

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»**

**ЗВІТ  
ПРО УПРАВЛІННЯ  
2019 РІК**

Генеральний директор

Головний інженер

  
  
С. О. Вітюгін  
І. Є. Лисаревський

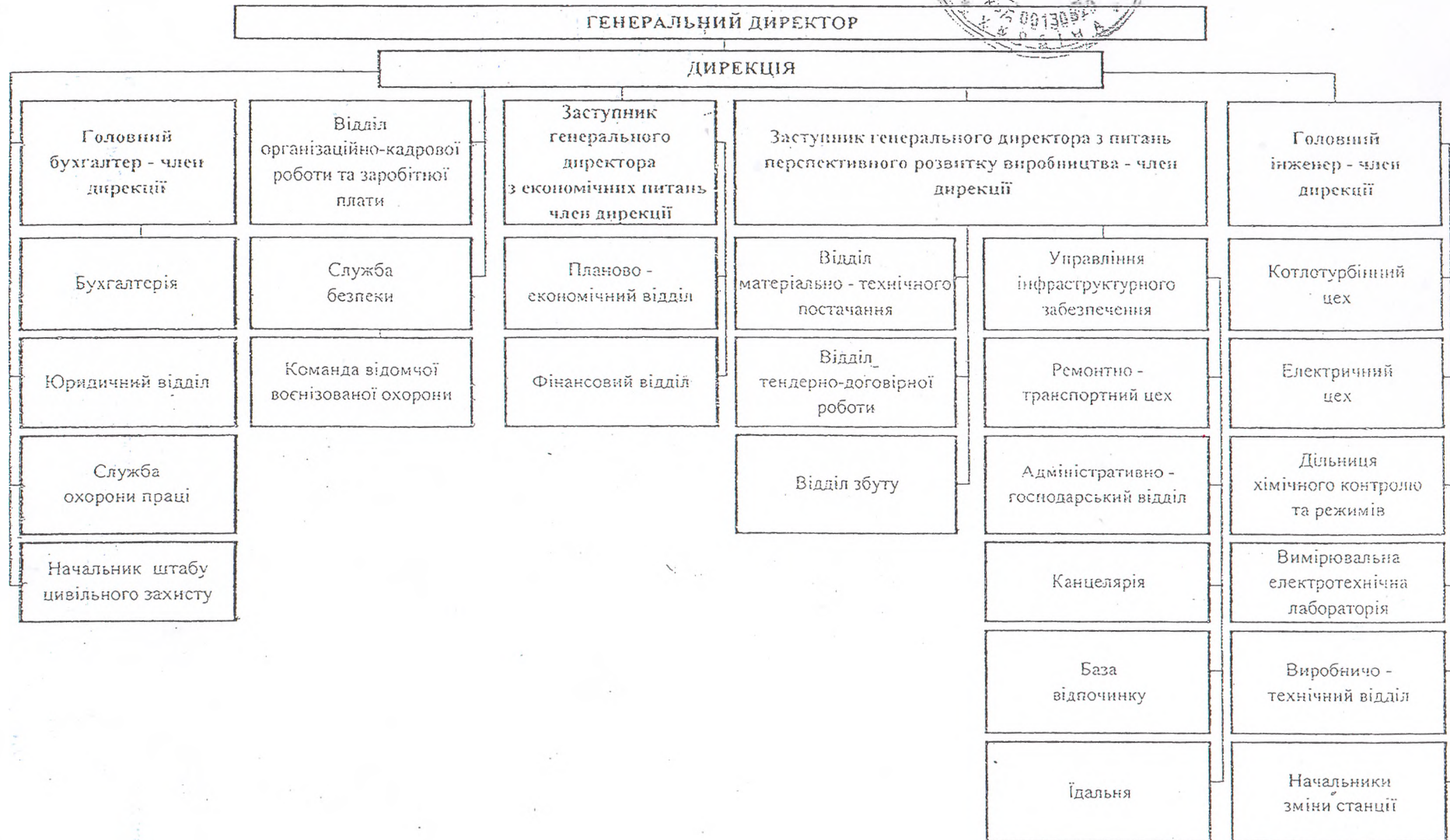
м. Кам'янське

## Зміст.

1. Організаційна структура та стан приватизації.....	<u>3</u>
2. Характеристика потужності, стан обладнання та його напруження.....	<u>6</u>
3. Енергопостачання споживачів.....	<u>13</u>
4. Електричні мережі.....	<u>16</u>
5. Техніко-економічні показники.....	<u>14</u>
6. Ремонти обладнання.....	<u>28</u>
7. Аварійність.....	<u>38</u>
8. Охорона праці.....	<u>41</u>
9. Паливозабезпечення.....	<u>95</u>
10. Праця і кадри.....	<u>105</u>
11. Матеріально-технічне забезпечення.....	<u>108</u>
12. Науково-вишукувальна робота.....	<u>109</u>
13. Зовнішньоекономічна діяльність.....	<u>110</u>
14. Охорона довкілля та раціональне використання природних ресурсів...	<u>111</u>
15. Енергозбереження.....	<u>135</u>
16. Інвестиційна діяльність та капітальне будівництво.....	<u>137</u>
17. Обсяг виробленої продукції.....	<u>148</u>
18. Витрати на виробництво.....	<u>154</u>
19. Фінансово-господарська діяльність.....	<u>171</u>
20. Заходи щодо переведення на альтернативні види палива.....	<u>181</u>
21. Ліквідність та зобов'язання.....	<u>183</u>
22. Ризики.....	<u>189</u>
23. Корпоративне управління.....	<u>198</u>
24. Дивідендна політика.....	<u>204</u>

# **1. Організаційна структура та стан приватизації**

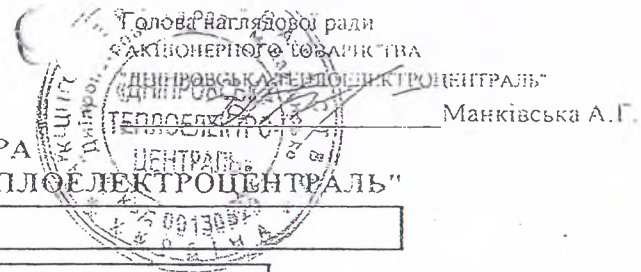
ОРГАНІЗАЦІЙНА СТРУКТУРА  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"



Генеральний директор  
АТ "Дніпровська теплоелектроцентрально"

*Є.Ю.Вітютін*

Є.Ю.Вітютін



**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 від 29.08.2012 р. № 3393 «Про пільговий продаж акцій ПАТ «Дніпродзержинська теплоелектроцентрально» проведено пільговий продаж акцій фізичними особами за кошти в кількості 73440 штук на суму 9180 грн., що складає 0,072256% від загальної кількості акцій.

Після пільгового продажу акцій АТ «Дніпровська ТЕЦ» - 99,928% володіє держава.

Основний акціонер, який володіє 99,928% є Фонд Державного Майна України.  
Продаж акцій АТ «Дніпровська ТЕЦ» у 2019 році не відбувся.

Заступник генерального директора  
з економічних питань — член дирекції



М. Павлюченко

## **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 – 18,0 МВт

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

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

Структура обладнання ТЕЦ - група енергетичного обладнання з тиском свіжої пари 30 кгс/см<sup>2</sup> (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 <sup>2</sup>	температура, °С	Електрична, МВт	Теплова, Гкал/год	Тиск, кгс/см <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup>	температура, °С	Електрична, МВт	Теплова, Гкал/год	Тиск, кгс/см <sup>2</sup>	Витрата пари, т/год	Тиск, кгс/см <sup>2</sup>	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 <sub>3</sub>	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 <sup>2</sup>	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 9,1 МВт — фактичне виконання — 10,0 МВт (із них: навантаження 7,5 МВт, резерв — 2,5 МВт). Збільшення потужності у порівнянні з планом на 0,9 МВт пояснюється меншими проти плану ремонтними обмеженнями (1,3 МВт проти 0,4 МВт).

Показник робочої потужності проти рівня минулого року зменшено на 1,9 МВт (10,0 МВт проти 11,9 МВт). Пояснюється збільшенням сезонних (34,0 МВт проти 30,9 МВт) обмежень проти рівня 2018р. В поточному році навантаження 7,5 МВт проти навантаження минулого року — 8,9 МВт. Резерв 2,5 МВт проти 3,0 МВт в 2018р.

Число годин роботи з виробітком електроенергії в поточному році збільшено в порівнянні з минулим (3698 години проти 3270 годин в 2018р.)

## 2.4. Діагностика обладнання

У 2019 році пройшло технічне діагностування наступне обладнання: котлоагрегат ст. № 5, БО-3А, БО-3Б, БО-3В, БО-4Б, БП-4 та технічне опосвідчення турбоагрегат ТГ-1.

## 2.5. Напрацювання основного обладнання.

Напрацювання котлоагрегатів.

Станційний №	Тип, завод-виготовлювач	Рік виготовлення	Наробіток на 01.01.2020 р. години
1	3-х барабанний вертикально водотрубний системи «Стерлінг»	Бабкок-Верке	214116
2			194486
3			164485
4			199641
5	2-х барабанний вертикально водотрубний	ТКЗ-120/180	231621
6			231656
7			230488
8			216194
9			259614
10		ТКЗ-200	171612

Напрацювання турбоагрегатів.

Станційний №	Тип, завод-виготовлювач	Параметри пари		Потужність		Виробіток ел.енергії, тис. кВтг		Рік виготовлення	Наробіток на 01.01.2020 годин
		P <sub>ата</sub>	T <sup>0</sup> C	Електрична, МВт	Теплова, Гкал	Всього	По т/ф циклу		
1	АР-14 ЛМЗ ім. Сталіна	29	400	14,0	82,5	32301	32301	1931	303669
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	9722	9722	1935	336293
4	АТ-25-2 УЛМЗ	29	400	16,8	74,0	23376	23376	1946	328429

## 2.6. Характеристика проходження річного максимуму навантаження.

ТЕЦ працює по тепловому графіку навантаження устаткування.

$$\begin{array}{lll}\bar{Q}_{\max}^n = 129,1 \text{ Гкал / год} & \bar{Q}_{\text{сред}} = 81,6 \text{ ккал / год} & \bar{Q}_{\min} = 38,9 \text{ Гкал / год} \\ \bar{N}_{\max} = 29,5 \text{ МВт} & \bar{N}_{\text{сред}} = 17,7 \text{ МВт} & \bar{N}_{\min} = 7,1 \text{ МВт}\end{array}$$

## 2.7. Метрологічне забезпечення.

У 2019р. виконано перевірку приладів згідно „Переліку ЗВТ, що знаходяться в експлуатації і підлягають повірці”, узгодженим з ДП „Дніпростандартметрологія”, у повному обсязі.

На 01.01.2020р. загальна кількість засобів вимірювальної техніки, що знаходяться в експлуатації становить -- 2059 од., підлягають повірці у 2020р. – 1873 од.

За видами вимірювань:

Код виду вимірювань	Вид вимірювань	Усього на обліку, од.	Підлягають повірці у 2019р., од.
L	довжина	124	124
M	маса та пов'язані з нею величини	1258	1206
QM	хімія (кількість речовин)	17	17
T	термометрія	380	373
TF	час і частота	9	9
EM	електричні та магнітні вимірювання	202	75
PR	фотометрія	3	3
IR	іонізуючі випромінювання	66	66
Разом:		2059	1873

Ступінь охоплення метрологічним обслуговуванням повна.

Претензій до якості ремонту та виконання періодичної повірки не було.

Укладено річний договір на виконання метрологічних робіт (послуг) №06-0/11009 Г від 05.12.2019р. з ДП „Дніпростандартметрологія”. Складено та узгоджено з органами Держпотребстандарту „Перелік засобів вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації та підлягають обов'язковій повірці у 2020р.” (по книзі обліку за №06-0/11009 Г).

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 метрологічних питань органів недоліків з дотримання вимог Закону України „Про метрологію та метрологічну діяльність”, нормативно-правових актів і нормативних документів з метрології не виявлено.

В 2019 році було частково замінено застарілі прилади обліку, що призвело до більш точного збору інформації та якісному контролю за споживанням енергоресурсів, більш ефективному використанню обладнання, зменшенню витрат на ремонт та обслуговування, а також забезпечило отримання достовірної інформації та єдність вимірювань, як того вимагає Закон України «Про метрологію та метрологічну діяльність».

Головний інженер



О.Писаревський

## 2.7. Метрологічне забезпечення.

У 2019р. виконано перевірку приладів згідно „Переліку ЗВТ, що знаходяться в експлуатації і підлягають повірці”, узгодженим з ДП „Дніпростандартметрологія”, у повному обсязі.

На 01.01.2020р. загальна кількість засобів вимірювальної техніки, що знаходяться в експлуатації становить – 2059 од., підлягають повірці у 2020р. – 1873 од.

За видами вимірювань:

Код виду вимірювань	Вид вимірювань	Усього на обліку, од.	Підлягають повірці у 2019р., од.
L	довжина	124	124
M	маса та пов'язані з нею величини	1258	1206
QM	хімія (кількість речовин)	17	17
T	термометрія	380	373
TF	час і частота	9	9
EM	електричні та магнітні вимірювання	202	75
PR	фотометрія	3	3
IR	іонізуючі випромінювання	66	66
Разом:		2059	1873

Ступінь охоплення метрологічним обслуговуванням повна.

Претензій до якості ремонту та виконання періодичної повірки не було.

Укладено річний договір на виконання метрологічних робіт (послуг) №06-0/11009 Г від 05.12.2019р. з ДП „Дніпростандартметрологія”. Складено та узгоджено з органами Держпотребстандарту „Перелік засобів вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації та підлягають обов'язковій повірці у 2020р.” (по книзі обліку за №06-0/11009 Г).

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.

В 2019 році було частково замінено застарілі прилади обліку, що призвело до більш точного збору інформації та якісному контролю за споживанням енергоресурсів, більш ефективному використанню обладнання, зменшенню витрат на ремонт та обслуговування, а також забезпечило отримання достовірної інформації та єдність вимірювань, як того вимагає Закон України «Про метрологію та метрологічну діяльність».

Начальник ВТВ

 С.В.Золотухін

12

### **3. Енергопостачання споживачів**

### 3. ЕНЕРГОПОСТАЧАННЯ СПОЖИВАЧІВ.

#### 3.1 Виконання виробничої програми.

Виробничі програми по виробітку та відпуску електроенергії з шин виконано відповідно на 78,8 % та 78,6 %. У поточному році ТЕЦ відробила з виробітком електроенергії 3698 години проти 3270 годин в 2018 році і тільки в теплофікаційному режимі.

Порівняно з 2018 роком зменшено виробіток та відпуск електроенергії відповідно на 12,098 млн. кВтг та 12,870 млн.кВтг в зв'язку зі зниженням електричного навантаження згідно температури зовнішнього середовища.

Дані по виконанню виробничої програми:

Найменування	Одиниця виміру	Факт 2017р.	2018р.		2019р.	
			План	Факт	План	Факт
Виробіток електроенергії	млн. кВтг	75,392	84,9	77,497	83,0	65,399
Відпуск електроенергії з шин	млн. кВтг	59,819	67,7	63,046	63,8	50,176
Відпуск теплової енергії	тис. Гкал	302,1083	378,543	325,623	387,3	303,149

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

	Число годин використання потужності, год		Коефіцієнт використання потужності, %	
	2018р.	2019р.	2018р.	2019р.
Електричної	1258	1062	14,36	12,12
Теплової	1049	973	11,97	11,11

Середньорічне електричне навантаження - 17,7 МВт проти 23,7 МВт в минулому. При зупинці турбоагрегатів споживання електроенергії здійснювалося від товариства з обмеженою відповідальністю «АС», за ліцензією на здійснення діяльності з постачання електричної енергії споживачу згідно Постанови НКРЕКП № 429 від 14.06.2018 р.

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.

Завдання по відпуску теплової енергії виконано на 80,8 % 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:

	2018 р.	2019р.
1.Кількість мережної води	17032,432 т.т. -3293 год	18 027,797 т.т. -3698 год
2. Кількість води для живлення тепломережі, всього:	5172т/год	4875т/ год
- хімічищеної	565,695 т.т 170,9 т/год	643,933 т.т 174,1 т/год
- технічної	355,575 т.т .	324,985 т.т .
3. Годинний відпуск теплоенергії	210,120 т.т	318,948 т.т
4. Тем-ра мережної води, °С:	98,9 Гкал/год	81,6 Гкал/год
- пряма: місто	67,28	64,55
південь-захід	67,15	61,66
-зворотня: місто	51,54	48,55
південь-захід	46,95	43,83
5 . Тиск в тепломережу	11,26ата/3,62ата	11,40 ата/3,49ата

## 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. 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
$г/кВтг$	258,9	258,8	-0,1	-6	-	-
$кг/Гкал$	148,8	148,8	-	-	-	-23

Економії умовного палива сприяло виконання техніко-економічних заходів щодо економії паливно-економічних ресурсів (кап. ремонт котла ст.№5; кап. ремонт турбогенератора ст.№1.) Так, завдяки проведеним заходам (поточні ремонти), на котлах знижені, проти норми, температура вихідних газів (загальний показник  $106,8^{\circ}\text{C}$  проти  $113,2^{\circ}\text{C}$  нормативних, економія –  $-51,6\text{туп.}$ ), скоригований коефіцієнт надлишку повітря за пароперегрівником на котлах, які були в роботі (економія –  $11,3\text{ туп.}$ ; доведені до норми присоси холодного повітря в режимному перетині (фактично –  $10,51\%$  проти норми –  $10,70\%$ , економія за рік склала  $-1832\text{у.п}$  Упродовж опалювального сезону 2018-2019р.р. в роботі був майже постійний склад устаткування.

### Нормативні питомі витрати умовного палива

	2018рік	2019рік
$v_{те}(норма), кг/Гкал$	152,6	148,8
$v_{ее}(норма), г/кВтч$	261,4	256,2

В порівнянні з минулим роком зменшення норми питомих витрат палива на відпуск ел.енергії та теплоенергії пояснюється :

-зменшення нормативної питомої витрати тепла на турбіну бруто ( $q_{ту(бр)}=999,1\text{ ккал/кВтг}$  проти  $q_{ту(бр)}=999,5\text{ ккал/кВтг}$  в минулому році);

- зменшений нормативний коефіцієнт, який визначає частку витрат палива енергетичними котлами на виробництво ел.енергії ( $K_e=0,29362$  проти  $K_e=0,30212$  в минулому році );

- збільшена частка відпуску тепла за рахунок нагріву води у мережних насосах ( $\alpha_T=2,519\%$  проти  $2,213\%$  в минулому році);

#### Порівняння звітних даних з попереднім роком:

Питомі витрати умовного палива	2018 р.	2019 р.	Відхилення від попереднього року:
г/кВтч	261,3	256,1	-5,2
кг/Гкал	152,5	148,8	-3,7

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

-зменшений коефіцієнт, який визначає частку витрати палива енергетичними котлами на виробництво ел.енергії ( $K_e=0,27305$  проти  $K_e=0,29191$  в минулому році );

- зменшено відношення витрати природного газу до приведеної продукції ( $\alpha_T=0,138$  тис.м3/Гкал проти  $\alpha_T=0,143$  тис.м3/Гкал) в 2018 році;

-збільшено фактичний коефіцієнт корисної дії котельне нетто ( $\eta_{ку}^{HT}=92,146\%$  проти  $\eta_{ку}^{HT}=88,733\%$  в 2018 році);

	2018р.	2019р.
$K_e$ - коефіцієнт, який визначає частку витрати палива енергетичними котлами на виробництво ел.енергії ( $K_e$ )	0,29191	0,27305
$\alpha_{ее}$ – доля розподілу умовного палива на ел.енергію.	0,24909	0,22174

$q_{ту}^{бр}$ –питомі витрати тепла бруто на турбіну, ккал/кВтГ	997,9	999,1
---	-------	-------

$q_{\text{ту}}^{\text{нт}}$ –питомі витрати тепла нетто на турбіну, ккал/кВтг	1042,9	1005,3
$\eta_{\text{ку}}^{\text{бр}}$ - КПД котлів брутто, % (зворотній баланс)	95,109	94,590
(прямий баланс)	90,672	94,110
$\eta_{\text{ку}}^{\text{нт}}$ – КПД котлів нетто	88,733	92,146

Аналіз витрат електроенергії на власні потреби у 2019 році.

	Норма	Факт	Відхилення від норми	+ - тис. кВтг
На виробництво електроенергії, %	6,38	5,48	-0,9	- 583
На відпуск теплоенергії, кВтг/Гкал	41,60	38,01	-3,59	- 1087

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 – (31,29кВтг/Гкал проти норми 34,18 кВтг/Гкал) ; витрати ел.енергії на власні потреби котельного – 4,28% проти норми 4,86% в т ч. (витрати ел.ен. на власні потреби котельного на виробіток ел.ен. склали 1,17% проти норми 1,42%; витрати ел.ен. на власні потреби котельного на відпуск тепла -3,12 % проти норми 3,44%); витрати ел.енергії на власні потреби турбіного -4,32% проти норми 4,36%).

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

Питома витрата ел.енергії мережними насоса на тону води склала 0,493 кВтг/тн мережної води проти норми - 0,517 кВтг/тн мережного води.

Питома витрата ел.енергії підживлювальними насосами на тону підживлювальної води т/м склала 0,289 кВтг/тн. підж.води проти норми 0453 кВтг/тн.підж.води.

Технологічні витрати електроенергії на транспортування мережної води насосами теплофікаційної установки становлять 31,29 кВтг/Гкал проти розрахунково - нормативної величини 34,18 кВтг/Гкал.

Від рівня попереднього року фактичний показник витрат електроенергії на теплофікаційну установку, що забезпечує відпуск тепла с гарячою водою, склав (31,29 кВтг/Гкал проти 26,75 кВтг/Гкал).

Відпуск тепла з гарячою водою в звітному році склав 303149 Гкал (81,6Гкал/год) проти 325623 Гкал (86,3 Гкал/год) в минулому році (кількість годин роботи станції 3698 год проти 3293 год в минулому році при незмінному складі в роботі насосів теплофікаційної установки і дотриманні температурного графіка).

Зміна теплових та електричних навантажень пояснюється збільшеною температурою навколишнього повітря проти минулого року (1,6°C проти -2,1°C)

### 5.3. Основні показники водоприготування.

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 2019 р. вироблено:	
Хімічищеної води на ХВО- II, т:	324985
При цьому витрачено повареної солі, т	270
Питома витрата солі NaCl на 1 т пом'якшеної води для підживлення теплових мереж, г/г-екв	118
Хімічищеної води на ХВО- I, тн:	71060
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	0,9
Катіоніту, тн	2,0
Тринатрійфосфату, тн	3,5

В 2019 р. кислотні промивки та луження не проводилися.

#### Основні показники водоприготування:

Основні показники	
1. Кількість сирової води, т	857500
2. Якість сирової води:	
- Ж заг, мг-екв/кг (жорсткість загальна)	3,9
- сульфати, мг/кг	31.66
- показник рН, %	8,03
- сухий залишок, мг/кг	549,1

3. Кількість хімічищеної води для живлення, т :	
- котлів	213600
- теплової мережі	643900
4. Якість ХВО	
4.1. Живлення котлів:	7,0
- Ж заг, мкг/кг (жорсткість загальна)	0,17
- лужність загал., мг-екв/кг	9,05
- показник рН	10
- кисень, мкг/кг	100
- Fe, мкг/кг	22
- сухий залишок, мг/кг	
4.2. Живлення теплової мережі:	850
Ж са, мкг- екв/кг	2,7
лужність заг, мг-екв/кг	2,3
карбонатний індекс, мг-екв/кг	8,78
показник рН	30
кисень, мкг/кг	

Сумарні обсяги використання води за звітний рік згідно з даними державної статистичної звітності за формою №2-ТП (водгосп) – річна, більші, ніж за 2018 р, тому, що температура спожитої води із р. Дніпро, яка використовується на охолодження обладнання у 2018 р була нижчою (-2,1С), ніж у 2019 р.(1,6 С), тому у 2019 звітному році на охолодження обладнання було використано більша кількість води.

Головний інженер



О.Писаревський

**Основні  
техніко- економічні показники роботи  
АТ „Дніпровська ТЕЦ”  
за 2017-2019р.р.**

			2017р.	2018р.	2019р.
1.	Виробіток електроенергії, усього	млн.кВтг	75,392	77,497	65,399
2.	Відпуск ел.енергії з шин	-, -	59,819	63,046	50,176
3.	Відпуск теплоенергії із колекторів, усього	тис.Гкал	302,108	325,623	303,149
4.	Витрати ел.енергії на власні потреби	млн.кВтг	14,953	14,451	15,223
	- на виробіток ел.енергії,	% н/ф	5,89/4,83	5,21/4,47	6,38 / 5,48
	- на відпуск теплоенергії	кВтг/Гкал н/ф	42,66/37,43	37,98/33,44	41,60 /38,01
5.	Питомі витрати умовного палива:				
	- на відпуск ел.енергії	г/кВтг н/ф	263,0/262,8	261,4/261,3	256,2 / 256,1
	- на відпуск теплоенергії	кг/Гкал н/ф	156,2/156,2	152,6/152,5	148,8 / 148,8
6.	Економія умовного палива, всього	туп	-30	-42	-29
	- на електроенергію	туп	-10	-8	-6
	- на теплоенергію	туп	-20	-34	-23
	- ел.енергії на власні потреби, усього	тис.кВтг	-2372	-2052	-1670
	- на електроенергію	-, -	-792	-575	-583
	- на теплоенергію	-, -	-1580	-1477	-1087
7.	ККД ТЕЦ	%	83,34	84,73	88,61
8.	Робоча потужність	мВт	11,2	11,9	10,0
	- навантаження	„	8,7	8,9	7,5
	- резерв	„	2,5	3,0	2,5
9.	Витрати мережної води	тис.тон	18262,881	18262,881	18027,797
10.	Витрати підживленої води	„	579,808	562,855	643,933
	- хімічищеної води	„	360,524	355,575	324,985
	- технічної води	„	219,284	207,280	318,648
11.	Витрати природного газу	млн.м <sup>3</sup>	53,617	56,154	49,411
	- на відпуск ел.енергії	„	13,400	13,986	10,957
	- „ -	%	24,992	24,907	22,806
	- на відпуск теплоенергії	млн.м <sup>3</sup>	40,217	42,168	38,454
	„ -	%	75,008	75,093	77,194

Пров.інженер ВТВ



Т.Д.Васильєва

**Баланс електричної енергії  
по АТ "Дніпровська ТЕЦ"  
за 12 місяців 2019 р.**

№ п/п	Статті балансу	Одиниця виміру	План	Факт	Відхилення (+/-) до плану
1	Виробіток електроенергії - всього	млн.кВтг	83,000	65,399	-17,601
	у тому числі:				
1.1	- ТЕС	млн.кВтг	83,000	65,399	-17,601
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	19,200	15,110	-4,09
	у тому числі:				
2.1	- на виробництво електроенергії	млн.кВтг	4,607	3,587	-1,02
	- те ж у %	%	5,55	5,48	-0,07
2.2	- на відпуск теплоенергії	млн.кВтг	14,593	11,523	-3,07
	- те ж у кВтг/Гкал	кВтг/Гкал	38,92	38,01	-0,91
3	Втрати пов'язані з реалізацією е/енергії	млн.кВтг	0	0,113	0,113
4	Відпуск електроенергії з шин - ТЕС	млн.кВтг	63,800	50,176	-13,624
	у тому числі на давальницькому паливі				
4.1	Передача електроенергії - всього	млн.кВтг	63,800	50,176	-13,624
	у тому числі:				
4.1.1	- ДП "Енергоринок"	млн.кВтг	63,800	50,176	-13,624
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
	<b>Довідково</b>				
	Питомі витрати ум. палива на електроенергію	г/кВтг	262,2	256,1	-6,1
	Витрати ум.палива на електроенергію	тис.туп	16,730	12,848	-3,882
	у т.ч. витрати давальницького палива	тис.туп	0	0	0

Начальник ВТВ

С. В. Золотухін

м. Саву

**Баланс теплової енергії  
по АТ "Дніпровська ТЕЦ"  
за 12 місяців 2019 р.**

№ п/п	Статті балансу	Одиниця виміру	План	Факт	Відхилення (+/-) до плану
1	Відпуск теплоенергії з колекторів - всього	тис.Гкал	374,982	303,148474	-71,833526
	у тому числі:				0
1.1	- ТЕС	тис.Гкал	374,982	303,148474	-71,833526
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	374,982	303,148474	-71,833526
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	374,982	303,148474	-71,833526
	у тому числі на давальницькому паливі	тис.Гкал			0
6.1	Корисний відпуск теплоенергії власним споживачам	тис.Гкал	374,982	303,148474	-71,833526
	<u>Довідково</u>				0
	Питомі витрати ум. палива на теплоенергію	г/Гкал	152,5	148,8	-3,7
	Витрати ум.палива на теплоенергію	тис.туп	57,181	45,095	-12,086
	у т.ч. витрати давальницького палива	тис.туп	0	0	0

Начальник ВТВ



С. В. Золотухін

Конфіденційність статистичної інформації забезпечується  
ст. 21 Закону України "Про державну статистику"

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

ЗВІТ  
ПРО ПОСТАЧАННЯ ТА ВИКОРИСТАННЯ ЕНЕРГІЇ  
за 2019 рік

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

№ 11-мтп  
(річна)

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Наказ Держстату  
31.08.2016 № 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)

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)

**Розділ 1. Джерела постачання енергії та їх потужність**

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
<b>Усі види джерел</b> (рядок 100 = сумі рядків 111 - 115, 120, 130, 140, 150, 160, 170, 175, 180, 185)	<b>100</b>	<b>61 600,0</b>	<b>313,0</b>	<b>50 176,0</b>	<b>303 149,0</b>
теплова електростанція (ТЕС) загального користування	111	-	-	-	-
теплова електростанція (ТЕС) підприємства	112	-	-	-	-
теплоелектроцентрально (ТЕЦ) загального користування	113	61 600,0	313,0	50 176,0	303 149,0
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
гідроакumuлююча електростанція (ГАЕС)	150	-	x	-	x
теплогенеруючі станції або установи, котельні	160	x	-	x	-
утилізаційні установи (рядок 170 >= рядка 171)	170	-	-	-	-
у т. ч. промислові утилізаційні установи	171	-	-	-	-
теплонасосні установи	175	-	-	-	-
електрокотли	180	x	-	x	-
інші установи	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**

	Код рядка	Обсяг використаної електроенергії за звітний рік, тис.кВт·год
А	Б	1
<b>Усі види витрат</b> (рядок 200 >= сумі рядків (210, 215, 220, 225))	<b>200</b>	<b>15 990,0</b>
у тому числі		
витрати на виробництво продукції (виконання робіт)	210	-
витрати на власні потреби енергогенеруючих підприємств (установок)	215	15 968,0
витрати електроенергії гідроакumuлюючої 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)

	Код рядка	Обсяг використаної теплоенергії за звітний рік, Гкал
А	Б	1
<b>Усі види витрат</b> (рядок 300 >= сумі рядків 310, 315)	<b>300</b>	-
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 Вітютин  
Євгеній  
Юрійович

Вітютин Євгеній Юрійович

(ПІБ)

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

ЕП Костерина  
Віра Тавлієна

Сокол Людмила Вікторівна

(ПІБ)

телефон: 550033

факс:

37407

електронна пошта:

vira\_kosterina@meta.ua

## **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 2019р., (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	03.09	03.09	30.09	30.09	672	672	0	-
К-2	55	18.03	18.03	11.04	11.04	600	600	0	-
К-3	110	Обладнання у консервації							
К-4	110	04.02	04.02	18.02	18.02	360	360	0	-
К-5	150	16.04	16.04	05.09	05.09	3432	3432	0	добре
К-6	150	Обладнання у консервації							
К-7	150	05.08	05.08	29.08	29.08	600	600	0	-
К-8	150	02.07	02.07	29.07	29.07	672	672	0	-
К-9	150	Обладнання у консервації							
К-10	200	Обладнання у консервації							
ТГ-1	14	03.06	03.06	07.10	07.10	3024	3024	0	добре
ТГ-2	14	20.05	20.05	05.06	05.06	408	408	0	-
ТГ-3	16,8	11.02	11.02	25.02	25.02	360	360	0	-
ТГ-4	16,8	05.08	05.08	21.08	21.08	408	408	0	-

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

Таблиця № 6.1.2.

Найменування обладнання	Роботи	Виконання або причина невиконання
Котел № 5	Заміна кип'ятильного пучку	не виконано через задовільний стан металу вирізаних зразків, заміна труб була замінена на їх чищення від накипу
	Заміна стельових труб	виконано
	Заміна водо перепускних труб	виконано
Турбіна № 1	Ремонт проведений в об'ємі типового	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	3717,1	3717,1	0	3717,1	-
2	Підрядник	1304,4	771,2	533,2	-	1304,4
	Всього	5021,5	4488,3	533,2	3717,1	1304,4

## Ремонт теплових мереж (км)

Таблиця № 6.1.2.6.

№ 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	105	16742	0
ЦВ «Асоціація Енергоінтех»	-	2039,41	-
НВК ТОВ «Електропівденмонтаж»	-	1784,1	-
ТОВ «Полтавський ремонтний завод залізничної техніки»	-	912,79	-
ПП «Дніпроелектробуд»	-	908,75	-
ПП «Спецмонтажналадка»	-	77,43	-
ТОВ «Груз»	-	39,07	-
ФОП «Крутько»	-	37,96	-
ФОП «Бабенко О.В.»	-	15,33	-

### Витрати на ремонтне обслуговування по АТ «Дніпровська ТЕЦ»

Таблиця № 6.1.4. (тис.грн.)

Найменування	Реконструкція	Капітальний ремонт	Поточний ремонт	Всього
1	2	3	4	5
<b>Всього</b>	0	10972	13981	24953
У т.ч.				
Підрядний спосіб	0	5539	2672	8211
Госпспосіб	0	5433	11309	16742
з/плата з нарахуваннями	0	1064	7771	8835
матеріали, з/ч, обладнання	0	4369	3538	7907
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

30

## 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	126
3	Котли (парові, водогрійні)	143

## Тривалість простоїв обладнання у ремонтах та кількість годин роботи у 2019 році.

Таблиця № 6.1.8

№ бл.	Рік останнього КР		Простої у ремонті (год)			Вимушені простої	Резерв	Загальний простій	Напрацювання (год.)		
			Капіт.	Середній	Поточн.				2019р.	Від останнього КР	З початку експлуатації
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
K-1	2013	План Факт	X X	X X	672 672	X X	X 6937	X 7609	X 1151	X 6551	X 214116
K-2	2016	План Факт	X X	X X	600 600	X X	X 7130	X 7730	X 1030	X 6054	X 194486
K-3	1992	План Факт	Обладнання у консервації							X 3228	X 164485
K-4	2005	План Факт	X X	X X	360 360	X X	X X	X X	X 0	X 2143	X 199641
K-5	2019	План Факт	3432 3432	X X	X X	X X	X 2841	X 6273	X 2487	X 687	X 231621
K-6	1995	План Факт	Обладнання у консервації							X 25701	X 231656
K-7	2017	План Факт	X X	X X	600 600	X X	X 7212	X 7812	X 948	X 2045	X 230488
K-8	2018	План Факт	X X	X X	672 672	X X	X 7501	X 8173	X 587	X 1394	X 216194
K-9	2000	План Факт	Обладнання у консервації							X 7129	X 259614
K-10	1994	План Факт	Обладнання у консервації							X 7673	X 171612
ТГ-1	2019	План Факт	3024 3024	X X	X X	X X	X 3318	X 6342	X 2418	X 423	X 303669
ТГ-2	1999	План Факт	X X	X X	408 408	X X	X 8352	X 8760	X 0	X 28124	X 358527
ТГ-3	2018	План Факт	X X	X X	360 360	X X	X 7552	X 7912	X 848	X 1106	X 336293
ТГ-4	2017	План Факт	X X	X X	408 408	X X	X 6502	X 6910	X 1850	X 5917	X 328429
По ТЕЦ		План Факт	6456 6456	X X	4080 4080	X X	X 57345	X 67521	X 11319	X 98175	X 3440831

### 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 № 5	добре	добре
X	капітальний	Турбіна № 1	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 № 5	добре	добре
X		Типові роботи	добре	добре
X		Заміна стельових труб	добре	добре
X		Заміна водо перепускних труб	добре	добре
X	капітальний	Турбіна № 1	добре	добре
X		Типові роботи	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 - ГКД 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 № 5	КАПІТАЛЬНИЙ	Витрата палива	м³/год		13550	12850	12800	
		Продуктивність пари	т/год		170	150	150	
		Тиск перегрітої пари	кгс/см²	34	30,2	30,8	31	
		Температура перегрітої пари	°C	420	420/404	405/413	404/420	
		Температура живильної води до економайзера	°C		104	105	103	
		Температура повітря до повітряпідігрівача	°C		34	33	31	
		Температура повітря за повітряпідігрівачем	°C		219	230	208	
		Загальний опір газового тракту	мм вод.ст		265	280	235	
		Загальний опір повітряного тракту	мм вод.ст		110	112	107	
		Коефіцієнт надлишку повітря: за пароперегрівником			1,14/1,13	1,11/1,12	1,13/1,15	
		за повітряпідігрівачем			1,21/1,23	1,25/1,27	1,19/1,23	
		Присмокти повітря по газовому тракту	%		7/10	14/15	6/8	
		Втрати тепла з вихідними газами	%		4,22	4,92	4,22	
		Коефіцієнт корисної дії котлоагрегату, бруто	%		95,1	94,46	95,16	
		Витрати електроенергії на власні потреби	кВт.год/т пари		4,79	4,82	4,79	
		Витрати електроенергії на тягу і дуття	кВт.год/т пари		3,03	3,03	2,95	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Турбіна №1	КАПІТАЛЬНИЙ	Загальні параметри						
		Максимальна наведена потужність турбіни	МВт	18	17	17	17	
		Витрата пари	т/год	165	135	134	133	
		Питома витрата пари	т/МВтгод		7,94	7,88	7,82	
		Питома витрата тепла	ккал/кВтгод	980	977,2	974,9	970,1	
		ККД турбіни (брутто)	%	88,7	88,0	88,21	88,65	
		Тиск пари за регулюючими клапанами	МПа (кгс/кв.см)	20,9	21	21	21	
		Осьове зміщення роторів	мм	< 0,9	0,41	0,59	0,57	
		Вібрація підшипників						
		Підшипник №1						
		Вертикальна		≤ 4,5/≤ 30	1,2/7	3,3/30	2,9/26	
		Поперечна			3,2/30	5,0/46	2,3/20	
		Осьова			1,2/9	1,6/13	3,5/29	
		Підшипник №2						
		Вертикальна		≤ 4,5/≤ 30	3,5/26	2,5/21	4,1/27	
		Поперечна			3,6/16	2,4/12	2,7/22	
		Осьова			1,9/10	2,5/22	2,9/25	
		Підшипник №3						
		Вертикальна		≤ 4,5/≤ 30	3,7/26	1,9/17	4,1/29	
		Поперечна			3,7/10	2,4/13	2,7/21	
		Осьова			0,9/6	2,6/23	2,1/14	
		Підшипник №4						
		Вертикальна		≤ 4,5/≤ 30	1,7/9	4,3/8	1,9/12	
		Поперечна			2,9/21	0,6/5	1,7/12	
		Осьова			1,1/8	0,4/6	1,8/16	
		Підшипник №5						
		Вертикальна		≤ 4,5/≤ 30	2,7/24	2,1/17	4,0/29	
		Поперечна			1,2/5	0,6/5	1,9/15	
		Осьова			1,1/9	0,4/6	1,8/17	
		Підшипник №6						
		Вертикальна		≤ 4,5/≤ 30	0,8/7	3,1/28	3,5/28	
		Поперечна			2,1/16	2,4/23	2,6/24	
		Осьова			5,0/30	4,6/43	4,5/30	
		Підшипник №7						
		Вертикальна		≤ 4,5/≤ 30	1,5/12	0,9/6	0,8/7	
		Поперечна			2,1/8	2,0/7	1,2/11	
		Осьова			4,8/25	1,7/14	2,3/20	
		Показники системи регулювання						
		Загальна ступінь нерівномірності частоти обертання	%	4 – 5	4,8	4,8	4,5	
		Ступінь нечутливості регулювання частоти обертання	%	≤ 0,3	0,07	0,3	0,2	
		Частоти обертання ротора при незмінному положенні механізмів управління на холостому ході	об/хв					
		Тиск робочої рідини в системі регулювання	МПа, (кгс/кв.см)	> 8,05	8,3	8,1	8,3	
		Показники						

щільності клапанів						
Тривалість вибігу ротора при закритих стопорних клапанах	с	1140	1080	1080	1080	
Показники підшипників						
Температура бабіту вкладишів опорних підшипників	°C					
№1		Відсутні данні	-	-	-	
№2			-	-	-	
№3			-	-	-	
№4			-	-	-	
№5			-	-	-	
№6			-	-	-	
№7			-	-	-	
Температура мастила на злив з опорних підшипників	°C					
№1		Відсутні данні	50	52	52	
№2		< 60	53	54	50	
№3		< 60	52	53	50	
№4		< 60	52	54	49	
№5		< 60	56	57	52	
№6		< 60	55	55	54	
№7		< 60	53	54	50	
Температура мастила на злив з упорного підшипника	°C	< 60	42	44	38	
Тиск мастила в системі змащування	МПа, (кгс/кв.см)	< 60	49	51	50	
Показники мастилосистеми		0,55	0,57	0,57	0,55	
Температура мастила після мастило охолодників	°C					
Наявність механічних домішок в мастилі	%	35 – 45	39	40	38	
Наявність води в мастилі			0	0	0	
Швидкість зниження рівня мастила в мастильному баці	мм/год		0	0	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 2019 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 «АВТО-КОМФОРТ»	761,1	Олива, нефрас, аккумулятори	
2	ТОВ «АГРО МОЛ ІНВЕСТГРУПП»	454,3	Катіоніт, тринатрійфосфат	
3	ФОП БАБЕНКО В.В.	16,0	Ел. інструмент ручний	
4	ТОВ «БІНОН»	80,6	Підшипники, токарний патрон	
5	ТОВ «БІЗНЕС-ТОРГС»	697,3	Аквамін, азбокартон	
6	ФОП Бондар О.І.	3,7	Щебінь	
7	ПП «Будмаркет»	1735,0	Металопрокат	
8	ТОВ «БУДЦЕНТР.ЮА»	99,7	Мастика	
9	ФОП Бурко О.Є.	22,3	Труби пластикові	
10	ФОП Возна Т. І.	21,4	Будматеріали	
11	ФОП Воскресенський А.В.	21,1	Ел. інструмент ручний	
12	ПП «ВСВ-Сервіс»	112,8	Запчастини авто.	
13	ТОВ «ГІДРОЕЛЕКТРОСИСТЕМИ»	26,6	Запчастини на компресор	
14	ТОВ «ГЛОБАЛ ЛАЙТІНГ СОЛЮШІНЗ»	138,1	Світильники, лампи	
15	ФОП Губа Н.І.	6,5	Кабель	
16	ТОВ «КВФ Данаприс»	56,3	Лакотканина	
17	ПАТ «ДМК»	6,3	Кисень	0,96
18	ТОВ «НВП «ДНС»	79,8	Кокс доменний	
19	ТОВ «ЕКОХАУС»	15,4	Емність септик	
20	АСОЦІАЦІЯ «ЦВ ЕНЕРГОІНТЕХ»	580,4	Трубна система	
21	ТОВ «ВТК «ЕРА»	103,2	Мило господарське	
22	ТОВ «ЄВРОСТАНДАРТ-2015»	602,9	Сіль	
23	ТОВ «ЗАВОД МЕТАЛ ЛІНК»	239,0	Баббіт, електроди	
24	ТОВ «ІНВЕСТ-СПОРУДА»	80,4	Емаль	
25	ТОВ НВП «ІНТЕК-ПРОМ»	893,8	Металопрокат	
26	ТОВ «ІНТЕРМЕТАЛСЕРВІС»	57,4	Хім. реагенти	
27	ФОП Костяновський О.М.	175,7	Спец. взуття	
28	ФОП Кравченко С.М.	916,5	Електротовари	
29	ТОВ «ЛАКШЕРІ МАРКЕТ»	52,2	Шпатлівка	
30	ТОВ «ЛІВАЙН ТОРГ»	516,8	Паливо	
31	ТОВ «ТОРГОВИЙ БУДИНОК «ЛІВАР»	23,2	Скло	
32	ТОВ «ЛІГА-РОСТ»	122,6	Скловата, фоллар	
33	ТОВ «ЛІНОКОР»	135,2	Пароніт, тех. пластина	
34	ПП «Мікс»	23,8	Газ в балонах	
35	ТОВ «ТД «Монтаженергоінвест»	94,7	Насос	
36	ТОВ ВКФ «НІКС-М»	11,6	Двері металопластикові	
37	ТОВ «НТЛ»	12,8	Стенди (Охорона праці)	
37	ПП «ОККО Контракт»	75,1	Паливо	
39	ПрАТ «ОФДП»	19,1	Стрічка діаграмна	
40	ФОП Петренко А.О.	14,9	Ганчір'я	
41	ПрАТ «ПТМЗ»	992,7	Запчастини	
42	ТОВ «ПРАК-ТОРГ»	47,8	Гум. ущільнення, глин. цемент	
43	ТОВ «НВП «ПРИБОРТРЕЙД»	121,9	Калібратор, гільзи з'єднувальні	
44	ТОВ «ПРОМТРАНЗІТ»	79,3	Набивка	
45	ТОВ НВП «Рекон»	0	Ел. обладнання	48,24
46	ТОВ «Річковий порт»	5,2	Пісок річковий	
47	ТОВ «РОЯЛТІ-ТРЕЙД»	33,7	Домкрат, насос	
48	ТОВ «РУДІ-БРУК»	0,9	Блок стіновий	
49	ПП «РУДІ-БУД»	65,1	Сантехніка	
50	ТОВ «САРМА»	93,2	Цемент	
51	ФОП Сидоренко І.П.	7,8	Кисень в балонах	
52	ТОВ «ТЦ «СОФОС»	4,4	Труба ПВХ	
53	ТОВ «СУНІТ»	210,2	Вироби вогнетривкі	
54	ТОВ «ТОРГ-БАЗА»	203,5	Вапно	
55	ТОВ «УКРЕБУДТРАНС»	316,3	Бікроеласт (руберойд), доска	
56	ТОВ «УКРНАСОСПРОМ»	140,9	Насос	
57	ПП «Укрпалетсистем»	53,4	Паливо	
58	ТОВ «Укрспецкомплект»	474,3	Спецодяг	
59	ТОВ «ШВИДКО-ОПТ»	698,7	Цегла, засівка	

60	ТОВ «ЮСКІ КОМПАНІ»	60,0	Провід, манометри	
	Всього	12714,9		49,2

## 6.6. Характеристика основних підрядних організацій

Таблиця № 6.6.1.

№ з/п	Найменування підрядної організації	Перелік виконаних робіт
1	ЦВ «Асоціація Енергоінтех»	капітальний ремонт турбіни, віброналагодження, ремонт системи регулювання та захисту турбін
2	НВК ТОВ «Електропівденмонтаж»	ремонт електрообладнання
3	ТОВ «Полтавський ремонтний завод залізничної техніки»	ремонт агрегатів тепловозу ТГМ4
4	ПП «Дніпроелектробуд»	ремонт електродвигунів
5	ПП «Спецмонтажналадка»	ремонт системи автоматичної пожежної системи
6	ТОВ «Груз»	ремонт приладів
7	ФОП «Крутько»	ремонт оргтехніки
8	ФОП «Бабенко О.В.»	ремонт транспорту

## 6.7. Характеристика структурних ремонтних підприємств.

На АТ «Дніпровська ТЕЦ» відсутні структурні ремонтні підприємства.

Головний інженер



І.Є.Писаревський

## **7. Аварійність**

## 7. АВАРІЙНІСТЬ.

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

У 2019 році на АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ” не було зафіксовано відмов I та II категорії.

Технологічні порушення на АТ “ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ” у 2019 р.

Таблиця 1

Рік	Відмови I категорії				Відмови II категорії			
	Усього	У т.ч. з вини персоналу	Недовідпуска		Усього	У т.ч. з вини персоналу	Недовідпуска	
			Тис.кВт.год	Гкал			Тис.кВт.год	Гкал
2019	-	-	-	-	-	-	-	-

### Класифікаційні ознаки організаційних причин відмов I і II категорій

Таблиця 2

№ з/п		2019р
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 2019 р. силами підприємства виконані наступні ремонти основного обладнання:

- Виконано плановий поточний ремонт котла “Бабкок-Вількокс”-55 т/год ст. № 1 (з 03.09.19 по 30.09.19);
- Виконано плановий поточний ремонт котла “Бабкок-Вількокс”-55 т/год ст. № 2 (з 18.03.19 по 11.04.19);

- Виконано плановий поточний ремонт котла “Бабкок-Вількокс”-110 т/год ст. № 4 (з 04.02.19 по 18.02.19);
- Виконано плановий капітальний ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 5 (з 16.04.19 по 05.09.19);
- Виконано плановий поточний ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 7 (з 05.08.19 по 29.08.19);
- Виконано плановий поточний ремонт котла ТКЗ-150 ст. № 8 (з 02.07.19 по 29.07.19);
- Виконано плановий капітальний ремонт турбоагрегату АР-18 ст. № 1 (з 03.06.19 по 07.10.19);
- Проведено плановий поточний ремонт турбоагрегату АР-18 ст. № 2 (з 11.02.19 по 25.02.19);
- Виконано плановий поточний ремонт турбоагрегату АТ-25-1 ст. № 3 (з 20.05.19 по 05.06.19);
- Виконано плановий поточний ремонт турбоагрегату АТ-25-2 ст. № 4 (з 05.08.19 по 21.08.19).

#### Роботи, заплановані до виконання у 2020 році:

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

Головний інженер



І.Є.Писаревський

## **8. Охорона праці**

## Річний звіт

### з питань охорони праці в АТ „Дніпровська ТЕЦ”

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 2019 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 звітного року в АТ „Дніпровська ТЕЦ” відповідно до вимог Положення вводились Особливі умови безпечного виконання робіт.

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

Щотижня на нараді в головного інженера розглядався етап 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 ФССНВУ. Первинна перевірка знань оперативних працівників в виробничих підрозділах проводилась за участю начальника СОП.

В ДП „Придніпровський експертно-технічний центр” 38 посадових осіб пройшли навчання та перевірку знань по 7-ми курсам. В ТОВ „Учебний Комбінат” Дніпробуд” пройшли навчання та перевірку знань два працівники по професії „Слюсар з експлуатації та ремонту газових установок”. 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 2019 році 100% персоналу ТЕЦ пройшли попередній та періодичний медичні огляди.

Отримано свідоцтво про підвищення професійної компетенції методам проведення передрейсових та післярейсових медичних оглядів водіїв транспортних засобів для фельдшера медичного пункту.

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 та миючими засобами.

З метою виявлення та оцінки виробничих ризиків проведено технічне діагностування та технічне опосвідчення К-5, БО-3А, БО-3Б, БО-3В, БО-4Б, БО-4Б, БП- ТГ-4, мостових кранів № 147 та № 148, залізнично - дорожнього крану КДЕ-163, ліфта № 2.

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 2019 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 2020 рік передбачено:

- проведення цілового 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 автотransпортних засобів;
- забезпечення санітарних норм виробничих та побутових приміщень;
- перевірка ефективності роботи вентиляційних систем;
- контроль шкідливих факторів.

З метою забезпечення промислової безпеки в 2020 році планується:

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

**В. о. генерального директора  
заступник генерального директора  
з питань перспективного розвитку  
виробництва**



**Батиченко Г.О.**

Додаток 1

До наказу Міністерства енергетики та теплоенергетики від 11.05.2018 р. № 251

### Інформація про функціонування служби охорони праці у 2018 та 2019 роках

№ п/п	Назва підприємства	Загальна кількість працюючих		Кількість виробничого персоналу		Загальна кількість працівників служби охорони праці		Кількість працівників служби охорони праці апарату		Кількість працівників служби охорони структурних підрозділів	
		(осіб)		(осіб)		(осіб)		(осіб)		(осіб)	
		Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	АТ „Дніпровська ТЕЦ”	388	372	372	365	3	2	0	0	0	0

Додаток 2

до наказу Міненерговугілля від 11.05.2018 р. № 251

### Стан травматизму та профзахворювання

№ п/ п	Назва підприємства	Кількість випадків виробничого травматизму (Н-1, Н-5)				Кількість випадків внаслідок погіршення стану здоров'я (Н-5)		Кількість випадків профзахворювань		Кількість випадків травмування сторонніх осіб на електрообладнанні підприємства	
		Всього	у тому числі, оформлені актами Н-1, Н-5 у яких		З них смертельних	Всього	З них смертельних	Всього	Виявлених у звітному році	Всього	З них смертельних
			встановлено вину роботодавця	вина роботодавця відсутня							
1	АТ „Дніпровська ТЕЦ”	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

52

### Інформація про захворювання у 2019 році

№ п/п	Назва підприємства	Захворювання							
		Профзахворювання				Загальне захворювання			
		Випадків		Днів		Випадків		Днів	
		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
1	АТ „Дніпровська ТЕЦ”	0	0	0	0	306	327	3397	3610

## Інформація про медичне обслуговування

№	Назва підприємства	персонал														медичне обслуговування																																																																																																																																																																																																																																																								
		хворі (наявні листи непрацездатності)				кількість інвалідів (осіб), з них:								кількість медичних закладів з обслуговування працівників										кількість медичних працівників										кількість оздоровчих закладів на балансі						кількість оздоровлених працівників (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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	звітний період	аналогічний період попереднього року	звітний період

47

Інформація про суму витрат на охорону праці у 2019 році

№ п/п	Назва підприємства	Фонд оплати праці за попередній до звіту рік (2018)	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.	План	Факт	% від плану	
				тис.грн.	тис.грн.		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	АТ „Дніпровська ТЕЦ”	48314,0	66323,1	844,5	1135,6	134,5	2,4

100  
 90  
 80  
 70  
 60  
 50  
 40  
 30  
 20  
 10  
 0

5h

### Інформація про проведення медоглядів у 2019 році

№ п/п	Назва підприємства	Кількість осіб						Сума коштів, витрачених на медогляд, тис. грн.			
		Працюючих на підприємстві	які підлягали медогляду	які пройшли медогляд	Переведення на іншу роботу за результатами медогляду	які пройшли позачерговий медогляд	Переведення на іншу роботу за результатами позачергового медогляду	Всього	На одного працівника	Наркологічний	Психіатричний
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	АТ „Дніпровська ТЕЦ”	388	295	295	0	0	0	66,2	0,224	0	0
Витрати на періодичний медичний огляд: 66222,34 грн/295 осіб = 224,48 грн.											

## Інформація про проведення атестації робочих місць за умовами праці у 2019 році

№ п/п	Назва підприємства	Загальна кількість робочих місць, які підлягають атестації за умовами праці	Загальна кількість атестованих робочих місць у попередні періоди	Кількість робочих місць, атестованих 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
1	АТ „Дніпровська ТЕЦ”	88	88	-	-	-	291,2

Додаток 9  
до наказу Міністерства від 11.05.2018 р. № 251

### Інформація про здійснені перевірки у 2019 році

№ п/п	Назва підприємства	Перевірки Держпраці			Перевірки, здійснені службою охорони праці			Перевірки, здійснені під час дії Особливих умов	
		Всього перевірок	Кількість внесених приписів	Кількість виконаних приписів	Всього перевірок	Кількість виявлених порушень	Кількість внесених приписів про зупинення робіт	Всього перевірок	Кількість виявлених порушень
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	АТ „Дніпровська ТЕЦ”	1	42	40	16	378	7	134	23

7  
52

Інформація про виявлені порушення під час перевірок  
в АТ „Дніпровська ТЕЦ” у 2019 році

№ п/п	Назва підприємства														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	АТ Дніпровська ТЕЦ	9	5	1	6	0	1	0	7	8	4	2	1	0	324
		Порушення при організації робочих місць	Порушення ведення оперативної документації	Робота без нарядів - допусків	Неналежне оформлення наряду-допуску	Самовільне розширення робочого місця	Самовільне виконання робіт	Виконання робіт у неробочий час	Незабезпечення працівників належними засобами захисту	Виконання робіт без використання засобів індивідуального захисту	Не проведення інструктажів, або порушення їх форм проведення	Порушення щодо навчання і перевірки знань з ОП	Відсутність посадових інструкцій, інструкцій з охорони праці	Порушення п.8 Порядку проведення розслідування та ведення обліку нещасних випадків, професійних захворювань і аварій на виробництві	Інші порушення (вказати ідентичні, неодноразові порушення)

### Інформація про притягнення до відповідальності

№ п/п	Назва підприємства	Кількість наказів з питань охорони праці	Притягнуто до відповідальності						Передані матеріали в прокуратур у, чол.	Кількість засудже них, чол.	Позбавлено премії		Відшкодовано збитків	
			ІТП			Робочі					Чол.	Грн.	Чол.	Грн.
			Всього	У тому числі		Всього	У тому числі							
	Догана	Звільнено			Догана		Звільнено							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	АТ „Дніпровська ТЕЦ”	16	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11187,3	0	0

до наказу Міненерговугілля від 11.05.18 №251

## Інформація про перевірку знань з охорони праці

№ п/ п	Назва підприємства	Кількість осіб, які пройшли перевірку знань з охорони праці				Кількість осіб, які не пройшли перевірку знань з різних причин		Кількість наявних на підприємстві				Кількість працівників, що пройшли підготовку у навчальних центрах			
		Підприємства	Міненерговугілля	Теруправління Держпраці	Держпраці			Навчальних центрів		Навчально-тренувальних полігонів		З числа працівників підприємства		З числа працівників інших підприємств	
		всього	всього	всього	всього	всього	З них відстор. від роботи	Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	АТ „Дніпровська ТЕЦ	378	0	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Інформація про працівників служби охорони праці**

№ 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	АТ „Дніпровська ТЕЦ”	Dtec@ukr.net	Пархоменко Дмитро Олександрович	начальник СОП	sot.dtec@ukr.net	3-48 0675943338	18.12.1979 р.
2	АТ „Дніпровська ТЕЦ”	Dtec@ukr.net	Гаврилюк Світлана Петрівна	Інженер СОП	sot.dtec@ukr.net	3-46 0963801405	28.03.1964 р.
3	АТ „Дніпровська ТЕЦ”	Dtec@ukr.net	Волощенко Юрій Миколайович	Інженер з пожежної безпеки	sot.dtec@ukr.net	3-41 0985239358	11.08.1948 р.
	АТ „Дніпровська ТЕЦ”	Dtec@ukr.net	Проша Микола Андрійович	Інженер СОП	sot.dtec@ukr.net	3-48 0679183880	19.08.1954 р.

## 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 <sup>3</sup> Кодексу України про адміністративні правопорушенняЗвіт про умови праці, пільги та компенсації  
за роботу зі шкідливими умовами праці  
за 2019 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  
26.06.2017 № 150

## 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)

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)Розділ I. Умови праці працівників  
на 31 грудня 2019 року

(осіб)

	Код рядка	Облікова кількість штатних працівників	Облікова кількість штатних працівників- жінок
<b>A</b>	<b>Б</b>	<b>1</b>	<b>2</b>
Усього (незалежно від умов праці)	10010	388	156
у тому числі працюють на роботах зі шкідливими умовами праці (із рядка 10010)	10020	241	87
з них в умовах перевищення гігієнічних нормативів за шкідливими виробничими факторами (із рядка 10020):			
мікроклімат (температура, вологість, швидкість руху повітря, інфрачервоне випромінювання)	10030	197	73
барометричний тиск	10040		
неіонізуючі електромагнітні поля та випромінювання	10050		
іонізуючі випромінювання	10060		
виробничий шум, ультразвук, інфразвук	10070	188	73
вібрація (локальна, загальна)	10080		
освітлення	10090		
іонізація повітря	10100		
хімічні фактори	10110	121	28
біологічні фактори	10120		
важкість праці	10130	118	29
напруженість праці	10140	188	54
Із рядка 10020 - працівники молодше 18 років	10150		

57

	Код рядка	Облікова кількість штатних працівників	Облікова кількість штатних праці- вників - жінок
A	Б	1	2
Із рядка 10010:			
зайнятих постійно у три- та чотиризмінному режимі	10160		
працівники служби охорони праці	10170	2	X

Довідково: рік останньої атестації робочих місць (код 10180)

2 0 1 6

**Розділ II. Пільги та компенсації працівникам за роботу зі шкідливими  
умовами праці та за особливий характер праці  
на 31 грудня 2019 року**

(осіб)

Види пільг та компенсацій	Код рядка	Із рядка 10010	
		облікова кількість штатних працівників, які мають право на пільги та компенсації	облікова кількість штатних працівників - жінок, які мають право на пільги та компенсації
A	Б	1	2
<b>За роботу зі шкідливими умовами праці за результатами атестації робочих місць:</b>			
додаткові відпустки згідно зі Списком, затвердженим Кабінетом Міністрів України	11010	213	82
додаткові відпустки, передбачені колективною угодою (договором), (понад тривалість, визначену Списком)	11020		
скорочений робочий тиждень згідно з переліком, затвердженим Кабінетом Міністрів України	11030		
доплати за умови праці	11040	227	83
отримання безкоштовно молока або інших рівноцінних харчових продуктів	11050	9	1
отримання безкоштовно лікувально-профілактичного харчування (за роботу з особливо шкідливими та особливо важкими умовами праці)	11060		
<b>За особливий характер праці:</b>			
додаткові відпустки згідно зі Списком, затвердженим Кабінетом Міністрів України	11070		
додаткові відпустки, передбачені колективною угодою (договором), (понад тривалість, визначену Списком)	11080		
<b>Пенсії за віком на пільгових умовах відповідно до Закону України "Про пенсійне забезпечення":</b>			
за Списком №1	11090	1	
за Списком №2	11100	103	26
інші пенсії за віком на пільгових умовах	11110		
за вислугу років	11120		
призначену самим підприємством (організацією)	11130		
Будь-який вид пільг, компенсацій із зазначених у рядках 11010-11130	11140	241	87

ЕП Вітютин  
Євгеній  
Юрійович

ВІТЮТІН ЄВГЕНІЙ ЮРІЙОВИЧ  
(П.І.Б.)

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

ПАРХОМЕНКО ДМИТРО ОЛЕКСАНДРОВИЧ  
(П.І.Б.)

телефон: 550033

факс: 37407

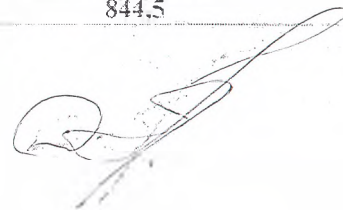
електронна пошта: dtec@ukr.net

**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 2019 році

	Найменування заходів	План тис.грн	Факт тис.грн.
1	Придбання ЗІЗ	500,5	577,9
2	Придбання ЗКЗ(засоби колективного захисту)	14,0	7,3
3	Організаційні заходи:		
	- стенд для кабінету ОП	4,2	10,7
	- нормативні документи	7,3	2,0
4	Профілактичні роботи:		
	-Остіклення	7,0	7,3
	-Ремонт побутових приміщень	-	87,0
	-Миючі засоби	49,1	125,6
	-Спецхарчування	40,0	17,8
	-Перевірка роботи вентсистем	9,7	-
	-Медикаменти	10,0	11,5
	-Контроль шкідливих факторів (СЕС)	11,0	15,7
	-Дезінфекція	19,8	37,8
	Всього:	672,6	900,6
5	Обстеження обладнання (діагностування):		
	-Котлів	30,3	45,7
	-Турбіна	10,1	19,9

-Бойлерів	23,0	44,9
- Крану мостового 15 т № 147, № 148	7,0	16,1
- Крану КДБ-163	6,5	5,2
- Підйомника МШТС-2С	2,5	0,7
-Автомобілей	7,7	5,7
- Ліфта № 2	2,1	1,4
- Отримання ліцензії для впровадження медичної практики (здійснення перед рейсових та після рейсових оглядів водіїв)	1,4	1,9
Всього:	90,6	141,5
6 Навчання з питань охорони праці	24,0	44,0
7 Медичний огляд	57,3	49,5
<b>ВСЬОГО за програмою</b>	<b>844,5</b>	<b>1135,6</b>

Начальник служби охорони праці



Д.О.Пархоменко

УЗГОДЖЕНО:

Голова профспілки

*М.Ф.Родик*  
«27» січня 2020 року Л.І. Продан

ЗАТВЕРДЖЕНО:

В.о. генерального директора  
Заступник генерального директора з питань  
перспективного розвитку виробництва  
АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ»

*Г.О.Батиченко*  
«27» січня 2020 року Г.О.Батиченко

### Комплексні заходи

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

у 2020 році

	Найменування заходів	Кошти тис.грн.	Місяць											
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Придбання ЗІЗ	718,7	-	-	180,5	-	-	179,4	-	-	179,4	-	-	179,4
2	Придбання ЗКЗ	8,5	-	-	2,1	-	-	2,2	-	-	2,1	-	-	2,1
3	Організаційні заходи:													
	- стенд для кабінету ОП	2,6	-	-	1,3	-	-	-	-	-	1,3	-	-	-
	- нормативні документи	5,8	-	-	1,4	-	-	1,4	-	-	1,5	-	-	1,5
4	Профілактичні роботи:													
	-Миючі засоби	26,8	4,4	-	4,5	-	4,5	-	4,4	-	4,5	-	4,5	-
	-Спецхарчування	46,2	4,0	4,0	3,8	3,8	3,8	3,8	3,7	3,7	3,8	3,8	4,0	4,0
	-Перевірка роботи вентсистем	11,6	-	-	-	-	-	11,6	-	-	-	-	-	-
	-Медикаменти	15,0	-	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-Контроль шкідливих факторів (СЕС)	18,6	-	-	-	-	-	18,6	-	-	-	-	-	-
	-Профдезінфекція	43,2	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
	Всього:	897,0	12,0	22,6	197,2	7,4	11,9	220,6	11,7	7,3	196,2	7,4	12,1	190,6
5	Технічне обстеження та діагностування:													
	- головних паропроводів 1 та 11 черги	357,7	-	-	-	-	-	119,3	119,2	-	119,2	-	-	-

- вантажопідіймальних пристроїв	198,1	-	-	-	-	-	66,0	66,1	-	66,0	-	-	-
- повітрозбірників	158,3	-	-	-	-	-	-	-	158,3	-	-	-	-
- вантажопідіймальних кранів	145,8	-	-	-	72,9	-	-	-	72,9	-	-	-	-
- вантажопідіймальних механізмів	23,2	-	-	-	-	23,2	-	-	-	-	-	-	-
- турбін ПИТ ТГ-1, ТГ-3, ТГ-4	19,9	-	-	-	-	-	-	19,9	-	-	-	-	-
- параметрів контуру заземлення ВРУ 150 кВ інв № 0336	26,8	-	-	-	-	-	26,8	-	-	-	-	-	-
- наладка захисту ЕПЗ-1636 Л176,Л195 (інв. № 0730)	15,6	-	-	-	15,6	-	-	-	-	-	-	-	-
- ПВ ВВШ-150Б	14,5	-	-	-	-	-	14,5	-	-	-	-	-	-
- крану мостового 15 т № 147, № 148	20,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,3	-	-
- силових трансформаторів	7,3	-	-	-	-	-	-	7,3	-	-	-	-	-
- крану КДЕ-163	3,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,3	-
- підйомника МШТС-2С	5,2	-	-	-	-	-	-	-	5,2	-	-	-	-
- автомобілей	11,9	-	-	-	3,5	-	2,7	-	2,7	-	3,0	-	-
- ліфта № 2	10,2	-	-	-	-	-	-	10,2	-	-	-	-	-
Всього:	1018,1	-	-	-	92,0	23,2	229,3	222,7	233,9	190,4	3,0	20,3	3,3
6 Навчання з питань охорони праці	89,3	-	-	89,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7 Медичний огляд	54,4	-	-	-	-	54,4	-	-	-	-	-	-	-
ВСЬОГО за програмою	2058,8	12,0	22,6	286,5	99,4	89,5	449,9	234,4	241,2	386,6	10,4	32,4	193,9

Головний інженер

І.Є.Писаревський

Заступник голови правління  
з економічних питань

І.М.Павлюченко

Начальник планово-економічного відділу

Т.В.Русанова

Начальник служби охорони праці

Д.О.Пархоменко

*РІЧНИЙ ЗВІТ*  
*З ПИТАНЬ ПОЖЕЖНОЇ БЕЗПЕКИ*

*АТ „Дніпровська ТЕЦ”*  
*за 2019 рік*

*м. Кам'янське.*

**Річний звіт  
з питань пожежної безпеки АТ «Дніпровська ТЕЦ» за 2019 рік.**

Виконуючи План основних організаційно-технічних заходів з пожежної безпеки на 2019 рік, вимоги техногенної та пожежної безпеки порядок здійснення якого визначено наказом від 15.03.2019 р. № 122 Мінекоенерго праця в АТ „Дніпровська ТЕЦ” в звітному році була направлена на виконання вимог Кодексу цивільного захисту України, забезпечення та підтримання належного стану пожежної безпеки на об’єктах підприємства.

З урахуванням вимог наказу Мінекоенерго і можливостей підприємства були розроблені та затверджені відповідні організаційно-технічні заходи на 2019 рік виконання яких дозволило у звітному періоді на АТ «Дніпровська ТЕЦ» пожеж не допустити.

**п. 1. Протягом року з метою забезпечення та підтримання належного стану пожежної безпеки персоналом ТЕЦ проводились випробування, та поточні ремонти обладнання:**

- Виконано ремонти пожежних насосів на суму – 21 685,18 грн.
- Виконано ремонти електродвигунів пожежних насосів на суму – 39 708,37 грн –

**Сума витрат на ремонти ПН складає – 61 393,55 грн.**

- Виконано ремонт електроприводу засувки відсіків кабельних каналів, елементів схем автоматичного та дистанційного управління на суму – 15 202,36 грн.
- Виконано ремонти пожежних трубопроводів на суму – 18 957,58 грн.

**Загальні витрати на поточні ремонти персоналом ТЕЦ (п.1.) склали – 95 553,49 грн.**

**п. 2. Спеціалізованими організаціями виконано:**

-ПП«Спецмонтажналадка» згідно проекту змонтована автоматична пожежна сигналізація у приміщеннях акумуляторних №1 та № 2 на суму- 223 053,00 грн

- ПП «Спецмонтажналадка» виконаний капітальний ремонт кабельних тунелів с заміною трубопроводу пожежогасіння на суму – 77 431,51 грн.

Вогнезахисна обробка дерев'яних конструкцій горища споруди контори РТЦ та побутових приміщень на суму - 54 982,20 грн.

Поточний ремонт автоматичної пожежної сигналізації кабельних (відсіків № 4,5,8) інв.№ 0169. на суму – 77 432,00 грн.

- ООО НПК «Електроюжмонтаж» капітальний ремонт кабельних тунелів с заміною металевих конструкцій та трубопроводу пожежогасіння (відсіків № 7,8,13) інв.№.0169 на суму – 1 106 451,00 грн.

- ГП «Спецмонтажналадка» виконана розробка проекту улаштування пристроїв блискавкозахисту будівлі трансформаторної майстерні інв № 0010 основної ділянки на суму – 12 555,00 грн.

Виконана розробка проекту улаштування пристроїв блискавкозахисту будівлі головного щита керування (ГРУ 6,3 кВ), інв № 0006), на суму – 12 555,00 грн.

- ТОВ «Дніпроспецнагляд -1.» виконані роботи по модернізації АПС на шести об'єктах підприємства на суму – 16 318,00 грн.

**Витрати на виконання робіт спеціалізованими організаціями –  
склали -- 1 580 777,71 грн.**

**Разом витрати на протипожежні заходи вказані в п. 1. та п. 2.  
склали - 1 676 333,20 грн.**

**п. 3.** Згідно графіку робіт спеціалізованою організацією проводилось технічне обслуговування сертифікованих систем автоматичної пожежної сигналізації. витрати склали – **5018,40** грн.

Витрати на цілодобове спостереження на пульті пожежної охорони за рік  
склали – 4 500,00 грн.

Витрати на технічне обслуговування вогнегасників склали – 4 608,00 грн.

Страхування членів ДПД склало – 8 000,00 грн.

За програмою пожежно-технічного мінімуму пройшли навчання (23) працівника на суму – 2 600,00 грн.

Розташовані спеціальні навчальні стенди з пожежної безпеки у виробничому приміщенні котлотурбінного цеху на суму – 10,700 грн.

**Разом витрати на протипожежні заходи вказані в п. 3. склали-  
-- 35 426,40 грн.**

**Загальні витрати на протипожежні заходи в 2019 році вказані у п.1,п.2,п.3  
склали –**

**--- 1 711 759,60 грн.**

**На 2020 рік заплановано наступні основні протипожежні заходи:**

- п.1.** - проведення планово-запобіжних ремонтів обладнання систем пожежогасіння на суму – 23 040,48 грн.
- ремонти електродвигунів пожежних насосів на суму – 50 748,27 грн.
  - ремонт електроприводу засувки відсіків кабельних каналів, схем автоматичного та дистанційного управління на суму – 20 178,88 грн.

**Загальні витрати на ремонти вказані у ( п.1.) на суму -- 93 967,63 грн.**

**п.2.** -встановлення АПС у розподільчій установці особистих потреб (РУСН) на суму —578 889,12 грн.

- встановлення АПС у споруді компресорних установок повітряних вимикачів № 1 і № 2 на суму – 256 840,46 грн.

- встановлення АПС в споруді моторно- кабельної ділянки на суму– 132 284,76 грн.

- встановлення АПС в споруді механічної майстерні КТЦ на суму – 257 387,70 грн.

- встановлення АПС в споруді головної контори на суму – 363 091,02 грн.

65

- встановлення АПС в споруді паровозного депо на суму – 190 984,50 грн
- ремонт АПС (відсіків № 2,3,6,9,11.) кабельного тунелю на суму – 71 455,10 грн.
- встановлення (11-ти) протипожежних люків, (4-х.) дверей при проведенні капітального ремонту кабельних тунелів на суму – 182 562,27 грн..

**Загальні витрати на АПС і інше (п.2.) всего на суму – 2 033 494,93 грн.**

**п.3. Улаштування блискавкозахисту:**

- Трансформаторної майстерні, Споруди головного щита управління, Відкритого розподільчого пристрою ОРУ-150 кВ на суму – 27 000,00грн.
- встановлення (11-ти) протипожежних люків, (4-х.) дверей при проведенні капітального ремонту кабельних тунелів на суму – 182 562,27 грн.
- ремонт АПС (відсіків № 2,3,6,9,11.) кабельного тунелю на суму – 71 455,10 грн.
- навчання персоналу з пожежної безпеки в спеціалізованому учбовому закладі на суму - 5 100,00 грн.
- технічне обслуговування систем автоматичної пожежної сигналізації – на суму - 32 100,00 грн.
- цілодобове централізоване спостереження за роботою АПС – на суму 18 700,00 грн.
- технічне обслуговування вогнегасників, придбання первинних засобів пожежогасіння на суму – 25 870,00 грн.
- страхування членів ДПО – 8 000,00 грн.

**Загальні витрати ( п.3 ) складає – 370 787,37 грн.**

**Загальні витрати в (п.1, п.2, п.3) складає – 2 498 249,93 грн.**

На АТ"Дніпровська ТЕЦ" діє, спільно розроблений, та узгоджений з органами державної служби надзвичайних ситуацій України « План пожежогасіння ».

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 електролабораторії підприємства з відповідними вимірами параметрів.

На підстанції ВРП–150 виконана заміна гравійної підсипки трансформаторів.

Виробничі, побутові та адміністративні приміщення на 86% забезпечені вогнегасниками. Транспортні засоби забезпечені повністю – на 100%. Технічне обслуговування вогнегасників проводилось спеціалізованою організацією.

Згідно графіків на підприємстві з персоналом проведені протипожежні та протиаварійні тренування. Проведено протипожежне тренування спільно з пожежною охороною міста.

В 2019 році 23 працівника відповідальних за пожежну безпеку і виконавці вогневих робіт пройшли навчання та перевірку знань з пожежної безпеки в спеціалізованому учбовому закладі за програмою пожежно-технічного мінімуму.

Навчання з пожежної безпеки на підприємстві проводились в системі виробничо-технічного навчання, перевірка знань – в комісіях підприємства та структурних підрозділах.

Щоквартально проводились планові засідання пожежно-технічної комісії. Особовий склад добровільної пожежної охорони на заняттях удосконалював навички взаємодії з пожежними частинами Державної служби надзвичайних ситуацій України. Всі члени ДПО в звітному році забезпечені спеціальним протипожежним одягом, шоломами та іншим. Виконано страхування членів ДПО на суму - 7 995,92 грн.

Функції служби пожежної безпеки в АТ «Дніпровська ТЕЦ» покладені на інженера з пожежної безпеки 1 категорії в складі служби охорони праці Волощенко Юрія Миколайовича, тел. 098-523-93-58.

В.о. генерального директора  
заступник генерального директора  
з питань перспективного  
розвитку виробництва



Г.О.Батиченко

Вик.Ю.Волощенко  
098-523-93-58

04

Таблиця 1

Витрати на поліпшення стану протипожежного захисту та виконання основних організаційно-технічних заходів за 2019 рік (станом на 01.01.2020)

Найменування компанії, підприємства	Загальна сума витрат на заходи з пожежної безпеки, (тис. грн.)				Витрати на модернізацію ПТО				Витрати на проведення НДДКР				Витрати на підтримання СВГП				Витрати на утримання ДПРЧ і ДАРЧ, виконання робіт та послуг (окрім аварійних робіт) ДВГРС				Витрати на реалізацію приписів	Інші витрати
	заплановано на рік	факт	+/-	%	заплановано на рік	факт	+/-	%	заплановано на рік	факт	+/-	%	заплановано на рік	факт	+/-	%	заплановано на рік	факт	+/-	%		
АТ "Дніпровська ТЕЦ"																						
ТЕЦ"	1527,38	1711,76	184,38	112,07	17	17	0	100%	0	0	0	0	14,1	14,1	0	100%	0	0	0	0	278,1	7,1

Примітки: Графа 2 - узагальнену суму коштів, які витрачено на протипожежний захист об'єктів у 2018 році;

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

графа 4 - витрати на проведення науково-дослідних та дослідно-конструкторських робіт з проблем пожежної безпеки (розробка проектів на обладнання установками пожежогасіння, пожежної сигналізації);

графа 5 - витрати на підтримання у належному стані діючих систем виявлення та гасіння пожеж, первинних засобів пожежогасіння, на поповнення запасів витратних вогнегасних речовин (витрати на ремонт і технічне обслуговування діючих систем виявлення та гасіння пожеж, первинних засобів пожежогасіння, на поповнення запасів витратних вогнегасних речовин);

графа 6 - витрати на реалізацію приписів органів державного нагляду у сфері пожежної та служб пожежної безпеки (витрати на виконання заходів, виконання яких не увійшло в графи 3, 5, 6);

графа 7 - ДВГРС – Державна воєнізована гірничорятувальна служба у вугільній промисловості;

графа 8 – витрати на страхування членів ДПО тощо.

88

## Організація роботи пожежно-технічних комісій підприємств ПЕК

Таблиця 2

Кількість ПТК	Чисельний склад ПТК (осіб)	Кількість проведених засідань за рік	Проведення членами ПТК обстежень і перевірок			
			Всього перевірок	Кількість складених актів	Кількість виявлених порушень	Стан виконання заходів (виконано/ не виконано)
1	2	3	4	5	6	7
1	11	7	16	16	64	виконано

## Організація роботи добровільної пожежної охорони (пожежних дружин та пожежних команд) підприємств ПЕК

Таблиця 3

Кількість пожежних дружин	Чисельний склад пожежних дружин (осіб)	Кількість пожежних команд	Чисельний склад пожежних команд (осіб)	Забезпеченість засобами індивідуального захисту (%)	Кількість проведених практичних занять	Наявність договору про страхування (№, дата закінчення)
1	2	3	4	5	6	7
1	8	0	0	100 %	12	№180018 до 14.03.2019р.

**Наявність  
автоматичних систем пожежогасіння**

Таблиця 4

№ з/п	Кількість устаткування та будівель (приміщень), які підлягають обладнанню системами автоматичного пожежогасіння відповідно до норм чинного законодавства	Необхідна кількість автоматичних систем пожежогасіння згідно з проектними рішеннями (од.)	Фактична кількість встановлених автоматичних систем пожежогасіння (од.) за видами (пінне, водяне, порошкове)	Відсоток забезпечення від потреби	Технічний стан		Необхідно встановити додатково (од.)	Виведення на пульт центрального спостереження (назва організації, Договір №)
					Потребує ремонту (од.)	Потребує заміни чи модернізації (од.)		
1	2	3	4	5	6	7	6	7
	1	Кабельний канал(1од.)	1	100%	0	1	0	0

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

енергоблоки                      6  
адмінкорпус                      1  
трансформатори                8 тощо

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

04

**Наявність  
систем пожежної сигналізації**

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 забезпеченн я від потреби	Технічний стан		Необхідно встановити додатково (од.)	Виведення на пульт центрального спостереження (системи, які не приймають участь у АУПГ (назва організації, Договір №)
					Потребує ремонту (од.)	Потребує заміни чи модернізації (од.)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	15	6	11	73%	0	0	0	2  ПЦС ООО «Днепрспецнагляд- 1» №6282

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

**Забезпечення структурних підрозділів підприємств ПЕК та транспортних засобів первинними засобами пожежогасіння відповідно до встановлених норм станом на 01.01.2019**

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
Котло-турбінний цех	36	81%			
Електричний цех	79	82%			
Ремонтно-транспортний цех (в т.ч. транспортні засоби)	31	94%	17		100%
ДХКтаР	5	100%			
ВЕТЛ	2	100%			
ВТВ	3	100%			
ВВО	9	100%			
ЦЗ	4	100%			
Абонвідділ	1	100%			
СОП	3	100%			
АГВ	4	100%			
СДГУ	3	100%			
Кафе	2	100%			
Центральна комора	8	100%			
Відділ договірної роботи	2	100%			
База відпочинку	10	100%			
Всього:	202	89%			

78

# Результати перевірок органами державного нагляду з питань пожежної безпеки

Таблиця 7

№ з/п	Державна служба України з надзвичайних ситуацій						Держенергонагляд						Державна інспекція з експлуатації електричних станцій і мереж					
	Всього перевірок	Кількість		Стан виконання заходів по приписам			Всього перевірок	Кількість		Стан виконання заходів по приписам			Всього перевірок	Кількість		Стан виконання заходів по приписам		
		приписів	внесених заходів	виконано	не виконано	термін не настав		приписів	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	0	0	0	0	0	0	0

**Характерні порушення вимог з питань пожежної безпеки, виявлених при перевірках  
(згідно з приписами) за 2018 рік**

Таблиця 8

Виявлені характерні порушення	Кількість порушень, виявлених перевірками		
	Державна служба України з надзвичайних ситуацій	Держенергонагляд	Державна інспекція з експлуатації електричних станцій і мереж
1	2	3	4
Відсутність або несправність систем АПС, АУПІ, систем протидимного захисту й оповіщення про пожежу	0	0	0
Невідповідність меж вогнестійкості будівельних конструкцій та обладнання нормованим значенням	0	0	0
Відсутність або несправність протипожежних дверей	0	0	0
Несправність внутрішнього та зовнішнього протипожежного водопроводу	0	0	0
Невідповідність протипожежним вимогам систем вентиляції	0	0	0
Відсутність або необхідність відновлення вогнезахисного покриття	0	0	0
Порушення ППБ у кабельному господарстві	0	0	0
Невідповідність знаків ПБ, маркування обладнання, документації	0	0	0
Відсутність або невідповідність вимогам чинних нормативних документів документації з питань пожежної безпеки (інструкції, положення тощо)	0	0	0
Невідповідність протипожежним вимогам шляхів евакуації	0	0	0
Невідповідність комплектації первинними засобами пожежогасіння приміщень вимогам норм ПБ	0	0	0
Невідповідність вимогам ПБ електрообладнання, заземлення, освітлення, блискавкозахисту, виробничого обладнання.	0	0	0
Інші порушення (вказати ідентичні, неодноразові порушення)	0	0	0

**Забезпечення виконання завдань й організаційно-технічних заходів  
у сфері пожежної безпеки на підприємствах ПЕК за 2018 рік  
(станом на 01.01.2019)**

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	Кількість		Кількість притягнутих до дисциплінарної відповідальності працівників за порушення правил пожежної безпеки	
	по апарату	на підвідомчих об'єктах		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	23	23	44	0	0

До таблиці додати деталі щодо:

1. Наявність відокремленого структурного підрозділу з пожежної безпеки (служби), її підпорядкованість першому керівнику (у разі не виконання вимог щодо створення окремої служби, вказати на наявність спеціалістів з пожежно-профілактичної роботи).

2. Висвітлення діяльності з пожежної безпеки у засобах масової інформації: статті в газетах, сюжети по телебаченню, виступи по радіо (з доданням копій публікацій, за наявності).

52

Таблиця 10

## Організація навчання та перевірки знань працівників підприємств ПЕК у сфері пожежної безпеки в 2019 року

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)			
	запланова но на рік (осіб)	фактично (осіб)	+/-	%		запланова но на рік (осіб)	фактично (осіб)	+/-	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
50	23	23	0	100%	2	74	74	0	100%

1. Наявність на підприємстві ліцензованого навчально-учбового центру;
2. Наявність затвердженої та погодженої Програми навчання (копія титульного листа з узгодженням та затвердженням).

# Протипожежні тренування упродовж 2019 року

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
1.		Розрив напірного оливопроводу на регулювання в районі 1-го підшипника ТГ-1 з послідуочим загорянням оливи		43 чол. 5-ть машин спецтехніки
2.	Розрив газопроводу надільниці на дільниці між засувками ГП-1-2 та Г-1 з загорянням газу, неповнофазне відключення ПВ Т-4.		25 чол.	
3.	Дії персоналу і ДПД, при виникненні пожежі трансформатора власних потреб №4		19 чол.	

## РІЧНИЙ ЗВІТ

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

В звітному 2019 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 та захисту довкілля України, та вимог галузевого Плану основних заходів цивільного захисту .

Виконання заходів, передбачених галузевим планом основних заходів цивільного захисту Міністерства енергетики та вугільної промисловості на 2019 рік, в АТ «Дніпровська ТЕЦ»

Заходи	Термін	Відмітка про виконання
1	2	3
Розроблення на підприємствах планів основних заходів цивільного захисту	грудень	Заходи цивільного захисту в АТ «Дніпровська ТЕЦ» на 2020 рік сплановано .
Проведення спеціального об'єктового навчання ЦЗ за темою «Дії керівного складу, формувань ЦЗ, ланки ДПД та працюючого персоналу при проведенні аварійно-відновлювальних робіт у разі з виникненням пожежі на обладнанні » (пошкодження корпусу тр. Т-1 з послідуочим виникненням пожежі.)	червень	Навчання проведено 04 червня 2019 р. з 9.00 до 17.00 До навчання залучалось 90 осіб. Результати навчання обговорені на засіданні комісії з питань надзвичайних ситуацій Загальна оцінка за проведене спеціальне об'єктове навчання – добре.
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.
Впровадження новітніх технологій відновлення та очищення техногенно порушених екосистем.	Постійно протягом року	Проводиться постійний контроль за недопущення порушення екологічної безпеки на території підприємства. Питання екологічної безпеки підприємства розглядаються на засіданні комісії з надзвичайних ситуацій.

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 проводяться засідання комісії з надзвичайних ситуацій на яких розглядаються питання основних заходів запобігання виникненню надзвичайних ситуацій та видаються накази щодо пропуску льодоходу, роботи в грозний період, запобіганню 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.	Протягом року	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 БЖД у Дніпропетровській області пройшли підготовку члени

		комісії з НС в кількості 2-х осіб. Складено графік підготовки керівного складу на курсах ЦЗ на 2020 рік.
Проведення спеціального об'єктового тренування формувань цивільного захисту по темі «Дії керівного складу та особового складу формувань при загрозі або виникненні надзвичайних ситуацій на хімічно-небезпечних об'єктах міста з загрозою ураження території підприємства.	лютий	17.04.2019 р. з 09.00 до 15.00 в АТ „Дніпровська ТЕЦ” було проведено спеціальне об'єктове тренування формувань цивільного захисту. Загальна оцінка за тренування – добре.
Підведення підсумків стану цивільного захисту та пожежної безпеки за 2019 рік.	грудень	Підведення підсумків стану цивільного захисту за 2019 рік проведено на засіданні керівного складу підприємства з визначенням подальших завдань на 2020 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;

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

Наявна на 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..

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 та захисту довкілля 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 навчання та тренувань особового складу формувань та керівного складу підприємства. Загальна оцінка за проведене навчання – добре.

У відповідності з вимогами Кодексу цивільного захисту, Постанов Кабінету Міністрів України, наказів Міністерства енергетики та захисту довкілля України та керуючись галузевим планом основних заходів цивільного захисту на 2020 рік в АТ «Дніпровська ТЕЦ» відпрацьований та затверджений генеральним директором План основних заходів підготовки з цивільного захисту на 2020 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».

Генеральний директор  
АТ «Дніпровська ТЕЦ»

Виконав: В.В. Сайгак  
(0569)55-00-33



Є.Ю. Вітютін

ІНФОРМАЦІЯ  
про фінансування заходів цивільного захисту  
АТ "Дніпровська ТЕЦ"

Назва заходів цивільного захисту згідно з вимогами ст. 20 Кодексу ЦЗ	2019 рік			2020 рік
	Передбачено фінансовим планом підприємства на заходи ЦЗ в 2019 році (тис. грн)	Витрачено на заходи ЦЗ у 2019 році (фактично) (тис. грн)	Відсоток витрат на заходи ЦЗ від суми валового доходу (%)	Передбачено фінансовим планом підприємства на заходи ЦЗ в 2020 році (тис. грн)
1	2	3	4	5
п.2 Забезпечення працівників засобами індивідуального захисту (придбання протигазів, фільтруючих коробок)	35	14	0,01%	34
п.8 Здійснення навчання працівників з питань ЦЗ, у тому числі правилам техногенної та пожежної безпеки.	12.	11	0,01%	8,7
п.15.Забезпечення зберігання,утримання та реконструкції захисних споруд ЦЗ		-	-	-
п.18 Створення та використання матеріальних резервів для запобігання та ліквідації наслідків НС	120	-	-	150
п.22 Утримання в справному стані засобів цивільного та протипожежного захисту.	14,1	14,1	0,01%	50,8
п.23. Здійснення заходів щодо впровадження автоматичних засобів виявлення пожежі	226	223	3,90%	1510

Виконавець В.В.Сайгак  
(0569) 55-00-33

28

**ІНФОРМАЦІЯ**  
про функціонування служби цивільного захисту  
(На виконання вимог п. 2 ст. 20 Кодексу цивільного захисту України)

Таблиця № 2

№ з/п	Назва підприємств та структурних підрозділів	Загальна кількість працюючих згідно з шатним розписом					Кількість працівників служби цивільного захисту				
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
1	АТ "Дніпровська ТЕС"	425	415	400	372	388	1	1	1	1	

Інформація подається вцілому за підприємство та у розрізі структурних підрозділів

Виконавець

Сайгак В.В.

28

**ІНФОРМАЦІЯ**  
про наявність формувань цивільного захисту на підприємствах  
паливно-енергетичного комплексу

Таблиця № 2.10

Назва підприємств	Кількість невоєнізованих формувань	Кількість особового складу	Кількість техніки	Примітка
Підприємства енергетики				
АТ "Дніпровська ТЕЦ"	6	64	2	
<b>ВСЬОГО</b>	<b>6</b>	<b>64</b>	<b>2</b>	

Виконавець: Сайгак В.В.

**ЗВЕДЕНА ВІДОМІСТЬ**  
про стан спеціальних, локальних та об'єктових систем оповіщення  
АТ "Дніпровська ТЕЦ"

Додаток 10

станом на 01.01.2020 року

таблиця № 3 ЦЗ

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

Виконавець  
В.В.Сайгак (0569) 55-00-33

8

## ІНФОРМАЦІЯ

про проходження посадовими особами навчання з питань цивільного захисту та пожежної безпеки у навчально-методичних центрах, інших закладах у 2019 році  
АТ "Дніпровська ТЕЦ"

таблиця № 4 ЦЗ

Найменування навчального закладу, установи	За програмами функціонального навчання							
	За державним замовленням (осіб)				За кошти підприємств (осіб)			всього
	всього	у тому числі			всього	у тому числі		
		Керівного складу	Працівників	Виконання плану комплектування (%)		Керівного складу	Працівників	
2	3	4	5	6	7	8	9	10
Інститут державного управління у сфері ЦЗ					5	1	4	5
Навчально-методичний центр ЦЗ та БЖД								
Навчальні центри підприємств, установ, організацій					73	16	57	73
Всього					78	17	61	78

Виконавець

В.В.Сайгак (0569) 55-00-33

# ІНФОРМАЦІЯ

Таблиця № 5

про проходження посадовими особами навчання з питань цивільного захисту та пожежної безпеки у навчально-методичних центрах, інших закладах у 2016-2018 роках

АТ "Дніпровська ТЕСЦ"

(назва підприємства)

Найменування навчального закладу, установи	За програмою функціонального навчання					
	2016 рік		2017 рік		2018 рік	
	керівний склад	працівники	керівний склад	працівники	керівний склад	працівники
Інститут цивільного захисту	0	0	1	3	2	4
НМЦ та БЖД						
Всього			1	3	2	4

Виконавець: Сайгак В.В.

Таблиця № 7

**ІНФОРМАЦІЯ**  
 щодо проведених спеціальних об'єктових навчань і тренувань  
 з питань цивільного захисту у 2019 році  
 АТ "Дніпровська ТЕСЦ"  
 (нозва підприємства)

№ з/п	Назва заходу з практичної підготовки	Місяць проведення та кількість заходів (за планом)												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	Протиаварійні об'єктові тренування	X			X						X		X	4

Виконавець: Сайгак В.В.

## ІНФОРМАЦІЯ

Таблиця 9 ЦЗ

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

АТ "Дніпровська ТЕЦ"

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
АТ "Дніпровська ТЕЦ"			6	64																		
Всього			6	64																		

Виконавець

В.В.Сайгак (0569) 55-00-33

**ІНФОРМАЦІЯ  
ПРО НАЯВНІСТЬ МАТЕРІАЛЬНИХ ЦІННОСТЕЙ РАДІАЦІЙНОГО  
ТА ХІМІЧНОГО ЗАХИСТУ (станом на 01.01.2020)  
АТ "Дніпровська ТЕЦ"**

таблиця № 7 ЦЗ

№ з/п	Номенклатура матеріальних цінностей РХБ захисту	Потреба (згідно зі штатом)	у наявності	Дата виготовлення	Термін придатності до використання	Придбано у 2017 році (к-ть)	Придбано у 2018 році (к-ть)	Придбано у 2019 році (к-ть)
<b>I. ПРОТИГАЗИ ФІЛЬТРУЮЧІ</b>								
1.1	Протигаз ЦП-7	454	100	1984				
1.2	Протигаз ЦП-7		90	1991	2023			
1.3	Протигаз ГП-7		60	2017	2042		45	15
.....	Протигаз ППФ 95А1		10	1995				
<b>II. ПРОТИГАЗИ ІЗОЛЮЮЧІ</b>								
2.								
2.1								
.....								
<b>III. ПРОТИГАЗИ ПРОМИСЛОВІ</b>								
3								
3.1								
.....								
<b>IV. ФІЛЬТРУЮЧІ РЕСПІРАТОРИ</b>								
4.1	Тополь А	454	100	2010				
4.2								
.....								
<b>V. ІЗОЛЮЮЧІ РЕСПІРАТОРИ</b>								
5.1								
.....								
<b>VI. ЗАСОБИ ЗАХИСТУ ЛЕГКІ ІНДИВІДУАЛЬНІ</b>								
6.1	Костюми захисні легкі Л-1							
6.2	Загальновійськовий захисний комплект ЗЗК							
<b>VII. ЗАСОБИ КОЛЕКТИВНОГО ЗАХИСТУ</b>								
7.1	Агрегати ФВА 100/50							
7.2	Агрегати ФВА 50/25							
7.3	Агрегати ФВУА-100							
.....	Агрегат ФВА 49		1					
<b>VIII. ПРИЛАДИ ХІМІЧНОЇ РОЗВІДКИ ТА КОНТРОЛЮ ЗАРАЖЕННЯ</b>								
8.1	Прилади ВПХР	1	1					

8.2	Напівавтоматичні прилади ППХР							
8.3	Прилади ПХР-54							
8.4	Прилади ПХР-МВ							
8.5	Інші							
<b>СПЕЦТЕХНІКА</b>								
<b>ІХ. СПЕЦІАЛЬНІ МАШИНИ РАДІАЦІЙНОЇ І ХІМІЧНОЇ РОЗВІДКИ</b>								
9.1	СМРХР-Л (УАЗ-469px)							
9.2	СМРХР-Л (Mitsubishi-L200)							
9.3	СМРХР-В (БРДМ-2px)							
9.4	СМРХР-В (РХМ-4-01, шасі							
9.5	СМРХР-В (РХМ-С, шасі ГТ-МУ)							
9.6	Інші							
<b>Х. СПЕЦІАЛЬНІ МАШИНИ РАДІАЦІЙНОЇ І ХІМІЧНОЇ РОЗВІДКИ ТА ЛАБОРАТОРНОГО КОНТРОЛЮ</b>								
10.1	СМРХР-ЛК (шасі Ford							
10.2	СМРХР-ЛК (ПРХЛ, шасі ГАЗ-2705)							
10.3	СМРХР-ЛК (АЛ-4, шасі ЗІЛ-131)							
10.4	Інші							
<b>ХІ. СПЕЦІАЛЬНІ МАШИНИ РАДІАЦІЙНОГО ТА ХІМІЧНОГО</b>								
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 ІІ-2)							
11.6	Інші							
<b>ХІІ. ІНШЕ</b>								
12.1								

Виконавець  
В.В.Сайгак (0569) 55-00-33

## З В І Т

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

За темою « 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 трансформатора Т-1 з послідуочим виникненням пожежі) ».

Тривалість – 04 червня 2019 року з 9.00 до 17.00

Керівник спеціального об'єктового навчання – генеральний директор АТ «Дніпровська ТЕЦ» - Вітютін Є.Ю.

На тренування залучались ;

Керівний склад - 18 осіб;

Комісія з питань надзвичайних ситуацій - 12 осіб;

Евакуаційні органи - 11 осіб;

Пожежно-технічна комісія - 9 осіб;

Служба цивільного захисту - 1 особа;

Формування цивільного захисту - 25 осіб;

Добровільна пожежна дружина - 8 осіб

Інші працівники - 6 осіб

1. В АТ «Дніпровська ТЕЦ», на період проведення спеціального навчання цивільного захисту, в наявності та відпрацьовані в повному обсязі документи згідно з наказом ДСНС від 12.07.2016 року № 335.

У відповідності з постановою Кабінету Міністрів України від 19.08.2002 року №1200 на підприємстві складено графік закупівлі засобів захисту органів дихання і щорічно проводиться закупівля 1/10 частки від штатного списку працівників ( 45 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 навчання цивільного захисту відпрацьовані в повному обсязі. Тема навчання та реальність задуму відповідають дійсності.

3 Під час проведення спеціального об'єктового навчання відпрацьовувались навчальні питання ;

- оповіщення персоналу АТ „Дніпровська ТЕЦ”;
- збір керівного складу та постановка завдань;
- організація роботи евакуаційної комісії ;
- організація роботи штабу з ліквідації надзвичайної ситуації ;
- залучення формувань цивільного захисту до ліквідації надзвичайних ситуацій.

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

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

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

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

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

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

Оцінка стану системи оповіщення – задовільна – готова до використання за призначенням

Оцінка дій особового складу формувань - добре

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

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

Цілі поставлені на спеціальне об'єктове навчання цивільного захисту досягнуті – працівники АТ „Дніпровська ТЕЦ” отримали навички щодо дій в умовах загрози виникнення аварійної ситуації на обладнанні ( аварії на трансформаторі Т-1 з виникненням пожежі), визначені питання щодо поліпшення виконання заходів при виникненні надзвичайної ситуації.

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

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

Керівник спеціального об'єктового навчання  
Генеральний директор  
АТ „Дніпровська ТЕЦ”

Є.Ю. Вітютін

## **9. Паливозабезпечення**

## **9. ПАЛИВОЗАБЕЗПЕЧЕННЯ**

### **9.1. Загальна характеристика паливозабезпечення.**

В 2019 році на виробництво електро та теплоенергії використовувався природний газ. Надходження природного газу було безперебійним.

### **9.2. Витрати палива:**

На виробництво витрачено 49 411,251 тис. м<sup>3</sup> природного газу.  
На виробництво електро та теплоенергії витрачено відносно 10 956,899 тис.м<sup>3</sup>(22,17 %) та 38 454,352 тис.м<sup>3</sup> (77,83 %) природного газу.

Калорійність природного газу у поточному році склала 8231 ккал/м<sup>3</sup> проти 8245 ккал/м<sup>3</sup> у 2018р.

### **9.3. Претензійна робота.**

Претензій по якості та кількості природного газу постачальникам не

### **9.4. Місткість складів для зберігання вугілля .**

Місткість складу для зберігання вугілля на ТЕЦ - 22641 м<sup>3</sup>.

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

АТ «ДніпровськаТЕЦ» забезпечена необхідними механізмами для вантажно-розвантажувальних робіт, а також транспортними засобами для виконання робіт по ремонту та техобслуговуванню обладнання підприємства. В наявності -1 тепловоз, 1 бульдозер, 2 екскаватора, 1 трактор, залізно дорожній кран 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 звітного року.

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

- автобус ДАЗ-3220
- автобус «Ікарус-260»
- мікроавтобус ГАЗ-3221 «Газель»
- самоскид «ЗІЛ-ММЗ-4502»
- автовишка «МШТС-2С»
- екскаватор ЕО-2102
- гідро молот на базі ЕО-2101
- 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)

## 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 <sup>3</sup> Кодексу України про адміністративні правопорушенняЗВІТ  
ПРО ВИКОРИСТАННЯ ТА ЗАПАСИ ПАЛИВА  
ЗА 2019 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  
31.08.2016 № 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)

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)

## Розділ 1. Використання та запаси палива

(з одним десятковим знаком після коми)

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
Вугілля кам'яне - всього, т док 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	-	-	-
Кокс та напівкокс з вугілля кам'яного; кокс газовий, т (рядок 170 >= рядка 171)	170	6,0	1,5	-
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 <sup>3</sup>	220	-	x	x
Доменний газ, отриманий як попутний продукт у доменних печах, тис.м <sup>3</sup>	230	-	x	x
Газ інший (газ, отриманий шляхом газифікації вугілля; газ, отриманий у процесі виробництва феросплавів), тис.м <sup>3</sup>	240	-	x	x

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
Газ, отриманий у процесі конверторного виробництва сталі, тис.м <sup>3</sup>	250	-	х	х
Газ природний, тис.м <sup>3</sup>	310	49 411,3	-	-
Нафта сира, у т.ч. нафта, одержана з мінералів бітумінозних, т	410	-	-	-
Газовий конденсат, т	415	-	-	-
Бензин моторний, т (рядок 430 >= рядка 435)	430	7,9	0,1	-
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	9,9	0,3	-
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	-	-	-
т	480	-	-	-
Мазути паливні важкі, т	490	-	20,6	-
Дистилати нафтові легкі, фракції легкі інші, т (рядок 510 >= суми рядків 511, 512)	510	-	-	-
у тому числі				
уайт-спірит та бензини спеціальні інші	511	-	-	-
дистилати нафтові легкі для виробництва бензинів моторних	512	-	-	-
Дистилати нафтові середні, фракції середні інші, т	520	-	-	-
Оливи та мастила нафтові; дистилати нафтові важкі, т	530	8,2	1,1	-
Пропан і бутан скраплені, т	540	8,7	0,3	-
Бітум нафтовий (уключаючи сланцевий), т	550	-	-	-
Вазелін нафтовий, парафін, воски нафтові та інші, т	560	-	-	-
Кокс нафтовий (уключаючи сланцевий), т	570	-	-	-
Етилен, пропілен, бутилен, бутадиєн 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	-	-	-
Дрова для опалення, щільн.м <sup>3</sup>	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	-	-	-

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
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 після коми )*

Код рядка згідно з наведеними кодами в розділі 1	Обсяг витрат палива на перетворення енергетичним сектором - усього (сума граф 2 - 13; ≤ графи 1 розділу 1)	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	49 411,3	-	-	-	-

*(з одним десятковим знаком після коми )*

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	-	-	-	-	49 411,3

*(з одним десятковим знаком після коми )*

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	-	-	-	-	405 765 185 000

## Розділ 3. Кінцеве використання палива

(з одним десятковим знаком після коми )

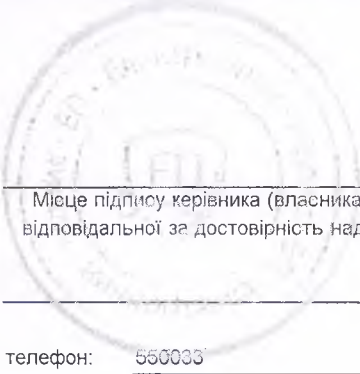
Код рядка згідно з наведеними кодами в розділі 1	Обсяг використаного палива для неенергетичних цілей (як сировина, матеріал)	Обсяг кінцевого використання палива підприємствами (графа 2 >= сумі граф 3,4)	Обсяг кінцевого використання палива на перевезення транспортном внутрішнього сполучення	Обсяг кінцевого використання палива на перевезення морським та авіаційним транспортном міжнародного сполучення	Обсяг реалізації палива населенню (включаючи працівників підприємства)
Б	1	2	3	4	5
170	-	6,0	-	-	-
430	-	7,9	7,9	-	-
440	-	9,9	9,9	-	-
530	8,2	-	-	-	-
540	-	8,7	8,7	-	-

## Розділ 4. Втрати палива

(з одним десятковим знаком після коми )

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):



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

ЕП Вітютін  
Євгеній  
ЮрійовичВітютін Євгеній Юрійович  
(ПІБ)ЕП Костерина  
Віра ГригорівнаКорнієнко Альона Григорівна  
(ПІБ)

телефон: 550033

факс:

37407

електронна пошта: vira\_kosterina@meta.ua

Розрахунок вартості палива

АТ "Дніпровська ТЕЦ"

за 12 місяців 2019 року

Ф.№ 21 - енерго

Назва палива	Код палива	Витрати умовного палива (тис.туп)	Витрати натурального палива ( тис.т., млн.куб.м газу )	Вартість палива (тис.грн)	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 )	Витрати умовного палива (тис.туп)	Витрати натурального палива ( тис.т., млн.куб.м газу )	Вартість палива (тис.грн)	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 )
за звітом								за розрахунком							
((Вугілля і продукти пер.вугіл.	032000														
Мазут топочний	025212														
Газ природний	027111	57,943	49,411	314227		314227			73,911	63,882	445146		445146		
Витрати палива у дорозі	111110	X	X		X		X	X	X	X		X		X	X
Паливо на інші потреби	111120	X	X		X		X	X	X	X		X		X	X
у т.ч. на власн.заліз.трансп.	111121	X	X		X		X	X	X	X		X		X	X
на автомобіл. трансп.	111122	X	X		X		X	X	X	X		X		X	X
на госп.потреби	111123	X	X		X		X	X	X	X		X		X	X
на інші виробництва	111124	X	X		X		X	X	X	X		X		X	X
Всього по кошторису витрат	999998	57,943	X	314227		314227		X	73,911	X	445146		445146		X
у т.ч. на вир-во електроенергії	999991	12,848	X	X	X	69752		X	16,730	X	X	X	100754		X
на вир-во теплоенергії	999992	45,095	X	X	X	244475		X	57,181	X	X	X	344392		X
на вир-во іншої прод.	999993		X	X	X			X		X	X	X			X

))

Начальник ПЕВ



Т.В. Русанова

104

## **10. Праця і кадри**

**ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА**  
**до річного звіту по АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ»**  
**за 2019 рік**

**1 . Укомплектованість і якісний склад персоналу підприємства .**

Чисельність та якісний склад працівників:	Всього, осіб	У тому числі жінок	Порівняння цих показників з 2018 роком	
Загальна чисельність працівників на 01.01.2020 рік	388	156	372	153
керівників -	62	16	59	16
професіоналів, фахівців(спеціалістів) -	66	51	65	50
технічних службовців (службовців) -	2	2	2	2
кваліфікованих та інших робітників (робітників) -	258	87	246	85

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, допомога 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 «ЛІРСКО» 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 01.01.2020 р. – 76 осіб (за обліком всіх молодих працівників у віці до 35 років ):

- за фахом працює - 21 особа ;
- на робітничих посадах - 55 осіб.

2.2. Молоді спеціалісти житлом забезпечені.

Молодих фахівців, які знаходяться у кадровому резерві немає.

2.3. Мають науковий ступінь - 1 особа

- 2.4. Без відриву від виробництва на заочних відділеннях Вузів навчається - / / осіб.
- 2.5. Підприємство веде співробітництво з учбовими закладами міста: Дніпровським державним технічним університетом, енергетичним технікумом міста Кам'янське , з питань щодо підготовки кадрів. Підприємство забезпечує проходження виробничої практики студентам учбових закладів .
- 2.6. Підбір персоналу на підставі конкурсного відбору на заміщення вакантних посад на підприємстві не провадиться.

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

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

У 2019 році підвищили кваліфікацію з відривом від виробництва у навчальних закладах різних типів за договорами ( короткострокове навчання ) - 36 осіб ,

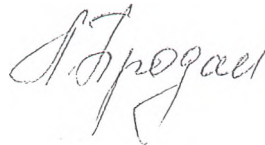
з них : керівники - 27 осіб .

фахівці - 7 осіб.

робітники - 2 особи

У тому числі підвищили кваліфікацію безпосередньо на виробництві - 196 осіб.

Начальник ВОКРтаЗП



Л.І.Продан

## **11. Матеріально-технічне забезпечення**

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

## **12. Науково-вишукувальна робота**

(науково-вишукувальна робота у 2019 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**

# 2019. ОХОРОНА ДОВКІЛЛЯ ТА РАЦІОНАЛЬНЕ ВИКОРИСТАННЯ ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ.

## 14.1. Обсяги техногенного впливу на :

### 14.1.1. Атмосферне повітря

Таблиця 1

Сумарні викиди забруднювальних речовин в атмосферне повітря за звітний рік згідно з даними державної статистичної звітності за формою №2-ТП (повітря) - річна			
Найменування Компанії (ТЕЦ) та структурних підрозділів Компанії	Найменування забруднювальних речовин та груп речовин	Обсяги викидів, тис. т	
		Попередній рік	Звітний рік
1	2	3	4
АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"	Усього	0,172548	0,158688
	тверді частинки	0,000800	0,000791
	сірки діоксид	0,000360	0,000360
	сполуки азоту в перерахунку на NO <sub>2</sub>	0,135928	0,124553

Підвищення середньої температури навколишнього повітря з -2,1<sup>0</sup>С у 2018р до +1,6<sup>0</sup>С у 2019р призвело до зменшення теплових та електричних навантажень і тому сумарний обсяг викидів забруднюючих речовин за звітний рік зменшився.

### 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,	2564	2575
	у т. ч.		
	- поверхневої, усього	2551,4	2563,3
	- у т.ч. на охолодження конденсаторів турбін	1845	1705,8
	- підземної	0,5	0,05
	- водопровідної	12,1	11,7

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	1972,4	1919,3	-	-	-	-	1972,4	1919,3

Примітки: забруднені стоки утворюються при виробництві хімічещеної води( регенерація фільтрів, продувні води освітлювачів, промивні води мех.. фільтрів)

### 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 2016р. 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	86,2
	КТЦ, механічне відділ	ЗИЛ - 900	1	1994/-	99,5	97,9
	КТЦ, турбінне відділення	Пилоосаджувальна камера нестандартного виготовлення	1	1984/-	95,0	90,8
	Моторно кабельне відділ	Пилоосаджувальна камера нестандартного виготовлення	1	1984/-	95,0	94,4
	Електроцех. Дільниця теплов. автоматики вимірювань	Пилоосаджувальна камера нестандартного виготовлення	1	1984/-	95,0	92,7

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 за формою №1- екологічні витрати, тис. грн.				
	усього	у т. ч. за:			
		викиди	скиди	розміщення відходів	понад встанов ліміти
1	2	3	4	5	6
АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"	1323,1	1294,5	28,6	-	-

### 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"	512701,54

### 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"	Поточний ремонт котлів № 1,2,7,8	Охорона атмосферного повітря	1483,6	Кошти підприємства
	Капітальний ремонт котла №5	Охорона атмосферного повітря	3716,0	Кошти підприємства
	Поточний ремонт турбін № 2,3,4	Скорочення скидання зворотних вод зі скиду №1	1342,1	Кошти підприємства
	Капітальний ремонт турбіни №1	Скорочення скидання зворотних вод зі скиду №1	3372,3	Кошти підприємства
	Визначення регламентованих забруднюючих речовин в скидах зворотних вод підприємства	Контроль якості скидів підприємства, які забруднюють поверхневу водойму	32	Кошти підприємства
	Визначення регламентованих забруднюючих речовин в спостережливих свердловинах №1- 4 в районі ТЕЦ	Контроль якості ґрунтових вод	31	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
	Визначення регламентованих забруднюючих речовин на стаціонарних джерелах викидів підприємства	Охорона атмосферного повітря	30	Кошти підприємства
	Визначення ефективності ГОУ	Охорона атмосферного повітря	22	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 11<sup>1</sup>.

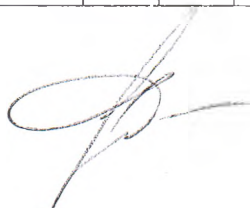
ТЕС (ТЕЦ)	Заходи	Ефект від провадження	Обсяги витрат, тис. грн.	Джерело фінансування
1	2	3	4	5
АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"	Поточний ремонт котлів № 3,5,7,8	Охорона атмосферного повітря	373,2	Кошти підприємства
	Капітальний ремонт котлів №1,2	Охорона атмосферного повітря	1972,6	Кошти підприємства
	Поточний ремонт турбін № 1,2,3	Скорочення скидання зворотних вод зі скиду №1	563,6	Кошти підприємства
	Капітальний ремонт турбіни №4	Скорочення скидання зворотних вод зі скиду №1	397,2	Кошти підприємства
	Визначення регламентованих забруднюючих речовин в скидах зворотних вод підприємства	Контроль якості скидів підприємства, які забруднюють поверхневу водойму	32	Кошти підприємства
	Визначення регламентованих забруднюючих речовин в спостережливих свердловинах №1 - 4 в районі ТЕЦ	Контроль якості ґрунтових вод	33	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
	Визначення регламентованих забруднюючих речовин на стаціонарних джерелах викидів підприємства	Охорона атмосферного повітря	30	Кошти підприємства
	Визначення ефективності ГОУ	Охорона атмосферного повітря	23	Кошти підприємства

# 14.6. Паливний баланс і якість палива за звітний 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 <sub>н.р</sub> , ккал/м³			А <sub>р</sub> , %	S <sub>р</sub> , %	
			вугілля	мазут	газ	вугілля	мазут	газ	вугілля	мазут	газ	вугілля	вугілля	мазут
АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"	65,399	303,149	-	-	57943	-	-	49411	-	-	8209	-	-	-

Начальник ВТВ



С.В.Золотухін

## 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 186<sup>3</sup> Кодексу України про адміністративні правопорушення

### УТВОРЕННЯ ТА ПОВОДЖЕННЯ З ВІДХОДАМИ

ЗА 2019 р.

Подають:	Терміни подання
юридичні особи, відокремлені підрозділи юридичних осіб, діяльність яких пов'язана з утворенням, поводженням з відходами I-IV класів небезпеки, за переліком, визначеним органами державної статистики - територіальному органу Держстату	не пізніше 28 лютого

Форма № 1- відходи  
(річна)  
ЗАТВЕРДЖЕНО  
Наказ Держстату України  
19.08.2014 р. №243  
(зі змінами)

#### 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)

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)

Номер бланка \_\_\_\_\_ Кількість бланків \_\_\_\_\_

Чи здійснює Ваше підприємство діяльність щодо утворення, поводження з відходами (рядок 100)  
(зробіть позначку "V" у відповідній клітинці)

Так ☒ V --> переходьте до рядка 101

Ні ☐ --> завершення заповнення форми

Категорія діяльності підприємства щодо утворення, поводження з відходами (рядок 101)  
(зробіть позначку "V" у відповідній клітинці)

Утворення відходів (виробник відходів)	V
Поводження з відходами (у тому числі звалища, полігони тощо)	збирання
	утилізація
	видалення

--> переходьте до розділу I

--> переходьте до розділу II

(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

A	Найменування відходів	Шлам, що утворюється від освітлення води	Шлам, що утворюється від процесів знесолення води	Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	Матеріали електроізоляційні та вироби ізолювальні зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, які не можуть бути використані за призначенням	Шини, зіпсовані перед початком експлуатації, відпрацьовані, пошкоджені чи забруднені під час експлуатації
Б	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	4101.2.9.02	4010.2.3.02	7730.3.1.06	2910.1.0.07	6000.2.9.03
В	Код категорії відходів за матеріалом	03.2	01.2	07.6	08	07.3
Г	Клас небезпеки відходів	0104	0104	0103	0104	0104
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником	1501	204	1104	134	617
10	Наявність відходів на початок року	-	-	-	-	-
11	Утворилося відходів протягом року	210,000	0,120	0,093	0,036	0,132
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)	-	-	-	-	-
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)	-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)				
		обсяг	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)				
		обсяг	-	-	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього (сума ряд. 41, 42, 43)	210,000	0,120	0,093	0,036	0,132
	у тому числі					
41	для утилізації	-	-	0,093	0,036	0,132
42	для видалення	210,000	0,120	-	-	-
43	фізичним особам для використання	-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, (сума ряд. 51, 52)	-	-	-	-	-
	у тому числі					
51	для утилізації	-	-	-	-	-
52	для видалення	-	-	-	-	-
60	Розміщено відходів на стихійних звалищах	-	-	-	-	-
70	Вилучено відходів унаслідок витікання, випаровування, пожеж, крадіжок	-	-	-	-	-
	Наявність відходів на кінець року, (ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50-60-70))	-	-	-	-	-

(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

А	Найменування відходів	Матеріали та вироби будівельні ізоляційні, у т. ч. картони, полотна, мати, плити, зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, їх залишки, які не можуть бути використані за призначенням	Вироби та матеріали гумові зіпсовані або відпрацьовані	Матеріали абразивні та вироби з них зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, які не можуть бути використані за призначенням	Суміш відходів, матеріалів та виробів з пластмас інших, що не підлягає спеціальному обробленню	Склобій скла листового
Б	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	4510.1.3.10	7710.3.1.17	2910.1.0.12	7710.3.1.05	2611.2.9.06
В	Код категорії відходів за матеріалом	08	07.3	06.1	08	07.1
Г	Клас небезпеки відходів	0104	0104	0104	0104	0104
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником	217	617	108	217	204
10	Наявність відходів на початок року	-	-	-	-	-
	Утворилося відходів протягом року	4,500	0,084	0,010	0,125	0,025
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)	-	-	-	-	-
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)	-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)				
	обсяг	-	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)				
	обсяг	-	-	-	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього (сума ряд. 41, 42, 43)	4,500	0,084	0,010	0,125	0,025
	у тому числі					
41	для утилізації	-	0,084	-	0,125	0,025
42	для видалення	4,500	-	0,010	-	-
43	фізичним особам для використання	-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, (сума ряд. 51, 52)	-	-	-	-	-
	у тому числі					
51	для утилізації	-	-	-	-	-
52	для видалення	-	-	-	-	-
60	Розміщено відходів на стихійних звалищах	-	-	-	-	-
70	Вилучено відходів унаслідок витікання, випаровування, пожеж, крадіжок	-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, (ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50-60-70))	-	-	-	-	-

(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

A	Найменування відходів	Відходи деревини кускові	Рідини мастильно-охолоджувальні, які не містять галогенів (неемульговані), відпрацьовані у процесі формування металу	Взуття зношене чи зіпсоване	Шпали для залізничних або трамвайних колій некондиційні	Матеріали та вироби будівельні ізоляційні, у т. ч. картони, полотна, мати, плити, зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, їх залишки, які не можуть бути використані за призначенням
Б	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	2000.2.2.01	2820.2.1.14	7710.3.1.14	2000.3.1.16	4510.1.3.10
В	Код категорії відходів за матеріалом	07.5	01.2	07.3	07.5	12.1
Г	Клас небезпеки відходів	0104	0103	0104	0104	0104
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником	1801	1103	1801	1801	1801
10	Наявність відходів на початок року	-	-	-	-	-
	Утворилося відходів протягом року	2,312	0,002	0,210	0,535	0,220
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)	-	-	-	-	-
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)	-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)				
		обсяг	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)				
		обсяг	-	-	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього (сума ряд. 41, 42, 43)	2,312	0,002	0,210	0,535	0,220
	у тому числі					
41	для утилізації	-	0,002	0,210	0,535	0,220
42	для видалення	2,312	-	-	-	-
43	фізичним особам для використання	-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, (сума ряд. 51, 52)	-	-	-	-	-
	у тому числі					
51	для утилізації	-	-	-	-	-
52	для видалення	-	-	-	-	-
60	Розміщено відходів на стихійних звалищах	-	-	-	-	-
70	Вилучено відходів унаслідок витікання, випаровування, пожеж, крадіжок	-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, (ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50-60-70))	-	-	-	-	-

(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

A	Найменування відходів	Машини та апарати електричні інші некондиційні				
B	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	3130.3.1.01				
B	Код категорії відходів за матеріалом	08				
Г	Клас небезпеки відходів	0104				
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником	134				
10	Наявність відходів на початок року	-	-	-	-	-
11	Утворилося відходів протягом року	0,127	-	-	-	-
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)	-	-	-	-	-
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)	-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)				
		обсяг	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)				
		обсяг	-	-	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього (сума ряд. 41, 42, 43)	0,127	-	-	-	-
	у тому числі					
41	для утилізації	0,127	-	-	-	-
42	для видалення	-	-	-	-	-
43	фізичним особам для використання	-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, (сума ряд. 51, 52)	-	-	-	-	-
	у тому числі					
51	для утилізації	-	-	-	-	-
52	для видалення	-	-	-	-	-
60	Розміщено відходів на стихійних звалищах	-	-	-	-	-
70	Вилучено відходів унаслідок витікання, випаровування, пожеж, крадіжок	-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, (ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50-60-70))	-	-	-	-	-

(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

A	Найменування відходів					
Б	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)					
В	Код категорії відходів за матеріалом					
Г	Клас небезпеки відходів					
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником					
10	Наявність відходів на початок року		-	-	-	-
12	Зібрано, отримано відходів - усього (т), (сума ряд. 13, 14, 15, 16)		-	-	-	-
	у тому числі					
13	від виробників відходів		-	-	-	-
14	від перевізників, збирачів відходів		-	-	-	-
15	від домогосподарств		-	-	-	-
16	зі сфери послуг		-	-	-	-
17	Імпортровано відходів		-	-	-	-
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)		-	-	-	-
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)		-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)				
		обсяг	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)				
		обсяг	-	-	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього (сума ряд. 41, 42)		-	-	-	-
	у тому числі					
41	для утилізації		-	-	-	-
42	для видалення		-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, (сума ряд. 51, 52)		-	-	-	-
	у тому числі					
51	для утилізації		-	-	-	-
52	для видалення		-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, (ряд. (10+12+ 17-18-19-25-30-40-50))		-	-	-	-
73	Загальний обсяг відходів, накопичених протягом експлуатації, у спеціально відведених місцях чи об'єктах (місцях видалення відходів)		-	-	-	-

## 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 186 <sup>3</sup> Кодексу України про адміністративні правопорушення

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

за 2019 рік

Подають:	Термін подання
юридичні особи, відокремлені підрозділи юридичних осіб, які мають стаціонарні джерела викидів	не пізніше 20 січня
- територіальному органу Держстату	

№ 2-ТП (повітря)  
(річна)  
ЗАТВЕРДЖЕНО  
Наказ Держстату  
06.07.2018 № 124

## 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)

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)

## процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

110202

(тонн, з трьома десятковими знаками)

Коди забруднюючих речовин і парникових газів	Найменування забруднюючих речовин і парникових газів	Кількість викинутих в атмосферне повітря забруднюючих речовин і парникових газів
A	B	Г
00000	Всього по виробничому та технологічному процесу, технологічному устаткуванню (установці) (без урахування діоксиду вуглецю):	137,243
04000	Сполуки азоту	110,364
04001	Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту) [NO+NO <sub>2</sub> ]	110,215
04002	Азоту (I) оксид [N <sub>2</sub> O]	0,149
06000	Оксид вуглецю	25,386
12000	Метан	1,493
		-
		-
		-
		-
		-
		-
		-
		-
		-
		-
		-
		-
		-
		-
		-
		-
		-
		-
		-
		-
		-
07000	Крім того, діоксид вуглецю	79 640,740

(тонн, з трьома десятковими знаками)

125

126

код 210415  
(тонн, з трьома десятковими знаками)

124

210616

(тонн, з трьома десятковими знаками)

128

[illegible]

Віютін Євгеній Юрійович  
(ПІБ)

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

ДОМНИШЕВА ВАЛЕНТИНА ВАСИЛІВНА  
(ПІБ)

телефон: 55-00-33

факс: 55-00-33

електронна пошта:

dtec@ukr.net

# ДЕРЖАВНИЙ ОБЛІК ВОДОКОРИСТУВАННЯ

## ЗВІТНІСТЬ

### Звіт про використання води

за 2019 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
оригінал – 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 з відміткою про одержання (штампом організації, що прийняла оригінал звіту, датою) – до територіального органу ДФС 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: \_\_\_\_\_ АТ «Дніпровська ТЕЦ» \_\_\_\_\_

Місцезнаходження/місце проживання: Дніпропетровська обл., м. Кам'янське, вул. Заводська 2, 51925

\_\_\_\_\_ (наштовпний індекс, області/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок/площа тощо)

\_\_\_\_\_ (№ будинку/корпусу, № квартири/офісу)

Код згідно з СДРПОУ/реєстраційний номер\* \_\_\_\_\_ 00130820 \_\_\_\_\_

Код водокористувача \_\_\_\_\_ 120108 \_\_\_\_\_

КВР/Д \_\_\_\_\_ виробництво теплової та електричної енергії 35.11 \_\_\_\_\_

Код приналежності до платника єдиного податку четвертої групи \_\_\_\_\_

Місце здійснення діяльності, щодо якої подається форма звітності Дніпропетровська обл., м. Кам'янське, вул. Заводська 2

Кількість заповнених рядків таблиці 1	4
Кількість заповнених рядків таблиці 2	4
Кількість бланків, на яких складено Звіт	1
Бланк №	1

Шифр	Регіональний офіс єдиних ресурсів у Дніпропетровській області
09	Відп. № _____
4	13. 01. 2020.

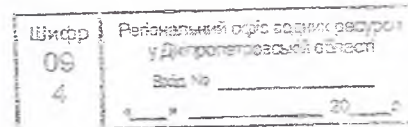
Відмітка про одержання  
(штамп організації, що прийняла Звіт, дата)

\* 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.

Таблиця 2. Водовідведення

№ рядка	Назва приймача зворотних (стічних) та інших вод	КОДИ			Відстань від гирла, км	Відведено зворотних (стічних) вод за рік, тис. куб. м						
		типу приймача	поверхневого водного об'єкта	категорії якості		усього	забруднених		норма- тивно- чистих (без очистки)	нормативно-очищених на очисних спорудах		
							без очистки	недостат- но очищених		біологічної очистки	фізико- хімічної очистки	механічної очистки
A	Б	В	Г	Д	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Скид №1 (р. Дніпро)	20			446	1989			1989			
2	Скид №2 р. Дніпро)	20			446	130,3			130,3			
3	КП «Міськводоканал»	95	СК			11,2						
4	б/в «Алєнушка» (вигріб)	84	СЛ			0,05						
5												

№ рядка	Вміст основних забруднюючих речовин у зворотних (стічних) водах											
A	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	13 11,3	42 13,6	51 10,8	40 10,9	54 13,3	05 11,3	28 12,5	14 12,8	48 12,7	39 12,1	12 12,1	1
2	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
3	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
4	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
5	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/



184

Таблиця 3. Додаткові показники використання води

№ рядка	Назва показника	Одиниця виміру	Кількість (за рік)
А	Б	В	Г
1	Об'єм води у системах оборотного водопостачання	тис. куб. м	
2	Об'єм води у системах повторного водопостачання	тис. куб. м	
3	Об'єм води, пропущеної через турбіни ГЕС та ГАЕС для вироблення електроенергії	млн куб. м	
4	Річний ліміт забору води з водних об'єктів	тис. куб. м	2310
5	У тому числі підземних вод	тис. куб. м	
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	
9	У тому числі тих, що забезпечують нормативну очистку	тис. куб. м	
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	
11	Об'єм води, забраної із водного об'єкта, що врахований засобами вимірювальної техніки первинних водокористувачів	тис. куб. м	2563,3
12	Об'єм зворотної (стічної) води, що врахований засобами вимірювальної техніки на спорудах кінцевої очистки	тис. куб. м	

Виконавець: \_\_\_\_\_

(підпис)

(П. І. Б.)

Телефон: (093) 090-5000 факс: \_\_\_\_\_

електронна пошта: \_\_\_\_\_

dtec@ukr.net

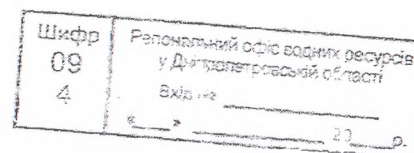
Водокористувач

(уповноважена особа водокористувача) \_\_\_\_\_

(підпис)

(П. І. Б.)

М. П. (за наявності)



# ЗВІТНИЙ БАЛАНС ВИКОРИСТАННЯ ЦІЛЮСНИХ ВОД ЗА 2019 РІК

Відділ водного господарства  
Державного агентства водних ресурсів України  
Дніпропетровська область, м. Дніпро

Формат № 7-а (змістовий зміст)  
(форма)

ЗАТВЕРДЖЕНО

керівником Державного агентства водних ресурсів України м.п. 20.03.2020 р. № 142  
за погодженням з Державним агентством водних ресурсів м.п. 02.01.2020 р.

Назва	Підприємство
Підприємства і організацій водного господарства, які використовують водні ресурси для виробництва продукції та надання послуг водного господарства	20 осіб

## Резюме:

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ 00030000

Найменування АТ "Дніпровада ТОВ"

Зареєстрована за адресою: м. Дніпро, вул. Шевченка, 10

Місцевість: м. Дніпро, вул. Шевченка, 10

(адреса записана в ЄДРПОУ)

Відділ водного господарства

(посада, посада, посада)

(посада, посада, посада)

Додаток № 1 БІЛІТ № 00047  
до 27.03.2017 - 27.03.2027

№ п/п	Наименование предприятия (организации)	№ документа	Дата	Вид документа	Содержание документа	Водные ресурсы										Всего использовано водных ресурсов	Виды водных ресурсов	Температура воды, °C	Температура воздуха, °C	Температура почвы, °C	Температура воды в источнике, °C	Температура воды в приемнике, °C	Температура воды в отходе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C	Температура воды в отводе, °C	Температура воды в сбросе, °C	Температура воды в приеме, °C
-------	--	-------------	------	---------------	----------------------	----------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	------------------------------------	----------------------	----------------------	-------------------------	-----------------------	----------------------------------	----------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------

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
					</																								

## **15. Енергозбереження**

## 15. ЕНЕРГОЗБЕРЕЖЕННЯ.

**15.1. Наявність на підприємстві спеціалізованого підрозділу з енергозбереження.**

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

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

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

На 2019 рік були розроблені організаційно-технічні заходи:

Виконати капітальний ремонт котлоагрегату ст. № 5.

Виконати капітальний ремонт турбоагрегату ст. № 1.

**15.3. Наявність або стан розробки “Енергетичних паспортів”.**

На станції розроблено “Енергетичний паспорт підприємства”.

Головний інженер \_\_\_\_\_ І.О.Писаревський



## **16. Інвестиційна діяльність та капітальне будівництво**

## 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<sup>1</sup> Кодексу України про адміністративні правопорушення

**ЗВІТ ПРО НАЯВНІСТЬ І РУХ НЕОБОРОТНИХ,  
АКТИВІВ, АМОРТИЗАЦІЮ ТА КАПІТАЛЬНІ ІНВЕСТИЦІЇ**  
за 2019 рік

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

№ 2-ОЗ ПІВ (річна)  
ЗАТВЕРДЖЕНО  
наказ Держстату  
від 10.06.2019 N 205

Респондент:
Найменування: <u>АТ „Дніпровська теплоелектроцентрально”</u>
Місцезнаходження (юридична адреса):
51925 Дніпропетровська обл., м. Кам'янське, вул. Заводська, 2
<i>(поштовий індекс, область / АР Крим, район, населений пункт, вулиця/просулок, площа тощо,</i>
<i>№ будинку/корпусу, № квартири/офісу)</i>
Адреса здійснення діяльності, щодо якої подається форма звітності (фактична адреса):
51925 Дніпропетровська обл., м. Кам'янське, вул. Заводська, 2
<i>(поштовий індекс, область / АР Крим, район, населений пункт, вулиця/просулок, площа тощо,</i>
<i>№ будинку/корпусу, № квартири/офісу)</i>

Продовження розділу I

( тис.грн у цілих числах)

Види активів	Код рядка	Інші зміни вартості активів за рік (+/-)	Первісна (переоцінена) вартість на кінець року (гр.10 = гр.1 + гр.2 + гр.3 - гр.5 + гр.9)	Залишкова вартість на початок року (гр.11 ≤ гр.1 + гр.2)	Залишкова вартість на кінець року (гр.12 ≤ гр.11)	Амортизація (знос) за рік	Вартість активів, на які повністю нараховано амортизацію (знос)
А	Б	9	10	11	12	13	14
Усього вартість необоротних активів (сума ряд.1100, 1300)	1000		312797	65894	304887	3872	3847
Матеріальні активи (сума ряд.1110, 1120, 1130, 1140, 1150, 1160, 1170, 1180, 1190, 1200)	1100		305278	60628	298078	3401	3847
будівлі житлові	1110						
будівлі нежитлові	1120		57447	19902	55189	424	161
інженерні споруди	1130		30006	4752	29218	381	545
машини, обладнання та інвентар	1140		213916	35557	210012	2323	3094
транспортні засоби	1150		3706	417	3659	70	47
земля	1160					X	X
довгострокові біологічні активи рослинництва	1170						
довгострокові біологічні активи тваринництва	1180						
інші матеріальні активи	1190		203			203	
інвестиції в нерухомість	1200						
Нематеріальні активи	1300		7519	5266	6809	471	
Незавершені капітальні інвестиції	1400			X	X	X	X
Необоротні активи, утримувані для продажу	1500					X	X

))

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

Види активів	Код рядка	Капітальні інвестиції (сума гр. 2, 3, 4)	У тому числі витрати на				Із гр. 1 - вартість активів придбаних за договором фінансового лізингу
			придбання та створення нових активів (гр.2 ≤ гр.1)	придбання активів, які були у використанні (гр.3 ≤ гр.1)	поліпшення, вдосконалення, реконструкцію, модернізацію (гр.4 ≤ гр.1)	капітальний ремонт	
А	Б	І	2	3	4	5	6
Нематеріальні активи (ряд. 2300 > сумі ряд. 2310, 2320)	2300	2014	1452		562	X	X
права користування природними ресурсами та майном	2310					X	X
з них права користування земельною ділянкою (ряд. 2311 < ряд. 2310)	2311					X	X
права на комерційні позначення, об'єкти промислової власності, авторські та суміжні права, патенти, ліцензії, концесії тощо (ряд. 2320 > сумі ряд. 2321, 2322, 2323)	2320	2014	1452		562	X	X
програмне забезпечення та бази даних (ряд. 2321 ≤ ряд. 2320)	2321	2014	1452		562	X	X
активи з розвідки запасів корисних копалин (ряд. 2322 ≤ ряд. 2320)	2322			X	X	X	X
розважальні програми й оригінали літературних і художніх творів (ряд. 2323 < ряд. 2320)	2323					X	X
Із ряд. 2160 гр. 4, 2300 гр. 1 – витрати на оплату послуг юристів, оцінювачів, агентів з нерухомості тощо, які пов'язані з переходом прав власності (ряд. 2501 < сумі ряд. 2160 гр. 4, 2300 гр. 1)	2501		X	X	X	X	X

## Розділ 3. Розподіл капітальних інвестицій за джерелами фінансування

( без ПДВ, тис.грн у цілих числах)

Джерела фінансування	Код рядка	Капітальні інвестиції (сума ряд. 3100, 3200, 3300, 3400, 3500, 3600, 3700, 3800 = ряд. 2000 гр. 1 розділу 2)	
		А	Б
Кошти державного бюджету	3100		
Кошти місцевих бюджетів (міста, району, області тощо)	3200		
Власні кошти підприємств і організацій	3300		16095
з них амортизаційні відрахування (ряд. 3301 ≤ ряд. 3300)	3301		3873
Кредити банків та інші позики	3400		
з них кредити банків-нерезидентів (ряд. 3401 ≤ ряд. 3400)	3401		
Кошти інвестиційних компаній, фондів тощо	3500		
Кошти інвесторів-нерезидентів	3600		
Кошти населення на будівництво житла	3700		
Інші джерела фінансування	3800		

000

Виконано капітальних вкладень і будівельно-монтажних робіт в 2019 р.  
АТ "Дніпровська ТЕЦ"

(з ПДВ, тис.грн у цілих числах)

Найменування виду економічної діяльності	Код рядка	Всього		у тому числі виконано за рахунок							Незавершене будівництво на кінець звітного року	
				кошти державного бюджету	власні кошти	у т.ч. амортизація відрахування	кредити банків	у т.ч. кредити іноземних банків	кошти іноземних інвесторів	інші кошти		
		КВ	БМР	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	КВ	БМР
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
((Капітальні інвестиції всього профінансовано	1	19301	14329	0	19301	4647	0	0	0	0	2823	0
Капітальні інвестиції у матеріальні активи	01	19301	X		19301						X	X
Земля	2	16885	14329	0	16885	4647	0	0	0	0	2823	0
Інвестиції в основний капітал	2.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
профінансовано	2.2	10860	8542	0	10860	0	0	0	0	0	2823	0
у тому числі:	02.2	10860	X		10860						X	X
Земля під забудову	2.2.1	0										
Машини, обладнання та інвентар	2.2.2	10860	8542		10860						2488	
Транспортні засоби	2.2.3	0										
Капітальне будівництво	2.2.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	335	0
профінансовано	02.2.4	0	X								X	X
у тому числі:												
Виробництво та розподілення енергії	2.2.4.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	335	0
у тому числі:												
АЕС	2.2.4.1.1	0										
ГЕС та ГАЕС	2.2.4.1.2	0										
ТЕС, ТЕЦ та КУ	2.2.4.1.3	0									335	
ВЕС та інші альтернативні джерела	2.2.4.1.4	0										
теплові мережі	2.2.4.1.5	0										
ЛЕП і ПС - всього	2.2.4.1.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
у тому числі:												
магістральні ЛЕП і ПС 220-750кВ	2.2.4.1.6.1	0										
розподільні ЛЕП і ПС 35-150 кВ	2.2.4.1.6.2	0										
з них електросилові мережі і ПС 35 кВ в сільській місцевості	2.2.4.1.6.2.1	0										
місцеві електросилові мережі і ПС 0,4-10 кВ	2.2.4.1.6.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
у т.ч. в сільській місцевості	2.2.4.1.6.3.1	0										
міські мережі і ПС	2.2.4.1.6.3.2	0										
магістральні телекомунікаційні лінії	2.2.4.1.7	0										
інші об'єкти	2.2.4.1.8	0										
ПВР для будівництва майбутніх років	2.2.4.1.9	0	X									X
Видобування та первина переробка уранової руди	2.2.4.2	0										
Хімічне виробництво	2.2.4.3	0										
Інші об'єкти невиробничого призначення	2.2.4.4	0										
Існуючі будівлі і споруди	2.3	0										
Нові будівлі, споруди, об'єкти незавершеного будівництва	2.4	0										
Витрати на поліпшення об'єкта (капітальний ремонт)	2.5	5787	5787		5787	4647						
з них будівель і споруд	2.5.1	0										
Інші необоротні матеріальні активи	2.6	238			238							
Капітальні інвестиції у нематеріальні активи	3	2416			2416							

))

Генеральний директор АТ "Дніпровська ТЕЦ"

Є.Ю. Вітютін

**Введення в дію основних фондів за 2019 р.  
АТ "Дніпровська ТЕЦ"**

(з ПДВ, тис.грн у цілих числах)

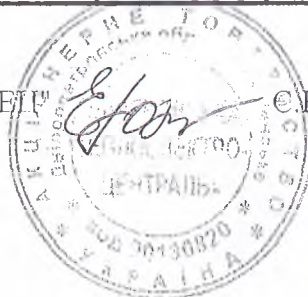
Найменування виду економічної діяльності	Код рядка	Всього
<b>А</b>	<b>Б</b>	<b>1</b>
((Капітальні інвестиції всього	1	17986
Капітальні інвестиції у матеріальні активи	2	15570
Земля	2.1	0
Інвестиції в основний капітал	2.2	9545
у тому числі:		
Земля під забудову	2.2.1	
Машини, обладнання та інвентар	2.2.2	9545
Транспортні засоби	2.2.3	
Капітальне будівництво	2.2.4	0
у тому числі:		
Виробництво та розподілення енергії	2.2.4.1	0
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	0
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	0
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	0
у т.ч. в сільській місцевості	2.2.4.1.6.3.1	
міські мережі і ПС	2.2.4.1.6.3.2	
магістральні телекомунікаційні лінії	2.2.4.1.7	
інші об'єкти	2.2.4.1.8	
ПВР для будівництва майбутніх років	2.2.4.1.9	
Видобування та первина переробка уранової руди	2.2.4.2	
Хімічне виробництво	2.2.4.3	
Інші об'єкти невиробничого призначення	2.2.4.4	
Існуючі будівлі і споруди	2.3	
Нові будівлі, споруди, об'єкти незавершеного будівництва	2.4	
Витрати на поліпшення об'єкта (капітальний ремонт)	2.5	5787
з них будівель і споруд	2.5.1	
Інші необоротні матеріальні активи	2.6	238
Капітальні інвестиції у нематеріальні активи	3	2416

))

Генеральний директор АТ "Дніпровська ТЕЦ"

Є.Ю. Вітютін

Вик. Погорелова



**Введення в дію потужностей за 2019 р.  
АТ "Дніпровська ТЕЦ"**

Найменування виду економічної діяльності	Одиниця виміру	Код рядка	Всього
А	Б	В	І
<b>Виробництво та розподілення енергії</b>			
((АЕС	МВт	1	
ТЕС, ТЕЦ та КУ	МВт	2	
ГЕС та ГАЕС	МВт	3	
ВЕС та інші альтернативні джерела	МВт	4	
Котли	т.пара/рік	5	
Водогрійні котли	Гкал/рік	6	0,00
Теплові мережі	км	7	
ЛЕП - всього	км	8	0,00
у т.ч. електрифікація в сільській місцевості	км	8.1	0,00
у т.ч. повітряні лінії	км	8.1.1	0,00
у т.ч. ПЛ 0,4 кВ	км	8.1.1.1	
ПЛ 10 кВ	км	8.1.1.2	0,00
ПЛ 35-150 кВ	км	8.1.1.3	0,00
кабельні лінії	км	8.1.2	0,00
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	0,00
у т.ч. повітряні лінії	км	8.2.1	0,00
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	0,00
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	0,00
Кабельні лінії - всього	км	10	0,00
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	
Золівідвали	млн.куб.м	17	
Консервація золівідвалів	га	18	
Адміністративні будинки	кв.м загал.площі	19	
Водопровід	км	20	
Каналізація	км	21	
Газифікація	км	22	
Теплопостачання	км	23	
Очисні споруди	тис.м3/д	24	
<b>Здавання під найм нерухомості</b>			
Житлові будинки та гуртожитки	кв.м загал. площі	25	
з них гуртожитки	кв.м загал. площі	25.1	
Готелі	кв.м загал. площі	26	

Генеральний директор АТ "Дніпровська ТЕЦ"

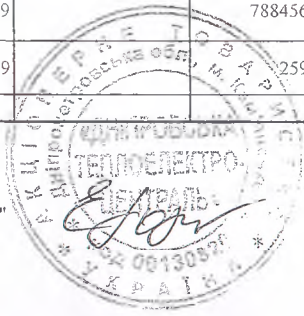
С.Ю. Вітюгін

**Перелік об'єктів незавершеного будівництва на 01.01.2020 р.  
АТ "Дніпровська ТЕЦ"**

Найменування об'єкта	Код рядка	Початок будівництва (рік)	Нормативний акт, яким затверджено ПКД (дата, номер, видавник)	Затверджена кошторисна вартість (тис.грн)	Із загальної кошторисної вартості		Залишок кошторисної вартості		Дата консервації або припинення будівництва	Рівень будівельної готовності (%)	Джерело фінансування	Нормативний термін будівництва (місяців)	Характер будівництва	Обсяг незавершеного будівництва (тис.грн.)	Пропозиції щодо подальшого використання	Обсяг передбаченого інвестиційного програмою фінансування на 2020 рік (тис.грн)
					профінансовано	виконано	по фінансуванню	по виконанню								
<b>A</b>	<b>B</b>	<b>C</b>	<b>D</b>	<b>E</b>	<b>F</b>	<b>G</b>	<b>H</b>	<b>I</b>	<b>J</b>	<b>K</b>	<b>L</b>	<b>M</b>	<b>N</b>	<b>O</b>	<b>P</b>	<b>Q</b>
<b>(( Всього</b>	<b>1</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>1435764</b>	<b>2823</b>	<b>2823</b>	<b>1432941</b>	<b>1432941</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>2823</b>	<b>X</b>	<b>1738</b>
у тому числі:																
ТЕР "Будівництво тепломережі до лівобережного р-ну м. Дніпродзержинська" розроблений ВАТ "ДніпрВНИПИенергопром" ТЕО по переводу газового котлоагрегату на тверде паливо (2010)	1.1	2006		96043	75	75	95968	95968			Кошти підприємства		Нове	75	Не визначено	
"Промислова мережа"	1.2	2010		46118	110	110	46008	46008			Кошти підприємства		Нове	110	Не визначено	
Розробка ТЕР переведення Дніпродзержинської ТЕЦ на спалення мазуту ТОВ "Укр енергопром-3"	1.3	2009		320459	150	150	320309	320309			Кошти підприємства		Нове	150	Економічно недоцільно	
Реконструкція релейного захисту та автоматики ТОВ "Енерготехнології"	1.4	2014		29490	408	408	29082	29082			Кошти підприємства		Технічне переоснащення	408	Поетапне виконання	
Реконструкція ВРП-150 кВ ТОВ "Енерготехнології"	1.5	2013		45875	552	552	45323	45323			Кошти підприємства		Технічне переоснащення	552	Поетапне виконання	
Автоматична пожежна сигналізація та система передачі тривожних повідомлень	1.6	2016		1865	127	127	1738	1738			Кошти підприємства		Нове	127	Поетапне виконання	1738
Реконструкція котлоагрегату ТКЗ 150 ст. № 6 для спалювання вугілля марок Г, ДГ в механічних топках КШ	1.7	2019		107199	399	399	106800	106800			не визначено		Технічне переоснащення	399	Не визначено	
Реконструкція АТ "Дніпровська ТЕЦ"	1.8	2019		788456	990	990	787466	787466			не визначено		Нове	990	Не визначено	
Вузол обліку циркуляційної води	1.10	2019		1259	12	12	247	247			Кошти підприємства		Нове	12	Орієнтовно 2021 рік	

Генеральний директор АТ "Дніпровська ТЕЦ"

Є.Ю. Вітюгін



**Довідка про заборгованість підрядним, проектним і постачальним організаціям  
на 01.01.2020 р.  
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	0			
	1.2	0			
	1.3	0			
	1.4	0			
	.....	0			

))

Генеральний директор АТ "Дніпровська ТЕЦ"



Є.Ю. Вітюгін

Вик. Погорелова

**Освоєння капітальних вкладень (направлених в капітальне будівництво) і будівельно-монтажних робіт за 2019 р (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
<b>(( Всього</b>	<b>1</b>	<b>19301</b>	<b>14329</b>	<b>17986</b>	<b>0</b>
у тому числі по джерелам:					
<b>Інвестиції у капітальне будівництво</b>	<b>1.1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Машини, обладнання та інвентар</b>					
Впровадження АПС в кабельних каналах	1.2	268	268	268	
Придбання комп'ютерної та орг. техніки	1.3	220		220	
Придбання обладнання для основних цехів та структурних підрозділів	1.4	498	74	572	
Придбання обладнання для системи автоматизованого обліку технологічних процесів	1.5	242		242	
Технічне переоснащення теплотехнічного обладнання та споруд в частині заміни приладів обліку системи автоматизованого обліку технологічних процесів	1.6	8243	8200	8243	
Розробка ТЕО для реконструкції ТЕЦ (Постанова КМУ №324 від 18.04.2018р.	1.7	1389			
<b>Капітальні ремонти</b>					
Капітальний ремонт котлоагрегата №5	1.8	4459	4459	4459	
Капітальний ремонт кабельних тунелів	1.9	1328	1328	1328	
<b>Інші необоротні матеріальні активи</b>					
Система автоматизованого обліку параметрів технологічного процесу (комп. Обладнання)	1.10	74		74	
Інше обладнання	1.11	164		164	
<b>Капітальні інвестиції в нематеріальні активи</b>					
ПЗ Системи автоматизованого обліку параметрів технологічного процесу	1.12	2416		2416	

))

Генеральний директор АТ "Дніпровська ТЕЦ"



Є.Ю. Вітютін

**Пояснювальна записка  
з аналізом освоєння та фінансування капітальних вкладень  
АТ «Дніпровська ТЕЦ» в 2019 році.**

Згідно фінансового плану АТ «Дніпровська ТЕЦ» в 2019 році передбачені вкладення на суму 16739 тис. грн. без ПДВ або 20087 тис. грн. з ПДВ.

За рахунок амортизаційних відрахувань, прибутку від ліцензованої діяльності та за рахунок інших джерел фінансування в 2019 році фактично освоєно капітальних вкладень на суму 19301 тис. грн. з ПДВ, введено в дію основних фондів на суму 17986 тис. грн. з ПДВ.

Згідно плану по статті «Машини, обладнання та інвентар» виконані наступні заходи фінансового плану Товариства на 2019 рік на суму 10860 тис. грн., введення основних фондів на суму 9545 тис. грн., а саме :

1. Технічне переоснащення теплотехнічного обладнання та споруд в частині заміни приладів обліку системи автоматизованого обліку параметрів технологічного процесу АТ «Дніпровська ТЕЦ» на суму 8243 тис. грн. з ПДВ,;
2. Придбання комп'ютерного обладнання для системи автоматизованого обліку технологічних процесів суму 242 тис. грн. з ПДВ,
3. Впровадження АПС в кабельних каналах на суму 268 тис. грн. з ПДВ;
4. Придбання обладнання та модернізація обладнання для основних цехів та структурних підрозділів на суму 498 тис. грн. з ПДВ;
5. Придбання комп'ютерної та орг. техніки для основних цехів та підрозділів на суму 220 тис. грн. з ПДВ;
6. Розробка ТЕО для реконструкції ТЕЦ (Постанова КМУ №324 від 18.04.2018р. на суму 1389 тис. грн. з ПДВ

Інші необоротні матеріальні активи складають 238 тис. грн. з ПДВ. Ці кошти вкладені в придбання комп'ютерного обладнання для системи автоматизованого обліку параметрів технологічного процесу та інше обладнання.

Капітальні інвестиції в нематеріальні активи складають 2416 тис. грн. з ПДВ та відповідають вартості програмного забезпечення системи автоматизованого обліку параметрів технологічного процесу .

Згідно плану по статті «Капітальні ремонти» виконано:

1. Капітальний ремонт котлоагрегата №5 на суму 4459 тис. грн. з ПДВ.
2. Капітальний ремонт кабельних тунелів на суму 1328 тис. грн. з ПДВ.

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

Генеральний директор  
АТ «Дніпровська ТЕЦ»



Є.Ю. Вітютін

## **17. Обсяг виробленої продукції**

**Корисний відпуск електричної енергії та розрахунки неї**

за січень-грудень 2019 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
<b>А</b>	<b>Б</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>15</b>
((Промислові та прирівнені до них споживачі з приєднаною потужністю 750 кВа та вище	0101															
Промислові та прирівнені до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВа	0102															
Електрофікований залізничний транспорт	0103															
Електрофікований міський транспорт	0104															
Непромислові споживачі	0105															
Виробничі сільськогосподарські споживачі	0106															
Населення - всього	0107															
Оптові споживачі-перепродавці	0113															
Господарчі потреби	0114															
Всього власні споживачі	0117															
Передача електроенергії	0115	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	50176	138,48	69483
Розподіл електроенергії	1151															
<b>Всього:</b>	<b>0116</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>50176</b>	<b>138,48</b>	<b>69483</b>
у т.ч. установи та організації держ. бюджету	0118															
установи та організації місцев. бюдж.	0119															
житлово-комунальне господарство	0120															

Начальник ПЕВ *Жура* Т.В. Русанова

# Корисний відпуск теплової енергії та розрахунки за неї

за січень-грудень 2019 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	303,148	X	318687
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	303,148	1051,26	318687
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	303,148	1051,26	318687
Довідково:				
із ряд. 0202 житлово-комунальне господарство	0208			
із ряд. 0201 установи державного бюджету	0210			
установи місцевого бюджету	0211			

))

# Фактичні надходження за відпущену енергію

за січень- грудень 2019 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	258475	258475			
Електроенергія:	0302	99615	99615			
з неї: Активна енергія:	0330	99615	99615			
- власні споживачі	0316					
- розподіл е/е	0317					
- передача на організованих сегментах ринку	0332					
- передача ОРЕ	0313	99615	99615			
- передача обленерго	0318					
- експорт	0321					
Реактивна енергія	0328					
Теплоенергія:	0303	158860	158860			
- власні споживачі	0324	158860	158860			
- 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					
- електроенергія	0307					
- теплоенергія	0308					
Установи та організації місц.бюджету	0309					
- електроенергія	0310					
- теплоенергія	0311					
Довідково:						
Купована електроенергія на організованих сегментах ринку	0333					
Купована ел.ен. від ОРЕ	0312					
Купована ел.ен. від генеруючих комп.	0319					
Купована теплоенергія	0314					

))

корисний відпуск електричної енергії та розрахунки за неї

на січень-грудень 2019 року

Найменування показників	Код рядка	1 клас (220-110 кВ)			2 клас (35-27 кВ)			3 клас (10,6-3 кВ)			4 клас (0,38 кВ)			Всього		
		корисний відпуск тис.кВтг	тариф коп/кВтг	обсяг продукції (робіт, послуг) тис.грн	корисний відпуск тис.кВтг	тариф коп/кВтг	обсяг продукції (робіт, послуг) тис.грн	корисний відпуск тис.кВтг	тариф коп/кВтг	обсяг продукції (робіт, послуг) тис.грн	корисний відпуск тис.кВтг	тариф коп/кВтг	обсяг продукції (робіт, послуг) тис.грн	корисний відпуск тис.кВтг	тариф коп/кВтг	обсяг продукції (робіт, послуг) тис.грн
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
((Промислові та прирівнені до них споживачі з приєднаною потужністю 750 кВА та вище	0101															
Промислові та прирівнені до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	0102															
Електрофікований залізничний транспорт	0103															
Електрофікований міський транспорт	0104															
Непромислові споживачі	0105															
Виробничі сільськогосподарські споживачі	0106															
Населення	0107															
Оптові споживачі-перепродавці	0113															
Господарчі потреби	0114															
Всього власні споживачі	0117															
Передача електроенергії	0115	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	63800	146,95	93754
Розподіл електроенергії	1151															
Всього:	0116	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	63800	146,95	93754
у т.ч. установи та організації держ. бюджету	0118															
установи та організації місцев. бюдж.	0119															
житлово-комунальне господарство	0120															

))

152

# Корисний відпуск теплової енергії та розрахунки за неї

на січень-грудень 2019 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	374,982	X	394656
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	374,982	1052,47	394656
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	374,982	1052,47	394656
Довідково:				
із ряд. 0202 житлово-комунальне господарство	0208			
із ряд. 0201 установи державного бюджету	0210			
установи місцевого бюджету	0211			

))

Начальник ПЕВ

*Т.В. Русанова*

Т.В. Русанова

## **18. Витрати на виробництво**

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

Д.П. Липовська ТЕЦ  
на 12 місяців 2019 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
((1.Виробнича собівартість продукції	100	530082	119129	119129			405740	5213
у тому числі:								
Послуги виробничого характеру	101	7439	1541	1541			5145	753
Сировина і допоміжні матеріали	102	10288	2084	2084			6957	1247
у т.ч.плата за воду	103							
Паливо зі сторони	104	445146	100754	100754			344392	
у т.ч.на технологічні цілі	105	445146	100754	100754			344392	
Енергія зі сторони	106	1703	388	388			1296	19
Витрати на оплату праці	107	45343	9952	9952			33228	2163
Відрахування на соціальні заходи	108	9975	2190	2190			7311	474
Амортизація	109	3109	656	656			2191	262
Інші витрати	110	7079	1564	1564			5220	295
у т.ч. плата за екологію	111	1589	366	366			1223	
плата за землю	112	3567	822	822			2745	
інші обов'язкові платежі	113	576	65	65			216	295
інші потреби	114	1347	311	311			1037	
2.Адміністративні витрати	200	25575	5153	5153			17206	3216
у тому числі:								
Матеріальні витрати	201	882	197	197			659	26
Витрати на оплату праці	202	15668	3460	3460			11552	656
Відрахування на соціальні заходи	203	3437	761	761			2541	135
Амортизація	204	177	38	38			127	12
Інші витрати	205	5411	697	697			2327	2387
у т.ч. плата за землю	206							
інші обов'язкові платежі	207							
представницькі витрати	208							
інші потреби	209	5411	697	697			2327	2387
3.Витрати на збут продукції	300							
у тому числі:								
Матеріальні витрати	301							
Витрати на оплату праці	302							
Відрахування на соціальні заходи	303							
Амортизація	304							
Інші витрати	305							
4.Інші операційні витрати	400	1704	393	393			1311	
у тому числі:								
На дослідження та розробки	401							
Інші витрати	402	1704	393	393			1311	
5.Всього витрат	600	557361	124675	124675			424257	8429
у тому числі:								
Матеріальні витрати	601	465458	104964	104964			358449	2045
Витрати на оплату праці	602	61011	13412	13412			44780	2819
Відрахування на соціальні заходи	603	13412	2951	2951			9852	609
Амортизація	604	3286	694	694			2318	274
Інші витрати	605	14194	2653	2653			8859	2682
Витрати, пов'язані з купівлею ел.енергії з метою компенсації ТВЕ	606			X		X	X	
Обсяг продукції,робіт,послуг	800	495026	93754	93754			394659	6613
Постійні витрати	840	112215	23921	23921			79865	8429
Понибток	850	-62335	-30921	-30921			-29598	-1816
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 організації 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	557361	124675	X	X	X	424257	8429
Відпуск продукції всього	830	495026	93754	X	X	X	394659	6613
Постійні витрати	860	112215	23921	X	X	X	79865	8429
Прибуток від товарної	870	-62335	-30921	X	X	X	-29598	-1816

))

Начальник ПЕР *Т. В. Русанова*

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

АТ "Дніпроаська ТЕЦ"  
за січень - грудень 2019 року

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	100	397208	86962	86962			304877	5369
у тому числі:								
Послуги виробничого характеру	101	7819	1531	1531			5373	915
Сировина і допоміжні матеріали	102	8520	1719	1719			6032	770
у т.ч.плата за воду	103							
Паливо зі сторони	104	314228	69752	69752			244475	
у т.ч.на технологічні цілі	105	314228	69752	69752			244475	
Енергія зі сторони	106	1501	333	333			1167	2
Витрати на оплату праці	107	45298	9492	9492			33315	2492
Відрахування на соціальні заходи	108	9635	2016	2016			7074	546
Амортизація	109	3570	729	729			2559	282
Інші витрати	110	6636	1391	1391			4882	363
у т.ч. плата за екологію	111	1323	293	293			1030	
плата за землю	112	4181	927	927			3254	
інші обов'язкові платежі	113	479	27	27			95	357
інші потреби	114	653	143	143			503	7
2.Адміністративні витрати	200	17431	3211	3211			11269	2951
у тому числі:								
Матеріальні витрати	201	398	86	86			300	13
Витрати на оплату праці	202	11711	2435	2435			8545	732
Відрахування на соціальні заходи	203	1985	413	413			1448	124
Амортизація	204	189	39	39			138	12
Інші витрати	205	3148	239	239			838	2071
у т.ч. плата за землю	206							
інші обов'язкові платежі	207							
представницькі витрати	208							
інші потреби	209	3148	239	239			838	2071
3.Витрати на збут продукції	300							
у тому числі:								
Матеріальні витрати	301							
Витрати на оплату праці	302							
Відрахування на соціальні заходи	303							
Амортизація	304							
Інші витрати	305							
4.Інші операційні витрати	400	2162	479	479			1682	
у тому числі:								
На дослідження та розробки	401							
Інші витрати	402	2162	479	479			1682	
5.Всього витрат	600	416800	90652	90652			317828	8321
у тому числі:								
Матеріальні витрати	601	332466	73420	73420			257347	1699
Витрати на оплату праці	602	57009	11926	11926			41860	3224
Відрахування на соціальні заходи	603	11620	2428	2428			8522	670
Амортизація	604	3759	769	769			2697	294
Інші витрати	605	11946	2109	2109			7402	2435
Витрати, пов'язані з купівлею ел.енергії з метою компенсації ТВЕ	606			X		X	X	
Обсяг продукції,робіт,послуг	800	395259	69483	69483			318687	7088
Постійні витрати	840	102573	20899	20899			73353	8321
Прибуток	850	-21542	-21169	-21169			859	-1232
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	416800	90652	X	X	X	317828	8321
Відпуск продукції всього	830	395259	69483	X	X	X	318687	7088
Постійні витрати	860	102573	20899	X	X	X	73353	8321
Прибуток від товарної	870	-21542	-21169	X	X	X	859	-1232

))

Начальник ПЕВ *Юр* Т.В. Русанова

12000000

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"

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

СТРУКТУРНЕ ОБСТЕЖЕННЯ ПІДПРИЄМСТВА  
за 2019 рік

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

№ 1-підприємництво (річна)  
ЗАТВЕРДЖЕНО  
Наказ Держстату  
26.07.2018 № 160

**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)*

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)*

88/

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ  
(заповнюють органи державної статистики)

0 0 1 3 0 8 2 0

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

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

(кількість місяців від 01 до 12 у цілих числах)

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

(потрібне позначте V)

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

## Розділ 2. Інформація щодо зовнішньоекономічної діяльності у звітному році

(потрібне позначте V)

Чи здійснювало Ваше підприємство експорт-імпорт продукції (товарів, послуг) протягом звітного року?	Так	<input type="checkbox"/>	Ні	<input checked="" type="checkbox"/> (рядок 200)
Чи здійснювало Ваше підприємство експорт-імпорт послуг протягом звітного року?	Так	<input type="checkbox"/>	Ні	<input checked="" type="checkbox"/> (рядок 201)

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ  
(заповнюють органи державної статистики)

0 0 1 3 0 8 2 0

## 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 акцизного 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 з метою інвестування свого 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)
	<b>Код Євростату</b> відповідно до Регламенту (ЄС) №295/2008 Європейського парламенту та Ради від 11.03.2008	16 13 0	12 11 0				15 11 0
A	B	1	2	3 (гр.3 < гр.2)	4	5 (гр.5 <= гр.4)	6
X	<b>Усього по підприємству (рядок 300)</b> (сума рядків за видами економічної діяльності, гр.1-11, 16-18)	378	395 535,6	-	864,9	-	14 081,0
	<b>у тому числі за видами економічної діяльності</b> (наводяться найменування виду економічної діяльності; якщо на підприємстві більше наявних видів економічної діяльності, ніж передбачено рядками, то їх необхідно зазначити на окремих аркушах)						
35.11	Виробництво електроенергії	76	69 571,4	-	-	-	14 081,0
35.30	Постачання пари, гарячої води та кондиціонованого повітря	269	318 687,4	-	-	-	-
36.00	Забір, очищення та постачання води	10	5 039,1	-	-	-	-
55.20	Діяльність засобів розміщування на період відпустки та іншого тимчасового проживання	11	-	-	-	-	-
56.10	Діяльність ресторанів, надання послуг мобільного харчування	5	188,5	-	864,9	-	-
35.12	Передача електроенергії	7	2 049,2	-	-	-	-

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ (заповнюють органи державної статистики)	0	0	1	3	0	8	2	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---

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 підрядникам (із рахунку 63 або із рахунку 68)	Амортизація (рахунки 83, 91, 92, 93 або 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	
		23 11 0		13 32 0	13 33 0	13 21 3		13 21 3		13 21 1		13 12 0
A	7	8 (гр.8 < гр.7)	9	10	11 (гр.11 < гр.10)	12	13	14	15	16	17	18
<b>Усього по підприємству (рядок 300)</b>	<b>333 643,0</b>	-	<b>3 872,0</b>	<b>66 853,0</b>	<b>13 353,0</b>	-	-	-	-	<b>63,0</b>	<b>62,0</b>	<b>5,0</b>
у тому числі: (наводяться усі види економічної діяльності, вказані на стор.3 ф.№ 1-підприємництво (річна))												
35.11	74 040,7	-	798,8	20 149,8	3 807,6	-	-	-	-	-	-	-
35.30	257 347,7	-	2 697,7	41 843,9	8 522,0	-	-	-	-	-	-	-
36.00	855,6	-	69,8	1 691,5	350,6	-	-	-	-	-	-	-
55.20	328,0	-	45,1	1 035,5	227,8	-	-	-	-	-	-	-
56.10	228,1	-	37,5	577,0	123,9	-	-	-	-	63,0	62,0	5,0
35.12	842,9	-	223,1	1 555,3	321,1	-	-	-	-	-	-	-

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

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

(тис. грн з одним десятковим знаком)

№ рядка	Код за Статистичною класифікацією продукції (СКП-2011)	Види продукції (включаючи послуги)	Матеріальні витрати та витрати на оплату послуг, використані у виробництві продукції (товарів, послуг) (без ПДВ) (рахунки 23, 91, 92, 93, 94 або рахунки 23, 91, 96)
А	Б	В	1
400	Х	Усього по підприємству (сума рядків 401-464 гр.1); (ряд 400 гр.1 розд.4 = ряд.300 гр.7 розд.3)	333 643,0
401	01-03	Продукція сільського господарства, мисливства та пов'язані з ними послуги Продукція лісового господарства та лісозаготівлі, пов'язані з ними послуги Риба та продукція рибальства (крім замороженої або обробленої риби, яку відображають у рядку 408); продукція рибництва (аквакультури); послуги допоміжні у рибному господарстві	-
404	05	Вугілля кам'яне та вугілля буре	-
405	06	Нафта сира та газ природний. Не включаються газ вироблений та послуги з розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи, які відображають у рядку 428	314 227,5
406	07-09	Руди металеві. Продукція добувної промисловості та розроблення кар'єрів інша (камінь, мармур, вапняк, гіпс, крейда, сланець глинистий, гравій, пісок, граніт, торф, сіль, каміння дорожчине та напівдорожчине тощо) Послуги допоміжні у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів	-
408	10-12	Продукти харчові, напої, вироби тютюнові. Не включаються свіжі фрукти, овочі, яйця, сире молоко, які відображають у рядку 401	5,0
409	13-15	Текстиль. Одяг. Шкіра, вироби зі шкіри та інших матеріалів (вироби текстильні, замша, хутро та вироби з нього, взуття тощо)	-
410	16-18	Деревина та вироби із деревини та корка, соломки та матеріалів рослинних для плетіння (крім меблів, які відображають у рядку 425) Паперова маса, папір, картон та вироби з них Послуги з друкування та тиражування записаної інформації (тиражування звуко-, відеозаписів і програмного забезпечення)	148,9
413	19.1	Кокс та коксопродукти (кокс і напівкокс, смоли кам'яновугільні, кокс пековий тощо)	-
414	19.2	Продукти нафтоперероблення (бензин, гас, газойлі (дизельне паливо), оливи та мастила нафтові, торф'яні брикети тощо)	640,6
415	20-21	Речовини хімічні та продукти хімічні. Продукти фармацевтичні основні та препарати фармацевтичні	1 095,4
416	22	Вироби гумові та пластмасові (шини нові та відновлені; труби та профілі, пластмасова тара, будівельні вироби з пластмас; послуги з виробництва інших полімерних виробів: різання, нарізування різьби, нанесення покриттів або обробка полімерних поверхонь (крім нанесення полімерних покриттів на металеві поверхні, які відображають у рядку 419))	66,9
417	23	Продукція мінеральна неметалева інша (скло та вироби з нього; цегла, скловолокно, цемент, вапно, гіпс, вироби з бетону і гіпсу; вироби з каменю; абразивні вироби тощо)	221,3
418	24	Метали основні (залізо, чавун, сталь, феросплави, свинець, цинк, олово, мідь, сталевий прокат, профіль, дріт, листова сталь; паливо ядерне оброблене (збагачене), уран природний та його сполуки; послуги з лиття металів тощо)	111,7
419	25	Вироби металеві готові, крім машин та устаткування (металеві будівельні конструкції, металеві смності; металеві деталі та фурнітура; металеві двері, вікна і рами до них, різальні деталі машин, ручний інструмент, пилки, свердла, гвинторізи, цвяхи, фрези, замки, вироби ножові, прибори столові, голки швацькі тощо; послуги з кування, пресування, штампування та профілювання металу, з нанесення покриттів на метали; з механічного оброблення металевих виробів; порошкової металургії)	197,0

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ  
(заповнюють органи державної статистики)

0 0 1 3 0 8 2 0

Продовження розділу 4

№ рядка	Код за Статистичною класифікацією продукції (СКП-2011)	Види продукції (включаючи послуги)	Матеріальні витрати та витрати на оплату послуг, використані у виробництві продукції (товарів, послуг) (без ПДВ) (рахунки 23, 91, 92, 93, 94 або рахунки 23, 91, 96)
А	Б	В	1
420	26	Запасні частини, комплектуючі до електронної продукції (діоди, транзистори, плати тощо), комп'ютерів та периферійного устаткування, обладнання зв'язку, електронної апаратури побутового призначення (для приймання, записування та відтворення звуку й зображення), годинників всіх видів, обладнання для вимірювання, дослідження та навігації, радіологічного, електромедичного та електротерапевтичного устаткування; магнітні та оптичні носії даних тощо	76,8
421	27	Електричне устаткування, прилади побутові електричні та неелектричні, запасні частини та комплектуючі до них	523,2
422	28	Запасні частини, комплектуючі до продукції машинобудування (крім автотранспортних засобів) та офісних машин (крім комп'ютерів та периферійного устаткування): двигуни та турбіни (крім авіаційних, автотранспортних і мотоциклетних); помпи і компресори; крани та клапани; підшипники, колеса та передачі зубчасті, елементи передач і приводів механічних; шафи духові, печі та пальники пічні; інструменти ручні електромеханічні тощо	1 068,0
423	29-30	Запасні частини, комплектуючі для автотранспортних засобів, причепів і напівпричепів; послуги з переобладнання автотранспортних засобів (крім технічного обслуговування та ремонту автотранспортних засобів, які відображають у рядку 433) Запасні частини, комплектуючі до інших транспортних засобів (суден, рухомого складу залізниць і трамваїв, літальних апаратів, мотоциклів, велосипедів, дитячих та інвалідних колясок тощо; спеціалізоване оснащення: встановлення електрообладнання, систем кондиціонування повітря, сидінь, внутрішніх панелей, вікон тощо)	1 324,1
425	31-33	Меблі (крім меблів з каменя, бетону чи кераміки, які відображають у рядку 417), частини меблів, послуги з оббивання стільців та меблів для сидіння (крім послуг з ремонту та реставрації меблів, які відображають у рядку 464), 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, застіжки, канцелярські вироби тощо; послуги з їх виготовлення Послуги з ремонту, монтажу і технічного обслуговування готових металевих виробів, машин і устаткування промислового призначення, електронного, оптичного, електричного устаткування, суден і човнів, повітряних літальних апаратів, інших транспортних засобів та устаткування (крім технічного обслуговування та ремонту автотранспортних засобів та мотоциклів, які відображаються у рядку 433, а також комп'ютерів, побутових виробів та предметів особистого вжитку, які відображають у рядку 464)	4 201,1
427	35.1	Електроенергія; послуги з передавання та розподілення електроенергії, за які підприємство самостійно розраховується з постачальником (крім платежів, які включені до плати за оренду нерухомого майна у рядку 453)	1 608,1
428	35.2	Газ вироблений; послуги з розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи, за які підприємство самостійно розраховується з постачальником (крім платежів, які включені до плати за оренду нерухомого майна у рядку 453)	-
429	35.3	Послуги з постачання пари, гарячої води та повітря кондиційованого, за які підприємство самостійно розраховується з постачальником (крім платежів, які включені до плати за оренду нерухомого майна у рядку 453)	-
430	36-39	Вода природна; послуги з очищення та постачання води, за які підприємство самостійно розраховується з постачальником (крім платежів, які включені до плати за оренду нерухомого майна у рядку 453) Послуги з відведення й очищення стічних вод, вивезення сміття; збирання і видалення безпечних та небезпечних відходів	855,7
432	41-43	Послуги з будівництва, з поточного ремонту будівель, споруд, доріг тощо	5 853,0
433	45-47	Послуги з технічного обслуговування та ремонту автотранспортних засобів, мотоциклів (крім послуг з технічного огляду автотранспортних засобів, які відображають у рядку 453); послуги посередників з оптової та роздрібною торгівлю автотранспортними засобами і мотоциклами та деталями і приладами до них Послуги посередників з оптової торгівлі, крім оптової торгівлі автотранспортними засобами та мотоциклами Послуги посередників з роздрібною торгівлі, крім роздрібною торгівлі автотранспортними засобами та мотоциклами	-

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ  
(заповнюють органи державної статистики)

0 0 1 3 0 8 2 0

Продовження розділу 4

№ рядка	Код за Статистичною класифікацією продукції (СКП-2011)	Види продукції (включаючи послуги)	Матеріальні витрати та витрати на оплату послуг, використані у виробництві продукції (товарів, послуг) (без ПДВ) (рахунки 23, 91, 92, 93, 94 або рахунки 23, 91, 96)
А	Б	В	1
436	49.1, 49.3 50.1, 50.3 51.1	Послуги наземного пасажирського транспорту Послуги водного пасажирського транспорту Послуги авіаційного пасажирського транспорту	59,1
439	49.2, 49.4 50.2, 50.4 51.2, 49.5 52	Послуги наземного вантажного транспорту Послуги водного вантажного транспорту Послуги авіаційного вантажного транспорту Послуги трубопровідного транспорту Послуги зі складування та зберігання всіх видів товарів на відповідних складах (зерносховищах, бункерах тощо), допоміжні послуги у сфері транспорту (буксирування, швартування, керування повітряним рухом тощо), послуги платних автостоянок, вантажних транспортно-експедиційних агентств	-
444	53	Поштові та кур'єрські послуги	54,3
445	55, 56	Послуги готелів, мотелів, їдалень, ресторанів	556,1
446	58-63	Видавничі послуги (видання друкованих та електронних книг, підручників, періодичних видань, довідників і каталогів тощо; рекламне місце у виданнях; послуги з видання програмного забезпечення; ліцензії на право видання друкованої продукції та програмного забезпечення, на право використання програмного забезпечення та комп'ютерних ігор) Послуги з виробництва кіно- та відеофільмів, телевізійних програм, видання звукозаписів; послуги у сфері радіомовлення та телевізійного мовлення Послуги телекомунікації (електрозв'язок) Послуги з комп'ютерного програмування, консультування та супутні послуги (розроблення, установлення програмного забезпечення; створення веб-сторінок тощо); інформаційні послуги (послуги з розміщення та оброблення інформації на веб-вузлах; місце або час для реклами в мережі Інтернет; послуги інформаційних агентств тощо)	-
450	64-66	Фінансові послуги, крім страхування та пенсійного забезпечення (оплата послуг кредитних та інших фінансових установ (крім сплати відсотків) за розрахунково-касове обслуговування, надання кредитів, з фінансового лізингу тощо) Послуги зі страхування, перестрахування (життя, від нещасних випадків, транспортних засобів та вантажів, майна тощо), крім послуг обов'язкового соціального страхування Послуги допоміжні у сфері фінансових послуг і страхування (з посередництва за договорами, з проведення та реєстрації операцій із цінними паперами, довірчого управління майном та зберігання; клірингові послуги; послуги з оцінювання ризиків та завданої шкоди; послуги страхових агентів та брокерів тощо)	25,3
453	68-75	Орендна плата за нерухоме майно, послуги з оренди, купівлі, продажу, оцінювання нерухомого майна Орендна плата за земельні ділянки, крім орендної плати за земельні ділянки державної та комунальної власності Послуги у сферах права, бухгалтерського обліку, аудиту; консультування з питань керування Послуги у сферах архітектури та інжинірингу, технічних випробувань і досліджень, у т.ч. з технічного огляду автотransпортних засобів Послуги з наукових досліджень і розробок Рекламні послуги та послуги з дослідження кон'юнктури ринку Послуги у сферах професійної, наукової та технічної діяльності. Послуги ветеринарної діяльності	699,8

104

Продовження розділу 4

№ рядка	Код за Статистичною класифікацією продукції (СКП-2011)	Види продукції (включаючи послуги)	Матеріальні витрати та витрати на оплату послуг, використані у виробництві продукції (товарів, послуг) (без ПДВ) (рахунки 23, 91, 92, 93, 94 або рахунки 23, 91, 96)
А	Б	В	1
455	77-82	Послуги з оренди, прокату та лізингу транспортних засобів, машин та устаткування; прокату побутових виробів і предметів особистого вжитку; з надання права на використання об'єктів інтелектуальної власності та подібних продуктів, торгових марок і франшиз Послуги з працевлаштування Послуги туристичних агентств, туристичних операторів, послуги бронювання та пов'язані з цим послуги Послуги охоронних служб із проведення розслідувань; з обслуговування будинків і територій (прибирання приміщень, миття вікон тощо); послуги телефонних центрів, з організування конгресів і торговельних виставок, бюро кредитних історій тощо	21,0
464	84-86, 90-91 93-96	Послуги у сферах державного управління, органів юстиції та правосуддя, охорони громадського порядку та безпеки, державних пожежних служб; з ліцензування, патентування та сертифікації Послуги з освіти (включаючи послуги шкіл підготовки водіїв, іноземних мов, інформаційних технологій) Послуги з охорони здоров'я Послуги у сферах творчості, мистецтва та розваг; бібліотек, архівів, музеїв та інших закладів культури Послуги у сферах спорту, організування розваг та відпочинку (експлуатація спортивних споруд, спортивних клубів, фітнес-центрів, атракціонів і тематичних парків тощо) Послуги громадських організацій (організацій промисловців та підприємців, професійних спілок тощо) Послуги з ремонту комп'ютерів, побутових виробів та предметів особистого вжитку Інші індивідуальні послуги (прання, чищення текстильних і хутряних виробів; послуги перукарень та салонів краси; ритуальні послуги тощо)	3,1

Із рядків 453-455 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)

(ряд.481 &lt;= суми ряд.453-455 гр.1 розділу 4)

Із рядка 455 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)

(ряд.482 &lt;= ряд.455 гр.1 розділу 4)

**Добові витрати** (крім вартості проїзду, яку включено до рядка 436 гр.1 розділу 4, та витрат на наймання житлового приміщення, які включено до рядка 445 гр.1 розділу 4)  
(рахунок 37, субрахунок 372)

36,0

тис.грн з одним десятковим знаком

(рядок 483)

165

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ  
(заповнюють органи державної статистики)

0 0 1 3 0 8 2 0

## Розділ 5. Інші показники

(тис.грн з одним десятковим знаком)

№ рядка	Назва показників (коди рахунків відповідно до Плану рахунків бухгалтерського обліку або спрощеного Плану рахунків бухгалтерського обліку)	Код Євростату відповідно до Регламенту (ЄС) №295/2008 Європейського парламенту та Ради від 11.03.2008	За рік
А	Б	В	1
500	Дохід від продажу основних засобів (без ПДВ), утримуваних для продажу (рахунок 71, субрахунок 712 або із рахунку 70)	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)	20 11 0	1 608,1
505	Податки та збори, пов'язані з виробництвом продукції (товарів, послуг) (із рахунку 64)		2 248,6
506	Податки та збори, пов'язані з обсягом реалізованої продукції (товарів, послуг), крім ПДВ та акцизного податку (із рахунку 64)		6 204,9
507	Кількість магазинів роздрібною 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 за КВЕД)	17 32 0	-
508	Торгова площа магазинів роздрібною торгівлі, м <sup>2</sup> у цілих числах (показник відображає інформацію по магазинах роздрібною торгівлі, кількість яких наводиться у ряд. 507)	17 33 1	-

## Розділ 6. Кількість працівників та відпрацьований час

Рядки 600-602 заповнюють у цілих числах

№ рядка	Назва показників	Код Євростату відповідно до Регламенту (ЄС) №295/2008 Європейського парламенту та Ради від 11.03.2008	За рік
А	Б	В	1
600	Середня кількість працівників в еквіваленті повної зайнятості, осіб	16 14 0	378
601	Кількість відпрацьованих годин працівниками, указаними у рядку 300 гр. 1 розділу 3, людино-годин	16 15 0	59522375
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
А	Б	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)	6 833,0	7 677,0

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ

(заповнюють органи державної статистики)

0 0 1 3 0 8 2 0

## Розділ 8. 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 ТЕЦ "

Індивідуальний код місцевої одиниці  
(заповнюють органи державної статистики)

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

Код території місцезнаходження за КОАТУУ  
(заповнюють органи державної статистики)

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 роздрібної торгівлі, од (показник заповнюється, якщо місцева одиниця має у своєму складі один або декілька магазинів, діяльність яких належить до видів економічної діяльності з кодами 47.11-47.79 за КВЕД)	Торгова площа магазинів роздрібної торгівлі, м <sup>2</sup> у цілих числах (показник відображає інформацію по магазинах роздрібної торгівлі, кількість яких наводиться у гр.4)
Код Євростату		16 13 0	12 11 0	13 32 0	17 32 0	17 33 1
А	Б	1 (сума ряд. 1000 гр. 1 розділу 8 = = ряд. 300 гр. 1 розділу 3)	2 (сума ряд. 1000 гр. 2 розділу 8 = = ряд. 300 гр. 2 розділу 3)	3 (сума ряд. 1000 гр. 3 розділу 8 = = ряд. 300 гр. 10 розділу 3)	4 (сума рядків за видами діяльності = = ряд. 507 гр. 1 розділу 5)	5 (сума рядків за видами діяльності = = ряд. 508 гр. 1 розділу 5)
1. Усього по місцевій одиниці (рядок 1000) (сума рядків за видами економічної діяльності, гр. 1-3) у тому числі за видами економічної діяльності:	Х	367	395 535,6	65 817,5	Х	Х
Виробництво електроенергії	35.11	76	69 571,4	20 149,8	-	-
Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря	35.30	269	318 687,4	41 843,9	-	-
Забір, очищення та постачання води	36.00	10	5 039,1	1 691,5	-	-
Діяльність ресторанів, надання послуг мобільного харчування	56.10	5	188,5	577,0	-	-

Передача електроенергії	35.12	7	2 049,2	1 555,3	-	-
-------------------------	-------	---	---------	---------	---	---

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ  
(заповнюють органи державної статистики)

Місцева одиниця (найменування) База відпочинку " Альонушка "

Індивідуальний код місцевої одиниці  
(заповнюють органи державної статистики)

Місцезнаходження (фактична адреса)

51611

Дніпропетровська

Верхньодніпровський

Бородаївка

поштовий індекс

область/АР Крим

район

населений пункт

Зарічна

3

-

вулиця/провулок, площа тощо

№ будинку

№ корпусу

№ квартири/офісу

Код території місцезнаходження за КОАТУУ  
(заповнюють органи державної статистики)

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 за КВЕД)	Торгова площа магазинів роздрібно торгівлі, м <sup>2</sup> у цілих числах (показник відображає інформацію по магазинах роздрібно торгівлі, кількість яких наводиться у гр.4)
Код Євростату		16 13 0	12 11 0	13 32 0	17 32 0	17 33 1
А	Б	1 (сума ряд. 1000 гр. 1 розділу 8 = = ряд. 300 гр. 1 розділу 3)	2 (сума ряд. 1000 гр. 2 розділу 8 = = ряд. 300 гр. 2 розділу 3)	3 (сума ряд. 1000 гр. 3 розділу 8 = = ряд. 300 гр. 10 розділу 3)	4 (сума рядків за видами діяльності = = ряд. 507 гр. 1 розділу 5)	5 (сума рядків за видами діяльності = = ряд. 508 гр. 1 розділу 5)
- Усього по місцевій одиниці (рядок 1000) (сума рядків за видами економічної діяльності, гр. 1-3)	Х	11	-	1 035,5	Х	Х
у тому числі за видами економічної діяльності: Діяльність засобів розміщування на період відпустки та іншого тимчасового проживання	55.20	11	-	1 035,5	-	-

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

факс: 37407

телефон: 550033

електронна пошта: dtec@ukr.net

Тавлюченко Інна Миколаївна  
(ПІБ)

Піткевич Вікторія Володимирівна  
(ПІБ)



## **19. Фінансово-господарська діяльність**

**Пояснювальна записка  
до звіту про виконання фінансового плану АТ „Дніпровська ТЕЦ”  
за 2019 рік**

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»** (скорочено АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ») 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 до нової редакції Статуту та 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.

АТ „Дніпровська ТЕЦ” працює за комбінованим технологічним циклом, тобто одночасно виробляє електричну та теплову енергію. Відпуск електричної енергії в 1 кварталі поточного року здійснювався до ДП «Енергоринок», в 4 кварталі реалізація електричної енергії здійснюється на новому ринку електричної енергії, всі сегменти якого запрацювали з 01.07.2019 року. Слід відмітити, що діючі умови функціонування ринку електричної енергії не дозволяють АТ «Дніпровська ТЕЦ» здійснювати беззбиткове виробництво та реалізацію електричної енергії (ринкові ціни значно менші від собівартості продукції). Реалізація теплової енергії здійснюється оптовому покупцю-перепродавцю КП КМР «Тепломережі». Крім цього, надаються послуги по підготовці технологічної (хімічно очищеної) води для підживлення теплових мереж міста, гідравлічні випробування теплових мереж, послуги зв'язку та здійснюється утримання технологічних мереж спільного використання.

## **1. Інформація про основні показники виробничої діяльності за звітний період 2019 року та їх вплив на фінансово-господарську діяльність.**

За звітний період 2019 року АТ «Дніпровська ТЕЦ» здійснено наступний відпуск продукції (таблиця 1):

Таблиця 1

		з початку року				
		2018	2019	2019	відхилення, +/-	виконання, %
		факт	план	факт		
<b>Виробництво електроенергії</b>	тис.кВтг.	77 497	87 000	65 399	-21 601	75,2
Витрати ел.енергії на власні потреби, всього :	тис.кВтг.	14 354	20 200	15 110	-5 090	74,8
- в/п на вир-во ел.енергії	тис.кВтг.	3 464	4 829	3 587	-1 242	74,3
- в/п на вир-во т / енергії	тис.кВтг.	10 890	15 371	11 523	-3 848	75,0

Відпуск електроенергії з шин	тис.кВтг.	63 046	66 800	50 176	-16 624	75,1
Відпуск теплоенергії	тис.Гкал	325,623	387,303	303,148	-84,155	78,3
Інші роботи та послуги		565,695	560,520	643,933	83,413	114,9
технологічна вода	тис.м3	565,695	560,520	643,933	83,413	114,9

Згідно «Диспетчерського графіку теплових навантажень джерела тепла і підприємств теплових мереж». Положення. ГKD 34.20.543.-96 параметри відпуску теплоти знаходяться в межах допустимих відхилень, а саме - витрата та температура мережної води.

Фактичне зменшення відпуску тепла в 2019 р. в порівнянні з прогнозованими показниками пояснюється відхиленням фактичних величин проти нормативних, які використовувались при розрахунку прогнозованих техніко-економічних показників. А саме: підвищення температури зовнішнього повітря проти прогнозу. Крім того, фінансовим планом передбачалось відпуск теплової енергії в квітні, але, рішенням Кам'янської міської ради, опалювальний сезон було припинено з 1 квітня 2019 року.

Надання послуги по підготовці технологічної води для підживлення теплових мереж міста здійснювалось у відповідності до заявок КП КМР «Тепломережі»

В порівнянні з аналогічним періодом минулого року має зменшення обсягів реалізації електричної та теплової енергії, що обумовлено температурними показниками зовнішнього повітря та роботою КП КМР «Тепломережі».

## 2 Інформація про фінансово-економічну діяльність.

Слід відмітити, що формування фінансового результату залежить від специфіки здійснення господарської діяльності АТ «Дніпровська ТЕЦ», а саме:

- основними видами продукції, виробництво та реалізацію яких здійснює АТ «Дніпровська ТЕЦ», є тепла енергія та електрична енергія, виробництво якої в свою чергу залежить від виробництва теплової енергії;
- відпуск електричної та теплової енергії здійснюється за регульованими тарифами. Регулятор – Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі НКРЕКП).

### 2.1 Формування валового доходу.

#### 2.1.1. Формування чистого доходу

Фактично за звітний період 2019 року отримано чистого доходу від реалізації продукції (товарів, робіт та послуг) 395 347 тис.грн., що на 175 927 тис.грн. менше в порівнянні з плановими показниками.

Формування доходу від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) наведено у таблиці 2.

Таблиця 2

	2018 рік факт	2019 рік план	2019 рік факт	відхилення	
				(факт 2019 - план 2019)	(факт 2019 - факт 2018)
<b>ВСЬОГО, з ПДВ</b>	<b>547 086</b>	<b>685 530</b>	<b>474 416</b>	<b>-211 112</b>	<b>-72 670</b>
ПДВ	91 181	114 256	79 069	-35 185	-12 112
<b>ВСЬОГО, без ПДВ</b>	<b>455 905</b>	<b>571 274</b>	<b>395 347</b>	<b>-175 927</b>	<b>-60 558</b>
<b>ПРОДУКЦІЯ</b>	<b>451 384</b>	<b>564 416</b>	<b>388 259</b>	<b>-176 157</b>	<b>-63 125</b>
Електрична енергія	140 136	131 240	69 572	-61 668	-70 564
(тариф)	222,28	196,47	138,66		
(млн.кВтг)	63,046	66,800	50,176	-16,624	-12,870
Теплова енергія	311 248	433 176	318 687	-114 489	7 439
(тариф)	955,85	1 118,44	1 051,26		

(тис.Гкал)	325,623	387,303	303,148	-84,155	-22,475
<b>ПОСЛУГИ</b>	<b>4 521</b>	<b>6 858</b>	<b>7 088</b>	<b>230</b>	<b>2 567</b>
Підживлення теплових мереж очищеною водою	2 979	4 714	5 039	325,0	2 060,0
(тариф)	5,27	8,41	7,83		
(тис.м3)	565,695	560,520	643,933	83,413	78,238
Утримання технологічних електричних мереж спільного використання (Обленерго)	1 512	2 110	2 049	-61,0	537,0
Проведення гідравлічних випробувань теплових мереж	30	34	0	-34,0	-30,0

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

- **електрична енергія**, доля якої з початку 2019 року становить **17,6 %** від загального об'єму реалізованої продукції та послуг;
- **теплова енергія**, доля якої з початку 2019 року становить **80,6 %** від загального об'єму реалізованої продукції та послуг;
- **інші види діяльності**, доля яких з початку 2019 року становить **1,79 %** від загального об'єму реалізованої продукції та послуг (в тому числі підготовка технологічної води – 1,27 %, компенсація витрат на утримання технологічних мереж спільного використання – ,52 %, проведення гідравлічних випробувань теплових мереж – 0,0 %).

На відхилення величини фактичного чистого доходу в порівнянні з плановою величиною мав вплив фактор відхилення фактично діючих величин тарифів на теплову та електричну енергію в порівнянні з тарифам, 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 196,47 коп./кВтгод. (без ПДВ), фактично ціна реалізації електричної енергії склала 138,66 коп./кВтгод. Фактично отримано зменшення чистого доходу від відпуску електричної енергії на 61 668 тис.грн.

Це обумовлено наступними факторами:

- за рахунок зменшення відпуску електричної енергії (- 16 624 тис.кВт.год.) отримано зменшення доходу на 32 659 тис.грн.;
- за рахунок зменшення відпускної ціни дохід зменшився на 29 009 тис.грн.

Середній відпускний тариф теплової енергії склав 1 051,26 грн/Гкал (без ПДВ), замість передбаченого фінансовим планом 1 118,44 грн/Гкал (без ПДВ). Зменшення середньої відпускної ціни відбулося за рахунок збільшення обсягів реалізації теплової енергії за більш низькою ціною (для потреб населення), розподіл здійснює КП КМР «Тепломережі». Крім того, фінансовим планом передбачалось відпуск теплової енергії в квітні, але, рішенням Кам'янської міської ради, опалювальний сезон було припинено з 1 квітня 2019 року

Таким чином, зменшення чистого доходу від виробництва теплової енергії склало 114 489 тис.грн., в тому числі:

- за рахунок зменшення відпускної ціни чистий дохід зменшився на 20 366 тис.грн.;
- за рахунок зменшення виробництва та відпуску теплової енергії на 84,155 тис.Гкал чистий дохід зменшився на 94 123 тис.грн.

Реалізація послуг (підготовка технологічної води) здійснювалась за середньою ціною 7,83 грн./м3 (без ПДВ), замість передбаченої фінансовим планом 8,41 грн./м3 (без ПДВ). Згідно калькуляції вартості, затвердженої генеральним директором, вартість підживлювальної води становить 8,41 грн./1000м3. Обсяг підживлювальної води збільшився на 83,413 тис.м3, однак, у згідно заявок КП КМР «Тепломережі» частково надавалась технічна вода, вартість якої менша і становить 7,23 грн./1000м3, що призвело до зменшення відпускного тарифу.

Таким чином, отримано збільшення чистого доходу на 325 тис.грн., а саме:

- має місце збільшення доходу на 701 тис.грн. за рахунок збільшення обсягу реалізації;
- при одночасному зменшенні чистого доходу на 376 тис.грн. за рахунок зменшення відпускної ціни.

Чистий дохід від утримання технологічних електричних мереж спільного використання зменшився на 61 тис.грн. Величина компенсації витрат на утримання технологічних мереж спільного використання визначається у відповідності до Методики обрахунку плати за спільне використання технологічних електричних мереж, затвердженої Постановою НКРЕКП від 12 червня 2008 року № 691 зі змінами,

1/24

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.

Проведення гідравлічних випробувань теплових мереж не здійснювалось, так як з боку КП КМР «Тепломережі» були відсутні заявки.

В порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення чистого доходу на 60 558 тис.грн., в тому числі:

- за рахунок зменшення обсягів реалізації на 49 167 тис.грн.;
- за рахунок зменшення відпускної ціни на 11 391 тис.грн..

При цьому має місце:

- зменшення доходу від реалізації електричної енергії на 70 564 тис.грн.;
- при одночасному збільшенні доходу від реалізації теплової енергії на 7 439 тис.грн. та від реалізації послуг – 2 567 тис.грн..

### **2.1.2. Собівартість реалізованої продукції.**

АТ «Дніпровська ТЕЦ» працює за комбінованим технологічним циклом, тобто одночасно виробляє електричну та теплову енергію. Крім цього здійснюється такі види послуг, як підготовка технологічної (хімічно очищеної) води, гідравлічні випробування теплових мереж та надає послугу по утриманню технологічних мереж спільного використання.

Розподіл витрат по видам продукції та послугам здійснюється наступним чином:

- з загальної суми витрат вилучаються витрати на надання послуг;
- витрати, що залишилися – це витрати на виробництво електричної та теплової енергії;
- витрати на природний газ по видам продукції відносяться відповідно актів;
- витрати (крім витрат на паливо) на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії згідно пункту 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 01.08.2018 № 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, розподіляються між видами виробництва пропорційно витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та на виробництво теплової енергії

За звітний період 2019 року по АТ «Дніпровська ТЕЦ» в порівнянні з планом має місце зменшення фактичних загальних витрат по виробничій собівартості на 143 001 тис. грн. (- 26,5 %).

При цьому по видам продукції маємо наступне:

- **зменшення виробничої собівартості з виробництва електричної енергії** на 36 277 тис.грн. (- 29,5 %), яке відбулося:

за рахунок зменшення витрат на природний газ на 34 948 тис.грн., в тому числі:

- (-) 8 894 тис.грн. – відхилення витрат на паливо за рахунок зменшення ціни на природний газ;
- (-) 26 054 тис.грн. – за рахунок зменшення обсягів споживання, пов'язаного зі зменшенням виробітку та реалізації електричної енергії;

та зменшення умовно-постійних витрат на 1 329 тис.грн.

- **зменшення виробничої собівартості з виробництва теплової енергії** на 106 884 тис.грн. (- 26 %), яке відбулося:

за рахунок зменшення витрат на природний газ на 105 076 тис.грн., в тому числі:

- (-) 29 125 тис.грн. – відхилення витрат на паливо за рахунок зменшення ціни на природний газ;
- (-) 75 951 тис.грн. – за рахунок зменшення обсягів споживання, пов'язаного зі зменшенням виробітку та реалізації теплової енергії;

та зменшення умовно-постійних витрат на 1 808 тис.грн.

- **збільшення собівартості реалізованих послуг** в сумі 160 тис.грн. (-3,1 %) в т.ч. за рахунок збільшення собівартості послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на 675 тис.грн (Величина компенсації витрат на утримання технологічних мереж спільного використання планується 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.) при одночасному зменшенні собівартості підживлення теплових мереж очищеною водою на 488 тис.грн. (зменшення витрат на сировину та матеріали та послуги сторонніх організацій, яке відбулося в зв'язку з додатковою реалізацією технічної води та невиконання певних заходів в зв'язку недостатньою кількістю грошових коштів); а також відсутність гідравлічних випробувань теплових мереж, які не здійснювались, так як з боку КП КМР «Тепломережі» були відсутні заявки (економія склала 27 тис.грн).

Слід відмітити, що має місце зменшення витрат на сировину та матеріали та послуги сторонніх організацій, яке відбулося в зв'язку з недостатньою кількістю грошових коштів (зменшено експлуатаційні витрати, внаслідок зменшення обсягів реалізації продукції зменшено витрати на реагенти та фільтруючі матеріали, також виконання деяких робіт перенесено на наступний рік).

За звітний період 2019 року по АТ «Дніпровська ТЕЦ» в порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення фактичних загальних витрат по виробничій собівартості на 53 349 тис. грн. (- 11,9 %), в тому числі: зменшення витрат на 4 909 тис.грн. відбулося за рахунок зменшення вартості витрат на виконання передбачених заходів (виконання їх не в повних обсягах або перенесення строків виконання) та на 48 440 тис.грн. внаслідок зменшення обсягів реалізації.

### 2.1.3. Аналіз формування валового прибутку по видах діяльності.

За звітний період 2019 року в порівнянні з плановими показниками має місце загальне зменшення валового прибутку на **32 926** тис.грн.

Формування валового прибутку за звітний період 2019 року по видах діяльності наведено в таблиці 3.

Таблиця 3

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	
<b>Всього</b>	<b>571 274</b>	<b>539 187</b>	<b>32 087</b>	<b>395 347</b>	<b>396 186</b>	<b>-839</b>	<b>-32 926</b>
у тому числі за видами діяльності:							
40.10.1. виробництво електроенергії тепловими електростанціями	131 240	123 075	8 165	69 572	86 798	-17 226	-25 391
40.3.0. виробництво та розподілення теплової енергії	433 176	410 899	22 277	318 687	304 015	14 672	-7 605
41.00.0 інші види діяльності (в т.ч. технологічна вода)	6 858	5 213	1 645	7 088	5 373	1 715	70

При плановій величині валового прибутку ( + ) 32 087 тис.грн..

Фактично отримано – ( - ) 839 тис.грн.

Зменшення валового прибутку на **32 926** тис.грн. відбулося:

- за рахунок зменшення чистого доходу на 175 927 тис.грн., в тому числі за рахунок зменшення відпускної ціни зменшення чистого доходу склало 49 751 тис.грн., за рахунок зменшення обсягів реалізації продукції чистий дохід зменшився на 126 176 тис.грн. (детальне пояснення в розділі 2.1.1);
- при одночасному зменшенні собівартості реалізованої продукції та послуг на 143 001 тис.грн., яке відбулося внаслідок зменшенні умовно-постійних витрат на 3 137 тис.грн. (зменшено витрати на сировину, матеріали та послуги сторонніх організацій, зменшено експлуатаційні витрати та об'єми певних заходів по ремонтному обслуговуванню ОЗ внаслідок недостатньої кількості грошових коштів) при одночасному зменшенні витрат на природний газ на 140 024 тис.грн. (зменшення на 102 005 тис.грн. за рахунок зменшення обсягів реалізації при одночасному зменшенні витрат на 38 019 тис.грн за рахунок відхилення ціни);
- при цьому слід відмітити, що величина зменшення собівартості була не достатньою для покриття величини зменшення чистого доходу.

В порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення валового прибутку на 7 209 тис.грн., яке відбулося внаслідок:

- зменшення чистого доходу на 60 558 тис.грн. (за рахунок зменшення відпускних цін та обсягів реалізації електричної та теплової енергії);
- при цьому зменшення виробничої собівартості становить 53 349 тис.грн.: за рахунок зменшення витрат на природний газ на 70 647 тис.грн. (зменшення обсягів споживання) та збільшення умовно-постійних витрат на 15 385 тис.грн. (збільшення цін на матеріальні ресурси та збільшення вартості послуг) було недостатнім для покриття величини зменшення чистого доходу.

По факторний аналіз відхилення валового прибутку за звітний період 2019 року по видах діяльності наведено в таблиці 4.

Таблиця 4

Найменування показника	ФАКТ 2019 - ПЛАН 2019			ФАКТ 2019 - ФАКТ 2018		
	2019 (ПЛАН)	2019 (ФАКТ)	відхилення, +/-	2019 (ФАКТ)	2018 (ФАКТ)	відхилення, +/-
<b>Чистий дохід (виручка)</b>	<b>571 274</b>	<b>395 347</b>	<b>-175 927</b>	<b>455 905</b>	<b>395 347</b>	<b>-60 558</b>
відхилення доходу за рах. зміни відпускної ціни:			-49 751			-11 391
- електричної енергії			-29 009			-41 959
- теплової енергії			-20 366			28 923
- технологічної води			-376			1 645
- інші послуги						
відхилення доходу за рах. зміни обсягів реалізації:			-126 176			-49 167
- електричної енергії			-32 659			-28 605
- теплової енергії			-94 123			-21 484
- технологічної води			701			415
- інші послуги			-95			507
<b>Собівартість реалізованої продукції</b>	<b>539 187</b>	<b>396 186</b>	<b>-143 001</b>	<b>449 535</b>	<b>396 186</b>	<b>-53 349</b>
відхилення собівартості за рахунок зміни витрат:			-24 231			-4 909
- електричної енергії			-5 646			-15 340
- теплової енергії			-17 601			10 443
- технологічної води			-984			-12
- інші послуги						
відхилення собівартості за рах. зміни обсягів реалізації:			-118 770			-48 440
- електричної енергії			-30 631			-26 201
- теплової енергії			-89 283			-21 765
- технологічної води			496			347
- інші послуги			648			-821
<b>Валовий прибуток/збиток</b>	<b>32 087</b>	<b>-839</b>	<b>-32 926</b>	<b>6 370</b>	<b>-839</b>	<b>-7 209</b>

## **2.2. Інші операційні доходи.**

За звітний період 2019 року отримано доходів від іншої операційної діяльності 313 204 тис.грн. Має місце збільшення доходів на 305 626 тис.грн., яке в основному відбулося за рахунок: відновлення резерву сумнівних боргів, за якими відбулося погашення дебіторської заборгованості (+ 21 595 тис.грн.), списання кредиторської заборгованості за рішенням суду (+ 124 404 тис.грн.), нарахування штрафів та пені за несвоєчасну сплату за теплову енергію (+ 160 234 тис.грн.) при одночасному зменшенні доходу за іншими статтями на 607 тис.грн. (відсотки банків за користування коштами).

В порівнянні з аналогічним періодом минулого року має зменшення інших операційних доходів на 135 068 тис.грн., яке відбулося в основному за рахунок зменшення нарахованих штрафних санкцій.

## **2.3. Адміністративні витрати.**

За звітний період 2019 року адміністративні витрати АТ «Дніпровська ТЕЦ» склали 18 685 тис.грн., що на 6 890 тис.грн. ( - 26,9 %) менше від запланованих, в основному зменшення відбулося за рахунок зменшення витрат на юридичні послуги та врегулювання судових спорів а також внаслідок того, що через відсутність договорів оплата послуг наглядової ради не здійснювалась.

За звітний період 2019 року має місце зменшення витрат на оплату праці в сумі 2 966 тис.грн, яке відбулося за рахунок того, що частина витрат обліковується, як інші операційні витрати.

В порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце збільшення адміністративних витрат на 2 204 тис.грн., яке відбулося в основному за статтями: «витрати на оплату праці з відрахуваннями», та збільшення вартості аудиторських послуг.

## **2.4. Витрати на збут.**

Фінансовим планом на 2019 рік витрати на збут не передбачалися, оскільки АТ «Дніпровська ТЕЦ» електричну енергію відпускає до ОРЕ, а теплову енергію – оптовому покупцю-перепродавчу – КП КМР «Тепломережі». Фактично витрати на збут склали 187 тис. грн. (витрати пов'язані з реалізацією електричної енергії, відповідно до закону України «Про ринок електричної енергії»).

## **2.5. Інші операційні витрати.**

За звітний період 2019 року інші операційні витрати склали 295 196 тис.грн., які на 284 418 тис.грн. більші від передбачених планом. Збільшення відбулося в основному за рахунок наявності штрафних санкцій в розмірі 141 785 тис.грн. (за результатами перевірки НКРЕКП, а також штрафних санкцій за несвоєчасну сплату податків та за спожитий природний газ), а також списання безнадійної дебіторської заборгованості за відпущену теплову енергію в розмірі 113 172 тис.грн.

Збільшення витрат на оплату праці відбулося частково за рахунок перерозподілу витрат з виробничої собівартості та за рахунок наявності витрат на оплату перших 5 днів тимчасової непрацездатності.

В цілому за звітний період (за всіма статтями) має місце зменшення витрат на оплату праці на 4 253 т.грн. (-8,7 %)

В порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення інших операційних витрат на 138 770 тис.грн. (в основному за рахунок зменшення штрафних санкцій, та списання безнадійної заборгованості).

## **2.6. Інші доходи.**

За звітний період 2019 року отримано доходів від іншої діяльності в сумі 207 тис.грн., які на 123 тис.грн. більші від передбачених фінансовим планом. За даною статтею відображається оприбуткування ТМЦ від ліквідованих виробничих запасів. При виконанні ремонтних робіт в продовж року було оприбутковано більше ТМЦ ніж планувалось.

За аналогічний період минулого року інші доходи склали 175 тис.грн.

## **2.7. Інші витрати.**

За звітний період 2019 року отримано витрат від іншої діяльності в сумі 509 тис.грн. За даною статтею відображається собівартість ліквідації основних засобів 12 тис.грн а також вартість уцінки необоротних активів 497 тис.грн.

## 2.8. Формування чистого прибутку/збитку.

Таким чином, з урахуванням відхилень за всіма статтями, за звітний період 2019 року АТ «Дніпровська ТЕЦ» отримало чистий прибуток у сумі 429 тис.грн., замість передбаченого фінансовим планом чистого прибутку в сумі 2 765 тис.грн..

Формування чистого прибутку відображено у таблиці 5.

Таблиця 5

	2018 рік факт	2019 рік план	2019 рік факт	відхилення, +/-	
				(факт 2019 - план 2019)	(факт 2019 - факт 2018)
Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції	455 905	571 274	395 347	-175 927	-60 558
Собівартість реалізованої продукції	449 535	539 187	396 186	-143 001	-53 349
Валовий прибуток/збиток	6 370	32 087	-839	-32 926	-7 209
Інші операційні доходи	448 272	7 578	313 204	305 626	-135 068
Адміністративні витрати,	16 481	25 575	18 685	-6 890	2 204
Витрати на збут			187	187	187
Інші операційні витрати	435 777	10 778	295 196	284 418	-140 581
Фінансові витрати				0	0
Інші доходи	175	84	207	123	32
Інші витрати			509	509	509
Витрати з податку на прибуток		631		-631	0
Дохід з податку на прибуток	243		2 434	2 434	2 191
Чистий фінансовий результат	2 802	2 765	429	-2 336	-2 373

Зменшення чистого фінансового результату відбулося за рахунок зменшення валового прибутку на 32 926 тис.грн. при одночасному збільшенні інших операційних доходів на 305 626 тис.грн.; збільшенні інших операційних витрат на 284 418 тис.грн.; зменшенні адміністративних витрат на 6 890 тис.грн; збільшенні інших доходів на 123 тис.грн., та виникненні інших витрат в розмірі 509 тис.грн.

В порівнянні з аналогічним періодом минулого року має місце зменшення чистого фінансового результату на 2 373 тис.грн – 84,7 %).

## Розділ 3 Платежі до бюджету.

За результатами діяльності АТ «Дніпровська ТЕЦ» за звітний період 2019 року фінансовим планом передбачалося поточне нарахування та сплата податків, зборів (обов'язкових платежів) до бюджетів усіх рівнів в сумі 52 150 тис.грн.

Фактично нараховано зобов'язань в сумі 46 247 тис.грн., сплачено – 54 420 тис.грн..

Збільшення податкових зобов'язань відбулося в основному за рахунок збільшення суми ПДВ, яке пов'язане з нарахуванням ПДВ по касовому методу, сплати заборгованості з податку на прибуток та збільшення відрахування частини чистого прибутку при одночасному зменшенні збору за забруднення (строк сплати не настав) та зменшення внесків до державних цільових фондів (нарахування здійснювались відповідно до витрат на оплату праці з урахуванням меншого відсотку нарахувань за рахунок пільг інвалідам).

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	
<b>Державний бюджету України</b>	<b>27 838</b>	<b>11 744</b>	<b>21 102</b>	<b>18 480</b>
податок на прибуток	13 067		2 084	10 983
ПДВ, що підлягає сплаті до бюджету	14 533	11 266	18 506	7 293
рентна плата за користування надрами (плата за воду)	238	478	512	204
<b>Місцевий бюджет</b>	<b>3 846</b>	<b>16 487</b>	<b>15 287</b>	<b>5 046</b>
податок на доходи фізичних осіб	1 977	12 080	12 330	1 727
земельний податок	1 863	4 373	2 923	3 313
податок на нерухомість	6	34	34	6

Інші податки, збори та платежі на користь держави	748	18 016	18 031	733
відрахування частини чистого прибутку	34	2 525	2 553	6
фінансова санкція по частині прибутку				0
ЄСВ	292	13 160	13 462	-10
екологічний податок (збір за забруднення)	330	1 323	993	660
військовий збір	92	1 008	1 023	77
<b>Усього виплат на користь держави</b>	<b>32 432</b>	<b>46 247</b>	<b>54 420</b>	<b>24 259</b>

## Розділ 4. Рух грошових коштів.

За звітний період 2019 року від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) та іншої операційної діяльності передбачалося отримати надходжень грошових коштів в сумі 705 314 тис.грн., у тому числі:

- |   |   |                 |
|---|---|-----------------|
| - виручка від реалізації (товарів, робіт, послуг) | - | 697 199 тис.грн |
| - інші надходження                                | - | 8 115 тис.грн   |

Фактично отримано – 260 631 тис.грн., у тому числі:

- |   |   |                 |
|---|---|-----------------|
| - виручка від реалізації (товарів, робіт, послуг) | - | 255 821 тис.грн |
| - інші надходження                                | - | 4 810 тис.грн   |

Це пояснюється тим фактом, що:

- фактичне виробництво та реалізація продукції в звітному періоді була меншою на 211 112 тис.грн. (враховуючи ПДВ) в порівнянні з плановою;
- за отриману продукцію КП КМР «Тепломережі» розраховувались не в повному обсязі;
- крім того КП КМР «Тепломережі» не виконало свої зобов'язання щодо здійснення погашення штрафних санкцій, застосованих до них з боку нашого Товариства.

Видатки грошових коштів за звітний період 2019 року склали 315 526 тис. грн:

- |                              |   |                   |
|------------------------------|---|-------------------|
| - на основну діяльність      | - | 300 241 тис.грн.; |
| - на інвестиційну діяльність | - | 15 285 тис.грн..  |

## Розділ 5. Капітальні інвестиції.

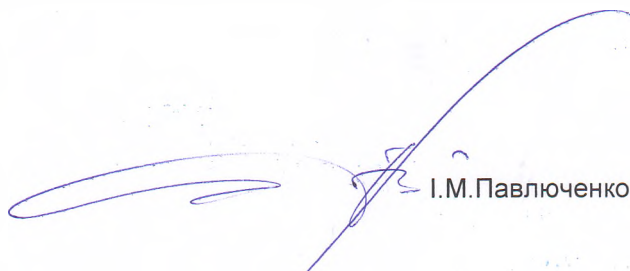
Згідно фінансового плану за звітний період 2019 року в результаті інвестиційної діяльності передбачалося освоїти 16 737 тис грн. (без ПДВ).

Фактично освоєно на 642 тис.грн. менше, ніж передбачено фінансовим планом.

Таким чином, фактично освоєно 16 095 тис.грн. (без ПДВ), в тому числі:

- Придбання обладнання для основних цехів та структурних підрозділів – 1 001 тис.грн.;
- Придбання інших (малоцінних) необоротних матеріальних активів – 203 тис.грн.;
- Придбання нематеріальних активів (програмне забезпечення САО) – 2 014 тис.грн.;
- модернізація, модифікація (добудова, дообладнання, реконструкція) основних засобів – 8 054 тис.грн.
- капітальний ремонт основних засобів (котлоагрегат №5, будівлі та споруди) – 4 823 тис.грн.

Заступник генерального директора  
з економічних питань –  
член дирекції  
АТ „Дніпровська ТЕЦ”



I.M.Павлюченко

Вик. Решетова О.О.  
(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» має 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:

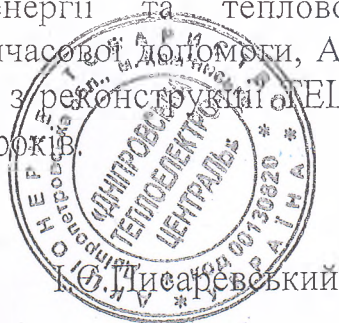
- Варіант 1 - реконструкція двох існуючих парових котлів на спалювання кам'яного вугілля марки «Г», «ДГ» з одночасним продовженням їх служби;
- Варіант 2 - Заміна існуючих котлів новими паровими енергетичними котлоагрегатами, що спалюють вугілля у псевдо зрідженому киплячому шарі
- Варіант 3 – впровадження 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.

Враховуючи ситуацію на ринку природного газу, розрахунки детально виконувались для рекомендованого як основного варіанту із реконструкцією котлів з ЦКШ або встановлення нових.

У 2020 році ТЕО буде направлено на Державну експертизу і потім, разом з висновком та пакетом документів направлено на розгляд Державної комісії яка прийме рішення про надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної енергії та теплової енергії на теплоелектроцентралях. У разі отримання тимчасової допомоги, АТ «Дніпровська ТЕЦ» планує розпочати розроблення проекту з реконструкції ТЕЦ у 2020 році, а його реалізацію провести протягом 2021-2022 років.

Головний інженер.



## **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.

В структурі активів дебіторська заборгованість складає 78 %, з яких 94 % це заборгованість КП КМР «Тепломережі» - єдиного споживача основної продукції - теплової енергії. Починаючи з 2001 року КП КМР «Тепломережі» систематично порушує договірні зобов'язання перед Товариством в частині розрахунків за поставлену теплову енергію. Товариство постійно вживає заходи по стягненню дебіторської заборгованості. За заявою 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». 20.11.2018 року ухвалою Господарського суду Дніпропетровської області було затверджено мирову угоду від 12.11.2018р між боржником КП КМР «Тепломережі» та кредиторами по справі № 904/1334/18 та припинено дію мораторію на задоволення вимог кредиторів, введеного ухвалою Господарського суду Дніпропетровської області від 22.08.18р.

АТ «Дніпровська теплоелектроцентрально» є стороною цієї Мирової угоди з грошовими вимогами на загальну суму 1 597 510 139 грн. 34 коп., визнані ухвалами господарського суду Дніпропетровської області від 22.08.2018 року та 06.11.2018 року, і включені до реєстру вимог кредиторів. Постановою

Центрального апеляційного господарського суду відж 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. Станом на 31.12.2019 року розгляд справи направлено до подальшого розгляду до Господарського суду Дніпропетровської області.

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 жорсткий 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. Операції з новими клієнтами здійснюються на основі попередньої оплати.

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 31.12.2018р. та на 31.12.2019р. фінансові інструменти Товариства представлені таким чином:

(тис. грн.)

	Балансова вартість		Справедлива вартість	
	2018	2019	2018	2019
<b>Фінансові активи</b>				
Торговельна та інша дебіторська заборгованість	1 328 066	1 086 263	1 328 066	1 086 263
Грошові кошти та їх еквіваленти	55 326	431	55 326	431
Всього фінансових активів:	1 383 392	1 086 694	1 383 392	1 086 694
<b>Фінансові зобов'язання</b>				
Торговельна та інша кредиторська заборгованість	1 217 730	1 280 236	1 217 730	1 280 236
Інші зобов'язання	139	139	139	139
Всього фінансових зобов'язань:	1 217 869	1 280 375	1 217 869	1 280 375
Покриття:	1,13	0,84		

Аналіз співвідношення наявності фінансових активів і зобов'язань, що наведений в цій таблиці, говорить про те, що Товариство в 2019 році має не достатню кількість активів для погашення існуючих зобов'язань, і цей показник погіршився в порівнянні з минулим роком.

На цю ситуацію вплинуло визнання судом права на відшкодування простроченої дебіторської заборгованості КП КМР «ТЕПЛОМЕРЕЖІ» перед Товариством, разом із нарахованими санкціями за її прострочення і затвердження Мирової угоди та графіку погашення цієї заборгованості у 2018 році, більша частина цієї заборгованості підлягає погашенню в терміни, які перевищують 1 рік і, таким чином, вона була класифікована за результатами 2018 року як довгострокова дебіторська заборгованість і в Балансі включена в категорію необоротних активів. Але в 2019 році Мирова угода за рішенням суду скасована, тому це вплинуло на показник.

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

(тис. грн.)

Рік, що закінчився 31 грудня 2018 року	До 1 року	Від 1 року до 3 років	Від 3 років	Всього
Торгівельна кредиторська заборгованість	328 900	505 149	257 528	1 091 577
Інша кредиторська заборгованість	8 502	0	117 651	126 153
Інші поточні зобов'язання	0	0	139	139
<b>Всього</b>	<b>337 402</b>	<b>505 149</b>	<b>375 318</b>	<b>1 217 869</b>
Рік, що закінчився 31 грудня 2019 року	До 1 року	Від 1 року до 3 років	Від 3 років	Всього
Торгівельна кредиторська заборгованість	260 915	650 031	280 824	1 191 770
Інша кредиторська заборгованість	0	671	87 795	88 466
Інші поточні зобов'язання	0	0	139	139
<b>Всього</b>	<b>260 915</b>	<b>650 702</b>	<b>368 758</b>	<b>1 280 375</b>

Зобов'язання та кредиторська заборгованість Товариства представлені наступним чином

(тис. грн.)

	31.12.2018	31.12.2019
<b>Інші довгострокові зобов'язання</b>	<b>114 535</b>	<b>84 673</b>
Векселі видані	3 200	3 200
Торгівельна кредиторська заборгованість	1 091 577	1 191 770
З одержаних авансів	8 548	720
По розрахункам з бюджетом	32 140	24 269
По розрахункам зі страхування	292	0
По розрахункам з оплати праці	1 159	322
З внутрішніх розрахунків		-
Поточні забезпечення	1 207	1 776
Інші поточні зобов'язання	424 644	578 315
<b>Разом поточні зобов'язання:</b>	<b>1 562 767</b>	<b>1 800 372</b>
<b>Всього зобов'язань:</b>	<b>1 677 302</b>	<b>1 885 045</b>

### *Умовні зобов'язання та активи.*

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

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

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

Заступник генерального директора  
з економічних питань



М.Павлюченко

## **22. РИЗИКИ**

## 22. РИЗИКИ

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

Система управління ризиками Товариства включає наступні блоки завдань:

ідентифікацію – процес встановлення переліку основних видів фінансових ризиків, що притаманні діяльності Товариства;

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

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

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

**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 занадто низький рівень рентабельності або взагалі її відсутність. 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;

- збиткова діяльність Товариства спричинена не покриттям відповідними тарифами усіх економічно обґрунтованих витрат, що в свою чергу має вплив на витратну частину державного бюджету. Додаткове навантаження на відбулося після введення в дію нового ринку електричної енергії, всі сегменти якого запрацювали з 01.07.2019 року, діючі умови функціонування якого не дозволили АТ «Дніпровська ТЕЦ» здійснювати беззбиткове

виробництво та реалізацію електричної енергії, оскільки ринкові ціни значно менші від собівартості продукції;

- зниження обсягів реалізації теплової енергії внаслідок: діючої політики місцевих органів самоврядування по переведенню на індивідуальне опалення, значної кліматичні зміни в бік збільшення температури навколишнього повітря та ризик зростання тарифів в разі підвищення цін на природний газ, електричну енергію та сировину та матеріали;
- неспроможність отримати суми дебіторської заборгованості та втрата коштів в банках,
- фіскальні ризики зумовлені також недосконалою взаємодією між органами, які приймають рішення щодо визнання Національним банком неплатоспроможними ряд банків;
- неустойки, штрафні санкції;
- інші фактори.

Отже, на протязі багатьох років основна діяльність Товариства є збитковою та призводить до накопичення боргів через, зокрема, недосконалий порядок тарифоутворення 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.

Слід зазначити, що висока ймовірність прийняття нових нормативно-правових актів. Так постанови НКРЕКП не передбачають встановлення рентабельних тарифів на теплопостачання, тоді як планування діяльності підприємств повинно здійснюватися з прибутком. Отже, як наслідок, недоотримання державним бюджетом запланованих податків та зборів.

Крім того в діючих тарифах враховано амортизацію основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів виробничого призначення, задіяних у процесі виробництва, транспортування, постачання теплової енергії, визначену згідно Постанови НКРЕКП від 24.03.2016 №377, відповідно до вимог Податкового кодексу України, а нарахування за бухгалтерським обліком в рази більші, що також спричиняє значну збитковість діяльності Товариства.

**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 2019 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 складав - 23,5, а на кінець 2019 року дорівнює +16,8.

Рекомендоване значення цього показника  $\leq 1$ . 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 хоч має і не від'ємне значення, але він 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 31.12.2019 р. зареєстрований та сплачений акціонерний капітал був представлений наступним чином:

Таблиця 3.

	31.12.2018	31.12.2019
Номінальна вартість однієї акції, грн.	0,25	0,25
Кількість простих акцій, 7т..	101 638 844	101 638 844
Розмір акціонерного капіталу, тис. грн.	25 409	25 409

Структура акціонерного капіталу Товариства, який було випущено станом на 31.12.2019 р. становить:

Таблиця 4.

	31.12.2018		31.12.2019	
	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 Товариства знаходяться об'єкти соціальної інфраструктури, вартість яких складає суму додаткового капіталу в розмірі 1 758 тис. грн. на 31.12.2019 року. Ці об'єкти не увійшли до статутного капіталу акціонерного товариства і вважаються безкоштовно отриманими, тому при нарахуванні їх зносу (амортизації), відповідна сума (в 2019 році – 59 тис. грн.) відноситься щорічно на збільшення нерозподіленого прибутку.

Резервний капітал створений згідно Статуту Товариства і складає на початок та кінець року 299 тис. грн. Відрахування до резервного капіталу не проведено по причині наявності непокритих збитків на кінець року в сумі 101 105 тис. грн.

Капітал в дооцінках станом на 31.12.2019 року складає 186 368 тис. грн., який отримано внаслідок проведення дооцінки необоротних активів на суму 227 278 тис. грн. зменшеного на суму відстрочених податкових зобов'язань з тимчасових податкових різниць, нарахованих при дооцінці нематеріальних активів на 40 910 тис. грн.

Власний капітал Товариства на 31.12.2019 року складає 112 729 тис. грн., що більше статутного капіталу на 87 320 тис. грн.. Вартість власного капіталу за 2019 рік зросла на 184 277 тис. грн. за рахунок отриманого в 2019 році чистого прибутку в сумі 429 тис. грн. та за рахунок капіталу в дооцінках і зменшилася на суму нарахованої частини чистого прибутку на корпоративні права держави в сумі 2 520 тис. грн..

Товариство здійснює заходи з управління капіталом, спрямовані на зростання рентабельності капіталу, за рахунок оптимізації структури заборгованості та власного капіталу, таким чином, щоб забезпечити безперервність своєї діяльності. Керівництво Товариства здійснює огляд структури капіталу на щорічній основі. При цьому керівництво аналізує вартість капіталу та притаманні його складовим ризики. На основі отриманих висновків Товариство здійснює регулювання капіталу шляхом залучення додаткового капіталу або фінансування.

Заступник генерального директора  
з економічних питань



І.М. Павлюченко

## **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 теплоелектроцентраль» на Публічне акціонерне товариство «Дніпровська теплоелектроцентраль», скорочене найменування - ПАТ «Дніпровська ТЕЦ» .

20 квітня 2017 року на річних загальних зборах Товариства прийнято рішення про зміну повного найменування Товариства з Публічного акціонерного товариства «Дніпровська теплоелектроцентраль» на Приватне акціонерне товариство «Дніпровська теплоелектроцентраль», скорочене найменування - ПрАТ «Дніпровська ТЕЦ» .

Черговими загальними зборами акціонерів Товариства 25.04.2018 року був затверджений Статут Товариства в новій редакції, затверджена нова назва Товариства — АТ «Дніпровська ТЕЦ» ( Протокол від 25.04.2018 р. № 1/2018 ).

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

Згідно Статуту в новій редакції від 25.04.2018 року органами управління Товариством є:

- Вищий орган Товариства -Загальні збори;
- Наглядова рада;
- Виконавчий орган Товариства ( колегіальний) - Дирекція на чолі з Генеральним директором.
- Органом контролю є Ревізійна комісія.

Органи Товариства діють в межах своїх повноважень та компетенції, що визначається Статутом та законодавством. Посадовими особами органів Товариства є фізичні особи – Голова та члени Наглядової ради, голова та члени Ревізійної комісії, Генеральний директор та члени Дирекції. Обрання та

припинення повноважень посадових осіб органів Товариства здійснюється відповідно до Статуту та законодавства України.

Вищим органом Товариства є Загальні збори. Товариство зобов'язане щороку скликати річні Загальні збори акціонерів Товариства – які мають проводитись не пізніше 30 квітня наступного за звітним роком. Усі інші Загальні збори, крім річних Загальних зборів, вважаються позачерговими. Загальні збори проводяться на території України, в межах населеного пункту за місцезнаходженням Товариства, крім випадків, коли на день скликання Загальних зборів 100 відсотками акцій Товариства володіють іноземці, особи без громадянства, іноземні юридичні особи, а також міжнародні організації. Загальні збори можуть вирішувати будь-які питання діяльності Товариства, крім тих, що віднесені до виключної компетенції Наглядової ради законом або Статутом.

До виключної компетенції Загальних зборів належить:

- (1) визначення основних напрямів діяльності Товариства;
- (2) внесення змін до Статуту;
- (3) прийняття рішення про анулювання викуплених акцій;
- (4) прийняття рішення про зміну типу Товариства;
- (5) прийняття рішення про розміщення акцій;
- (6) прийняття рішення про розміщення цінних паперів, які можуть бути конвертовані в акції;
- (7) прийняття рішення про збільшення статутного капіталу Товариства;
- (8) прийняття рішення про зменшення статутного капіталу Товариства;
- (9) прийняття рішення про дроблення або консолідацію акцій;
- (10) затвердження положень про Загальні збори, Наглядову раду, Дирекцію та Ревізійну комісію, а також внесення змін до них та їх скасування;
- (11) затвердження положення про винагороду членів Наглядової ради, вимоги до якого встановлюються Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку;
- (12) затвердження звіту про винагороду членів Наглядової ради, вимоги до якого встановлюються Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку;
- (13) затвердження річного звіту Товариства;
- (14) розгляд звіту Наглядової ради та затвердження заходів за результатами його розгляду;
- (15) розгляд висновків зовнішнього аудиту та затвердження заходів за результатами його розгляду;

- (16) розподіл прибутку і збитків Товариства з урахуванням вимог, передбачених законом;
- (17) прийняття рішення про викуп Товариством розміщених ним акцій, крім випадків обов'язкового викупу акцій, визначених статтею 68 Закону України «Про акціонерні товариства»;
- (18) прийняття рішення про невикористання переважного права акціонерами на придбання акцій додаткової емісії у процесі їх розміщення;
- (19) затвердження розміру річних дивідендів з урахуванням вимог, передбачених законом;
- (20) прийняття рішень з питань порядку проведення Загальних зборів;
- (21) обрання членів Наглядової ради, затвердження умов цивільно-правових договорів, трудових договорів (контрактів), що укладатимуться з ними, встановлення розміру їх винагороди, обрання особи, яка уповноважується на підписання договорів (контрактів) з членами Наглядової ради;
- (22) прийняття рішення про припинення повноважень членів Наглядової ради, за винятком випадків, встановлених Законом України «Про акціонерні товариства»;
- (23) обрання членів Ревізійної комісії, прийняття рішення про дострокове припинення їх повноважень;
- (24) затвердження звіту та висновків Ревізійної комісії;
- (25) обрання членів Лічильної комісії, прийняття рішення про припинення їх повноважень;
- (26) прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину або про попереднє надання згоди на вчинення такого правочину у випадках, передбачених законом та/або Статутом, та про вчинення правочинів із заінтересованістю у випадках, передбачених законом та/або Статутом, а також у разі якщо всі члени Наглядової ради є особами, заінтересованими у вчиненні такого правочину, або у разі, якщо Наглядова рада прийняла рішення про відхилення правочину із заінтересованістю або не прийняла жодного рішення у встановлені законом строки;
- (27) прийняття рішення про виділ та припинення Товариства, крім випадку, передбаченого частиною четвертою статті 84 Закону України «Про акціонерні товариства», про ліквідацію Товариства, обрання ліквідаційної комісії, затвердження порядку та строків ліквідації, порядку розподілу між акціонерами майна, що залишається після задоволення вимог кредиторів, і затвердження ліквідаційного балансу;
- (28) прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Наглядової ради, звіту Дирекції, звіту Ревізійної комісії;
- (29) затвердження принципів (кодексу) корпоративного управління Товариства;

- (30) обрання комісії з припинення Товариства;
- (31) прийняття рішення про відшкодування витрат акціонера (акціонерів) на проведення аудиторської перевірки Товариства;
- (32) прийняття рішення про відшкодування документально підтверджених витрат акціонерів на організацію, підготовку та проведення позачергових Загальних зборів у випадках, передбачених чинним законодавством;
- (33) прийняття рішення про формування резервного капіталу Товариства шляхом відрахувань від чистого прибутку або за рахунок нерозподіленого прибутку;
- (34) прийняття рішення про утворення фондів Товариства, визначення їх розміру, призначення.

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

Найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код юридичної особи*	Місце знаходження	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (%)	Кількість за видами акцій	
					прості іменні	привілейовані іменні
Держава України в особі ФДМУ	00032945	01133 Україна м. Київ, вул. Генерала Алмазова, 18/9	101 565 404	99,928	101 565 404	

Рішення про виплату дивідендів та їх розмір за акціями приймається Загальними зборами. Товариство виплачує дивіденди виключно грошовими коштами. Дивіденди виплачуються на акції, звіт про результати розміщення яких зареєстровано у встановленому законодавством порядку. Виплата дивідендів за акціями здійснюється з чистого прибутку звітного року та/або нерозподіленого прибутку на підставі рішень Загальних зборів, у строк не пізніше шести місяців після прийняття Загальними зборами рішення про виплату дивідендів, крім випадків передбачених законом. Перелік осіб, які мають право на отримання дивідендів, складається в порядку, встановленому законодавством про

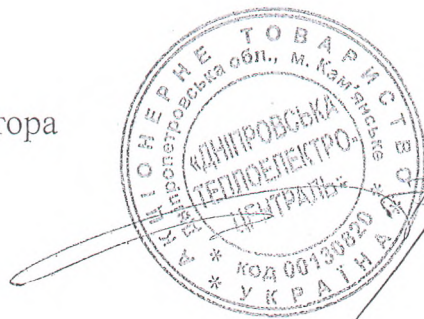
депозитарну систему України. Товариство в порядку, встановленому Наглядовою радою, повідомляє осіб, які мають право на отримання дивідендів, про дату, розмір, порядок та строк їх виплати. Протягом 10 днів з дня прийняття рішення про виплату дивідендів за простими акціями Товариство повідомляє про дату, розмір, порядок та строк виплати дивідендів за простими акціями фондову біржу (фондові біржі), на якій (яких) акції допущені до торгів, у разі, якщо акції Товариства допущені до торгів на фондовій біржі (фондових біржах). Товариство в порядку, встановленому Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку, здійснює виплату дивідендів через депозитарну систему України або безпосередньо акціонерам. Конкретний спосіб виплати дивідендів визначається відповідним рішенням Загальних зборів.

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

- звіт про результати розміщення акцій не зареєстровано у встановленому законодавством порядку;
- власний капітал Товариства менший, ніж сума його статутного капіталу та резервного капіталу.

Порядок покриття збитків Товариства визначається рішенням Загальних зборів.

Заступник генерального директора  
з економічних питань



І.М. Павлюченко

## **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 теплоелектроцентраль» проведено пільговий продаж акцій фізичним особам за кошти в кількості 73 440 штук на суму 9 180 грн., що складає 0,072256 % від загальної кількості акцій. Після пільгового продажу акцій основним акціонером є держава 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.

Враховуючи вищевикладене та факт від'ємного значення власного капіталу рішення про виплату дивідендів загальними зборами прийнято не було, тому Господарські товариства, у статутному капіталі яких є корпоративні права держави, , частка держави яких становить 100 відсотків, які не прийняли рішення про нарахування дивідендів до 1 травня року, що настає за звітним, сплачують до державного бюджету частину чистого прибутку у розмірі, визначеному за базовими нормативами відрахування частки прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів, встановлених на відповідний рік, але не менше 30 відсотків, до 1 липня року, що настає за звітним.

Заступник генерального директора  
з економічних питань



І.М. Павлюченко