 суспендованих твердих частинок біль-ше 2,5мкм та менше 10мкм	0,792
04000	Сполуки азоту	146,692
04001	Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту) [NO+NO ₂]	146,496
04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	0,196
05000	Діоксид та інші сполуки сірки	0,359
05001	Сірки діоксид	0,359
06000	Оксид вуглецю	33,696
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,111
12000	Метан	1,960
16000	Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор)	0,001
07000	Крім того, діоксид вуглецю	-

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

№ рядка	Найменування категорій джерел викидів	Кількість викинутих в атмосферне повітря забруднюючих речовин, тонн, з трьома десятковими знаками																		
		сірки діоксид	діоксид азоту	оксид вуглецю	неметанові леткі органічні сполуки	поліаро- матичні вугле- водні	тека- хлор- бензол	діоксини і фурани	тверді частинки Т _ч 2,5	тверді частинки Т _ч 10	аміак	ртуть	кадмій	свинець	арсен	хром	мідь	нікель	селен	цинк
A	5	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)	0,359	146,496	33,696	0,111	-	-	13009, 13010	03002 8	03001 9	04003	01007	01004	01009	01001	01010	01005	01006	01008	01011
	Процеси спалювання в енергетичних галузях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
001	Процеси спалювання в переробній промисловості та будівництві	-	146,443	33,348	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
002	Процеси спалювання в малих установках	0,359	0,014	0,310	-	-	-	-	-	0,139	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
003	Неорганізовані викиди, що утворюються в процесі видобутку та переробки вугілля	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
004	Неорганізовані викиди, що утворюються в процесі перетворення твердого палива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
005	інші неорганізовані викиди, що утворюються в процесі використання твердого палива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
006	Неорганізовані викиди, що утворюються в процесі пошуку родовищ, видобутку і транспортування нафти і природного газу	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
007	Неорганізовані викиди від переробки та зберігання нафти	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
008	Неорганізовані викиди від поширення (розподілу) нафтопродуктів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
009	Неорганізовані викиди від вентилювання та факельного спалювання	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
010	інші неорганізовані викиди, що утворюються в процесі виробництва електроенергії	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
011	Виробництво цементу	-	0,039	0,038	0,111	-	-	-	-	0,630	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
012	Виробництво вапна	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
013	Виробництво скла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
014	Кар'єрні розробки та видо- бування корисних копалин, за винятком вугілля	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
015	Будівельні роботи та демонтаж будівель	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
016	Зберігання, зброська та транспортування корисних копалин	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
017	копалин	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ рядка	Найменування категорій джерел викидів	Кількість викинутих в атмосферне повітря забруднюючих речовин, тонн, з трьома десятковими знаками																		
		сірки діоксид	діоксид азоту	оксид вуглецю	неметанові легкі органічні сполуки	поліаро- метичні вугле- водні	гекса- хлор- бензол	діоксили і фурани	тверді частинки Т _ч 2,5	тверді частинки Т _ч 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
A	5	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 кальцієваної 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Використання побутових розчинників, включаючи фунгіциди	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
031	Дорожнє покриття асфальтом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
032	Виробництво бітумних покрівельних матеріалів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
033	Нанесення покриття	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
034	Знежирення	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
035	Хімічне (сухе) чищення	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
036	Виробництво хімічної продукції	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
037	Поліграфічна діяльність	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
038	Інше використання розчинників та продукції	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
039	Целюлозно-паперова промисловість	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
040	Харчова промисловість та виробництво напоїв	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
041	Інше промислове виробництво	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
042	Деревобробна промисловість	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
043	Виробництво стійких органічних забруднювачів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
044	Використання стійких органічних забруднювачів та важких металів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
045	Тваринництво та поводження з гноєм	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
046	Рослинництво і сільсько- господарські ґрунти	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
047	Інші види сільського господарства, включаючи використання пестицидів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
048		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ рядка	Найменування категорій джерел викидів	Кількість викидів у атмосферне повітря забруднюючих речовин, тонн, з трьома десятиковими знаками																			
		сірки діоксид	діоксид азоту	оксид вуглецю	метанові леткі органічні сполуки	поліаро- матичні вугле- водні	бензол	фурани	тверді частинки Т _ч 2,5	тверді частинки Т _ч 10	аміак	ртуть	кадмій	свинець	арсен	хром	мідь	нікель	селен	цинк	
A	Б	05001	04001	06000	11000	13100	13002	13009, 13010	03002	03001	04003	01007	01004	01009	01001	01010	01005	01006	01008	01011	
049	Спалювання сільськогос- подарських відходів на полях	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
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 осаді 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

STAT05

ЕПАНТОВ
ВОЛОДИМИР
ВАЛЕНТИНОВИЧ

Володимир Аулов
(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

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

телефон: 0569550033

електронна пошта: dtes@ukr.net

Державне статистичне спостереження

Конфіденційність статистичної інформації забезпечується
статтями 21 та 22 Закону України "Про державну статистику"

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Порушення порядку подання або використання даних державних статистичних спостережень тягне за собою
відповідальність, яка встановлена статтею 186³ 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 2021 р.

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

№ 1-екологічні витрати
(річна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Держстату
25 червня 2021 р. № 163

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)

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

Класифікатора об'єктів адміністративно-територіального
устрою України (КОАТУУ)

1 2 1 0 4 0 0 0 0 0

(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:

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			3 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	
A	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)						
з метою охорони атмосферного повітря	111	-	-	-	-	-
з метою попередження змін клімату та захисту озонового шару	112	-	-	-	-	-
Очищення та підвищення дисперсії димових і відпрацьованих газів, вентиляційних викидів(ряд. 121, 122)						
з метою охорони атмосферного повітря	121	-	-	-	-	-
з 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 відведених місцях 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 відведених місцях 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			3 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	
A	B	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
A	B	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)					
з метою охорони атмосферного повітря	111	-	-	-	-
з метою попередження змін клімату та захисту озонового шару	112	-	-	-	-
Очищення та підвищення дисперсії димових і відпрацьованих газів, вентиляційних викидів (ряд. 121, 122)					
з метою охорони атмосферного повітря	121	-	-	-	-
з метою попередження змін клімату та захисту озонового шару	122	-	-	-	-
Моніторинг, лабораторні дослідження	130	46,8	46,8	-	-
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	24,8	24,8	-	-
Отримання дозвільної документації та інші заходи	260	178,1	178,1	-	-
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 відведених місцях 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 відведених місцях 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	-	-	-	-
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	-	266,3
Поводження з відходами	2002	-	474,3

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	-

ЕП АУЛОВ
ВОЛОДИМИР
ВАЛЕНТИНОВИЧ

Володимир Аулов
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

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

телефон: 0569550033

електронна пошта: dtcc@ukr.net

15. Энергозбереження

15. ЕНЕРГОЗБЕРЕЖЕННЯ.

15.1. Наявність на підприємстві спеціалізованого підрозділу з енергозбереження.

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

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

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

На 2021 рік були розроблені організаційно-технічні заходи:

Виконати капітальний ремонт котлоагрегату ст. № 7.

Виконати капітальний ремонт турбоагрегату ст. № 4.

15.3. Наявність або стан розробки “Енергетичних паспортів”.

На станції розроблено “Енергетичний паспорт підприємства”.

16. Інвестиційна діяльність та капітальне будівництво

**Пояснювальна записка
з аналізом освоєння та фінансування капітальних вкладень
АТ «Дніпровська ТЕЦ» в 2021 році.**

Згідно фінансового плану АТ «Дніпровська ТЕЦ» в 2021 році передбачені вкладення на суму 7564 тис. грн. з ПДВ.

За рахунок власних коштів (амортизаційних відрахувань) в 2021 році фактично освоєно капітальних вкладень на суму 5104 тис. грн. з ПДВ, введено в дію основних фондів на суму 4857 тис. грн. з ПДВ.

По статті «Капітальне будівництво» виконані передпроектні роботи «Реконструкція ТЕЦ з використанням альтернативних видів палива» на суму 197 тис. грн. з ПДВ.

По статті «Машини, обладнання та інвентар» виконані наступні заходи на суму 120 тис. грн. з ПДВ, введення основних фондів на суму 70 тис. грн., а саме :

1. Розробка проектної документації "Технічне переоснащення Обладнання газорегуляторного пункту (ГРП)" на суму 50 тис. грн. з ПДВ;
2. Придбання обладнання для основних цехів та структурних підрозділів на суму 70 тис. грн. з ПДВ.

Інші необоротні матеріальні активи складають 69 тис. грн. з ПДВ. Ці кошти вкладені в придбання комп'ютерного обладнання та інше.

Капітальні інвестиції в нематеріальні активи складають 1 тис. грн. з ПДВ.

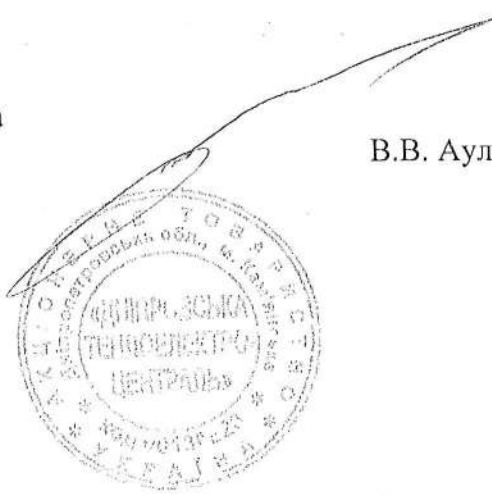
Згідно плану по статті «Капітальні ремонти» виконано:

1. Капітальний ремонт трансформатора типу ТРДН-32000 кВА Т-1 (інв.№0500) на суму 1144 тис. грн. з ПДВ.
2. Капітальний ремонт турбогенератора ст.№4 АТ-25-2 інв.№0388 3573 тис. грн. з ПДВ.

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

В.о. генерального директора
АТ «Дніпровська ТЕЦ»

В.В. Аулов



Вик. Погорелова
Тел. 096 673 60 11

В. Погорелова

Виконано капітальних вкладень і будівельно-монтажних робіт за 2021р.
АТ "Дніпровська ТЕЦ"

(з ПДВ, тис. грн у цілих числах)

Найменування виду економічної діяльності	Код рідка	у тому числі виконано за рахунок						кошти іноземних інвесторів	інші кошти	Незавершене будівництво на кінець звітного року	
		Всього		кошти державного бюджету	власні кошти	у т.ч. амортизація відрахунок	кредити банків	у т.ч. кредити іноземних банків			
		КВ	БМР	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	БМР
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
((Капітальні інвестиції) всього	1	5104	4756		5104	5104					2596
профінансовано	01		X								X
Капітальні інвестиції у матеріальні активи	2	5103	4756		5103	5103					2596
Земля	2.1										
інвестиції в основний капітал	2.2	317	39		317	317					X
профінансовано	02.2		X								
у тому числі:											
Земля під забудову	2.2.1										
Машини, обладнання та інвентар	2.2.2	120	39		120	120					2399
Транспортні засоби	2.2.3										
Капітальне будівництво	2.2.4	197			197	197					197
профінансовано	02.2.4		X								X
у тому числі:											
Виробництво та розподілення енергії	2.2.4.1	197			197	197					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			197	197					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 електроосновні мережі і ПС 35 кВ в сітській місцевості	2.2.4.1.6.2.1										
місцеві електроосновні мережі і ПС 0,4-10 кВ	2.2.4.1.6.3										
у т.ч. в сітській місцевості	2.2.4.1.6.3.1										
місцеві електроосновні мережі і ПС в сітській місцевості	2.2.4.1.6.3.2										
магістральні телекомунікаційні лінії	2.2.4.1.7										
інші об'єкти	2.2.4.1.8										X
ПВР для будівництва майбутніх років	2.2.4.1.9		X								
Видобування та переробка уранової руди	2.2.4.2										
Зберігання, переробка ядерного палива та заходження радіоактивних відходів	2.2.4.3										
Хімічне виробництво	2.2.4.4										
Інші об'єкти невиробничого призначення	2.3										
Існуючі будівлі і споруди											
Нові будівлі, споруди, об'єкти незавершеного будівництва	2.4										
Витрати на поліпшення об'єкта (капітальний ремонт) з них будівель і споруд	2.5	4717	4717		4717	4717					
Інші необоротні матеріальні активи	2.6	69			69	69					
Капітальні інвестиції у нематеріальні активи	3				1	1					

В.о. генерального директора

В.В. Аулов

Введення в дію основних фондів за 2021р.

АТ "Дніпровська ТЕЦ"

(з ПДВ, тис.грн у цілих числах)

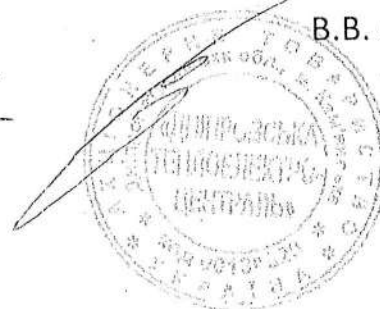
Найменування виду економічної діяльності	Код рядка	Всього
А	Б	І
((Капітальні інвестиції всього	1	4857
Капітальні інвестиції у матеріальні активи	2	4856
Земля	2.1	
Інвестиції в основний капітал	2.2	70
у тому числі:		
Земля під забудову	2.2.1	
Машини, обладнання та інвентар	2.2.2	70
Транспортні засоби	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 невикористаного 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	4717
з них будівель і споруд	2.5.1	
Інші необоротні матеріальні активи	2.6	69
Капітальні інвестиції у нематеріальні активи	3	1

))

В.о. генерального директора

Вик. Погорелова 096 673 6011

В.В. Аулов



Введення в дію потужностей за 2021р.

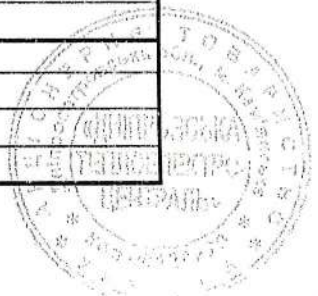
АТ "Дніпровська ТЕЦ"

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

В.о. генерального директора

В.В. Аулов

Вик. Погорелова 096 673 6011



Довідка про заборгованість підрядним, проектним і постачальним організаціям на 01.01. 2022р.

АТ "Дніпровська ТЕЦ"

(з ПДВ, тис.грн у цілих числах)

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

))

В.о. генерального директора

Вик. Погорелова 096 673 6011

В. Погорелова

В.В. Аулов



**Освоєння капітальних вкладень (направлених в капітальне будівництво) і
будівельно-монтажних робіт за 2021р (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	5104	4756	4857	
Інвестиції у капітальне будівництво	1.1	197			
Реконструкція ТЕЦ з використанням альтернативних видів палива		197			
Машини, обладнання та інвентар		120	39	70	
Придбання обладнання для основних цехів та структурних підрозділів	1.2	31		31	
Розробка проектної документації "Технічне переоснащення Обладнання газорегуляторного	1.3	50			
Технічне переоснащення охоронної Системи контролю доступу StopNet (інв.2572)	1.4	39	39	39	
Капітальні ремонти		4717	4717	4717	
Капітальний ремонт трансформатора типу ТРДН-32000 кВА Т-1 (інв.№0500)	1.5	1144	1144	1144	
Капітальний ремонт турбогенератора ст. №4 АТ-25-2 інв.№0388	1.6	3573	3573	3573	
Інші необоротні матеріальні активи	1.7	69		69	
Капітальні інвестиції в нематеріальні активи	1.8	1		1	

))

В.о. генерального директора

Вик. Погорелова 096 673 6011

В.В. Аулов



Державне статистичне спостереження

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Конфіденційність статистичної інформації забезпечується
статтею 21 Закону України "Про державну статистику"Порушення порядку подання або використання даних державних статистичних спостережень тягне за собою
відповідальність, яка встановлена статтею 186³ Кодексу України про адміністративні правопорушенняБезкоштовний 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 2021 рік

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

№ 2-ОЗ ІНВ (річна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Держстату
25 червня 2021 р. № 134

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)

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

Класифікатора об'єктів адміністративно-територіального
устрою України (КОАТУУ)

або 1 2 1 0 4 0 0 0 0 0

(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:

-

Розділ 1. Наявність і рух необоротних активів, амортизація

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)	І активів
А	Б	1	2	3	4	
Усього вартість необоротних активів (сума ряд. 1100, 1300) гр.1-14)	1000	314 801	-	4 274	258	
Матеріальні активи (сума ряд. 1110, 1120, 1130, 1140, 1150, 1160, 1161, 1170, 1180, 1190, 1200) гр.1-14)	1100	307 282	-	4 273	257	
будівлі житлові	1110	-	-	-	-	
будівлі нежитлові	1120	55 804	-	-	-	
інженерні споруди	1130	29 820	-	164	164	
машини, обладнання та інвентар	1140	217 952	-	4 042	26	
транспортні засоби	1150	3 706	-	-	-	
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	-	-	67	67	
інвестиційна нерухомість	1200	-	-	-	-	
Нематеріальні активи	1300	7 519	-	1	1	
Незавершені капітальні інвестиції	1400	-	X	-	X	
Необоротні активи, утримувані для продажу (гр.11 = гр.1); (гр.12 = гр.10)	1500	-	-	-	-	

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	н
А	Б	9	10	11	
Усього вартість необоротних активів (сума ряд.1100, 1300) гр.1-14)	1000	-	318 925	297 062	
Матеріальні активи (сума ряд.1110, 1120, 1130, 1140, 1150, 1160, 1161, 1170, 1180, 1190, 1200) гр.1-14)	1100	-	311 446	290 880	
будівлі житлові	1110	-	-	-	
будівлі нежитлові	1120	-	55 804	53 040	
інженерні споруди	1130	-	29 892	27 821	
машини, обладнання та інвентар	1140	-	221 977	206 598	
транспортні засоби	1150	-	3 706	3 421	
земельні ділянки (гр.11 = гр.1); (гр.12 = гр.10)	1160	-	-	-	
поліпшення земель	1161	-	-	-	
довгострокові біологічні активи рослинництва	1170	-	-	-	
довгострокові біологічні активи тваринництва	1180	-	-	-	
інші матеріальні активи	1190	-	67	-	
інвестиційна нерухомість	1200	-	-	-	
Нематеріальні активи	1300	-	7 479	6 182	
Незавершені капітальні інвестиції	1400	-	-	X	
Необоротні активи, утримувані для продажу (гр.11 = гр.1); (гр.12 = гр.10)	1500	-	-	-	

Розділ 2. Розподіл капітальних інвестицій за видами активів

Види активів	№ рядка	Капітальні інвестиції (сума гр.2, 3, 4, 5)	У тому ч	
			придбання та створення нових активів (гр.2 <= гр.1)	придбання активів, які були у використанні (гр.3 <= гр.1)
А	Б	1	2	3
Усього капітальних інвестицій за видами активів (сума ряд.2100, 2300) гр.1-4); (ряд.2000 (гр.5-6) = ряд.2100 (гр.5-6))	2000	4 274	258	-
Матеріальні активи (сума ряд.2110, 2120, 2130, 2140, 2150, 2160, 2161, 2170, 2180, 2190) гр.1-6)	2100	4 273	257	-
будівлі житлові	2110	-	-	-
з них будівлі житлові, що будуються з метою подальшого продажу (передачі) (гр.1 = гр.2); (ряд.2111 <= ряд.2110)	2111	-	-	X
будівлі нежитлові	2120	-	-	-
інженерні споруди	2130	164	164	-
машини, обладнання та інвентар (ряд.2140 >= сумі ряд.2141, 2142, 2143)	2140	4 042	26	-
комп'ютерна та телекомунікаційна техніка (ряд.2141 <= ряд.2140)	2141	-	-	-
інше електричне й електронне устаткування (ряд.2142 <= ряд.2140)	2142	-	-	-
меблі та приладдя (ряд.2143 <= ряд.2140)	2143	-	-	-
транспортні засоби	2150	-	-	-
з них засоби автотранспортні, причепи та напівпричепи (ряд.2151 <= ряд.2150)	2151	-	-	-
земельні ділянки (гр.1 = гр.3)	2160	-	X	-
поліпшення земель (гр.1 = (гр.2 + гр.4))	2161	-	-	X
довгострокові біологічні активи рослинництва (гр.1 = (гр.2 + гр.3 + гр.4))	2170	-	-	-
довгострокові біологічні активи тваринництва (гр.1 = (гр.2 + гр.3 + гр.4))	2180	-	-	-
інші матеріальні активи	2190	67	67	-
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

Види активів	№ рядка	Капітальні інвестиції (сума гр.2, 3, 4, 5)	У тому	
			придбання та створення нових активів (гр.2 <= гр.1)	придбання активів, які були у використанні (гр.3 <= гр.1)
А	Б	1	2	3
Нематеріальні активи	2300	1	1	-
(ряд.2300 >= сумі ряд.2310, 2315, 2321, 2322, 2323)				
права користування природними ресурсами та майном (ряд.2310 <= ряд.2300)	2310	-	-	-
з них права користування земельною ділянкою (ряд.2311 <= ряд.2310)	2311	-	-	-
права на комерційні позначення, об'єкти промислової власності (ряд.2315 <= ряд.2300)	2315	-	-	-
програмне забезпечення та бази даних (ряд.2321 <= ряд.2300)	2321	-	-	-
активи з розвідки запасів корисних копалин (ряд.2322 <= ряд.2300); (ряд.2322 гр.1 = ряд.2322 гр.2)	2322	-	-	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	-	-	-
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

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	828	-
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	33	-
машини, обладнання та інвентар (ряд.5140 гр.1 < ряд.2140 гр.1 розділу 2)	5140	795	-
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
(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

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

телефон: 0569-550033

електронна пошта: dtec@ukr.net

17. Обсяг виробленої продукції

Корисний відпуск електричної енергії та розрахунки за неї

за січень- грудень 2021 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															
Електрофіксований залізничний транспорт	0103															
Електрофіксований міський транспорт	0104															
Непромислові споживачі	0105															
Виробничі сільськогосподарські споживачі	0106															
Населення - всього	0107															
Оптові споживачі-перепродавці	0113															
Господарчі потреби	0114															
Всього власні споживачі	0117															
Передача електроенергії	0115	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	52922	161,32	85375
Розподіл електроенергії	1151															
Всього:	0116	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	52922	161,32	85375
у т.ч. установи та організації держ. бюджету	0118															
установи та організації місцев. бюдж.	0119															
житлово-комунальне господарство	0120															

Корисний відпуск

Розподіл

Розподіл

Корисний відпуск теплової енергії та розрахунки за неї

за січень-грудень 2021 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	321,587	X	379020
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	321,587	1178,59	379020
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	321,587	1178,59	379020
Довідково:				
із ряд. 0202 житлово-комунальне господарство	0208			
із ряд. 0201 установи державного бюджету	0210			
установи місцевого бюджету	0211			

))

Макашова Л.В.

Григор

Русакова Т.В.

Фактичні надходження за відпущену енергію

за січень-грудень 2021 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	322015	322015			
Електроенергія:	0302	105139	105139			
з неї: Активна енергія:	0330	105139	105139			
- власні споживачі	0316					
- розподіл е/е	0317					
- передача на організованих сегментах ринку	0332					
- передача ОРЕ	0313	105139	105139			
- передача обленерго	0318					
- експорт	0321					
Реактивна енергія	0328					
Теплоенергія:	0303	216876	216876			
- власні споживачі	0324	216876	216876			
- 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	11099	11099			
- електроенергія	0307					
- теплоенергія	0308	11099	11099			
Установи та організації місц.бюджету	0309	19358	19358			
- електроенергія	0310					
- теплоенергія	0311	19358	19358			
Довідково:						
Купована електроенергія на організованих сегментах ринку	0333					
Купована ел.ен. від ОРЕ	0312					
Купована ел.ен. від генеруючих комп.	0319					
Купована теплоенергія	0314					

))

Масловська Л.В.

П.П.

Русакова Т.В.

Корисний відпуск електричної енергії та розрахунки з неї

на січень-грудень 2021 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
A	B	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-перепродавці	0113															
Господарчі потреби	0114															
Всього власні споживачі	0117															
Передача електроенергії	0115	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	67461	210,44	141963
Розподіл електроенергії	1151															
Всього:	0116	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	67461	210,44	141963
у т.ч. установи та організації держ. бюджету	0118															
установи та організації місцев. бюджету	0119															
житлово-комунальне господарство	0120															

Розраховано 9.12

Група

VED

Враховано

Розраховано

158

Корисний відпуск теплової енергії та розрахунки за неї

на січень-грудень 2021 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	344,266	X	532530
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	344,266	1546,86	532530
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	344,266	1546,86	532530
Довідково:				
із ряд. 0202 житлово-комунальне господарство	0208			
із ряд. 0201 установи державного бюджету	0210			
установи місцевого бюджету	0211			

))

Монастирська П.В.

П.В.

Русакова Г.В.

18. Витрати на виробництво

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

АТ Дніпровська ТЕЦ
за 12 місяців 2021 рік

тис.грн

Найменування показників	Код рядка	Всього	Електроенергія				Теплоенергія	Інша продукція
			Всього	виробництво	розподіл/ передача	постачання		
А	Б	1	2	3	4	5	6	7
I. Виробнича собівартість продукції	100	685865	133727	133727			537764	14374
у тому числі:								
з послуг виробничого характеру	101	194504	15228	15228			177885	1391
матеріали і допоміжні матеріали	102	6970	1460	1460			4300	1210
т.ч. плата за воду	103							
зливи зі сторони	104	369832	91292	91292			278540	
т.ч. на технологічні цілі	105	369832	91292	91292			278540	
енергія зі сторони	106	1079	274	274			804	1
витрати на оплату праці	107	71385	17073	17073			51171	3141
драгування на соціальні заходи	108	16705	3756	3756			11258	691
амортизація	109	10762	2630	2630			7727	405
інші витрати	110	15628	2014	2014			6079	7535
т.ч. плата за екологію	111	1570	399	399			1171	
плата за землю	112	4549	1155	1155			3394	
інші обов'язкові платежі	113	517	53	53			154	310
інші потреби	114	8992	407	407			1360	7225
Адміністративні витрати	200	39502	7228	7228			28013	4261
у тому числі:								
матеріальні витрати	201	569	137	137			403	29
витрати на оплату праці	202	23153	5646	5646			16585	922
драгування на соціальні заходи	203	5094	1242	1242			3649	203
амортизація	204	206	50	50			148	8
інші витрати	205	10480	153	153			7228	3099
т.ч. плата за землю	206							
обов'язкові платежі	207							
представницькі витрати	208							
інші потреби	209	10480	153	153			7228	3099
Витрати на збут продукції	300	3534	3534	3534				
у тому числі:								
матеріальні витрати	301	8	8	8				
витрати на оплату праці	302	361	361	361				
драгування на соціальні заходи	303	79	79	79				
амортизація	304							
інші витрати	305	3086	3086	3086				
Інші операційні витрати	400	1829	465	465			1364	
у тому числі:								
на дослідження та розробки	401							
інші витрати	402	1829	465	465			1364	
Всього витрат	600	730730	144954	144954			567141	18635
у тому числі:								
матеріальні витрати	601	572962	108399	108399			461932	2631
витрати на оплату праці	602	94899	23080	23080			67756	4063
амортизація	603	20878	5077	5077			14907	894
інші витрати	604	10968	2680	2680			7875	413
Витрати на збут продукції	605	31023	5718	5718			14671	10634
у тому числі:								
на дослідження та розробки	606							
інші витрати	607							
Всього витрат	800	688851	141963	141963			532530	14358
Витрати на збут продукції	840	360898	53662	53662			288601	18635
Витрати на збут продукції	850	-41879	-2991	-2991			-34611	-4277
Витрати на збут продукції	810							
Витрати на збут продукції	880							
Витрати на збут продукції	881							
Витрати на збут продукції	882							
Витрати на збут продукції	883							
Витрати на збут продукції	884							
Витрати на збут продукції	885							
Витрати на збут продукції	820	730730	144954	144954			567141	18635
Витрати на збут продукції	830	690773	141963	141963			532530	16280
Витрати на збут продукції	880	360898	53662	53662			288601	18635
Витрати на збут продукції	870	-39957	-2991	-2991			-34611	-2355

Наказник РЕР

РЕР

Русакова Т.Д

**Звітний кошторис витрат
на виробництво, розподіл, постачання енергії**
АТ "Дніпровська ТЕЦ"
за січень-грудень 2021 року

уточнено

тис.грн

Найменування показників	Код рядка	Всього	Електроенергія				Теплоенергія	Інша продукція
			Всього	виробництво	розподіл/ передача	постачання		
А	Б	1	2	3	4	5	6	7
((1.Виробнича собівартість продукції у тому числі:	100	684448	171491	171491			500269	12688
Послуги виробничого характеру	101	112183	15407	15407			95621	1155
Сировина і допоміжні матеріали	102	4788	1102	1102			3268	418
у т.ч. плата за воду	103							
Паливо зі сторони	104	470249	135778	135778			334471	
у т.ч. на технологічні цілі	105	470249	135778	135778			334471	
Енергія зі сторони	106	4759	439	439			4286	34
Витрати на оплату праці	107	52790	11607	11607			38693	2490
Відрахування на соціальні заходи	108	11460	2516	2516			8406	538
Амортизація	109	10935	2615	2615			7375	945
Інші витрати	110	17285	2027	2027			8150	7108
у т.ч. плата за екологію	111	1503	511	511			992	
плата за землю	112	3958	1042	1042			2916	
інші обов'язкові платежі	113	949	169	169			472	288
інші потреби	114	10874	285	285			3769	6820
2.Адміністративні витрати у тому числі:	200	13768	3224	3224			9018	1526
Матеріальні витрати	201	336	85	85			237	14
Витрати на оплату праці	202	9529	2373	2373			6637	519
Відрахування на соціальні заходи	203	2044	509	509			1423	111
Амортизація	204	225	58	58			162	5
Інші витрати	205	1635	199	199			559	877
у т.ч. плата за землю	206							
інші обов'язкові платежі	207							
представницькі витрати	208							
інші потреби	209	1635	199	199			559	877
3.Витрати на збут продукції у тому числі:	300	2874	2874	2874				
Матеріальні витрати	301	161	161	161				
Витрати на оплату праці	302	332	332	332				
Відрахування на соціальні заходи	303	73	73	73				
Амортизація	304	9	9	9				
Інші витрати	305	2299	2299	2299				
4.Інші операційні витрати у тому числі:	400	2575	678	678			1897	
На дослідження та розробки	401							
Інші витрати	402	2575	678	678			1897	
5.Всього витрат у тому числі:	600	703665	178267	178267			511184	14214
Матеріальні витрати	601	592476	152972	152972			437883	1621
Витрати на оплату праці	602	62651	14312	14312			45329	3009
Відрахування на соціальні заходи	603	13576	3098	3098			9829	649
Амортизація	604	11169	2682	2682			7537	950
Інші витрати	605	23794	5203	5203			10606	7985
Витрати, пов'язані з купівлею ел.енергії з метою компенсації ТВЕ	606			X		X		
Обсяг продукції,робіт,послуг	800	479183	85375	85375			379020	14788
Постійні витрати	840	233416	42489	42489			176713	14214
Прибуток	850	-224482	-92892	-92892			-132164	574
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	X	
Витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електроенергії з альтернативних джерел	885			X	X	X	X	
Всього витрат, включаючи вартість купованої енергії	820	703665	178267	X	X	X	511184	14214
Відпуск продукції всього	830	479183	85375	X	X	X	379020	14788
Постійні витрати	860	233416	42489	X	X	X	176713	14214
Прибуток від товарної	870	-224482	-92892	X	X	X	-132164	574

))

Наказником Р.С.О

Жура

Росава Р.О

Державне статистичне спостереження

Конфіденційність статистичної інформації забезпечується статтею 21 Закону України "Про державну 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 2021 рік

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

№ 1-підприємництво (річна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Держстату
15 вересня 2021 р. № 233

Респондент:

Найменування: 257

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: 1210400000

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: 1210400000

Код території відповідно до:

Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад (КАТОТТГ)

UA112040150010056523

або 1211040000

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

Класифікатора об'єктів адміністративно-територіального устрою України (КОАТУУ)

1211040000

Інформація щодо відсутності даних

У випадку відсутності даних необхідно поставити у прямокутнику позначку - V

Зазначте одну з наведених нижче причин відсутності даних:

-

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

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 ☒ (рядок 200)

Чи здійснювало Ваше підприємство експорт-імпорт послуг протягом звітного року?

Так ☐ Ні ☒ (рядок 201)

Розділ 3. Розподіл основних показників за видами економічної діяльності

(тис. грн з 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	Обсяг реалізованої продукції (товарів, послуг) без ПДВ (рахунок 70, із рахунку 71 (без ПДВ) або рахунок 70 (без ПДВ))	Із гр.2 - сума акційного податку (із рахунку 64)	Вартість продукції (робіт, послуг) власного виробництва для внутрішніх потреб підприємства (рахунки 15, 23)	Вартість продукції (робіт, послуг) власного виробництва для внутрішніх потреб підприємства (рахунок 15, субрахунки 151, 152, 153, 154, 155 або рахунок 15)	Капітальні інвестиції у матеріальні активи (без ПДВ) (рахунок 15, субрахунки 151, 152, 153, 155 або рахунок 15)
A	Код Євростату відповідно до Регламенту (ЄС) №295/2008 Європейського Парламенту та Ради від 11.03.2008 Б	16 130	12 110	3 (гр.3 < гр.2)	4	5 (гр.5 <= гр.4)	15 110 6
X	Усього по підприємству (рядок 300) (сума рядків за видами економічної діяльності, гр.1-11) 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)	382	479 386,0	-	-	-	4 273,0
35.11	Виробництво електроенергії	91	85 375,3	-	-	-	4 273,0
35.12	Передача електроенергії	9	2 772,1	-	-	-	-
35.30	Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря	254	386 159,9	-	-	-	-
36.00	Забір очищення та постачання води	12	4 876,8	-	-	-	-
55.20	Діяльність засобів розміщування на період відпустки та іншого тимчасового проживання	11	-	-	-	-	-
56.10	Діяльність ресторанів, надання послуг мобільного харчування	5	201,9	-	-	-	-

Продовження розділу 3

(тис. грн з 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. 7 - платежі підприємцям (із рахунку 63 або із рахунку 68)	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)	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	
A	7	23 11 0	9	10	11	12	13	14	15	16	17	13 12 0
		(гр. 8 < гр. 7)			(гр. 11 < гр. 10)							18
Усього по підприємству (рядок 300)	607 473,5	-	11 175,0	65 569,0	14 480,0	-	-	-	-	68,3	70,2	9,2
У тому числі:												
(наводяться усі види економічної діяльності, вказані на стор. 3 ф. № 1-підприємництво (річна))												
35.11	155 754,1	-	2 682,2	14 312,3	3 097,7	-	-	-	-	-	-	-
35.12	1 082,0	-	784,1	3 009,3	649,0	-	-	-	-	-	-	-
35.30	449 485,1	-	7 502,9	45 339,6	10 101,8	-	-	-	-	-	-	-
36.00	520,7	-	165,8	1 228,9	271,3	-	-	-	-	-	-	-
55.20	292,0	-	11,2	1 093,8	225,1	-	-	-	-	-	-	-
56.10	339,6	-	28,8	585,1	135,1	-	-	-	-	68,3	70,2	9,2

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

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

№ 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 401-473 гр.1) (ряд 400 гр.1 розд.4 = ряд 300 гр.7 розд.3)	607 473,5	
401		01.1-01.3	Культури одnorічні та дворічні	33,2	
			Культури багаторічні		
402		01.4	Матеріал посадковий: рослини живі, цибулини, бульби та корені, живці та вушки; міцелій грибів		
403		01.6-01.7	Тварини живі та продукція тваринництва	12,9	
			Послуги в рослинництві і тваринництві (крім послуг ветеринарних)		
			Мисливство та послуги з відловлювання тварин, пов'язані з ними послуги	-	
404		02-03	Продукція лісового господарства та лісогосподарств, пов'язані з ними послуги	9,2	
			Риба та продукція рибальства інша (крім замороженої або обробленої риби, яку відображають у рядку 413); продукція рибництва (аквакультури); послуги допоміжні у рибному господарстві		
405		05	Вугілля кам'яне та вугілля буре	-	
406		06	Нафта сира та газ природний. Не включаються газ вироблений та послуги з розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи, які відображають у рядку 436	470 248,7	
407		07	Руди металеві	-	
408		08-09	Продукція добувної промисловості та розроблення кар'єрів інша (каміння, мармур, вапняк, гіпс, крейда, сланець глинистий, гравій, пісок, граніт, торф, сіль, каміння дорожчине та напідрогоцінне тощо)	-	
			Послуги допоміжні у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів		
409		10.1	М'ясо та продукти м'ясні	63,6	
410		10.4	Олії та тваринні жири	20,5	
411		10.5	Продукти молочні. Не включається сире молоко, яке відображають у рядку 402	31,8	
412		10.6-10.7	Продукція борошномельно-круп'яної промисловості, крохмалі та продукти крохмальні	12,6	
			Хліб, вироби хлібобулочні та борошняні		
413		10.2-10.3, 10.8-10.9	Риба, ракоподібні та молоски, перероблені та консервовані		
			Фрукти та овочі, перероблені та консервовані		
			Продукти харчові інші		
			Корми готові для тварин		
			Не включаються свіжі фрукти, овочі, яйця, які відображають у рядках 401 та 402	35,7	
414		11	Напіт	-	
415		12	Вироби тютюнові	-	
416		13-15	Текстиль. Одяг. Шкіра, вироби зі шкіри та інших матеріалів (вироби текстильні, замша, хутро та вироби з нього, вузля тощо)	-	
417		16-18	Деревина та вироби з деревини та корка, крім меблів (які відображають у рядку 434); вироби із соломки та матеріалів рослинних для плетіння	90,2	
			Папір та вироби з паперу		
			Послуги з друкування та тиражування записаної інформації		
418		19.1	Кокс і кокспродукти (кокс і напіткок, смоли кам'яновугільні, кокс пековий тощо)	-	
419		19.2	Продукти нафтоперероблення (бензин, газ, газойлі (дизельне паливо), оливи та мастила нафтові, торф'яні брикети тощо)	253,7	
420		20.1	Речовини хімічні основні, добрива та сполуки азотні, пластмаси та каучук синтетичний у первинних формах	885,5	

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)
A	B	B	1
421	20.2-20.6	Пестициди та продукція агрохімічна інша фарби, лаки та продукція подібна, фарба друкарська та мастики Мило та засоби мийні, засоби для чищення та полірування, засоби парфумні та косметичні Продукція хімічна інша Волокна штучні та синтетичні	34,0
422	21	Продукти фармацевтичні основні та препарати фармацевтичні	-
423	22	Вироби гумові та пластмасові (шени 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 метали і поверхні, які відображають у рядку 427))	3,5
424	23.1-23.4	Скло та вироби зі скла Вироби вогнетривкі Матеріали будівельні з глини (цегла) Вироби з фарфору та кераміки інші	-
425	23.5-23.9	Цемент, вапно та суміші гіпсові Вироби з бетону, цементу та гіпсу Камінь різаний, оброблений і оздоблений Вироби неметалеві мінеральні інші (абразивні вироби тощо)	462,2
426	24	Метали основні (залізо, чавун, сталь, феросплави, свинець, цинк, олово, мідь, сталевий прокат, профіль, дріт, листову сталь, паливо ядерне оброблене (збагачене), уран природний та його сполуки; послуги з лиття металів тощо)	2 663,7
427	25	Вироби металеві готові, крім машин і устаткування (металеві будівельні конструкції, металеві емності; металеві деталі та фурнитура; металеві двері, вікна і рами до них, різальні деталі машин, ручний інструмент, пили, свердла, гвинторізи, цехи, 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)	638,2
428	26	Комп'ютери, вироби електронні та оптичні (компоненти та плати, електронні; комплектуючі й устаткування периферійне; обладнання зв'язку; апаратура електронна побутового призначення для приймання, записування та відтворення 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)	-
429	27	Устаткування електричне (прилади побутові електричні та неелектричні, запасні частини та комплектуючі до них)	-
430	28.1-28.2	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)	63,1
431	28.3	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)	-
432	28.4-28.9	Машини й устаткування для сільського та лісового господарства	-
433	29-30	Машини та верстати металообробні Машини й устаткування спеціального призначення інші Засоби автотранспорту, причепи та напілпричепи (запасні частини, комплектуючі для автотранспортних засобів, причепів і напілпричепів, послуги з переобладнання автотранспортних засобів (крім технічного обслуговування та ремонту автотранспортних засобів, які відображають у рядку 442)) 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 кондиціювання повітря, сидінь, внутрішніх панелей, вікон тощо))	-

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)
A	Б	В	1
434	31-33	Меблі (крім меблів з каменю, бетону чи кераміки, які відображаються у рядках 424, 425), частини меблів, послуги з оббивання стільців та меблів для сидіння (крім послуг з ремонту та реставрації меблів, які відображаються у рядку 473); Продукція промислової іншої (ювелірні вироби, біжутерія, музичні інструменти та приладдя, спортивні товари, іграшки, захисні головні убори, медичні та стоматологічні інструменти і матеріали, мітли та щітки, зонти, кнопки, гудзики, 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 автотransпортних засобів та мотоциклів, які відображаються у рядку 442, а також комп'ютерів, побутових виробів та предметів особистого вжитку, які відображаються у рядку 473)); 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 459)); 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 459)); 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 459)); 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 459)); 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	4 156,4
435	35.1		7 129,5
436	35.2		53 639,3
437	35.3		-
438	36 - 39		1 122,5
439	41	Будівлі та роботи з будівництва будівель	-
440	42	Споруди та роботи з будівництва споруд	-
441	43	Роботи будівельні спеціалізовані	-
442	45-47	Послуги з оптової та роздрібно торгівлі, послуги з ремонту автотransпортних засобів і мотоциклів (крім послуг з технічного огляду автотransпортних засобів, які відображаються у рядку 461) Послуги з оптової торгівлі, крім послуг з торгівлі автотransпортними засобами та мотоциклами Послуги з роздрібно торгівлі, крім торгівлі автотransпортними засобами та мотоциклами Послуги пасажирського залізничного транспорту міжміського сполучення	13,3
443	49.1	Послуги вантажного залізничного транспорту	-
444	49.2	Послуги пасажирського наземного транспорту інші	-
445	49.3	Послуги вантажного автомобільного транспорту, послуги з перевезення речей	-
446	49.4	Послуги трубопровідного транспорту	-
447	49.5	Послуги водного транспорту	50 967,7
448	50	Послуги авіаційного транспорту	-
449	51		-

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)
A	B	B	1
450	52	Послуги зі складування, послуги допоміжні у сфері транспорту (включаючи послуги з поточного ремонту і утримання автодоріг, мостів, тунелів, послуги митних брокерів)	-
451	53	Послуги поштові та кур'єрські	80,7
452	55-56	Послуги з тимчасового розміщування Послуги із забезпечення стравами та напоями	-
453	58-60	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 з виробництва кіно- та відеофільмів, телевізійних програм, видання звукозаписів	25,8
454	61	Послуги у сфері радіомовлення та телевізійного мовлення	97,8
455	62-63	Послуги у сфері телекомунікацій (електрозв'язку) Послуги з комп'ютерного програмування, консультування та послуги супутні (розроблення, установлення програмного забезпечення; створення вебсторінок тощо) Послуги у сфері інформації (послуги з розміщення та оброблення інформації на вебзв'язку; місце або час для реклами в мережі Інтернет; послуги інформаційних агентств тощо)	6 931,7
456	64	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)	71,9
457	65	Послуги у сфері страхування, перестрахування та недержавного пенсійного забезпечення, крім послуг у сфері обов'язкового соціального страхування	13,2
458	66	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)	50,5
459	68	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 тощо)	3 276,0
460	69-70	Послуги у сферах права та бухгалтерського обліку Послуги головних управлінь (хед-офісів); послуги консультаційні з питань керування	324,8
461	71	Послуги у сферах архітектури та інжинірингу; послуги у сферах технічних випробувань і досліджень (у т.ч. з технічного огляду автотранспортних засобів)	1 284,2
462	72	Послуги з наукових досліджень і розробок	323,6
463	73	Послуги у сфері реклами та послуги з дослідження кон'юнктури ринку	52,8
464	74-75	Послуги професійні, наукові та технічні, інші Послуги у сфері ветеринарії	95,6
465	77	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)	885,2

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)
A	B	B	1
466	78	Послуги з працевлаштування	-
467	79	Послуги туристичних агентств, туристичних операторів, послуги бронювання та пов'язані з цим послуги	-
468	80-82	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, боро кредитних історій тощо)	90,1
469	84	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)	1 004,4
470	85	Послуги у сфері освіти (включаючи послуги шкіл підготовки водіїв, інземних мов, інформаційних технологій)	-
471	86-88	Послуги у сфері охорони здоров'я людини Послуги з догляду із забезпеченням проживання Послуги у сфері соціальної допомоги без забезпечення проживання	251,0
472	90-93	Послуги у сферах творчості, мистецтва та розваг Послуги бібліотек, архівів, музеїв та інших закладів культури Послуги з організування азартних ігор Послуги у сфері спорту та послуги з організування відпочинку та розваг (експлуатація спортивних споруд, спортивних клубів, фітнес-центрів, атракціонів і тематичних парків тощо)	-
473	94-97	Послуги громадських організацій (організацій промисловців та підприємців, професійних спілок тощо) Послуги з ремонту комп'ютерів (включаючи заправку та регенерацію картриджів), побутових виробів і предметів особистого вжитку Послуги індивідуальні інші (прання, чищення текстильних і хутряних виробів; послуги перукарень та салонів краси; ритуальні послуги тощо) Послуги домашніх господарств як роботодавців для домашньої прислуги	23,2

Із рядків 459, 465 гр.1 розділу 4:

витрати з оперативної оренди (лізингу)

зі строком більше одного року (код Євростату 13 41 1)

-

тис.грн з одним десятковим знаком

(рядок 481)

(рядок 481 <= суми ряд. 459, 465 гр.1 розділу 4)

Із рядка 466 гр.1 розділу 4:

платежі агентствам з працевлаштування

за послуги з підбору працівників (код Євростату 13 13 1)

-

тис.грн з одним десятковим знаком

(рядок 482)

(рядок 482 <= ряд. 466 гр.1 розділу 4)

Добові витрати (крім вартості проїзду, яку включено до рядків 443, 445, 448, 449 гр.1 розділу 4, та витрат на наймання житлового приміщення, які включено до рядка 452 гр.1 розділу 4) (рахунок 37, субрахунок 372)

51,9

тис.грн з одним десятковим знаком

(рядок 483)

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) № 295/2008 Європейського Парламенту та Ради від 11.03.2008	За рік
A	B	B	1
500	Дохід від продажу основних засобів (без ПДВ), утримуваних для продажу (рахунок 71, субрахунок 712 або із рахунку 70)	15 21 0	-
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)	23 12 0	-
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. 10 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. 7 розділу 3)	20 11 0	4 809,9
505	Податки та збори, пов'язані з виробництвом продукції (товарів, послуг) (із рахунку 64)		6 410,7
506	Податки та збори, пов'язані з обсягом реалізованої продукції (товарів, послуг), крім ПДВ та акцизного податку (із рахунку 64)		-
507	Кількість магазинів роздрібно 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)	17 32 0	-
508	Торгова площа магазинів роздрібно торгівлі, м ² у цілих числах (показник відображає інформацію по магазинах роздрібно торгівлі, кількість яких наводиться у ряд. 507)	17 33 1	-

Розділ 6. Кількість працівників та відпрацьований час

Рядки 600-602 заповнюються у цілих числах

№ рядка	Назва показників	Код Євростату відповідно до Регламенту (ЄС) № 295/2008 Європейського Парламенту та Ради від 11.03.2008	За рік
A	B	B	1
600	Середня кількість працівників в еквіваленті повної зайнятості, осіб	16 14 0	382
601	Кількість відпрацьованих годин працівниками, указаними у рядку 300 гр. 1 розділу 3, людино-годин	16 15 0	604716
602	Кількість неоплачуваних власників, засновників підприємства та членів їхніх сімей, осіб	16 12 0	-

Розділ 7. Виробничі запаси

(тис. грн з одним десятковим знаком)

№ рядка	Назва показників (коди рахунків відповідно до Плану рахунків бухгалтерського обліку або спрощеного Плану рахунків бухгалтерського обліку)	На початок року	На кінець року
A	B	1	2
700	Виробничі запаси (сировина, основні й допоміжні матеріали, комплектуючі вироби та інші матеріальні цінності, включаючи малоцінні та швидкозношувані предмети) без ПДВ (рахунки 20, 22 або рахунок 20)	7 781,0	10 721,0

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)
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8
Усього вартість необоротних активів (сума ряд. 1100, 1300) гр. 1-14)	1000	314 801	-	4 274	258	150	-	150	-
Матеріальні активи (сума ряд. 1110, 1120, 1130, 1140, 1150, 1160, 1161, 1170, 1180, 1190, 1200) гр. 1-14)	1100	307 282	-	4 273	257	109	-	109	-
Будівлі житлові	1110	-	-	-	-	-	-	-	-
Будівлі нежитлові	1120	55 804	-	-	-	-	-	-	-
інженерні споруди	1130	29 820	-	164	164	92	-	92	-
машини, обладнання та інвентар	1140	217 952	-	4 042	26	17	-	17	-
транспортні засоби	1150	3 706	-	-	-	-	-	-	-
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	67	-	-	-	-
інвестиційна нерухомість	1200	-	-	-	-	-	-	-	-
Нематеріальні активи	1300	7 519	-	1	1	41	-	41	-
Незавершені капітальні інвестиції	1400	-	X	-	X	-	-	-	-
Необоротні активи, утримувані для продажу (гр. 11 = гр. 1); (гр. 12 = гр. 10)	1500	-	-	-	-	-	-	-	-

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 (ар. 10 = ар. 1 + ар. 2 + ар. 3 - ар. 5 + ар. 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)	Амортизація за рік (рахунок 13)	Первісна (переоцінена) вартість повністю амортизованих активів (рахунки 10, 11, 12, 16)
A	B	9	10	11	12	13	14
Усього вартість необоротних активів (сума ряд. 1100, 1300) ар. 1-14)	1000	-	318 925	297 062	289 999	11 242	1 386
Матеріальні активи (сума ряд. 1110, 1120, 1130, 1140, 1150, 1160, 1161, 1170, 1180, 1190, 1200) ар. 1-14)	1100	-	311 446	290 880	284 443	10 618	1 386
будівлі житлові	1110	-	-	-	-	-	-
будівлі нежитлові	1120	-	55 804	53 040	51 633	1 407	257
інженерні споруди	1130	-	29 892	27 821	26 684	1 209	449
машини, обладнання та інвентар	1140	-	221 977	206 598	202 944	7 696	566
транспортні засоби	1150	-	3 706	3 421	3 182	239	47
земельні ділянки (ар. 11 = ар. 1); (ар. 12 = ар. 10)	1160	-	-	-	-	X	X
поліпшення земель	1161	-	-	-	-	-	-
довгострокові біологічні активи рослинництва	1170	-	-	-	-	-	-
довгострокові біологічні активи тваринництва	1180	-	-	-	-	-	-
інші матеріальні активи	1190	-	67	-	-	67	67
інвестиційна нерухомість	1200	-	-	-	-	-	-
Нематеріальні активи	1300	-	7 479	6 182	5 556	624	-
Незавершені капітальні інвестиції	1400	-	-	X	X	X	X
Необоротні активи, утримувані для продажу (ар. 11 = ар. 1); (ар. 12 = ар. 10)	1500	-	-	-	-	X	X

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 ар. 2, 3, 4, 5)	У тому числі витрати на				Із гр. 1 - вартість активів, придбаних за договором фінансового лізингу (ар. 6 <= ар. 1)
			придбання та створення нових активів (ар. 2 <= ар. 1)	придбання активів, які були у використанні (ар. 3 <= ар. 1)	поліпшення, вдосконалення, реконструкцію, модернізацію (ар. 4 <= ар. 1)	капітальний ремонт (ар. 5 <= ар. 1)	
A	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) ар. 1-4); (ряд. 2000 (ар. 5-6) = ряд. 2100 (ар. 5-6))	2000	4 274	258	-	75	3 941	-
Матеріальні активи (сума ряд. 2110, 2120, 2130, 2140, 2150, 2160, 2161, 2170, 2180, 2190) ар. 1-6; ряд. 2100 ар. 1 >= ряд. 300 ар. 6 розділу 3)	2100	4 273	257	-	75	3 941	-
будівлі житлові	2110	-	-	-	-	-	-
з них житлові будівлі, що будуються з метою подальшого продажу (передачі) (із рахунку 23) (ар. 1 = ар. 2); (ряд. 2111 <= ряд. 2110)	2111	-	-	X	X	X	X
будівлі нежитлові	2120	-	-	-	-	-	-
інженерні споруди	2130	164	164	-	-	-	-
машини, обладнання та інвентар (ряд. 2140 >= сумі ряд. 2141, 2142, 2143)	2140	4 042	26	-	75	3 941	-
комп'ютерна та телекомунікаційна техніка (ряд. 2141 <= ряд. 2140)	2141	-	-	-	-	-	-
інше електричне й електронне устаткування (ряд. 2142 <= ряд. 2140)	2142	-	-	-	-	-	-
меблі та приладдя (ряд. 2143 <= ряд. 2140)	2143	-	-	-	-	-	-
транспортні засоби	2150	-	-	-	-	-	-
з них засоби автотранспорту, причепи та напівпричепи (ряд. 2151 <= ряд. 2150)	2151	-	-	-	-	-	-
земельні ділянки (ар. 1 = ар. 3)	2160	-	X	-	X	X	X
поліпшення земель (ар. 1 = (ар. 2 + ар. 4))	2161	-	-	X	-	X	X
довгострокові біологічні активи рослинництва (ар. 1 = (ар. 2 + ар. 3 + ар. 4))	2170	-	-	-	-	X	-
довгострокові біологічні активи тваринництва (ар. 1 = (ар. 2 + ар. 3 + ар. 4))	2180	-	-	-	-	X	-
інші матеріальні активи	2190	67	67	-	-	-	-
Із ряд. 2110, 2120, 2130 гр. 2 - вартість обладнання, що забезпечує функціонування будівель та інженерних споруд (ряд. 2201 <= сумі ряд. 2110, 2120, 2130 ар. 2)	2201	X	-	X	X	X	X

Продовження розділу 9.1
(без ПДВ, тис. грн у цілих числах)

Види активів	№ рядка	Капітальні інвестиції (сума зр. 2, 3, 4, 5)	У тому числі витрати на				Із гр. 1 - вартість активів, придбаних за договором фінансового лізингу (зр. 6 <= зр. 1)
			придбання та створення нових активів (зр. 2 <= зр. 1)	придбання активів, які були у використанні (зр. 3 <= зр. 1)	поліпшення, вдосконалення, реконструкцію, модернізацію (зр. 4 <= зр. 1)	капітальний ремонт (зр. 5 <= зр. 1)	
A	Б	1	2	3	4	5	6
Нематеріальні активи							
(ряд. 2300 >= сумі ряд. 2310, 2315, 2321, 2322, 2323)	2300	1	1	-	-	X	X
права користування природними ресурсами та майном (ряд. 2310 <= ряд. 2300)	2310	-	-	-	-	X	X
з 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 зр. 1 = ряд. 2322 зр. 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. 2161 гр. 1, 2300 гр. 1 - витрати на оплату послуг юристів, оцінювачів, агентів з нерухомості тощо, які пов'язані з переходом прав власності (ряд. 2501 <= ряд. 2300 зр. 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 (в 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)
		1	2	
A	Б			
Усього (ряд. 5000 зр. 1 < ряд. 2000 зр. 1 розділу 9)	5000	828	-	-
(ряд. 5000 зр. 1, 2 >= сумі ряд. 5110, 5120, 5130, 5140, 5150, 5321 зр. 1, 2)	5110	-	-	-
будівлі житлові (ряд. 5110 зр. 1 < ряд. 2110 зр. 1 розділу 9)	5120	-	-	-
будівлі нежитлові (ряд. 5120 зр. 1 < ряд. 2120 зр. 1 розділу 9)	5130	33	-	-
інженерні споруди (ряд. 5130 зр. 1 < ряд. 2130 зр. 1 розділу 9)	5140	795	-	-
машини, обладнання та інвентар (ряд. 5140 зр. 1 < ряд. 2140 зр. 1 розділу 9)	5150	-	-	-
транспортні засоби (ряд. 5150 зр. 1 < ряд. 2150 зр. 1 розділу 9)	5321	-	-	-
програмне забезпечення та бази даних (ряд. 5321 зр. 1 < ряд. 2321 зр. 1 розділу 9)				

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 теплоелектроцентрально"

Індивідуальний код місцевої одиниці

Місцезнаходження (фактична адреса)	51925	Дніпропетровська	Дніпровський	Кам'янське	населений пункт
вул. Заводська	вулиця/провулок, площа тощо	область/АР Крим	район	№ корпусу	№ квартири/офісу
			2	-	-

Територіальна громада: 1210400000

Код території відповідно до:

Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць

та території територіальних громад (КАТОТТГ)

UA 1 2 0 4 0 1 5 0 0 1 0 0 5 6 5 2 3

або 1 2 1 0 4 0 0 0 0 0 0

Класифікатора об'єктів адміністративно-територіального устрою України (КОАТУУ)

(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	Обсяг реалізованої продукції (товарів, послуг) без ПДВ, (для місцевих одиниць, що виробляють продукцію (товари, послуги) для виробничих потреб інших місцевих одиниць цього підприємства, показник не заповнюють) тис. грн з одним десятковим знаком (рахунок 70, із рахунку 71 (без ПДВ) або рахунок 70 (без ПДВ))	Витрати на оплату праці, тис. грн з одним десятковим знаком (рахунки 47, 66, 81 або рахунки 47, 66)	Кількість магазинів роздрібно 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)	Торгова площа магазинів роздрібно торгівлі, м ² у цілих числах (показник відображає інформацію по магазинах роздрібно торгівлі, кількість яких наводиться у гр. 4)	Капітальні інвестиції у матеріальні активи (без ПДВ), тис. грн із одним десятковим знаком (рахунок 15, субрахунок 151, 152, 153, 155 або рахунок 15)
Код Євростату		16 13 0	12 11 0	13 32 0	17 32 0	17 33 1	15 11 0
A	B	1	2	3	4	5	6
(сума рядків за видами економічної діяльності, гр. 1-3, 6)	(сума ряд. 1000 гр. 1 розділу 10 = ряд. 300 гр. 1 розділу 3)	(сума ряд. 1000 гр. 2 розділу 10 = ряд. 300 гр. 2 розділу 3)	(сума ряд. 1000 гр. 3 розділу 10 = ряд. 300 гр. 10 розділу 3)	(сума рядків за видами діяльності = ряд. 507 гр. 1 розділу 5)	(сума рядків за видами діяльності = ряд. 508 гр. 1 розділу 5)	(сума рядків за видами діяльності = ряд. 509 гр. 1 розділу 5)	(сума ряд. 1000 гр. 6 розділу 10 = ряд. 300 гр. 6 розділу 3)
1. Усього по місцевій одиниці (рядок 1000)	X	371	479 386,0	64 475,2	X	X	4 273,0
у тому числі за видами економічної діяльності:							
Виробництво електроенергії	35.11	91	85 375,3	14 312,3	-	-	4 273,0
Передача електроенергії	35.12	9	2 772,1	3 009,3	-	-	-
Постачання пари, гарячої води та кондиціонованого повітря	35.30	254	386 159,9	45 339,6	-	-	-
Забір очищення та постачання води	36.00	12	4 876,8	1 228,9	-	-	-
Діяльність ресторанів, надання послуг мобільного харчування	56.10	5	201,9	585,1	-	-	-

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 Дніпропетровська область/АР Крим Верхньодніпровський район Бородаївка населений пункт

Зарічна Територіальна громада: 1221082200 вулиця/провулок, площа тощо № будівлю № корпусу № квартири/офісу

Код території відповідно до: Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад (КАТОТГГ) У А 1 2 0 4 0 0 5 0 0 0 0 0 5 7 1 8 2 або 1 2 2 1 0 8 2 2 0 0 0

Класифікатора об'єктів адміністративно-територіального устрою України (КОАТУУ)

(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	Обсяг реалізованої продукції (товарів, послуг) без ПДВ, (для місцевих одиниць, що виробляють продукцію (товари, послуги) для виробничих потреб інших місцевих одиниць цього підприємства, показник не заповнюють) тис. грн з одним десятковим знаком (рахунок 70, із рахунку 71 (без ПДВ) або рахунок 70 (без ПДВ))	Витрати на оплату праці, тис. грн з одним десятковим знаком (рахунки 47, 66, 81 або рахунки 47, 66)	Кількість магазинів роздрібно торгівлі, (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)	Торгова площа магазинів роздрібно торгівлі, м ² у цілих числах (показник відображає інформацію по магазинах роздрібно торгівлі, кількість яких наводиться у гр.4)	Капітальні інвестиції у матеріальні активи (без ПДВ), тис. грн із одним десятковим знаком (рахунок 15, субрахунки 151, 152, 153, 155 або рахунок 15)
Код Євростату А	Б	16 130 1	12 110 2	13 320 3	17 320 4	17 331 5	15 110 6
Усього по місцевій одиниці (рядок 1000) (сума рядків за видами економічної діяльності, гр. 1-3, 6) у тому числі за видами економічної діяльності: Діяльність засобів розміщування на період відпустки та іншого тимчасового проживання	Х	11	(сума ряд. 1000 гр. 2 розділу 10 = ряд. 300 гр. 2 розділу 3)	(сума ряд. 1000 гр. 3 розділу 10 = ряд. 300 гр. 10 розділу 3)	(сума рядків за видами діяльності = ряд. 507 гр. 1 розділу 5)	(сума рядків за видами діяльності = ряд. 508 гр. 1 розділу 5)	(сума ряд. 1000 гр. 6 розділу 10 = ряд. 300 гр. 6 розділу 3)
	55.20	11	-	1 093,8	Х	Х	-
				1 093,8	-	-	-

19. Фінансово-господарська діяльність

Пояснювальна записка **до звіту про виконання фінансового плану АТ „Дніпровська ТЕЦ”** **за 2021 рік**

Розділ 1. Діяльність підприємства

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» (скорочено АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ») відповідно до останньої редакції Статуту 2018 року є новим найменуванням Приватного Акціонерного Товариства «Дніпровська теплоелектроцентрально», яке в свою чергу було новою назвою Публічного Акціонерного Товариства «Дніпровська теплоелектроцентрально».

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» відповідно вимог Закону України «Про засудження комуністичного та націонал-соціалістичного (нацистського) тоталітарних режимів в Україні та заборону пропаганди їхньої символіки» № 317-VIII від 09.04.2015 стало новим найменуванням **ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДНІПРОДЗЕРЖИНСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»**.

Публічне Акціонерне Товариство „Дніпродзержинська теплоелектроцентрально” було створене відповідно до наказу Міністерства палива та енергетики України „Про створення відкритого Акціонерного Товариства „Дніпродзержинська теплоелектроцентрально” від 23 серпня 2001 року №398 шляхом перетворення Державного підприємства „Дніпродзержинська теплоелектроцентрально” у Відкрите Акціонерне Товариство „Дніпродзержинська теплоелектроцентрально” в порядку, передбаченому Указом Президента України від 15 червня 1993 року за №210 „Про корпоратизацію підприємств” (із змінами та доповненнями). Публічне Акціонерне Товариство „Дніпродзержинська теплоелектроцентрально” стало найменуванням Відкритого Акціонерного Товариства „Дніпродзержинська теплоелектроцентрально” відповідно до вимог Закону України „Про акціонерні товариства”.

Засновником товариства є держава в особі Міністерства енергетики та вугільної промисловості України. Згідно Постанови 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 наказу 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.

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

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

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

У I кварталі 2021 р. АТ «Дніпровська ТЕЦ» відпускало теплову енергію КП КМР «Центральні мережі» для компенсації втрат теплової енергії в теплових мережах міста та здійснювало її постачання власним споживачам. 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 2021 році надавались такі види послуг, як підготовка технологічної (хімічно очищеної) води (в 1-му кварталі 2021 року), гідравлічні випробування теплових мереж (в 1-му кварталі 2021 року), послуга по утриманню технологічних мереж спільного використання та абонентське обслуговування власних споживачів (протягом року).

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

За звітний період 2021 року АТ «Дніпровська ТЕЦ» здійснений наступний відпуск продукції:

Найменування показників	Один. виміру	з початку року				
		2020 факт	2021 план	2021 факт	відхилення, +/-	виконання, %
Виробництво електроенергії	тис.кВтг.	71 080	87 350	69 971	-17 379	80,1
Витрати ел.енергії на власні потреби, всього :	тис.кВтг.	16 020	19 850	16 929	-2 921	85,3
- в/п на вир-во ел.енергії	тис.кВтг.	3 744	5 142	4 769	-373	92,7
- в/п на вир-во т / енергії	тис.кВтг.	12 276	14 708	12 160	-2 548	82,7
Відпуск електроенергії з шин	тис.кВтг.	54 614	67 500	52 922	-14 578	78,4
Відпуск теплоенергії	тис.Гкал	306,724	344,266	249,057	-95,209	72,3
Інші роботи та послуги		895,553	560,520	510,720	-49,800	91,1
технологічна вода	тис.м3	895,553	560,520	510,720	-49,800	91,1

Виробництво продукції прив'язане до кліматичних умов. Фактичне зменшення відпуску тепла у 2021 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. Крім того, фінансовим планом передбачалось здійснення відпуску теплової енергії до 9 квітня, але рішенням Кам'янської міської ради опалювальний сезон припинено з 31 березня 2021 року. Крім того, з IV кварталу 2021 року АТ «Дніпровська ТЕЦ» здійснює транспортування теплової енергії споживачам правобережної частини міста Кам'янське, а тому до показника «відпуск теплової енергії» за IV квартал включено корисний відпуск теплової енергії безпосередньо споживачам (без обсягу нормативних та понаднормативних втрат теплової енергії в теплових мережах міста).

Зменшення виробництва теплової енергії автоматично призвело до зменшення обсягів виробництва та відпуску електричної енергії, а також, з метою мінімізації збитків (ринкові ціни значно менші від собівартості продукції), мало місце періодичне зменшення виробництва електричної енергії.

Надання послуги по підготовці технологічної води для підживлення теплових мереж міста в I кварталі 2021 року здійснювалось у відповідності до заявок КП КМР «Центральні тепломережі», а з IV кварталу припинено, так як витрати на підготовку підживлювальної води для теплових мереж міста включені в собівартість транспортування теплової енергії.

Розділ 2. Баланс підприємства

	Код рядка по ФП	ФАКТ 2020	ФАКТ 2021
Необоротні активи, усього, у тому числі:	6000	297 062	570 391
основні засоби	6001	290 880	284 443
первісна вартість	6002	307 282	311 379
знос	6003	16 402	26 936
Оборотні активи, усього, у тому числі:	6010	1 843 309	593 359
гроші та їх еквіваленти	6011	1 380	6 664
Усього активи	6020	2 140 371	1 163 750
Довгострокові зобов'язання і забезпечення	6030	56 827	24 882
Поточні зобов'язання і забезпечення	6040	1 970 748	2 657 702

Усього зобов'язання і забезпечення	6050	2 027 575	2 682 584
У тому числі державні гранти і субсидії	6060	0	0
У тому числі фінансові запозичення	6070	0	108 682
Власний капітал	6080	112 796	-1 518 834

I. Пояснення щодо змін вартості активів (рядок 6020):

Необоротні активи (нумерація рядків згідно Балансу (Звіт про фінансовий стан))

„Нематеріальні активи” рядок 1000,1001,1002

На початок звітного періоду:

- первісна вартість нематеріальних активів складала 7 519 тис. грн.;
- знос нематеріальних активів складав 1 337 тис. грн.;
- залишкова вартість нематеріальних активів складала 6 182 тис. грн.;

За звітний період залишкова вартість зменшилась на 626 тис.грн внаслідок:

- придбання нематеріальних активів 1 тис. грн.;
- списання нематеріальних активів 41 тис. грн.;
- вибуття зносу списаного нематеріального активу 38 тис. грн.;
- амортизаційних нарахувань за звітний період 624 тис. грн.;

Таким чином, на кінець звітного періоду:

- первісна вартість нематеріальних активів складає 7 479 тис. грн.;
- знос нематеріальних активів склав 1 923 тис. грн.;
- залишкова вартість нематеріальних активів складає 5 556 тис. грн.;

„Основні засоби” рядок 1010,1011,1012

На початок звітного періоду:

- первісна вартість основних засобів складала 307 282 тис. грн.;
- знос основних засобів складав 16 402 тис. грн.;
- залишкова вартість основних засобів складала 290 880 тис. грн.;

За звітний період відбулося зменшення залишкової вартості на 6 437 тис.грн. внаслідок

- капітального будівництва виробничого призначення, придбання та модернізації основних засобів 4 206 тис. грн.;
- списання основних засобів 109 тис. грн.;
- вибуття зносу списаних основних засобів 17 тис. грн.;
- амортизаційних нарахувань за звітний період 10 551 тис. грн.;

Таким чином, на кінець звітного періоду:

- первісна вартість основних засобів складає 311 379 тис. грн.;
- знос основних засобів складає 26 936 тис. грн.;
- залишкова вартість основних засобів складає 284 443 тис. грн.;

Відсоток зносу основних засобів на кінець звітного періоду складає 8,7 %.

Нарахування амортизації основних засобів здійснюється за прямолінійним методом.

Оборотні активи (нумерація рядків згідно Балансу (Звіт про фінансовий стан))

“Запаси” рядок 1100

Балансова вартість станом на початок звітного періоду 7 849 тис.грн.

Придбано за звітний період	9 409 тис.грн.
матеріалів	6 825 тис.грн.
запасні частини	890 тис.грн.
палива	725 тис.грн.
МШП	702 тис.грн.
товарів	267 тис.грн.
Використано в звітному періоді	6 467 тис.грн.
в ремонтних роботах	2 668 тис.грн.
у виробництві	1 936 тис.грн.
в адміністративних цілях	255 тис.грн.
в іншій операційній діяльності	275 тис.грн.
в ремонтних роботах (рах.15)	1 055 тис.грн.
реалізовано запасів	278 тис.грн.
Балансова вартість станом на кінець звітного періоду	10 791 тис.грн.
в тому числі:	
сировина та матеріали	8 520 тис.грн.
паливно-мастильні матеріали	683 тис.грн.
тара і тарні матеріали	35 тис.грн.
запасні частини	895 тис.грн.
МШП	588 тис.грн.
товари на складі	70 тис.грн.
Відхилення балансової вартості запасів за звітний період	2 942 тис.грн.

“Дебіторська заборгованість” рядок 1125, 1155

Зміни дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги (за рядком 1125 балансу) в звітному році наступні:

- станом на початок звітного періоду дебіторська заборгованість становила 1 168 660 тис.грн. (всього заборгованість за товари, роботи, послуги 1 411 581 тис.грн., в тому числі резерв сумнівних боргів – 242 921 тис. грн.);
- станом на кінець звітного періоду дебіторська заборгованість становить 318 593 тис.грн. (всього заборгованість за товари, роботи, послуги 1 651 402 тис.грн., в тому числі резерв сумнівних боргів – 1 332 809 тис. грн.);
- в звітному періоді відбулося зменшення дебіторської заборгованості на 850 067 тис.грн (з урахуванням резерву сумнівних боргів).

Нижче в таблицях наведені зміни дебіторської заборгованості на початок та кінець звітного періоду у розрізі основних дебіторів АТ «Дніпровська ТЕЦ» .
Станом на 01.01.2021 :

№ з/п	Дебітор	Предмет заборгованості	Сума дебіторської заборгованості, тис. грн.	Резерв сумнівних боргів, тис. грн.	Чиста реалізаційна вартість, тис. грн. рядок 1125 ф.1 Баланс
1	ДП "Енергоринок"	постачання електричної енергії	35 226	33 353	1 873
2	ТОВ "Електротрейдинг Груп"	врегулювання небалансів електричної енергії	1 943	0	1 943
3	ДП "Оператор ринку"	постачання електричної енергії	30	0	30
4	НЕК "УКРЕНЕРГО"	врегулювання небалансів електричної енергії	1 629	0	1 629
5	КП КМР "Тепломережі"	постачання теплової енергії	1 208 008	209 116	998 892
6	КП КМР "Центральні тепломережі"	поставка теплової енергії для компенсації втрат при транспортуванні теплової енергії	86 399	0	86 399
7	КП КМР "Центральні тепломережі"	постачання теплової енергії	41	0	41
8	Населення (населення).	постачання теплової енергії	76 009	336	75 673

	відомче житло, ЖБК)				
9	Бюджетні установи	постачання теплової енергії	185	31	154
10	Інші споживачі	постачання теплової енергії	2 090	85	2 005
11	Релігійні установи	постачання теплової енергії	21	0	21
РАЗОМ			1 411 581	242 921	1 168 660

Станом 31.12.2021

№ з/п	Дебітор	Предмет заборгованості	Сума дебіторської заборгованості, тис. грн	Резерв сумнівних боргів, тис. грн.,	Чиста реалізаційна вартість, тис. грн., рядок 1125 форма 1 Баланс
1	ДП "Енергоринок"	постачання електричної енергії	34 962	34 962	0
2	ТОВ "Електротрейдинг Груп"	врегулювання небалансів електричної енергії	1 299	0	1 299
3	КП КМР "Тепломережі"	постачання теплової енергії	1 207 984	1 207 984	0
4	КП КМР "Центральні тепломережі"	поставка теплової енергії для компенсації втрат при транспортуванні теплової енергії	216 433	89 396	127 037
5	КП КМР "Центральні тепломережі"	постачання теплової енергії	142	60	82
6	Населення (населення, відомче житло, ЖБК)	постачання теплової енергії	165 005	308	164 697
7	Бюджетні установи	постачання теплової енергії	11 113	31	11 082
8	Інші споживачі	постачання теплової енергії	14 443	68	14 375
9	Релігійні установи	постачання теплової енергії	21	0	21
РАЗОМ			1 651 402	1 332 809	318 593

В звітному періоді мали місце наступні зміни резерву сумнівних боргів (очікуваних кредитних збитків):

Залишок на початок звітної періоду, тис.грн.	Нараховано протягом звітної періоду, тис.грн.	Відновлено у звітному періоді, тис.грн.	Залишок на кінець звітної періоду, тис.грн.
242 921	1 090 197	309	1 332 809

Резерв сумнівних боргів (очікуваних кредитних збитків) в сумі 1 090 197 тис. грн. сформовано на підставі проведеної оцінки дебіторської заборгованості шляхом встановлення факторів, що впливають на ризик невиконання зобов'язань, а саме:

- 998 868 тис. грн. - дебіторська заборгованість КП КМР «Тепломережі», коефіцієнт ризику відносно якої визначений у 100 %, так як ризик не погашення заборгованості обумовлений провадженням у справі про банкрутство та початком процедури ліквідації контрагента;

- 1 873 тис. грн. - дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок», яка має прострочення оплати більше ніж 730 днів, а тому дана заборгованість оцінюється як така, що має високий ступінь ризику;

- 89 456 тис. грн - дебіторська заборгованість КП КМР «Центральні тепломережі», віднесення якої до резерву сумнівних боргів здійснювалось з урахуванням коефіцієнту ризику, величина якого визначалася в залежності від терміну прострочення оплати.

Інша поточна дебіторська заборгованість (за рядком 1155 балансу)

Зміни іншої поточної дебіторської заборгованості в звітному році наступні:

- станом на початок звітної періоду дебіторська заборгованість становила 499 807 тис.грн. (в тому числі резерв сумнівних боргів – 0 тис. грн.);

- станом на кінець звітної періоду дебіторська заборгованість становить 14 700 тис.грн. (в тому числі резерв сумнівних боргів 489 344 тис. грн.);
- в звітному періоді відбулося зменшення дебіторської заборгованості на 485 107 тис.грн. (з урахуванням резерву сумнівних боргів.)

Інша дебіторська заборгованість станом на початок звітної періоду 01.01.2021 року.

№ з/п	Дебітор	Предмет заборгованості	Сума Іншої дебіторської заборгованості, тис. грн.	Резерв сумнівних боргів, тис. грн.	Чиста реалізаційна вартість, тис. грн. рядок 1155 ф. 1 Баланс
1	АТ ОГРС «Дніпропетровськгаз»	розподіл природного газу	165	0	165
2	ТОВ "Електротрейдинг Груп"	гарантований внесок	250	0	250
3	АТ "ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"	спільне використання технологічних електричних мереж	290	0	290
4	ТОВ "ПП "Дніпр Буд-Сервіс"	за виконання робіт по будівництву зовнішніх мереж та споруд по відводу та очищенню дощових стоків	339	0	339
5	КП КМР "Тепломережі"	за послуги з підготовка та передача в теплову мережу підживлювальної води, інформаційні послуги	18 017	0	18 017
6	КП КМР "Центральні тепломережі"	за підживлювальну воду, інформаційні послуги, гідровипробування	6 208	0	6 208
7	ТОВ «Будцентр Ю.А.»	за ТМЦ	234	0	234
8	Населення	плата за абонентське обслуговування	1 320	0	1 320
9	Фінансові санкції за порушення термінів сплати		471 998	0	471 998
10	Інша дебіторська заборгованість		986	0	986
РАЗОМ			499 807	0	499 807

Інша дебіторська заборгованість станом на 31.12.2021

№ з/п	Дебітор	Предмет заборгованості	Сума Іншої дебіторської заборгованості тис. грн.	Резерв сумнівних боргів, тис. грн.	Чиста реалізаційна вартість, тис. грн. рядок 1155 ф. 1 Баланс
1	ТОВ "ПП "Дніпр Буд-Сервіс"	за виконання робіт по будівництву зовнішніх мереж та споруд по відводу та очищенню дощових стоків	339	0	339
2	КП КМР "Тепломережі"	за послуги з підготовка та передача в теплову мережу підживлювальної води, інформаційні послуги	18 017	18 017	0
3	КП КМР "Центральні тепломережі"	за послуги з підготовка та передачі в теплову мережу підживлювальної води, інформаційні послуги, гідровипробування	13 260	6 199	7 061
4	ТОВ «Будцентр Ю.А.»	за ТМЦ	234	0	234

5	Населення	плата за абонентське обслуговування	4 013	0	4 013
6	Відділ примусового виконання рішень Управління забезпечення примусового виконання рішень Південно-Східного управління Міністерства юстиції (м. Дніпро)	примусово стягнені кошти згідно виконавчих проваджень	683	0	683
7	ТОВ НВП "ЕЛТЕХКОМП"	попередня оплата за розробку проекту "Реконструкція головної розподільчої установки (ГРУ-6,3 кВ)	800	0	800
8	ПОГ "НАДІЯ" СПІЛКИ ОСІБ З ІНВАЛІДНІСТЮ"	попередня оплата за утилізацію відходів	148	0	148
9	НЕК "УКРЕНЕРГО"	попередня оплата за послуги з диспетчерського (оперативно-технічного) управління	466	0	466
10	Фінансові санкції за порушення термінів сплати		465 132	465 059	73
11	Інша дебіторська заборгованість		942	59	883
РАЗОМ			504 034	489 334	14 700

В звітному періоді мали місце наступні зміни резерву сумнівних боргів (очікуваних кредитних збитків):

Залишок на початок звітного періоду, тис.грн.	Нараховано протягом звітного періоду, тис.грн.	Відновлено у звітному періоді, тис.грн.	Залишок на кінець звітного періоду, тис.грн.
0	489 334	0	489 334

Резерв сумнівних боргів (очікуваних кредитних збитків) в сумі 489 334 тис. грн. сформований на підставі проведеної оцінки дебіторської заборгованості шляхом встановлення факторів, що впливають на ризик невиконання зобов'язань, а саме:

- 482 998 тис. грн. - дебіторська заборгованість КП КМР «Тепломережі», коефіцієнт ризику відносно якої визначений у 100 %, так як ризик не погашення заборгованості обумовлений провадженням у справі про банкрутство та початком процедури ліквідації контрагента;

- 6 199 тис. грн - дебіторська заборгованість КП КМР «Центральні тепломережі», віднесення якої до резерву сумнівних боргів здійснювалось з урахуванням коефіцієнту ризику, величина якого визначалася в залежності від терміну прострочення оплати;

- 137 тис. грн – за іншою дебіторською заборгованістю, віднесення якої до резерву сумнівних боргів здійснювалось з урахуванням коефіцієнту ризику, оціненого як середній, величина якого визначалася в залежності від терміну прострочення оплати.

«Інші оборотні активи» (рядок 1190 балансу)

Податковий кредит з ПДВ, термін сплати якого не настав – 242 611 тис. грн.

«Гроші та їх еквіваленти» рядок 1165

Станом на початок звітного періоду залишок грошових коштів складав 1 380 тис. грн.

За звітний період поточного року від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) та іншої операційної діяльності фактично надійшло коштів загальною сумою **447 315** тис.грн,

у тому числі:

- виручка від реалізації (товарів, робіт, послуг)	322 629	тис.грн.;
- цільове фінансування (лікарняні листи)	1 551	тис.грн.;
- отримання коштів за короткостроковими зобов'язаннями (позики)	108 682	тис.грн.;
- інші надходження	14 453	тис. грн.;

Видатки грошових коштів за звітний період 2021 року склали **442 031** тис. грн.;

у тому числі:

- на оплату праці	53 160	тис. грн.;
- відрахування ЄСВ	13 300	тис. грн.;
- на оплату товарів, робіт, послуг в т. ч оплата природний газ	306 389	тис. грн.;
- платежі до бюджету	49 028	тис. грн.;
- інші грошові витрати на операційну діяльність	15 585	тис. грн.;
- видатки грошових коштів від інвестиційної діяльності	4 569	тис. грн.

Станом на кінець звітного періоду залишок грошових коштів становить **6 664** тис.грн..

Чистий грошовий потік склав **5 284** тис.грн.

Таким чином, в звітному періоді 2021 року за рядком 6020 « Усього активи» відбулося зменшення вартості активів на 976 621 тис.грн., яке отримано за рахунок:

Рядок 6000: зменшення вартості оборотних активів на 1 249 950 тис.грн., за рахунок відхилень:

- запасів матеріальних активів	(+)	2 942	тис.грн.;
- дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи та іншої поточної заборгованості	(-)	1 335 174	тис.грн.;
- гроші та їх еквіваленти	(+)	5 284	тис.грн.;
- інші оборотні активи	(+)	76 998	тис.грн.

Рядок 6010: збільшенні вартості необоротних активів на 273 329 тис.грн., за рахунок:

- збільшення первісної вартості НМА та ОЗ (капітальні вкладення)	(+)	4 057	тис.грн.;
- за вирахуванням зносу ОЗ та накопиченої амортизації НМА в сумі	(-)	11 120	тис.грн.;
- наявності відстрочених податкових активів	(+)	280 392	тис.грн.;

Станом на кінець звітного періоду 2021 року всі активи становлять 1 163 750 тис.грн.

II. Пояснення щодо зобов'язань (рядок 6050):

Довгострокові зобов'язання і забезпечення рядок 1500, 1515

(нумерація рядків згідно Балансу (Звіт про фінансовий стан))

Довгострокові зобов'язання і забезпечення за звітний період зменшились на 31 945 тис.грн. і станом на кінець звітного періоду складають 24 882 тис.грн. а саме:

- відстрочені податкові зобов'язання зменшились на 2 089 тис.грн. і станом на 31.12.2021 року їх залишок склав 0 тис. грн.;
- інші довгострокові зобов'язання зменшились на 29 856 тис.грн. і станом на кінець звітного періоду склали 24 882 тис. грн. (розстрочення заборгованості за природний газ НАК «Нафтогаз України» рівними частинами протягом 2 років починаючи з 01.01.2022 по 31.10.2023 роки в межах Закону України № 1730-VIII від 03.11.2016 року «Про заходи, спрямовані на врегулювання заборгованості теплопостачальних та теплогенеруючих організацій та підприємств централізованого водопостачання і водовідведення за спожиті енергоносії»).

Поточні зобов'язання і забезпечення рядки 1605, 1615, 1621, 1625, 1630, 1635, 1660, 1665, 1690

(нумерація рядків згідно Балансу (Звіт про фінансовий стан))

Поточні зобов'язання за звітний період збільшилися на 686 954 тис.грн. та станом на кінець звітного періоду 2021 року склали 2 657 702 тис.грн., в тому числі:

Рядок 1605 - кредиторська заборгованість за векселями виданими - 3 200 тис. грн.

Рядок 1615 - кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги – 1 749 642 тис.грн. (на початок року складала 1 303 828 тис. грн., за звітний період збільшилась на 445 814 тис.грн.).

Основними кредиторами є:

- ДК «Газ України» за спожитий природний газ	19 694	тис.грн.;
- НАК «Нафтогаз України» за спожитий природний газ	1 566 504	тис.грн.;
- Філія «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»	11 575	тис.грн.;
- ПАТ «УКРТРАНСГАЗ» за транспортування природного газу	1 145	тис.грн.;
- ТОВ НВП «Рекон» за сервер РЕКОН-СС2»	48	тис.грн.;
- ТОВ "ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ" за електричну енергію	220	тис.грн.;
- КП КМР «Центральні тепломережі»	1 012	тис.грн.;
- Департамент комунальної власності земельних відносин орендна плата за майно комунальної власності	2 362	тис.грн.;
- ТОВ ГК «Нафтогаз Трейдинг» за спожитий природний газ	143 396	тис.грн.;
- ТОВ "УКРВТОРУТИЛІЗАЦІЯ" за утилізацію відходів	122	тис.грн.;
- інша кредиторська заборгованість	3 564	тис.грн.

Рядок 1620 - розрахунки з бюджетом – 24 971 тис.грн. (на початок року складала 34 350 тис. грн., за звітний період зобов'язання зменшилися на 9 379 тис.грн.).

Рядок 1625 - розрахунками зі страхування – 846 тис.грн. (на початок року складала 595 тис. грн., за звітний період зобов'язання зменшилися на 251 тис.грн.).

Рядок 1630 - розрахунками з оплати праці – 3 425 тис.грн. (на початок року складала 2 217 тис.грн., за звітний період зобов'язання збільшилися на 1 208 тис.грн, за рахунок поточної заборгованості).

Рядок 1630 – поточні забезпечення – 983 тис.грн. (на початок року складала 1 256 тис.грн., за звітний період зменшилися на 273 тис.грн.).

Рядок 1690 – інші поточні зобов'язання – 874 635 тис.грн.(на початок року складала 625 302 тис.грн., за звітний період зобов'язання збільшилися на 249 333 тис.грн.) у тому числі:

- АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	10 475	тис.грн.;
- ПДВ, термін сплати якого не настав	256 159	тис.грн.;
- виконавчий збір	43 902	тис.грн.;
- ДК „Газ України” штрафні санкції за спожитий природний газ	18 832	тис.грн.;
- АТ ОГРС «Дніпропетровськгаз» штрафні санкції за транспортування та розподіл природного газу	16	тис.грн.;
- НАК „Нафтогаз України” штрафні санкції за спожитий природний газ	433 346	тис.грн.;
- Філія «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» штрафні санкції за транспортування природного газу	2 036	тис.грн.;
- інші поточні зобов'язання	109 869	тис.грн.;

Основною причиною зростання кредиторської заборгованості є дебіторська заборгованість за відпущену теплову енергію. Основними боржниками є КП КМР „Центральні тепломережі”, КП КМР ”Тепломережі” та населення. Таким чином, погашення заборгованості за спожитий природний газ може відбутися в разі погашення заборгованості за відпущену продукцію.

За звітний період загальна сума зобов'язань і забезпечень збільшилась на 655 954 тис.грн. і станом на кінець звітного періоду 2021 року склала 2 682 584 тис.грн.

III. Пояснення рядка 6080 «Власний капітал»

Станом на кінець звітного періоду власний капітал склав (-) 1 518 834 тис.грн.

Статутний фонд складає 25 409 тис.грн., який 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 до Фонду державного майна. Згідно наказу Фонду державного майна України від 29.08.2012 року № 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.

Крім того, станом на кінець звітного періоду товариство має:

- | | |
|---|--------------------------|
| - <u>Капітал у дооцінках</u> | 186 368 тис. грн.; |
| - <u>додатковий капітал</u> , до складу якого відноситься вартість об'єктів інфраструктури, вартість яких не увійшла до статутного капіталу товариства на момент корпоратизації | 945 тис. грн.; |
| - <u>резервний капітал</u> | 349 тис. грн.; |
| - <u>нерозподілений прибуток (збиток)</u> | (-) 1 731 905 тис. грн.; |

Збільшення нерозподіленого збитку на 1 731 905 тис.грн. відбулося за рахунок:

- поповнення резервного капіталу на 50 тис.грн. (відповідно до рішення Загальних зборів щодо розподілу чистого прибутку отриманого за результатами фінансово – господарської діяльності у 2020 році в розмірі 5%);
- нарахування дивідендів на корпоративні права держави в сумі 505 тис.грн.;
- отримання чистого збитку за результатами фінансово-господарської діяльності за 2021 рік в сумі 1 631 125 тис.грн.;
- при одночасному зменшенні нерозподіленого збитку за рахунок нарахованого зносу об'єктів інфраструктури в сумі 36 тис.грн.

Розділ 3. Інформація про фінансово-економічну діяльність.

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

- основними видами продукції, виробництва 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 наперед» та «внутрішньодобовому ринку» за цінами, які формуються щоденно, виходячи з попиту та пропозицій. Електрична енергія, яка не була реалізована на ринках, трактується як небаланс, який врегульовується оператором системи передач. Порядок розрахунку обсягів, ціни та вартості небалансів електричної енергії визначається Правилами ринку, затвердженими Постановою НКРЕКП 14.03.2018 № 307.

- 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, за яким в I кварталі 2021 року здійснювався відпуск теплової енергії КП КМР «Центральні тепломережі»). 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.

3.1 Формування валового доходу.

3.1.1. Формування чистого доходу

Фактично за звітний період 2021 року отримано чистого доходу від реалізації продукції (товарів, робіт та послуг) 479 184 тис.грн., що на 211 719 тис.грн. менше в порівнянні з плановими показниками.

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

	2020 рік факт	2021 рік план	2021 рік факт	відхилення	
				(факт 2021 - план 2021)	(факт 2021 - факт 2020)
ВСЬОГО, з ПДВ	530 071	829 085	575 021	-254 064	44 950
ПДВ	88 345	138 182	95 837	-42 345	7 492
ВСЬОГО, без ПДВ	441 726	690 903	479 184	-211 719	37 458
ПРОДУКЦІЯ	430 478	674 619	464 395	-210 224	33 917
Електрична енергія	72 391	142 089	85 375	-56 714	12 984
(тариф)	132,55	210,50	161,32	-49,18	28,77
(млн.кВтг)	54,614	67,500	52,922	-14,578	-1,692
Теплова енергія	358 087	532 530	379 020	-153 510	20 933
(тариф)	1 167,46	1 546,86	1 521,82	-25,04	354,36
(тис.Гкал)	306,724	344,266	249,057	-95,209	-57,667
ПОСЛУГИ	11 248	16 284	14 789	-1 495	3 541
Підживлення теплових мереж очищеною водою	7 102	5 898	4 808	-1 090,0	-2 294,0
(тариф)	7,93	10,52	9,41	-1,11	1,48
(тис.м3)	895,553	560,520	510,720	-49,800	-384,833
Утримання технологічних електричних мереж спільного використання (Обленерго)	2 311	3 150	2 772	-378,0	461,0
Проведення гідравлічних випробувань теплових мереж	24	0	69	69,0	45,0
Абонентське обслуговування	1 811	7 236	7 140	-96,0	5 329,0

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

- електрична енергія, доля якої з початку 2021 року становить 17,82 % від загального об'єму реалізованої продукції та послуг;
- теплова енергія, доля якої з початку 2021 року становить 79,10 % від загального об'єму реалізованої продукції та послуг;
- надані послуги, доля яких з початку 2021 року становить 3,09 % від загального об'єму реалізованої продукції та послуг (в тому числі підготовка технологічної води – 1,00 %, компенсація витрат на утримання технологічних мереж спільного використання – 0,58 %, проведення гідравлічних випробувань теплових мереж – 0,01 %, послуга з абонентського обслуговування – 1,50 %)

На відхилення величини фактичного чистого доходу в порівнянні з плановою величиною мав вплив фактор відхилення фактично діючих величин тарифів на теплову енергію та відпускних цін на електричну енергію в порівнянні з тарифам та цінами, згідно яких формувався фінансовий план, а також

відхилення фактичних обсягів виробництва та реалізації продукції та послуг в порівнянні з плановими величинами.

Фінансовим планом передбачалося здійснювати відпуск електричної енергії за тарифом 210,50 коп./кВтгод. (без ПДВ), фактично ціна реалізації електричної енергії склала 161,32 коп./кВтгод. Фактично отримано зменшення чистого доходу від відпуску електричної енергії на 56 714 тис.грн.

Це обумовлено наступними факторами:

- за рахунок зменшення відпуску електричної енергії (14 578 тис.кВт.год.) отримано зменшення доходу на 30 688 тис.грн.;

- за рахунок зменшення відпускної ціни дохід зменшився на 26 026 тис.грн.

Середній відпускний тариф теплової енергії склав 1 521,82 грн/Гкал (без ПДВ), замість передбаченого фінансовим планом 1 546,86 грн/Гкал (без ПДВ).

Таким чином, зменшення чистого доходу від реалізації теплової енергії склало 153 510 тис.грн., в тому числі:

- за рахунок зменшення відпускної ціни чистий дохід зменшився на 6 236 тис.грн.;
- за рахунок зменшення корисного відпуску теплової енергії на 95,209 тис.Гкал чистий дохід зменшився на 147 274 тис.грн.

Реалізація послуг (підготовка технологічної води) здійснювалась лише в I кварталі за середньою ціною 9,41 грн./м³ (без ПДВ), замість передбаченої фінансовим планом 10,52 грн./м³ (без ПДВ). Згідно калькуляції вартості, вартість підживлювальної води становить 10,52 грн./м³. КП КМР «Центральні мережі» частково надавалась технічна вода, вартість якої менша і становила 9,05 грн./м³, що і призвело до зменшення середнього відпускного тарифу.

З IV кварталу 2021 року АТ «Дніпровська ТЕЦ» здійснює транспортування теплової енергії споживачам правобережної частини міста Кам'янське, а тому витрати на підготовку підживлювальної води для теплових мереж міста включені в собівартість транспортування теплової енергії. Таким чином, обсяг реалізованої підживлювальної води зменшився на 49,800 тис.м³ та отримано зменшення чистого доходу на 1 090 тис.грн., а саме:

- на 525 тис.грн. за рахунок зменшення обсягу реалізації;
- та на 565 тис.грн. за рахунок зменшення відпускної ціни.

Чистий дохід від утримання технологічних електричних мереж спільного використання зменшився на 378 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 зменшення чистого доходу від надання послуг з абонентського обслуговування на 96 тис.грн. та отримання додаткового доходу від проведення гідравлічних випробувань теплових мереж в сумі 69 тис.грн.

В порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення чистого доходу на 211 719 тис.грн., а саме:

- зменшення доходу на 178 892 тис.грн. за рахунок зменшення обсягів реалізації;
- та зменшенні доходу на 32 827 тис.грн. за рахунок зменшення відпускної ціни.

3.1.2. Собівартість реалізованої продукції.

АТ «Дніпровська ТЕЦ» працює за комбінованим технологічним циклом, тобто одночасно виробляє електричну та теплову енергію, яку в I кварталі 2021 р. реалізувало КПКМР «Центральні мережі» для компенсації втрат в теплових мережах міста та здійснювало її постачання власним споживачам. 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, яке перебуває на балансі Комунального підприємства Кам'янської міської ради «Центральні тепломережі» та забезпечує здійснення діяльності з транспортування теплової енергії в територіальних межах міста Кам'янське Дніпропетровської області,

і з IV кварталу 2021 року АТ «Дніпровська ТЕЦ» здійснює повний цикл діяльності з теплопостачання-виробництва, транспортування та постачання теплової енергії споживачам правобережної частини міста Кам'янське. Крім цього надавались такі види послуг, як підготовка технологічної (хімічно очищеної) води (в I-му кварталі 2021 року), гідравлічні випробування теплових мереж (в I-му кварталі 2021 року), послуга по утриманню технологічних мереж спільного використання та абонентське обслуговування власних споживачів (протягом року).

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 2021 року по АТ «Дніпровська ТЕЦ» в порівнянні з планом має місце збільшення фактичних загальних витрат по виробничій собівартості на 2 548 тис. грн. (+ 0,4 %):

- **збільшення виробничої собівартості з виробництва електричної енергії** на 36 139 тис.грн. (+ 26,7 %), яке відбулося:

за рахунок збільшення витрат на природний газ на 42 858 тис.грн., в тому числі:

▪ (+) 62 926 тис.грн. – відхилення витрат на паливо за рахунок збільшення питомих витрат умовного палива та ціни на природний газ;

▪ (-) 20 068 тис.грн. – відхилення витрат на паливо за рахунок зменшення обсягів споживання, пов'язаного зі зменшенням виробітку та реалізації електричної енергії;

та зменшення умовно-постійних витрат на 6 719 тис.грн.

- **зменшення виробничої собівартості з виробництва теплової енергії** на 31 905 тис.грн. (- 6,0 %), яке відбулося:

за рахунок зменшення умовно-постійних витрат на 93 426 тис.грн.

при одночасному збільшенні витрат на природний газ на 61 521 тис.грн., в тому числі:

▪ (+) 137 006 тис.грн. – відхилення витрат на паливо за рахунок збільшення ціни на природний газ;

▪ (-) 75 485 тис.грн. – відхилення витрат за рахунок зменшення обсягів споживання, пов'язаного зі зменшенням виробітку та реалізації теплової енергії;

зменшення собівартості реалізованих послуг в сумі 1 686 тис.грн. (- 11,7%) в т.ч. за рахунок:

▪ зменшення собівартості підживлення теплових мереж очищеною водою на 2 267 тис.грн. (внаслідок надання їх лише у I кварталі),

▪ зменшення собівартості послуги з абонентського обслуговування на 427 тис.грн.;

▪ при одночасному збільшенні собівартості послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на 952 тис.грн.;

▪ та збільшенні собівартості на 56 тис.грн. за рахунок наявності послуги з проведення гідравлічних випробувань теплових мереж.

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, яке пов'язане з введенням графіку роботи товариства за скороченим робочим тижнем.

За звітний період 2021 року по АТ «Дніпровська ТЕЦ» в порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце збільшення фактичних загальних витрат по виробничій собівартості на 264 016 тис. грн. (+ 62,8 %), в тому числі: збільшення умовно-постійних витрат на 92 989 тис.грн., збільшення витрат на природний газ (зміна ціни, питомих витрат умовного палива та обсягів виробництва

продукції) на 165 935 тис.грн. та збільшення собівартості реалізованих послуг на 5 092 тис.грн. (за рахунок абонентського обслуговування).

3.1.3. Аналіз формування валового прибутку по видах діяльності.

За звітний період 2021 року в порівнянні з плановими показниками має місце загальне зменшення валового прибутку на 214 267 тис.грн., а саме при плановій величині валового прибутку 9 003 тис.грн.; фактично отримано збиток (-) 205 264 тис.грн.

Формування валового прибутку за 2021 рік по видах діяльності 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	
Всього	690 903	681 900	9 003	479 184	684 448	-205 264	-214 267
у тому числі за видами діяльності:							
35.11 Виробництво електричної енергії	142 089	135 352	6 737	85 375	171 491	-86 116	-92 853
35.30 Постачання пари, гарячої води кондиційованого повітря (виробництво теплової енергії)	532 530	532 174	356	379 020	500 269	-121 249	-121 605
інші види діяльності (в т.ч. технологічна вода)	16 284	14 374	1 910	14 789	12 688	2 101	191

Зменшення валового прибутку на **214 267** тис.грн. (обумовлене відхиленням обсягів реалізації та величини витрат) відбулося:

-за рахунок зменшення чистого доходу на 211 719 тис.грн., в тому числі за рахунок зменшення відпускної ціни – на заальну суму 32 827 тис.грн., за рахунок зменшення обсягів реалізації продукції - на 178 892 тис.грн. (детальне пояснення в розділі 2.1.1);

-при одночасному збільшенні собівартості реалізованої продукції та послуг на 2 548 тис.грн., яке відбулося за рахунок:

збільшення витрат на природний газ на 104 379 тис.грн., в тому числі на виробництво теплової енергії - на 61 521 тис.грн. та на відпуск електричної енергії - на 42 858 тис.грн. переважно за рахунок збільшення ціни на природний газ);

при одночасному зменшенні умовно-постійних витрат на 101 831 тис.грн. (витрати на сировину, матеріали та послуги сторонніх організацій, експлуатаційні витрати та витрати на послуги сторонніх організацій для виробництва електричної та теплової енергії, витрати на оплату праці та єдиний соціальний внесок).

В порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення валового прибутку на 226 558 тис.грн., яке відбулося внаслідок:

-збільшення виробничої собівартості, яке становить 264 016 тис.грн.: за рахунок збільшення витрат на природний газ на 165 935 тис.грн. та умовно-постійних витрат на 92 989 тис.грн. (збільшення цін на матеріальні ресурси та збільшення кількості та вартості послуг);

-при одночасному збільшенні чистого доходу на 37 458 тис.грн. (за рахунок зміни відпускних цін та обсягів реалізації електричної та теплової енергії).

3.2. Інші операційні доходи.

За звітний період 2021 року отримано доходів від іншої операційної діяльності 6 433 тис.грн., що на 38 009 тис.грн. менше, ніж передбачалося фінансовим планом, яке відбулося за рахунок:

зменшення доходів на 40 826 тис.грн. за статтями:

реалізація інших оборотних активів	65 тис.грн
штрафи, пені, неустойки	37 875 тис.грн
інші послуги	2 886 тис.грн

при одночасному збільшенні доходів на суму 2 817 тис.грн за рахунок збільшення або наявності додаткових доходів., в тому числі:

операційної оренди активів	1 тис.грн.;
відновлення резерву сумнівних боргів	309 тис.грн.;
доходи від списання кредиторської заборгованості, щодо якої минув строк позову	1 783 тис.грн.;
безоплатно отримані оборотні активи (ЧАЕС, компенсація мобілізованим)	7 тис.грн.;
відшкодування раніше списаних активів (надходження боргів, списаних як безнадійні)	701 тис.грн.;
дохід від діяльності бази відпочинку та їдальні	16 тис.грн.;

У порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення інших операційних доходів на 111 239 тис.грн., яке відбулося в основному за рахунок зменшення доходу від списання кредиторської заборгованості, щодо якої минув строк позову.

3.3. Адміністративні витрати.

За звітний період 2021 року адміністративні витрати АТ «Дніпровська ТЕЦ» склали 13 768 тис.грн., що на 25 734 тис.грн. (- 65,1 %) менше від запланованих. В основному зменшення відбулося за рахунок значного зменшення витрат на оплату праці та відповідно ЄС, зменшення витрат на Наглядову раду (відсутність договорів в першому півріччі поточного року), зменшення за результатом процедури закупівлі витрат на аудиторські послуги..

У порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення адміністративних витрат на 6 021 тис.грн. Зменшення відбулося в основному за рахунок значного зменшення витрат на оплату праці та відповідно ЄСВ.

3.4. Витрати на збут.

За звітний період 2021 року витрати на збут АТ «Дніпровська ТЕЦ» склали 2 875 тис.грн., що на 659 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 наперед» та «внутрішньодобовому ринку» за цінами, які формуються щоденно, виходячи з попиту та пропозицій. Електрична енергія, яка не була реалізована на ринках, трактується як небаланс, який врегульовується оператором системи передач. Порядок розрахунку обсягів, ціни та вартості небалансів електричної енергії визначається Правилами ринку, затвердженими Постановою НКРЕКП 14.03.2018 № 307.

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

Зменшення витрат відбулася в основному за рахунок зменшення послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП "НЕК "УКРЕНЕРГО" на 574 тис.грн. 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), інших послуг, пов'язаних з реалізацією електричної енергії на 50 тис.грн., також має місце зменшення витрат на оплату праці та ЄСВ на 35 тис.грн.

У порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце збільшення витрат на збут на 1 627 тис.грн. Збільшення відбулося в основному за рахунок збільшення послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП "НЕК "УКРЕНЕРГО" та інших витрат пов'язаних з реалізацією електричної енергії.

3.5. Інші операційні витрати.

За звітний період 2021 року інші операційні витрати склали 1 698 220 тис.грн., які на 1 691 848 тис.грн. більші від витрат, передбачених планом.

Мало місце збільшення витрат загальною сумою 1 693 535 тис.грн., в тому числі:

- 1 579 531 тис.грн. - відрахування до резерву сумнівних боргів (враховуючи той факт, що основний боржник з теплової енергії КП КМР «Теплові мережі» знаходиться в стані ліквідації, дебіторська заборгованість в сумі 1 481 866 тис.грн. визнана такою, яка за факторами, що впливають на ризик невиконання зобов'язань, обліковується, як сумнівна заборгованість), а також на підставі проведеної оцінки дебіторської заборгованості встановлено середній ризик за дебіторською заборгованістю КП КМР «Центральні тепломережі»: в залежності від терміну прострочення оплати величина резерву сумнівних боргів нарахована з урахуванням коефіцієнту ризику – 95 655 тис.грн. а також до резерву сумнівних боргів було віднесено 2 010 тис.грн. іншої заборгованості;
- 79 019 тис.грн. - штрафи та пені за несвоєчасне виконання обов'язків;
- 9 553 тис.грн. - виконавчий збір за примусове стягнення заборгованості на користь Нафтогазу;
- 23 490 тис.грн. - ПДВ не віднесений до складу податкового кредиту (ПДВ нараховане на вартість природного газу, що було використане на виробництво теплової енергії, яка трактується як понаднормативні витрати в теплових мережах міста);

255 тис.грн. – відхилення за іншими статтями витрат (в основному за рахунок наявності витрат на оплату перших п'яти днів тимчасової непрацездатності).

У порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце збільшення інших операційних витрат на 1 579 047 тис.грн., яке обумовлено відхиленнями за аналогічними статтями витрат.

3.6. Інші доходи.

За даною статтею відображається оприбуткування ТМЦ від ліквідованих виробничих запасів.

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

За звітний період 2021 року дохід від іншої діяльності склав 88 тис.грн, що на 48 тис. грн менше від запланованого.

За аналогічний період минулого року інші доходи відсутні.

3.7. Інші витрати.

За даною статтею відображається собівартість ліквідованих виробничих запасів.

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

Таким чином, в звітному періоді 2021 року інші витрати відсутні.

За аналогічний період минулого року інші витрати склали 65 тис.грн.

3.8. Формування чистого прибутку/збитку.

З урахуванням відхилень за всіма статтями, за звітний період 2021 року АТ «Дніпровська ТЕЦ» отримало чистий збиток у сумі -1 631 125 тис.грн., замість передбаченого фінансовим планом чистого прибутку в сумі 3 422 тис.грн..

Формування чистого прибутку відображено у таблиці:

	2020 рік факт	2021 рік план	2021 рік факт	відхилення, +/-	
				(факт 2021 - план 2021)	(факт 2021 - факт 2020)
Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції	441 726	690 903	479 184	-211 719	37 458
Собівартість реалізованої продукції	420 432	681 900	684 448	2 548	264 016
Валовий прибуток/збиток	21 294	9 003	-205 264	-214 267	-226 558
Інші операційні доходи	117 672	44 442	6 433	-38 009	-111 239
Адміністративні витрати,	19 789	39 502	13 768	-25 734	-6 021
Витрати на збут	1 248	3 534	2 875	-659	1 627
Інші операційні витрати	119 173	6 372	1 698 220	1 691 848	1 579 047
Фінансові витрати	0	0	0	0	0
Інші доходи	0	136	88	-48	88
Інші витрати	65	0	0	0	-65
Витрати з податку на прибуток	0	751	0	-751	0
Дохід з податку на прибуток	2 319	0	282 481	282 481	280 162
Чистий фінансовий результат	1 010	3 422	-1 631 125	-1 634 547	-1 632 135

Зменшення чистого фінансового результату в порівнянні з плановою величиною на 1 634 547 тис.грн. відбулося за рахунок:

- зменшення валового прибутку на 214 267 тис.грн.;
- зменшення інших операційних доходів на 38 009 тис.грн.;
- зменшення інших доходів на 48 тис.грн.;
- збільшення інших операційних витрат на 1 691 848 тис.грн.;

При одночасному

- зменшенні адміністративних витрат на 25 734 тис.грн.;
- зменшенні витрат на збут на 659 тис.грн.;
- відсутності податку на прибуток на 751 тис.грн.;
- наявності доходу з податку на прибуток на 282 481 тис.грн.

Слід відмітити, що основний вплив на фінансовий результат мав факт відрасування до резерву сумнівних боргів дебіторської заборгованості в сумі 1 579 531 тис.грн. Відображення даної операції в бухгалтерському обліку обумовлено тим фактом, що основний боржник з теплової енергії КП КМР «Теплові мережі» знаходиться в стані ліквідації, а отже дана заборгованість в сумі 1 481 866 тис.грн. визнана такою, яка за факторами, що впливають на ризик невиконання зобов'язань, обліковується, як сумнівна заборгованість.

Також, значний вплив на фінансовий результат, мали місце діючі умови функціонування ринку електричної енергії, які не дозволили АТ «Дніпровська ТЕЦ» отримати дохід, який би хоча б покривав собівартість виробництва та реалізації електричної енергії, оскільки ринкові ціни були значно менші від собівартості продукції, що призвело до зменшення валового прибутку на 92 853 тис.грн. Наявність понаднормативних втрат теплової енергії в теплових мереж міста та невідповідність тарифів економічно обґрунтованій величині призвели до зменшення валового прибутку на 121 605 тис.грн.

В порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення чистого фінансового результату на 1 632 135 тис.грн.

Розділ 4. Платежі до бюджету.

За результатами діяльності АТ „Дніпровська ТЕЦ” за звітний період 2021 року фінансовим планом передбачалося поточне нарахування та сплата податків, зборів (обов’язкових платежів) до бюджетів усіх рівнів в сумі 69 089 тис.грн.

Фактично нараховано зобов’язань в сумі 57 132 тис.грн. Сплачено – 64 489 тис.грн..

Зменшення нарахувань податкових зобов’язань по відношенню до планових величин 11 957 тис.грн. відбулося внаслідок

- загального зменшення на 13 836 тис.грн. наступних податків:
 - податку на доходи фізичних осіб, ЄСВ та військового збору (в сумі 13 188 тис.грн. - за рахунок зменшення витрат на оплату праці),
 - земельного податку (в сумі 582 тис.грн. - відсутній договір оренди, тому розрахунок здійснено, як земельного податку за ставкою 3%, замість плану 4%),
 - екологічного податку (збір за забруднення) на 66 тис.грн.
- при одночасному збільшенні податкових зобов’язань на 1 879 тис.грн., в тому числі:
 - суми ПДВ на 541 тис.грн. (зменшення обсягів реалізації та нарахуванням ПДВ по касовому методу),
 - податку на прибуток 453 тис.грн.,
 - рентної плати за користування надрами (рентна плата за спеціальне використання води) – 428 тис.грн.,
 - податку на нерухомість – 26 тис.грн.,
 - відрахувань частини чистого прибутку - 431 тис.грн.

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

	заборгованість на початок період	За звітний період			заборгованість на кінець періоду
		Нараховано	Сплачено	Списано боргів	
Державний бюджету України	24 546	23 385	33 125	6	14 800
податок на прибуток	12 996	1 204	1 322	0	12 878
ПДВ, що підлягає сплаті до бюджету	11 214	21 236	30 952	0	1 498
ПДВ, що підлягає відшкодуванню з бюджету	0	0	0	0	0
Акцизний збір	0	0	0	0	0
рентна плата за користування надрами (плата за воду)	336	945	851	6	424
Місцевий бюджет	8 998	16 172	13 849	1 686	9 635
податок на доходи фізичних осіб	2 163	12 085	11 678	1 686	884
земельний податок	6 826	4 038	2 125	0	8 739
податок на нерухомість	9	49	46	0	12
Інші податки, збори та платежі на користь держави	1 401	17 575	17 515	79	1 382
відрахування частини чистого прибутку	-121	504	388	0	-5
ЄСВ	595	14 561	14 310	0	846
екологічний податок (збір за забруднення)	818	1 503	1 842	12	467
військовий збір	109	1 007	975	67	74
Усього виплат на користь держави	34 945	57 132	64 489	1 771	25 817

Розділ 5. Рух грошових коштів.

За звітний період 2021 року від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) та іншої операційної діяльності передбачалося отримати надходжень грошових коштів в сумі 977 460 тис.грн., у тому числі:

- | | | | |
|---|---|---------|---------|
| - виручка від реалізації (товарів, робіт, послуг) | - | 829 085 | тис.грн |
| - отримання коштів за короткостроковими зобов’язаннями (позики) | - | 103 392 | тис.грн |

- інші надходження - 44 983 тис.грн

Фактично отримано – 447 315 тис.грн., у тому числі:

- виручка від реалізації (товарів, робіт, послуг)	- 322 629 тис.грн
- цільові надходження	- 1 551 тис.грн
- отримання коштів за короткостроковими зобов'язаннями (позики)	- 108 682 тис.грн
- інші надходження	- 14 453 тис.грн

Видатки грошових коштів за звітний період 2021 року склали 442 031 тис. грн:

- на основну діяльність	- 437 462 тис.грн.;
- на інвестиційну діяльність	- 4 569 тис.грн..

Залишок коштів на кінець періоду складає 6 664 тис.грн.

Розділ 6. Капітальні інвестиції.

Фінансовим планом за звітний період 2021 року в результаті інвестиційної діяльності передбачалося освоїти 6 303 тис грн. (без ПДВ).

Фактично освоєно 4 275 тис.грн.. Зменшення витрат на 2 028 тис.грн. відбулося внаслідок зменшення (за результатом торгів) вартості капітального ремонту турбогенератора АТ-25-2 ст.№4 (- 1 084 тис.грн.) та зменшення витрат на модернізацію основних засобів (відсутність джерела фінансування та недостатня кількість грошових коштів).

Заступник генерального директора
з економічних питань АТ „Дніпровська ТЕЦ”



Л.А. Шнейдер

Вик. Русанова
(0569) 55-00-32

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 року 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 двох років.

21. Ліквідність та зобов'язання

21. Ліквідність та зобов'язання

Ризик ліквідності

Це ризик того, що Товариство не зможе погасити свої зобов'язання по мірі їх настання. 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.

Товариство постійно вживає заходи по стягненню дебіторської заборгованості.

КП КМР «Тепломережі» були єдиним споживачем основної продукції - теплової енергії до 01.10.2020 року. Через неналежне виконання КП КМР «Тепломережі» своїх зобов'язань перед АТ «Дніпровська ТЕЦ» ухвалою Господарського суду Дніпропетровської області від 22.08.2018 року було порушено провадження у справі 904/1334/18 про банкрутство КП КМР «Тепломережі».

Борг КП КМР «Тепломережі» перед АТ «Дніпровська ТЕЦ» було визнано ухвалою Господарського суду Дніпропетровської області від 06.11.2018 року в справі 904/1334/18 в загальній сумі 1 597 510 139 (один мільярд п'ятсот дев'яносто сім мільйонів п'ятсот тисяч сто тридцять дев'ять) грн. 34 коп. з яких: судовий збір у розмірі 21 144,00грн. до 1 черги, основний борг у розмірі 798 873 913,46грн. до 4 черги, 3 % річних у розмірі 74 415 246,44грн. до 4 черги, інфляційні втрати у розмірі 351 697 440,64грн. до 4 черги, судовий збір за рішеннями суду у розмірі 638 907,96грн. до 4 черги, пеня у розмірі 371 863 486,84грн. до 6 черги.

Рішенням зборів комітету кредиторів 12.11.2018 року укладено мирову угоду, затверджену ухвалою Господарського суду Дніпропетровської області від 20.11.2018 року.

Даною мировою угодою від 12.11.2018 року передбачалося розстрочення і погашення кредиторської заборгованості Боржника на суму 1 372 260 967,40 грн. рівними частинами протягом наступних 10 років, та прощення (списання) у повному обсязі грошових вимог конкурсних кредиторів в розмірі 401 139 485,07 грн. включених ухвалою Господарського суду Дніпропетровської області від 06.11.2018 року до 6-ої черги задоволення реєстру вимог кредиторів, за умови належного виконання Боржником зобов'язань зі сплати розстроченої заборгованості.

Проте, умови даного графіку погашення заборгованості КП КМР «Тепломережі» не виконувались належним чином, що свідчить про безперспективність виконання зобов'язань з погашення заборгованості, а лише її накопичення. За таких умов дана мирова угода виявилась неефективним засобом для задоволення вимог АТ «Дніпровська ТЕЦ».

Постановою Центрального апеляційного господарського суду від 11.02.2019 року в справі № 904/1334/18, за апеляційною скаргою кредитора АТ «ДНІПРОАЗОТ» було скасовано ухвалу Господарського суду Дніпропетровської області від 20.11.2018 року в частині затвердження мирової угоди, припинення повноважень розпорядника майна, припинення дії мораторію на задоволення вимог кредиторів та припинення провадження у справі.

На підставі рішення Зборів кредиторів КП КМР «Теломережі» від 19.04.2019 року до Господарського суду Дніпропетровської області подано клопотання про закінчення процедури розпорядження майном та введення процедури санації боржника та призначення керуючого санацією з додатком (протоколом №2 від 19.04.2019р. зборів членів комітету кредиторів Комунального підприємства Кам'янської міської ради «Тепломережі»).

Розгляд клопотання було відкладено до розгляду касаційної скарги КП КМР «Тепломережі» на постанову Центрального апеляційного господарського суду від 11.02.2019 року в справі № 904/1334/18.

Постановою Верховного Суду у складі колегії суддів Касаційного господарського суду від 02.07.2019 року в справі № 904/1334/18, касаційну скаргу Комунального підприємства Кам'янської міської ради «Тепломережі» вирішено залишити без задоволення, а постанову Центрального апеляційного господарського суду від 11.02.2019 у справі № 904/1334/18 залишити без змін.

У зв'язку з відсутністю плану санації та призначення судового засідання в справі № 904/1334/18 на 21.10.2020 року АТ «Дніпровська ТЕЦ», протоколом від 09.10.2020 року зборів кредиторів КП КМР «Тепломережі», більшістю голосів прийнято рішення звернутись до Господарського суду Дніпропетровської області із клопотанням про визнання боржника – Комунального підприємства Кам'янської міської ради «ТЕПЛОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 03342573) банкрутом і відкриття ліквідаційної процедури, припинення процедури розпорядження майном та припинення повноважень розпорядника майна арбітражного керуючого Ковіної С.І., та призначення ліквідатором Бахматського Олександра Олександровича (свідоцтво № 1131 від 05.06.2013 року, видане Міністерством Юстиції України).

За результатом розгляду зазначеного клопотання, Господарський суд Дніпропетровської області 21.12.2020 року по справі № 904/1334/18, постановив:

клопотання №431/07 від 18.03.2019 року АТ «Дніпровська ТЕЦ» про введення процедури санації боржника та призначення керуючого санацією – відхилити;

клопотання №616/07 від 22.04.2019 АТ «Дніпровська ТЕЦ» про закінчення процедури розпорядження майном, введення процедури санації боржника та призначення керуючого санацією відхилити;

клопотання голови комітету кредиторів АТ «Дніпровська ТЕЦ» від 15.10.2020 №1418/07 про визнання КП КМР «Тепломережі» банкрутом, відкриття ліквідаційної процедури та призначення ліквідатором Бахматського О.О. задовольнити;

припинити процедуру розпорядження майном боржника КП КМР «Тепломережі», м.Кам'янське Дніпропетровської області, вул. Тритузна, 168, код ЄДРПОУ 03342573;

припинити повноваження розпорядника майна КП КМР «Тепломережі», м.Кам'янське Дніпропетровської області, вул. Тритузна, 168, код ЄДРПОУ 03342573 по справі №904/1334/18 арбітражного керуючого Ковіної Світлани Іллівни, свідоцтво №910 від 20.05.2013р. Визнати Комунальне підприємство КП КМР «Тепломережі», м.Кам'янське Дніпропетровської області, вул. Тритузна, 168, код ЄДРПОУ 03342573 - банкрутом.

За результатом розгляду зазначеного клопотання, постановою Господарського суду Дніпропетровської області від 21.12.2020 року по справі № 904/1334/18, визнано КП КМР «Тепломережі» банкрутом, відкрито ліквідаційну процедуру у справі строком на 1 рік, до 21.12.2021 року. Призначенню ліквідатором Бахматського О.О.

Також 11.02.2021 року до Господарського суду Дніпропетровської області АТ «Дніпровська ТЕЦ» подано заяву від 05.02.2021 року АТ «Дніпровська ТЕЦ», про визнання поточних грошових вимог до банкрута на суму 700 934 369,47 грн. та судового збору у розмірі 4 540,00 грн.

Ухвалою Господарського суду Дніпропетровської області від 18.03.2021 року по справі № 904/1334/18 визнані поточні кредиторські грошові вимоги АТ «Дніпровська ТЕЦ» та включені до реєстру вимог кредиторів наступним чином: 4 540,00 грн. - 1 черга задоволення вимог кредиторів, 518 328 529,38 грн. - 4 черга задоволення вимог кредиторів, 182 605 840,09 грн. - 6 черга задоволення вимог кредиторів.

З урахуванням черговості погашення заборгованості та пропорційності до суми вимог, що належить кожному кредитору однієї черги, після задоволення вимог кредиторів можливе задоволення суми боргу перед АТ «Дніпровська ТЕЦ» в розмірі приблизно рівній 0,5 % від загальної суми боргу КП КМР «Тепломережі» перед АТ «Дніпровська ТЕЦ».

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

Разом з цим, 17.10.2020 набрав чинності Закон України «Про внесення зміни до Кодексу України з процедур банкрутства щодо недопущення зловживань у сфері банкрутства на період здійснення заходів, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби COVID-19» яким доповнено п. 12 Розділ «Прикінцеві та перехідні положення» та встановлено, що тимчасово, на період дії карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню коронавірусної хвороби COVID-19, зокрема, продовжуються строки процедури ліквідації боржника.

Кабмін прийняв рішення щодо продовження карантину на території України до 31 березня 2022 року.

Відповідне рішення закріплено у постанові Кабміну від 15.12.2021 N 1336, якою внесено зміни, зокрема, до постанови від 09.12.2020 N 1236 «Про встановлення карантину та запровадження обмежувальних протиепідемічних заходів з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2».

Отже строк ліквідаційної процедури КП КМР «Тепломережі», відповідно до Кодексу України з процедур банкрутства, подовжено до 31 березня 2022 року. Однак враховуючи, що майже усі дії в межах ліквідаційної процедури КП КМР «Тепломережі» завершено, то звіт ліквідатора та питання затвердження ліквідаційного балансу ліквідатором буде поставлено в лютому 2022 року.

Крім цього, ухвалою Господарського суду Дніпропетровської області від 27.01.2022 року вирішено продовжити строк ліквідаційної процедури та повноваження ліквідатора КП КМР «Тепломережі», Бахматського О.О. до 31.03.2022.

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. Для кожного клієнта визначаються кредитні ліміти та періоди на підставі їх кредитної історії, які переглядаються на регулярній основі.

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 31.12.2020р. фінансові інструменти Товариства представлені таким чином:

(тис. грн.)

	Балансова вартість		Справедлива вартість	
	2021	2020	2021	2020
Фінансові активи				
Торговельна та інша дебіторська заборгованість	332 338	1 196 312	332 338	1 196 312
Грошові кошти та їх еквіваленти	6 664	1 380	6 664	1 380
Всього фінансових активів:	339 002	1 197 692	339 002	1 197 692
Фінансові зобов'язання				
Торгівельна та інша кредиторська заборгованість	1 777 291	1 361 629	1 777 291	1 361 629
Інші зобов'язання	108 821	139	108 821	139
Всього фінансових зобов'язань:	1 886 112	1 361 768	1 886 112	1 361 768
Покриття:	0,18	0,88		

Аналіз співвідношення наявності фінансових активів і зобов'язань, що наведений в цій таблиці, говорить про те, що Товариство в 2021 році має не достатню 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 2020 року	До 1 року	Від 1 року до 3 років	Від 3 років	Всього
Торгівельна кредиторська заборгованість	385 366	378 031	540 081	1 303 478
Інша кредиторська заборгованість	213	0	57 938	58 151
Інші поточні зобов'язання	0	0	139	139
Всього	385 579	378 031	598 158	1 361 768

Зобов'язання та кредиторська заборгованість Товариства представлені наступним чином

(тис. грн.)

	31.12.2021	31.12.2020
Інші довгострокові зобов'язання	24 882	54 738
Векселі видані	3 200	3 200
Торгівельна кредиторська заборгованість	1 749 045	1 303 478
З одержаних авансів	597	350
По розрахункам з бюджетом	24 971	34 350
По розрахункам зі страхування	846	595
По розрахункам з оплати праці	3 425	2 217
З внутрішніх розрахунків		
Поточні забезпечення	983	1 256
Інші поточні зобов'язання	874 635	625 302
Разом поточні зобов'язання:	2 657 702	1 970 748
Всього зобов'язань:	2 682 584	2 025 486

Умовні зобов'язання та активи.

Товариство не визнає у фінансовій звітності умовні активи, які виникають, як правило, внаслідок незапланованих або інших неочікуваних подій, які уможливають надходження економічних вигід до Товариства (наприклад, позов, який Товариство порушує через судові процеси і результат якого є невизначеним), оскільки це може спричинити визнання доходу, який може бути ніколи не отриманим. Проте, коли з'являється цілкова 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

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:

6.1. Виробничий ризик, який пов'язаний з виробництвом продукції, товарів, послуг та із здійсненням будь-яких видів виробничої діяльності. Причини виникнення ризику: можливе зниження передбачуваних об'ємів виробництва, ріст 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 передбачають недостатній рівень рентабельності або взагалі її відсутність, що автоматично обмежує діяльність підприємства щодо технологічного оновлення. Концепцією реалізації державної політики у сфері теплопостачання, схваленою розпорядженням КМУ №569-р від 18.08.2017 р. зазначено, що фінансовий стан більшості підприємств теплової енергетики є незадовільним та призводить до накопичення боргів, через, зокрема, «недосконалий порядок тарифоутворення та неефективну систему регулювання діяльності підприємств». Майже відсутність прибутку має вплив на дохідну частину державного бюджету;

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

- збиткова діяльність Товариства спричинена не покриттям відповідними тарифами усіх економічно обґрунтованих витрат. Крім того, додаткове навантаження відбулося після введення в дію нового ринку електричної енергії, всі сегменти якого запрацювали з 01.07.2019 року. Реалізація виробленої електричної енергії здійснюється на майданчиках ДП «Оператор ринку», а саме на «ринку на добу наперед» та «внутрішньодобовому ринку» за цінами, які формуються щоденно, виходячи з попиту та пропозицій, електрична енергія, яка не була реалізована на ринках, трактується як небаланс, який врегульовується оператором системи передачі. Порядок розрахунку обсягів, ціни та вартості небалансів електричної енергії визначається Правилами ринку, затвердженими Постановою НКРЕКП 14.03.2018 № 307. 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; крім того,

згідно 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 в розмірі, який дорівнює тарифу попереднього опалювального періоду (1 935,34 грн./Гкал з ПДВ), в той час як величина, економічно обгрунтованого тарифу, складає 2 225,64 грн./Гкал з ПДВ. 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, 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;

На Товариствах 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.

На Товаристві планується запровадження попереджувального обслуговування (технічне обслуговування на основі певних умов). Цей підхід буде полягати в плануванні заходів з

технічного обслуговування лише тоді, коли механічні або експлуатаційні умови підтверджують його необхідність, періодично контролюючи ефективність котлів та машин від надмірної вібрації, температури та/або деградації змащення, або спостерігаючи за будь-якими іншими шкідливими тенденціями, що відбуваються з часом. Коли стан обладнання досягає заздалегідь визначеного критичного, обладнання вимикається для відновлення або заміни пошкоджених компонентів, щоб запобігти дорожчій поломці. Дефекти (протікання труб, зупинки котлів) у теплопостачанні та теплових мережах будуть систематично фіксовані, і тому, обслуговування буде не тільки аварійним. Технічне обслуговування електромеханічного обладнання здійснюватиметься не тільки в надзвичайних ситуаціях, але й за плановими схемами технічного обслуговування.

Юридичні ризики, пов'язані з можливими негативними наслідками для підприємств теплоенергетики, прийнятими неправомірними юридичними актами. 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 популістських законів, які позбавляли підприємство можливості впливу на боржників (скасування пені, заборона припиняти надання послуг у разі несплати, тощо) призвело до утворення значної заборгованості з оплати послуг.

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. Роботу з боржниками підприємство буде вести з урахуванням терміну заборгованості та соціального статусу боржників. Будуть застосовуватися всі можливі форми роботи з боржниками:

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

Але, в умовах недосконалого законодавства ряд заходів можна здійснити лише спільними зусиллями міської влади та Товариства з метою формування відповідних правових механізмів.

Інформаційні ризики пов'язані із фінансовим шахрайством, розголошенням конфіденційної інформації, похибки в програмному забезпеченні, комп'ютерні віруси. Робота по мінімізації ризиків полягає в попередженні несанкціонованого доступу до даних, а також аварій і збоїв устаткування і програмного забезпечення. На Товаристві, в залежності від важливості і конфіденційності змісту документу, доступ співробітників до інформаційних систем і документів різний. 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 наших працівників мають традиційні вміння для галузі теплопостачання, такі як: ремонт мереж, управління котлами, тощо. Але в основному ці працівники є вже старшого віку, а тому в недалекому майбутньому очікується їх вихід на

пенсію. Нам необхідно приймати на роботу та навчати працівників молодшого віку, але така робота не є дуже привабливою для молодшого 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, а саме роботи з виставлення рахунків та збору платежів, передбачає застосування сучасних технологій. Для вирішення цієї задачі наше 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 наших працівників та підвищуючи кваліфікацію співробітників через програми навчання та розвитку. Крім того, планується знайти можливості для підвищення привабливості наших умов оплати праці для набору нових працівників та стимулювання персоналу, що існує.

6.2. 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. 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. У будь-якій господарській діяльності завжди існує небезпека втрат, що впливає із специфіки тих або інших господарських операцій. Небезпека таких втрат – це комерційні ризики. Комерційний ризик означає невпевненість у можливому результаті, невизначеність цього результату діяльності. Складовою частиною комерційних ризиків є **фінансові ризики**.

Фінансовий ризик зв'язаний з імовірністю втрат яких-небудь грошових сум або їх недоотриманням. Вимірюється відношенням залучених коштів до власних.

Причини фінансового ризику – це інфляційні чинники, зростання облікових ставок банку, зниження вартості цінних паперів тощо. Як правило, ступінь ризику для фінансових активів або варіантів вкладення капіталу збільшується в часі. Товариство у 2021 році не отримувало кредитів від банківських та інших фінансових установ.

Коефіцієнт фінансового ризику (або коефіцієнт фінансової стійкості) =
Позиковий капітал / Власний капітал.

Цей коефіцієнт у Товариства на початок року склав 17,9, а на кінець 2021 року дорівнює (-) 1,77.

Рекомендоване значення цього показника ≤ 1 . Зазначений коефіцієнт є узагальнюючим при аналізі фінансової стійкості Товариства. Зростання його значення свідчить про посилення залежності Товариства від позикових коштів і, відповідно, зниженні його фінансової стійкості. Якщо значення цього показника дорівнює 1, то це означає, що на одну гривню, вкладену у власний капітал Товариства, припадає одна гривня позикових коштів. Це крайня межа (рівність між власними та позиковими коштами Товариства), яка явно показує міру його фінансової стійкості. Фактичне значення коефіцієнта у Товариства свідчить про остаточну втрату фінансової стійкості, оскільки власний капітал має від'ємне значення та не забезпечує покриття позикового, який включає кредиторську заборгованість та інші зобов'язання. Це означає, що майно, яке належить Товариству, придбано переважно за рахунок позикового капіталу і управлінський персонал товариства вже не в змозі самостійно приймати рішення щодо розвитку Товариства. Тобто остаточне рішення про здійснення тої або іншої угоди вже буде прийматися тільки після згоди на це кредиторів товариства.

Основні фінансові ризики включають: ринковий, кредитний ризик та ризик ліквідності.

Ринковий ризик

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

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.

На звітну дату Товариство не має кредитів і позик.

Валютний ризик

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.

Кредитний ризик

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.

До методів управління кредитним ризиком відносяться : лімітування і створення резерву на покриття кредитних збитків. Для кожного клієнта визначаються кредитні ліміти та періоди на підставі їх кредитної історії, які переглядаються на регулярній основі. Операції з новими клієнтами здійснюються на основі попередньої оплати.

Балансова вартість дебіторської заборгованості, являє собою максимальний кредитний ризик Товариства.

Ризик ліквідності та заходи щодо управління ним описані в Розділі 3 Ліквідність та зобов'язання цього Звіту з управління.

Управління ризиком капіталу

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

Станом на 31.12.2021 р. зареєстрований та сплачений акціонерний капітал був представлений наступним чином:

Таблиця 3.

	31.12.2020	31.12.2021
Номінальна вартість однієї акції, грн.	0,25	0,25
Кількість простих акцій, шт.	101 638 844	101 638 844
Розмір акціонерного капіталу, тис. грн.	25 409	25 409

Структура акціонерного капіталу Товариства, який було випущено станом на 31.12.2021 р. становить:

Таблиця 4.

	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»	-	-	-	-
Фонд держмайна України	101 565 404	99,928	101 565 404	99,928
Інші юридичні особи	-	-	-	-

На балансі підприємства знаходяться об'єкти соціальної інфраструктури, які являються об'єктами державної власності і їх вартість складає суму додаткового капіталу в розмірі 945 тис. грн. на 31.12.2021 року. Ці об'єкти не увійшли до статутного капіталу акціонерного товариства і вважаються безкоштовно отриманими, тому при нарахуванні їх зносу (амортизації), відповідна сума (в 2021 році – 36 тис. грн.) відноситься щорічно на збільшення нерозподіленого прибутку.

Резервний капітал створений згідно Статуту Товариства і складає на початок та кінець року 349 тис. грн. в звітному періоді проведено поповнення резервного капіталу в сумі 50 тис. грн. відповідно до рішення Загальних зборів щодо розподілу чистого прибутку отриманого за результатами фінансово – господарської діяльності у 2020 році в розмірі 5%.

Капітал в дооцінках станом на 31.12.2021 року складає 186 368 тис. грн. Власний капітал Товариства на 31.12.2021 року складає (-) 1 518 834 тис. грн., що менше статутного капіталу на 1 544 243 тис. грн. Вартість власного капіталу за 2021 рік зменшилася за рахунок отриманого в 2021 році збитку сумі 1 631 125 тис. грн., на суму нарахованих дивідендів на корпоративні права держави в сумі 505 тис. грн., на 50 тис. грн. - суму відрахувань до резервного капіталу та збільшилася на 36 тис. грн. – суму нарахованого зносу на об'єкти державної власності. 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.

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

Заступник генерального директора
з економічних питань

Лілія Шнейдер

23. Корпоративне управління

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 теплоелектроцентрально» на Публічне акціонерне товариство «Дніпровська теплоселектроцентрально», 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 теплоелектроцентрально» на Приватне акціонерне товариство «Дніпровська теплоелектроцентрально», 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
Держава України в особі ФДМУ	00032945	01133 Україна м. Київ, вул. Генерала Алмазова, 18/9	101 56 5 404	99,928	101 56 5 404	

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

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.

Заступник генерального директора
з економічних питань



Лілія Шнейдер

24. Дивідендна політика

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 теплоелектроцентрально» проведено пільговий продаж акцій фізичним особам за кошти в кількості 73 440 штук на суму 9 180 грн., що складає 0,072256 % від загальної кількості акцій. Після пільгового продажу акцій основним акціонером є держава в особі Фонду Державного майна України.

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.

На загальних зборах 29.04.2021 року було прийнято рішення про виплату дивідендів, тому Товариство, у статутному капіталі якого є корпоративні права держави, частка держави яких становить 100 відсотків, за результатами фінансово господарської діяльності за 2021 рік нараховано та сплачено дивідендів на користь держави в сумі 505 тис. грн.

Заступник генерального директора
з економічних питань



Лілія Шнейдер