

# **ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА**

**ЩОДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА  
«ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»  
СТАНОМ НА 31.12.2021 РОКУ  
СКЛАДЕНОЇ ВІДПОВІДНО ДО МСФЗ**

**2022**

## ЗМІСТ

<b>ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА .....</b>	<b>4</b>
БАЛАНС.....	14
ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ (ЗВІТ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД).....	16
ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КЛШТІВ (ЗА ПРЯМИМ МЕТОДОМ) .....	18
ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ.....	20
<b>ПРИМІТКИ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЩО ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2019 Р.</b>	
1. Заява керівництва про відповідальність за підготовку і затвердження фінансової звітності за рік, що закінчився 31.12.2021 року. ....	24
2. Інформація про Товариство.....	25
3. Підготовка, подання та відповідність МСФЗ.....	27
4. Функціональна валюта.....	27
5. Припущення про безперервність діяльності.....	27
6. Рішення про затвердження фінансової звітності.....	33
7. Звітний період фінансової звітності.....	33
8. Основи представлення фінансової звітності.....	33
9. Нові та переглянуті МСФЗ, що були випущені та набули чинності з 01 січня 2021 року.....	34
10. Основні принципи облікової політики .....	37
Визнання та оцінка фінансових інструментів.....	38
Грошові кошти та їх еквіваленти.....	47
Дебіторська заборгованість.....	47
Основні засоби.....	50
Подальші витрати.....	50
Амортизація основних засобів.....	50
Нематеріальні активи.....	51
Зменшення корисності основних засобів та нематеріальних активів.....	52
Запаси.....	52
Оренда.....	53
Податки на прибуток.....	55
Забезпечення.....	55
Виплати працівникам.....	55
Пенсійні зобов'язання.....	55
Доходи.....	56
Визнання витрат.....	59
Витрати за позиками.....	60
Умовні зобов'язання та активи.....	60
Прибуток на акцію.....	60
Власний капітал.....	60
11. Істотні судження і джерела невизначеності у оцінках. Істотні судження в процесі застосування облікової політики.....	60
12. виправлення помилок минулих періодів .....	63
13. Пов'язані сторони.....	63
14. Дохід від реалізації.....	64



15. Собівартість реалізованої продукції.....	65
16. Адміністративні витрати та витрати на збут.....	65
17. Інші доходи та витрати .....	66
18. Податок на прибуток .....	66
19. Нематеріальні активи.....	68
20. Основні засоби.....	69
21. Запаси.....	70
22. Торговельна та інша дебіторська заборгованість на нетто основі.....	70
23. Грошові кошти.....	72
24. Капітал, який було випущено.....	72
25. Торговельна та інша кредиторська заборгованість.....	73
26. Державні субсидії.....	74
27. Звіт про рух грошових коштів .....	74
28. Умовні і контрактні зобов'язання .....	74
29. Справедлива вартість фінансових інструментів.....	77
30. Управління ризиками.....	78
31. Події після звітної дати.....	80
32. Затвердження фінансової звітності.....	80
33. Звіт про Управління.....	81

Вих. № 37-3  
від 15.04.2022 р.

## **ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА**

**Акціонерам  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА  
«ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»**

**Керівництву  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА  
«ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»**

**Фонду державного майна України**

**Національній комісії з цінних паперів та фондового ринку**

### **Думка із застереженням**

Ми провели аудит фінансової звітності АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» (далі – Товариство), що складається зі Звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2021 р., Звіту про сукупний дохід, Звіту про рух грошових коштів, Звіту про власний капітал за рік, що закінчився зазначеною датою, та приміток до фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик.

На нашу думку, за винятком впливу питання, описаного в розділі «Основа для думки із застереженням» нашого звіту, фінансова звітність, що додається, відображає достовірно в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Товариства на 31 грудня 2021 р., його фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (далі – МСФЗ) та відповідає вимогам Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» від 16.07.1999 р. № 996-XIV (далі – ЗУ № 996-XIV) щодо складання фінансової звітності.

### **Основа для думки із застереженням**

Зазначене зауваження призвело до модифікації думки у Звіті незалежного аудитора за підсумками аудиту 2020 року.

У 2021 році дане зауваження не було виправлене, не втратило своєї актуальності і є досить значущим і суттєвим у фінансовій звітності Товариства.

У 2019 році Керівництвом Товариства було залучено незалежного оцінювача та проведено дооцінку необоротних активів, вплив якої є суттєвим на балансову вартість необоротних активів, додатковий капітал та нараховані амортизаційні витрати у 2020 році.

01011, Київ,  
вул. Гусовського, 11/11, оф. 3  
office@hlb.com.ua

Валерій Бондар  
Марина Зінченко  
Наталія Петренко  
Дарія Дахно  
Павло Ямко

**T:** +38 044 291 30 10    +38 044 291 30 12  
**M:** +38 067 465 59 96    +38 067 466 17 77

Генеральний директор  
Комерційний директор  
Фінансовий директор  
Головний редактор  
Менеджер. ACCA, DipIFR. Перекладач

**TOGETHER WE  
MAKE IT HAPPEN**

vp@hlb.com.ua  
ird.hlb@ukr.net  
natalia.petrenko.1975@gmail.com  
d.dakhno01@gmail.com  
artatrate@gmail.com

79007, Львів, вул. Т. Костюшка, 16, пов. 1  
Тетяна Сидорчук

Директор філії HLB Ukraine (Львів)

**T:** +38 032 255 32 78

**M:** +38 050 466 25 62  
tatyana.sidorchuk@gmail.com



З дозволу управлінського персоналу Товариства ми звернулись до ТОВ «Експертно-оціночна компанія «Нотінгем» з проханням здійснити рецензування Звіту про незалежну оцінку вартості ряду інвентарних об'єктів. Оцінювач, що перевіряв Звіти з оцінки майна АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ», у процесі огляду виділив основні зауваження:

- оформлення Звіту в цілому не відповідає ні Національним стандартам оцінки, ні Закону України «Про оцінку майна, майнових прав та професійну оціночну діяльність в Україні» від 12.07.2001 р. № 2658-III;
- розрахунок інтегрального індексу для розрахунку ринкової вартості з допомогою довідника УПВВ також зроблено некоректно;
- справедлива (оцінка для цілей МСФЗ згідно з МСО та МСФЗ) та ринкова вартість (Національні стандарти оцінки) не застосовуються в межах одного звіту;
- розрахунок функціонального зносу не розкритий, також не зрозуміло, відносно яких об'єктів був зроблений його розрахунок (застосування такого зносу в даному випадку є некоректним).

Дані зауваження свідчать про те, що рівень оцінювача, є недостатнім для проведення такої роботи і, у свою чергу, згідно з Національним стандартом № 1, прирівнюється до звіту 4-ї категорії (звіт не відповідає вимогам нормативно-правових актів з оцінки майна, є неякісним та (або) непрофесійним і не може бути використаний).

Підсумовуючи вищевикладене та спираючись на рецензію оцінювача ТОВ «Експертно-оціночна компанія «Нотінгем», ми не підтверджуємо вхідні залишки на 01.01.2020 р. за наступними рядками Балансу:

- рядок 1010 –	298 078 тис. грн.;
- рядок 1011 –	305 075 тис. грн.;
- рядок 1012 –	6 997 тис. грн.;
- рядок 1405 –	186 368 тис. грн.;
- рядок 1420 –	-101 105 тис. грн.;
- рядок 1495 –	112 729 тис. грн.

На 01.01.2021 р. за наступними рядками Балансу:

- рядок 1010 –	290 880 тис. грн.;
- рядок 1011 –	307 282 тис. грн.;
- рядок 1012 –	16 402 тис. грн.;
- рядок 1405 –	186 368 тис. грн.;
- рядок 1420 –	-100 261 тис. грн.;
- рядок 1495 –	112 796 тис. грн.

На 01.01.2022 р. за наступними рядками Балансу:

- рядок 1010 –	284 443 тис. грн.;
- рядок 1011 –	311 379 тис. грн.;
- рядок 1012 –	26 936 тис. грн.;
- рядок 1405 –	186 368 тис. грн.;

01011, Київ,  
вул. Гусовського, 11/11, оф. 3  
office@hlb.com.ua

Валерій Бондар  
Марина Зінченко  
Наталія Петренко  
Дарія Дахно  
Павло Ямко

T: +38 044 291 30 10 +38 044 291 30 12  
M: +38 067 465 59 96 +38 067 466 17 77

Генеральний директор  
Комерційний директор  
Фінансовий директор  
Головний редактор  
Менеджер. ACCA, DipIFR. Перекладач

TOGETHER WE  
MAKE IT HAPPEN

vp@hlb.com.ua  
ird.hlb@ukr.net  
nataliia.petrenko.1975@gmail.com  
d.dakhno01@gmail.com  
artatrate@gmail.com

79007, Львів, вул. Т. Костюшка, 16, пов. 1  
Тетяна Сидорчук

T: +38 032 255 32 78  
Директор філії HLB Ukraine (Львів)

M: +38 050 466 25 62  
tatyana.sidorchuk@gmail.com



- рядок 1420 –
- рядок 1495 –

-1 748 135 тис. грн.;  
-1 535 064 тис. грн.

З огляду на виявлені викривлення, ми вважаємо їх вплив на фінансову звітність Товариства суттєвим.

Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту (МСА). Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі «Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності» нашого звіту. Ми є незалежними по відношенню до Товариства згідно з етичними вимогами, застосовними в Україні до нашого аудиту фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог. Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої негативної думки.

### Пояснювальний параграф

1. Ми звертаємо увагу на Примітку 5 «Припущення про безперервність діяльності», а саме – на заходи, що вживаються Товариством для покращення фінансового стану.

Прогнози управлінського персоналу щодо виходу з кризи оптимістичні, тому ця фінансова звітність Товариства підготовлена виходячи з припущення щодо безперервності діяльності, відповідно до якого реалізація активів і погашення зобов'язань відбувається в ході звичайної діяльності. Фінансова звітність не включає коригування, які необхідно було б провести в тому випадку, якби Товариство не могло продовжити подальше здійснення фінансово-господарської діяльності відповідно до принципу безперервності діяльності.

Додатково аудиторами було направлено запит до управлінського персоналу та тим, кого наділено найвищими повноваженнями, з переліком фінансових умов, які можуть поставити під значний сумнів здатність Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Отримана відповідь щодо безперервності діяльності, погоджена Наглядовою радою Товариства та Фондом Державного майна України, є обґрунтованою та переконливою.

Управлінський персонал Товариства не має намірів ліквідувати Товариство.

Нашу думку щодо цього питання не було модифіковано.

2. Ми звертаємо увагу на Примітку 31, що описує вплив воєнної агресії Російської Федерації проти України 24 лютого 2022 року, внаслідок чого по всій території України був запроваджений воєнний стан.

У своїй відповіді на додатковий запит аудиторів управлінський персонал припускає негативний вплив військової агресії на операційне середовище Товариства та України в цілому.

Остаточне врегулювання та наслідки військової агресії Російської Федерації проти України на момент складання, затвердження та оприлюднення фінансової звітності, неможливо передбачити з достатньою вірогідністю.

01011, Київ,  
вул. Гусовського, 11/11, оф. 3  
office@hlb.com.ua

Валерій Бондар  
Марина Зінченко  
Наталія Петренко  
Дарія Дахно  
Павло Ямко

T: +38 044 291 30 10 +38 044 291 30 12  
M: +38 067 465 59 96 +38 067 466 17 77

Генеральний директор  
Комерційний директор  
Фінансовий директор  
Головний редактор  
Менеджер. ACCA, DipIFR. Перекладач

TOGETHER WE  
MAKE IT HAPPEN

vp@hnb.com.ua  
ird.hnb@ukr.net  
nataliia.petrenko.1975@gmail.com  
d.dakhno01@gmail.com  
artatrate@gmail.com

79007, Львів, вул. Т. Костюшка, 16, пов. 1  
Тетяна Сидорчук

Директор філії HLB Ukraine (Львів)

T: +38 032 255 32 78

M: +38 050 466 25 62  
tatyana.sidorchuk@gmail.com



Нашу думку щодо цього питання не було модифіковано.

## Інша інформація

Управлінський персонал несе відповідальність за іншу інформацію. Інша інформація складається з інформації, яка міститься у Звіті про управління відповідно до ЗУ № 996-XIV, але не є фінансовою звітністю та нашим звітом аудитора щодо неї.

Наша думка щодо фінансової звітності не поширюється на іншу інформацію та ми не робимо висновок із будь-яким рівнем впевненості щодо цієї іншої інформації.

У зв'язку з нашим аудитом фінансової звітності, нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією та фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інша інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення.

Якщо на основі проведеної нами роботи ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт.

Як описано вище у розділі «Основа для думки із застереженням», фінансова звітність містить викривлення внаслідок проведеної у 2019 році дооцінки основних засобів, що, у свою чергу, суттєво вплинуло на витрати у вигляді амортизації, капіталу в дооцінках, нерозподіленого прибутку/збитку та чистих активів за 2021 рік. Відповідно, ми не можемо дійти висновку, чи містить інша інформація суттєве викривлення стосовно цих питань та чи узгоджується Звіт про управління з фінансовою звітністю, незважаючи на суттєвий вплив цих питань.

## Ключові питання аудиту

Ключові питання аудиту – це питання, що, на наше професійне судження, були найбільш значущими під час нашого аудиту фінансової звітності за поточний період. Ці питання розглядалися в контексті нашого аудиту фінансової звітності в цілому та при формуванні думки щодо неї.

В якості ключового питання аудиту ми визначили визнання виручки від реалізації продукції.

Сума виручки, відображена у фінансовій звітності Товариства, становить **479 184 тис. грн.**

З 01.10.2020 р. споживачами послуг з теплопостачання є населення, установи і організації, що фінансуються з державного та місцевих бюджетів, та інші суб'єкти господарювання, відповідно до укладених договорів в розрізі контрагентів.

Згідно з Рішенням Кам'янської міської ради «Про забезпечення надання послуг з теплопостачання», передано функції з реалізації теплової енергії для потреб опалення споживачів правобережної частини міста Кам'янське та визначено постачальником послуг щодо виробництва і поставки теплової енергії АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ».

01011, Київ,  
вул. Гусовського, 11/11, оф. 3  
office@hlb.com.ua

Валерій Бондар  
Марина Зінченко  
Наталія Петренко  
Дарія Дахно  
Павло Ямко

T: +38 044 291 30 10 +38 044 291 30 12  
M: +38 067 465 59 96 +38 067 466 17 77

Генеральний директор  
Комерційний директор  
Фінансовий директор  
Головний редактор  
Менеджер. ACCA, DiplFR. Перекладач

TOGETHER WE  
MAKE IT HAPPEN

vp@hlb.com.ua  
ird.hlb@ukr.net  
nataliia.petrenko.1975@gmail.com  
d.dakhno01@gmail.com  
artatrate@gmail.com

79007, Львів, вул. Т. Костюшка, 16, пов. 1  
Тетяна Сидорчук

Директор філії HLB Ukraine (Львів)

T: +38 032 255 32 78

M: +38 050 466 25 62  
tatyana.sidorchuk@gmail.com



Ми вивчили організацію та надійність системи бухгалтерського обліку визнання виручки, оцінили ступінь залежності обліку від системи ІТ-технологій, здійснили тестування окремих модулів програмного забезпечення обліку розрахунків з покупцями, вивчили систему внутрішнього контролю, події після дати балансу, які можуть надати підтвердження оцінкам управлінського персоналу.

### **Відповідальність управлінського персоналу та тих, кого наділено найвищими повноваженнями, за фінансову звітність**

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання фінансової звітності відповідно до МСФЗ та за таку систему внутрішнього контролю, яку управлінський персонал визначає потрібною для того, щоб забезпечити складання консолідованої фінансової звітності, яка не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки.

При складанні фінансової звітності управлінський персонал несе відповідальність за оцінку здатності Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі, розкриваючи, де це застосовно, питання, що стосуються безперервності діяльності, та використовуючи припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку, крім випадків, якщо управлінський персонал або планує ліквідувати Товариство чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

Ті, кого наділено найвищими повноваженнями, несуть відповідальність за нагляд за процесом фінансового звітування Товариства.

### **Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності**

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що фінансова звітність у цілому не містить суттєвого викривлення внаслідок шахрайства або помилки, та випуск звіту аудитора, що містить нашу думку. Обґрунтована впевненість є високим рівнем впевненості, проте не гарантує, що аудит, проведений відповідно до МСА, завжди виявить суттєве викривлення, якщо воно існує. Викривлення можуть бути результатом шахрайства або помилки; вони вважаються суттєвими, якщо окремо або в сукупності, як обґрунтовано очікується, вони можуть впливати на економічні рішення користувачів, що приймаються на основі цієї фінансової звітності.

Виконуючи аудит відповідно до вимог МСА, ми використовуємо професійне судження та професійний скептицизм протягом усього завдання з аудиту. Крім того, ми:

- ідентифікуємо та оцінюємо ризики суттєвого викривлення фінансової звітності внаслідок шахрайства чи помилки, розробляємо й виконуємо аудиторські процедури у відповідь на ці ризики, а також отримуємо аудиторські докази, що є достатніми та прийнятними для використання їх як основи для нашої думки. Ризик не виявлення суттєвого викривлення внаслідок шахрайства є вищим, ніж для викривлення внаслідок помилки,

01011, Київ,  
вул. Гусовського, 11/11, оф. 3  
office@hlb.com.ua

Валерій Бондар  
Марина Зінченко  
Наталія Петренко  
Дарія Дахно  
Павло Ямко

T: +38 044 291 30 10 +38 044 291 30 12  
M: +38 067 465 59 96 +38 067 466 17 77

Генеральний директор  
Комерційний директор  
Фінансовий директор  
Головний редактор  
Менеджер. ACCA, DiplFR. Перекладач

TOGETHER WE  
MAKE IT HAPPEN

vp@hlb.com.ua  
ird.hlb@ukr.net  
natalia.petrenko.1975@gmail.com  
d.dakhno01@gmail.com  
artatrate@gmail.com

79007, Львів, вул. Т. Костюшка, 16, пов. 1  
Тетяна Сидорчук

Директор філії HLB Ukraine (Львів)

T: +38 032 255 32 78

M: +38 050 466 25 62  
tatyana.sidorchuk@gmail.com



- оскільки шахрайство може включати змову, підробку, навмисні пропуски, неправильні твердження або нехтування заходами внутрішнього контролю;
- отримуємо розуміння заходів внутрішнього контролю, що стосуються аудиту, для розробки аудиторських процедур, які б відповідали обставинам, а не для висловлення думки щодо ефективності системи внутрішнього контролю;
  - оцінюємо прийнятність застосованих облікових політик та обґрунтованість облікових оцінок і відповідних розкриттів інформації, зроблених управлінським персоналом;
  - доходимо висновку щодо прийнятності використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та, на основі отриманих аудиторських доказів, робимо висновок, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, які поставили б під значний сумнів можливість Товариства продовжити безперервну діяльність. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в своєму звіті аудитора до відповідних розкриттів інформації у фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Втім майбутні події або умови можуть примусити Товариство припинити свою діяльність на безперервній основі;
  - оцінюємо загальне подання, структуру та зміст фінансової звітності включно з розкриттями інформації, а також те, чи показує фінансова звітність операції та події, що покладені в основу її складання, так, щоб досягти достовірного відображення;
  - отримуємо прийнятні аудиторські докази в достатньому обсязі щодо фінансової інформації Товариства для висловлення думки щодо фінансової звітності.

Ми несемо відповідальність за керування, нагляд та виконання аудиту Товариства.

Ми несемо відповідальність за висловлення нами аудиторської думки.

Ми повідомляємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, інформацію про запланований обсяг і час проведення аудиту та суттєві аудиторські результати, включаючи будь-які суттєві недоліки заходів внутрішнього контролю, виявлені нами під час аудиту.

З переліку всіх питань, інформація щодо яких надавалась тим, кого наділено найвищими повноваженнями, ми визначили ті, що мали найбільше значення під час аудиту фінансової звітності поточного періоду, тобто ті, які є ключовими питаннями аудиту. Ми описуємо ці питання в своєму звіті аудитора, крім випадків, якщо законодавчим чи регуляторним актом заборонено публічне розкриття такого питання, або якщо за вкрай виняткових обставин ми визначаємо, що таке питання не слід висвітлювати в нашому звіті, оскільки негативні наслідки такого висвітлення можуть очікувано переважити його корисність для інтересів громадськості.

01011, Київ,  
вул. Гусовського, 11/11, оф. 3  
office@hlb.com.ua

Валерій Бондар  
Марина Зінченко  
Наталія Петренко  
Дарія Дахно  
Павло Ямко

T: +38 044 291 30 10 +38 044 291 30 12  
M: +38 067 465 59 96 +38 067 466 17 77

**TOGETHER WE  
MAKE IT HAPPEN**

Генеральний директор  
Комерційний директор  
Фінансовий директор  
Головний редактор  
Менеджер. ACCA, DipIFR. Перекладач

vp@hlb.com.ua  
ird.hlb@ukr.net  
nataliia.petrenko.1975@gmail.com  
d.dakhno01@gmail.com  
artatrate@gmail.com

79007, Львів, вул. Т. Костюшка, 16, пов. 1  
Тетяна Сидорчук

Директор філії HLB Ukraine (Львів)

T: +38 032 255 32 78

M: +38 050 466 25 62  
tatyana.sidorchuk@gmail.com



## ЗВІТ ЩОДО ВИКОНАННЯ ВИМОГ ЗАКОНОДАВЧИХ ТА НОРМАТИВНИХ АКТІВ

### Виконання значних правочинів

Згідно зі ст. 70 Закону України «Про акціонерні товариства» від 17.09.2008 р. № 514-VI (далі – ЗУ № 514-VI), рішення про надання згоди на вчинення значного правочину, якщо ринкова вартість майна або послуг, що є його предметом, становить від 10 до 25 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності акціонерного товариства, приймається наглядовою радою.

Якщо ринкова вартість майна або послуг, що є предметом значного правочину, перевищує 25 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності акціонерного товариства, рішення про надання згоди на вчинення такого правочину приймається загальними зборами за поданням наглядової ради.

Аудитори виконали процедури на відповідність законодавству у частині вимог ЗУ № 514-VI до здійснення значних правочинів.

Вартість активів АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» станом на 31.12.2020 р. (на 01.01.2021 р.) складає **2 140 371 тис. грн.**

Сума мінімального правочину, яка підлягала аудиторським процедурам, складає **214 037 тис. грн.**

Товариство у 2021 році відповідно до ст. 70 ЗУ № 514-VI мало сім договорів, які підпадають під визначення значних правочинів.

Договори та додаткові угоди до існуючих договорів укладалися в основному з Акціонерним товариством «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» щодо отримання безвідсоткової позики в розмірі **418 312 000 грн.,**

з Департаментом комунальної власності земельних відносин та реєстрації речових прав на нерухоме майно Кам'янської міської ради щодо оренди об'єкта централізованого теплопостачання та з ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» щодо постачання природного газу. Зазначені договори були погоджені Рішеннями Наглядової ради та рішеннями позачергових Загальних зборів акціонерів Товариства.

Річні Загальні збори акціонерів були проведені 29 квітня 2021 року.

Наглядовою радою Товариства прийнято Рішення про надання попередньої згоди на вчинення протягом одного року з дня його прийняття значних правочинів, вартість кожного з яких не перевищує 25% вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства.

На підставі наданих до аудиторської перевірки документів ми можемо зробити висновок, що Товариство дотримувалось вимог законодавства щодо виконання значних правочинів.

### Інформація, передбачена ч. 2 ст. 74 ЗУ № 514-VI

Част. 2 ст. 74 ЗУ № 514-VI встановлено, що ревізійна комісія (ревізор) товариства за підсумками перевірки фінансово-господарської діяльності акціонерного товариства за результатами фінансового року готує висновок, в якому міститься

01011, Київ,  
вул. Гусовського, 11/11, оф. 3  
office@hlb.com.ua

Валерій Бондар  
Марина Зінченко  
Наталія Петренко  
Дарія Дахно  
Павло Ямко

Т: +38 044 291 30 10 +38 044 291 30 12  
М: +38 067 465 59 96 +38 067 466 17 77

Генеральний директор  
Комерційний директор  
Фінансовий директор  
Головний редактор  
Менеджер. ACCA, DiplFR. Перекладач

TOGETHER WE  
MAKE IT HAPPEN

vp@hlb.com.ua  
ird.hlb@ukr.net  
nataliia.petrenko.1975@gmail.com  
d.dakhno01@gmail.com  
artatrate@gmail.com

79007, Львів, вул. Т. Костюшка, 16, пов. 1  
Тетяна Сидорчук

Директор філії HLB Ukraine (Львів)

Т: +38 032 255 32 78

М: +38 050 466 25 62  
tatyana.sidorchuk@gmail.com



інформація про факти порушення законодавства під час провадження фінансово-господарської діяльності, а також встановленого порядку ведення бухгалтерського обліку та подання звітності.

Затвердження звітів та висновків Ревізійної комісії за 2019 рік та 2020 рік було винесено питанням № 5 Порядку денного річних Загальних зборів у 2021 році.

Згідно з Протоколом від 05.05.2021 р. та враховуючи те, що Ревізійна комісія АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» за 2019 рік та 2020 рік звіти та висновки не надавала, рішення про затвердження звітів та висновків Ревізійної комісії за 2019 та 2020 роки за наслідками їх розгляду не було прийнято.

Част. 4 ст. 75 ЗУ № 514-VI встановлено, що висновок аудитора (аудиторської фірми) крім даних, передбачених законодавством про аудиторську діяльність, повинен містити інформацію, передбачену част. 2 ст. 74 цього Закону, а також оцінку повноти та достовірності відображення фінансово-господарського стану товариства у його бухгалтерській звітності.

Наша думка із застереженням щодо достовірності та повноти фінансової звітності Товариства наведена в розділі «Основа для думки з застереженням» цього Звіту.

На виконання вимог ЗУ № 514-VI та МСА аудиторами були проведені процедури згідно з МСА 250 «Розгляд законодавчих та нормативних актів під час аудиту фінансової звітності», а саме: направлення запитів управлінському персоналу, ознайомлення з актами ревізій і перевірок, переліком судових справ і претензій, порівняння з інформацією із Судового реєстру, спілкування з юристами Товариства.

Згідно з МСА 250:

- для законодавчих та нормативних актів, які загальноновизнано безпосередньо впливають на визначення суттєвих сум і розкриття інформації в фінансовій звітності суб'єкта господарювання, наприклад, податкові та пенсійні законодавчі та нормативні акти, відповідальністю аудитора є отримання достатніх та прийнятних аудиторських доказів стосовно дотримання положень цих законодавчих і нормативних актів;
- для законодавчих та нормативних актів, які безпосередньо не впливають на визначення суттєвих сум і розкриття інформації у фінансовій звітності суб'єкта господарювання, але дотримання вимог яких може бути фундаментальним для операційних аспектів бізнесу, здатності суб'єкта господарювання продовжувати бізнес або уникнути суттєвих штрафних санкцій (наприклад, дотримання ліцензійних умов, дотримання регуляторних вимог до платоспроможності або дотримання вимог природоохоронних нормативних актів); недотримання вимог таких законодавчих і нормативних актів може суттєво впливати на фінансову звітність, відповідальність аудитора обмежується виконанням конкретних аудиторських процедур для ідентифікації недотримання вимог тих законодавчих і нормативних актів, які можуть мати суттєвий вплив на фінансову звітність.

01011, Київ,  
вул. Гусовського, 11/11, оф. 3  
office@hlb.com.ua

Валерій Бондар  
Марина Зінченко  
Наталія Петренко  
Дарія Дахно  
Павло Ямко

T: +38 044 291 30 10 +38 044 291 30 12  
M: +38 067 465 59 96 +38 067 466 17 77

Генеральний директор  
Комерційний директор  
Фінансовий директор  
Головний редактор  
Менеджер. ACCA, DiplFR. Перекладач

**TOGETHER WE  
MAKE IT HAPPEN**

vp@hlb.com.ua  
ird.hlb@ukr.net  
nataliia.petrenko.1975@gmail.com  
d.dakhno01@gmail.com  
artatrate@gmail.com

79007, Львів, вул. Т. Костюшка, 16, пов. 1  
Тетяна Сидорчук

Директор філії HLB Ukraine (Львів)

T: +38 032 255 32 78

M: +38 050 466 25 62  
tatyana.sidorchuk@gmail.com



Станом на дату цього Звіту аудиторями не було отримано Висновку ревізійної комісії про проведену нею перевірку фінансово-господарської діяльності Товариства за результатами 2021 року.

Висновки про перевірку фінансово-господарської діяльності Товариства за результатами 2021 року Ревізійною комісією не надавались.

За результатами проведених аудиторських процедур згідно з МСА 250 аудиторями були виявлені випадки недотримання вимог МСФЗ, які мають суттєвий, але не всеохоплюючий вплив на фінансову звітність Товариства.

***Дотримання вимог Закону України «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки» від 23.02.2006 р. № 3480-IV (далі – ЗУ № 3480-IV)***

Згідно з вимогами ст. 127 ЗУ № 3480-IV, від нас вимагається перевірити та висловити думку відносно деяких розділів Звіту про корпоративне управління.

Під час ознайомлення та перевірки даних, що наведені у Звіті про корпоративне управління, ми дійшли висновку, що Звіт про корпоративне управління містить інформацію, розкриття якої вимагає ст. 127 ЗУ № 3480-IV.

***Щодо інформації згідно з пп. 3 п. 4 ст. 14 Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність» від 21.12.2017 р. № 2258-VIII (далі – ЗУ № 2258-VIII)***

Рішенням № 1/2021 позачергових Загальних зборів Акціонерного товариства від 19 лютого 2021 р. нас було призначено суб'єктом аудиторської діяльності для надання послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності Товариства за 2021 рік.

Загальна тривалість безперервного виконання наших повноважень із проведення обов'язкового аудиту Товариства становить два роки.

Аудитори визначили з числа питань, інформація щодо яких повідомлялась тим, кого наділено найвищими повноваженнями, ті питання, які вимагали від нього значної уваги під час виконання аудиту. Опис цих питань аудитори наводять в розділі «Ключові питання аудиту» цього Звіту. Нами враховувалися зони оціненого підвищеного ризику суттєвого викривлення та значні ризики, ідентифіковані відповідно до МСА 315 «Ідентифікація та оцінка ризиків суттєвих викривлень через розуміння суб'єкта господарювання і його середовища», а також значні судження, зроблені ним щодо питань у фінансовій звітності, які містили значні судження управлінського персоналу включно з обліковими оцінками, ідентифікованими аудитором як такі, що мають високу невизначеність, та вплив на аудит важливих подій або операцій, що відбулись протягом періоду.

До ризиків суттєвого викривлення було віднесено застосування управлінським персоналом облікових оцінок щодо проведеної у 2019 році дооцінки активів. Вплив даних ризиків був суттєвим і аудитори висловили думку із застереженням щодо фінансової звітності Товариства і, таким чином, ці питання не були включені до розділу «Ключові питання аудиту».

01011, Київ,  
вул. Гусовського, 11/11, оф. 3  
office@hlb.com.ua

Валерій Бондар  
Марина Зінченко  
Наталія Петренко  
Дарія Дахно  
Павло Ямко

T: +38 044 291 30 10 +38 044 291 30 12  
M: +38 067 465 59 96 +38 067 466 17 77

Генеральний директор  
Комерційний директор  
Фінансовий директор  
Головний редактор  
Менеджер. ACCA, DiplFR. Перекладач

TOGETHER WE  
MAKE IT HAPPEN

vp@hlb.com.ua  
ird.hlb@ukr.net  
nataliia.petrenko.1975@gmail.com  
d.dakhno01@gmail.com  
artatrate@gmail.com

79007, Львів, вул. Т. Костюшка, 16, пов. 1  
Тетяна Сидорчук

Директор філії HLB Ukraine (Львів)

T: +38 032 255 32 78

M: +38 050 466 25 62  
tatyana.sidorchuk@gmail.com

Застереження щодо наявності суттєвої невизначеності відносно подальшої безперервної діяльності Товариства наведені в Пояснювальному параграфі «Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності» цього Звіту.

Ризик шахрайства оцінений аудитором як низький. Порушень, пов'язаних із шахрайством, під час аудиту не виявлено.

Ми підтверджуємо, що ми не надавали Товариству заборонені ст. 27 ЗУ № 2258-VIII послуги, не пов'язані з аудитом, про які йдеться в ч. 4 ст. 6 цього Закону.

Цим підтверджуємо, що під час проведення аудиту ми (ключовий партнер з аудиту, інші члени аудиторської групи і ТОВ «ЕЙЧ ЕЛ Бі ЮКРЕЙН» як суб'єкт аудиторської діяльності) залишалися незалежними від Товариства у період з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2021 року та до дати цього Звіту незалежного аудитора, про що також нами вказано у параграфі «Основа для думки із застереженням» цього Звіту.

Ми підтверджуємо, що цей звіт узгоджений із додатковим звітом для Наглядової ради, на яку покладено функції Аудиторського комітету.

Додатковий звіт було підготовлено та надано Наглядовій раді, на яку покладено функції Аудиторського комітету.

Ключовим партнером з аудиту, результатом якого є цей звіт незалежного аудитора, є Микола Грушко – сертифікований аудитор: сертифікат аудитора серії А № 007471, виданий на підставі Закону України «Про аудиторську діяльність» рішенням АПУ № 353/2 від 21.12.2017 р., реєстраційний номер АПУ 100188.

Ключовий партнер з аудиту

Микола ГРУШКО



**ТОВ «ЕЙЧ ЕЛ Бі ЮКРЕЙН»**

Україна, м. Київ, вул. Гусовського, 11/11, офіс 3

Номер реєстрації в реєстрі суб'єктів аудиторської діяльності – 0283

«15» квітня 2022 р.

01011, Київ,  
вул. Гусовського, 11/11, оф. 3  
office@hlb.com.ua

Валерій Бондар  
Марина Зінченко  
Наталія Петренко  
Дарія Дахно  
Павло Ямко

Т: +38 044 291 30 10 +38 044 291 30 12  
М: +38 067 465 59 96 +38 067 466 17 77

Генеральний директор  
Комерційний директор  
Фінансовий директор  
Головний редактор  
Менеджер. ACCA, DipIFR. Перекладач

**TOGETHER WE  
MAKE IT HAPPEN**

vp@hlb.com.ua  
ird.hlb@ukr.net  
natalia.petrenko.1975@gmail.com  
d.dakhno01@gmail.com  
artatrate@gmail.com

79007, Львів, вул. Т. Костюшка, 16, пов. 1  
Тетяна Сидорчук

Директор філії HLB Ukraine (Львів)

Т: +38 032 255 32 78

М: +38 050 466 25 62  
tatyana.sidorchuk@gmail.com



Дата (рік, місяць, число)		КОДИ		
		2022	01	01
Підприємство <u>Акціонерне товариство «Дніпровська теплоелектроцентрально»</u>		за СДРПОУ		
Територія <u>Дніпропетровська</u>		за КАТОТГП		
Організаційно-правова форма господарювання <u>Акціонерне товариство</u>		за КОПФГ		
Вид економічної діяльності <u>виробництво електроенергії</u>		за КВЕД		
Середня кількість працівників <sup>1</sup> <u>382</u>				
Адреса, телефон <u>вул.Заводська, б.2, м. Кам'янське, Дніпропетровська обл., 51925 тел.(0569)550033</u>				
Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака				
Складено (зробити позначку «v» у відповідній клітинці):				
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку				
за міжнародними стандартами фінансової звітності				

V

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)  
на 31 грудня 2021 р.**

Актив		Форма № 1	Код за ДКУД	1801001
	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	
I		3	4	
<b>I. Необоротні активи</b>				
Нематеріальні активи	1000	6 182	5 556	
первісна вартість	1001	7 519	7 479	
накопичена амортизація	1002	1 337	1 923	
Незавершені капітальні інвестиції	1005			
Основні засоби	1010	290 880	284 443	
первісна вартість	1011	307 282	311 379	
знос	1012	16 402	26 936	
Інвестиційна нерухомість	1015			
Довгострокові біологічні активи	1020			
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030			
інші фінансові інвестиції	1035			
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040			
Відстрочені податкові активи	1045		280 392	
Інші необоротні активи	1090			
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	<b>297 062</b>	<b>570 391</b>	
<b>II. Оборотні активи</b>				
Запаси	1100	7 849	10 791	
Незавершене виробництво	1001			
Товари	1104			
Поточні біологічні активи	1110			
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	1 168 660	318 593	
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130			
з бюджетом	1135			
у тому числі з податку на прибуток	1136			
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	499 807	14 700	
Поточні фінансові інвестиції	1160			
Гроші та їх еквіваленти	1165	1 380	6 664	
Готівка	1166			
Витрати майбутніх періодів	1170			
Інші оборотні активи	1190	165 613	242 611	



<b>Усього за розділом II</b>	1195	1 843 309	593 359
<b>III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття</b>	1200		
<b>Баланс</b>	1300	2 140 371	1 163 750

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	25 409	25 409
Капітал у дооцінках	1405	186 368	186 368
Додатковий капітал	1410	981	945
Резервний капітал	1415	299	349
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(100 261)	(1 748 135)
Неоплачений капітал	1425		
Вилучений капітал	1430		
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>	<b>112 796</b>	<b>( 1 535 064)</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	2 089	
Довгострокові кредити банків	1510		
Інші довгострокові зобов'язання	1515	54 738	24 882
Довгострокові забезпечення	1520		
Цільове фінансування	1525		
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1595</b>	<b>56 827</b>	<b>24 882</b>
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>			
Короткострокові кредити банків	1600		
Векселі видані	1605	3 200	3 200
Поточна кредиторська заборгованість за: довгостроковими зобов'язаннями	1610		
товари, роботи, послуги	1615	1 303 828	1 749 642
розрахунками з бюджетом	1620	34 350	24 971
у тому числі з податку на прибуток	1621	12 996	12 878
розрахунками зі страхування	1625	595	846
розрахунками з оплати праці	1630	2 217	3 425
Поточні забезпечення	1660	1 256	983
Доходи майбутніх періодів	1665		
Інші поточні зобов'язання	1690	625 302	890 865
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1695</b>	<b>1 970 748</b>	<b>2 673 932</b>
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>	<b>1700</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Баланс</b>	<b>1900</b>	<b>2 140 371</b>	<b>1 163 750</b>

Керівник

Володимир АУЛОВ

Головний бухгалтер

Вікторія САВЕЛЬЄВА

<sup>1</sup> Визначається в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики

КОДИ		
2022	01	01
00130820		

Підприємство Акціонерне товариство «Дніпровська теплоелектроцентрально» за ЄДРПОУ  
(найменування)

Дата (рік, місяць, число)

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)  
за рік 2021 р.**

Форма № 2

Код за ДКУД

1801003

**I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	479 184	441 726
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(684 448)	(420 432)
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090		21 294
збиток	2095	( 205 264 )	( )
Інші операційні доходи	2120	6 433	117 672
Адміністративні витрати	2130	(13 768)	(19 789)
Витрати на збут	2150	( 2 875 )	( 1 248 )
Інші операційні витрати	2180	(1 714 450)	(119 173)
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190		
збиток	2195	( 1 929 924 )	( 1 244 )
Дохід від участі в капіталі	2200		
Інші фінансові доходи	2220		
Інші доходи	2240	88	
Фінансові витрати	2250	( )	( )
Втрати від участі в капіталі	2255	( )	( )
Інші витрати	2270	( )	( 65 )
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290		
збиток	2295	( 1 929 836 )	( 1 309 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	282 481	2 319
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305		
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350		1 010
збиток	2355	( 1 647 355 )	-

## II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400		
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405		
Накопичені курсові різниці	2410		
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415		
Інший сукупний дохід	2445		
<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>		
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	( )	
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>		
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	<b>( 1 647 355)</b>	<b>1010</b>

## III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	477 123	311 696
Витрати на оплату праці	2505	65 569	66 732
Відрахування на соціальні заходи	2510	14 480	13 249
Амортизація	2515	11 175	11 047
Інші операційні витрати	2520	1 847 149	157 770
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>2 415 496</b>	<b>560 494</b>

## IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	101638844	101638844
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	101638844	101638844
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	( 16,20793)	0,00994
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	( 16,20793)	0,00994
Дивіденди на одну просту акцію	2650		

Керівник

Володимир АУЛОВ

Головний бухгалтер

Вікторія САВЕЛЬСЬКА



Підприємство Акціонерне товариство «Дніпровська теплоелектроцентрально» за  
(найменування) СДРПОУ

КОДИ		
2022	01	01
00130820		

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)  
за 2021 р.**

Форма № 3

Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	322 629	239 612
Повернення податків і зборів	3005		
у тому числі податку на додану вартість	3006		
Цільового фінансування	3010	1 551	965
Інші надходження	3095	123 135	4 110
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(306 389)	(138 262)
Праці	3105	(53 160)	(51 879)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(13 300)	(12 776)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(49 028)	(32 982)
Інші витрачання	3190	(15 585)	(4 381)
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>9 853</b>	<b>4 407</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200		
необоротних активів	3205		
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215		
дивідендів	3220		
Надходження від деривативів	3225		
Інші надходження	3250		
Витрачання на придбання:			
фінансових інвестицій	3255	( - )	( - )
необоротних активів	3260	(4 569)	(3 458)
Виплати за деривативами	3270	( - )	( - )
Інші платежі	3290	( - )	( - )
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>	<b>(4 569)</b>	<b>(3 458)</b>
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300		
Отримання позик	3305		
Інші надходження	3340		
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345		
Погашення позик	3350		
Сплату дивідендів	3355		



Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Інші платежі	3390		
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>		
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	5 284	949
Залишок коштів на початок року	3405	1 380	431
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410		
Залишок коштів на кінець року	3415	6 664	1 380

Керівник

Володимир АУЛОВ

Головний бухгалтер

Вікторія САВЕЛЬСВА



Дата (рік, місяць, число)  
за ЄДРПОУПідприємство АТ «Дніпровська теплоелектроцентрально»  
(найменування)Звіт про власний капітал  
за 2021 р.

Форма № 4

Код за ДКУД 1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстро- ваний капітал	Капітал у дооцін- ках	Додатко- вий капітал	Резер- вний капітал	Нерозпо- ділений прибуток (непокритий збиток)	Неопла- чений капітал	Вилуче- ний капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Залишок на початок року</b>	<b>4000</b>	25 409	186 368	981	299	( 100 261 )			112 796
<b>Коригування:</b>									
Зміна облікової політики	4005								
Виправлення помилки	4010								
Інші зміни	4090								
<b>Скоригований залишок на початок року</b>	<b>4095</b>	25 409	186 368	981	299	( 100 261 )			112 796
<b>Чистий прибуток (збиток) за звітний період</b>	<b>4100</b>					( 1 647 355 )			( 1 647 355 )
<b>Інший сукупний дохід за звітний період</b>	<b>4110</b>								
<b>Розподіл прибутку:</b>									
Виплати власникам (дивіденди)	4200					( 505 )			( 505 )
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205								
Відрахування до резервного капіталу	4210				50	( 50 )			
<b>Внески учасників:</b>									
Внески до капіталу	4240								
Погашення заборгованості з капіталу	4245								
<b>Вилучення капіталу:</b>									
Викуп акцій (часток)	4260								



Стаття	Код рядка	Зареєстро- ваний капітал	Капітал у дооцін- ках	Додатко- вий капітал	Резер- вний капітал	Нерозпо- ділений прибуток (непокритий збиток)	Неопла- чений капітал	Вилу- чений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265								
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270								
Вилучення частки в капіталі	4275								
Інші зміни в капіталі	4290			( 36 )		36			
Разом змін у капіталі	4295			( 36 )	50	( 1 647 874 )			( 1 647 860 )
Залишок на кінець року	4300	25 409	186 368	945	349	( 1 748 135 )			( 1 535 064 )

Керівник

Володимир АУЛОВ

Головний бухгалтер

Вікторія САВЕЛЬЄВА



Підприємство **АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДНІПРОВСЬКА  
ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"**

(найменування)

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ		
2021	01	01
ДОКУМЕНТ ПРИБУТКУ		

**Звіт про власний капітал**  
за Рік 2020 р.

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код ряд- ка	Зареє- строван- ний (пайовий) капітал	Капітал у дооцін- ках	Додат- ковий капітал	Резер- вний капітал	Нерозпо- ділений прибуток (непокри- тий збиток)	Нео- пла- чений капітал	Вилу- чений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	25 409	186 368	1 758	299	(101 105)	-	-	112 729
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	25 409	186 368	1 758	299	(101 105)	-	-	112 729
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	1 010	-	-	1 010
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку:									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	(214)	-	-	(214)
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Внески учасників:</b> Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Вилучення капіталу:</b> Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	(777)	-	48	-	-	(729)
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Разом змін у капіталі</b>	<b>4295</b>	-	-	(777)	-	844	-	-	67
<b>Залишок на кінець року</b>	<b>4300</b>	25 409	186 368	981	299	(100 261)	-	-	112 796

Керівник

Головний бухгалтер

Аулов Володимир Валентинович

Ірина Кравченко  
Ірина Миколаївна

Аулов Володимир Валентинович

Кравченко Ірина Миколаївна

**1. Заява керівництва про відповідальність за підготовку і затвердження фінансової звітності за рік, що закінчився 31.12.2021 року.**

1. Керівництво АТ «Дніпровська ТЕЦ» (далі - Товариство) несе відповідальність за підготовку фінансової звітності, що достовірно відображає фінансове становище Товариства станом на 31 грудня 2021 року, а також результати його діяльності, рух грошових коштів і зміни в капіталі за рік, що закінчився цією датою, згідно з Міжнародними стандартами фінансової звітності (далі - МСФЗ).

2. При підготовці фінансової звітності згідно МСФЗ керівництво несе відповідальність за:

- вибір належних принципів бухгалтерського обліку і їх послідовне застосування;
- застосування обґрунтованих облікових оцінок і розрахунків;
- дотримання вимог МСФЗ або розкриття всіх суттєвих відхилень від МСФЗ в примітках до фінансової звітності Товариства;
- підготовку фінансової звітності згідно з МСФЗ, виходячи із припущення, що Товариство продовжуватиме свою діяльність в осяжному майбутньому, за винятком випадків, коли таке продовження не буде правомірним;
- облік і розкриття у фінансовій звітності всіх відносин і операцій між пов'язаними сторонами;
- облік і розкриття у фінансовій звітності всіх подій після дати балансу, які вимагають коригування або розкриття;
- розкриття всіх претензій у зв'язку з судовими позовами, які були або, можливо, будуть в найближчому майбутньому;
- достовірне розкриття у фінансовій звітності інформації про всі надані кредити або гарантії від імені керівництва.

3. Керівництво Товариства також несе відповідальність за:

- розробку, впровадження і забезпечення функціонування ефективної системи внутрішнього контролю на Товаристві;
- ведення бухгалтерського обліку відповідно до законодавства і стандартів бухгалтерського обліку України;
- застосування заходів в рамках своєї компетенції для захисту активів Товариства;
- виявлення і запобігання фактам шахрайства і інших зловживань.

Від імені керівництва АТ «Дніпровська ТЕЦ»:

В. о. генерального директора

Володимир АУЛОВ

Головний бухгалтер

Вікторія САВЕЛЬЄВА

М.П.





## **ПРИМІТКИ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЩО ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2021 Р.**

### **2. Інформація про Товариство**

Акціонерне товариство «Дніпровська теплоелектроцентрально» ( скорочено – АТ «Дніпровська ТЕЦ») є юридичною особою, створеною відповідно до законодавства України. Підприємство розпочало свою діяльність у 1932 році як Дніпродзержинська ГРЕС. У 1940 році підприємство стало базисною електростанцією в Дніпровській енергетичній системі. У 1977 році Дніпродзержинська ГРЕС була переобладана в теплоелектроцентрально. В цей час підприємство знаходилося в складі БЕО "Дніпроенерго" як структурний підрозділ. В 1995 році наказом Міністерства енергетики засновано Державне підприємство ВАТ «Дніпродзержинська ТЕЦ» створене відповідно до наказу Міністерства палива та енергетики України «Про створення відкритого акціонерного товариства «Дніпродзержинська теплоелектроцентрально» від 23.08.2001р. № 398 шляхом перетворення Державного підприємства «Дніпродзержинська теплоелектроцентрально» у відкрите акціонерне товариство «Дніпродзержинська теплоелектроцентрально» в порядку, передбаченому Указом Президента України від 15.06.1993р. № 210 «Про корпоратизацію підприємств» (із змінами та доповненнями). В подальшому 100% акцій ВАТ "Дніпродзержинська ТЕЦ" передано в управління Національної акціонерної компанії "Енергетична компанія України".

Згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 07.10.2009р. №1060 «Про передачу до статутного фонду Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» пакетів акцій деяких відкритих акціонерних товариств» 100 % акцій Відкритого акціонерного товариства «Дніпродзержинська теплоелектроцентрально» передано із статутного фонду Національної акціонерної компанії «Енергетична компанія України» до статутного фонду Національній акціонерній компанії «Нафтогаз України».

Згідно постанови Кабінету Міністрів України від 06 серпня 2012 року №713 була здійснена передача 100% акцій ПАТ «Дніпродзержинська ТЕЦ» до Фонду державного майна України (ФДМУ). Наказом ФДМУ № 3300 від 10 серпня 2012 року було прийнято рішення про приватизацію 101638844 ( 100% ) акцій ПАТ «Дніпродзержинська ТЕЦ» (номінальною вартістю акції 0,25грн.)

Наказом ФДМУ № 3393 від 29 серпня 2012 року було прийнято рішення про пільговий продаж акцій ПАТ «Дніпродзержинська ТЕЦ» з метою реалізації плану, затвердженого наказом ФДМУ від 14.08.12. № 3317 та керуючись п.2.4 «Порядку проведення пільгового продажу акцій акціонерних товариств», затвердженого Наказом ФДМУ від 03.07.00. №1368. Внаслідок пільгового продажу було реалізовано 0,0723% акцій в 2012 році фізичним особам – працівникам підприємства. 99,9277% акцій було заплановано на продаж в наступних роках.

21 липня 2016 року на позачергових загальних зборах прийнято рішення про зміну повного найменування Товариства з Публічного акціонерного товариства «Дніпродзержинська теплоелектроцентрально» на Публічне акціонерне товариство «Дніпровська теплоелектроцентрально», скорочене найменування - ПАТ «Дніпровська ТЕЦ» .

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

25 квітня 2018 року на річних загальних зборах Товариства прийнято рішення про зміну повного найменування Товариства з Приватного акціонерного товариства «Дніпровська теплоелектроцентрально» на Акціонерне товариство «Дніпровська теплоелектроцентрально», скорочене найменування - АТ «Дніпровська ТЕЦ» .

Відповідно до статті 5 Закону України «Про Фонд державного майна України», статті 11 Закону України «Про приватизацію державного майна», постанови Кабінету Міністрів України від 12 травня 2015 року № 271 «Про проведення прозорої та конкурентної приватизації у 2015-2017 роках» (із змінами), згідно наказу Фонду державного майна України від 05 грудня 2017 року № 1839 «Про затвердження Переліку об'єктів груп В, Г, Е, які підлягають продажу в 2018 році», що підлягають виставленню на продаж за конкурсом з відкритістю пропонування ціни за принципом



аукціону згідно з планом-графіком, який затверджено Наказом Фонду Державного майна України від 13.12.2017 року № 1869 «Про затвердження плану-графіка виставлення об'єктів груп В, Г, Е на продаж в 2018 році », у червні 2018 року Товариство підлягало виставленню на продаж, але продаж не відбувся.

Згідно Розпорядження Кабінету міністрів України № 358-р від 10.05.2018 року «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності, що підлягають приватизації у 2018 році» Акціонерне товариство «Дніпровська теплоелектроцентраль» внесено до переліку об'єктів великої приватизації державної власності, що підлягають приватизації у 2018 році, але приватизація не відбулась.

Згідно Розпорядження Кабінету міністрів України № 36-р від 16.01.2019 року «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності» вирішено продовжити приватизацію включених до переліку, рішення про приватизацію об'єктів державної власності, включених до переліку, рішення про приватизацію яких були прийняті в 2018 році. Акціонерне товариство «Дніпровська теплоелектроцентраль» внесено до переліку об'єктів великої приватизації державної власності, що підлягають приватизації у 2020 році, але приватизація не відбулась.

Постановою Кабінету Міністрів України «Деякі питання управління об'єктами державної власності» від 11.08.2021 року № 857, зокрема, вирішено передати пакет акцій АТ «Дніпровська ТЕЦ», який належать державі в особі Фонду Державного Майна України, до статутного капіталу АТ «НАК «Нафтогаз України» в термін до 01.05.2022 року.

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

Натомість постановою Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до деяких актів Кабінету Міністрів України» № 1028 від 29.09.2021 року вирішено скасувати пункт 5 змін, що вносяться до актів Кабінету Міністрів України, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 11 серпня 2021 р. № 857 «Деякі питання управління об'єктами державної власності», як такий, що не реалізований. Також вирішено, доповнити підрозділ «Фонд державного майна» розділу «Енергетична галузь» додатка до розпорядження Кабінету Міністрів України від 16 січня 2019 р. № 36 «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності» позицією - АТ «Дніпровська ТЕЦ».

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

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

Товариство є юридичною особою, має самостійний баланс, поточні та інші рахунки в банках, печатку зі своєю назвою. Дочірніх підприємств, філій, представництв та інших відокремлених структурних підрозділів не має.

АТ «Дніпровська ТЕЦ» є членом Асоціації "Укртеплоелектроцентраль" ("УкрТЕЦ") понад 11 років. Адреса "УкрТЕЦ"- 03680, м.Київ, вул.Соломянська,5 оф.316.

Діяльність Асоціації "Укртеплоелектроцентраль" і її членів, це діяльність в сфері теплоенергетики України.

Основні види діяльності АТ «Дніпровська ТЕЦ»:

35.11. - Виробництво електроенергії;

35.30.- Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря.

Юридична адреса Товариства - вул. Заводська, буд. 2, м. Кам'янське, Дніпропетровська обл., 51925.

Офіційна сторінка в Інтернеті - <https://dtec.com.ua/>, адреса електронної пошти — [dtec@ukr.net](mailto:dtec@ukr.net).

Середня кількість працівників станом на 31 грудня 2021 року – 382 особи.



За всі звітні періоди, закінчуючи роком, що завершився 31 грудня 2011р., АТ «Дніпровська ТЕЦ» готувала фінансову звітність відповідно до національних стандартів бухгалтерського обліку України.

01 січня 2011 року - дата переходу на Міжнародні стандарти фінансової звітності. Фінансова звітність за 2012 рік була першою фінансовою звітністю, складеною відповідно до МСФЗ.

Фінансова звітність за рік, що закінчився 31 грудня 2021 року, складена відповідно до МСФЗ, які опубліковані на сайті Міністерства фінансів України і застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2021 року.

### **3. Підготовка, подання та відповідність МСФЗ**

Фінансова звітність Товариства є фінансовою звітністю загального призначення, яка сформована з метою достовірно подання фінансового стану, фінансових результатів діяльності та грошових потоків Товариства для задоволення інформаційних потреб широкого кола користувачів при прийнятті ними економічних рішень.

Концептуальною основою фінансової звітності Товариства за рік, що закінчився 31 грудня 2021 року, є Міжнародні стандарти фінансової звітності (МСФЗ), включаючи Міжнародні стандарти бухгалтерського обліку (МСБО) та Тлумачення (КТМФЗ, ПКТ), видані Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (РМСБО), в редакції чинній на 31 грудня 2021 року, що офіційно оприлюднені на веб-сайті Міністерства фінансів України.

Підготовлена Товариством фінансова звітність чітко та без будь-яких застережень відповідає всім вимогам чинних МСФЗ з врахуванням змін, внесених РМСБО станом на 01 січня 2021 року, дотримання яких забезпечує достовірне подання інформації в фінансовій звітності, а саме, доречної, достовірної, зіставної та зрозумілої інформації.

### **4. Функціональна валюта**

Функціональною валютою фінансової звітності товариства є українська гривня. Ступінь округлення функціональної валюти - тис.грн.

### **5. Припущення про безперервність діяльності**

Фінансова звітність Товариства підготовлена виходячи з припущення безперервності діяльності, відповідно до якого реалізація активів і погашення зобов'язань відбувається в ході звичайної діяльності. Фінансова звітність не включає коригування, які необхідно було б провести в тому випадку, якби Товариство не могло продовжити подальше здійснення фінансово-господарської діяльності відповідно до принципів безперервності діяльності.

На дату затвердження фінансової звітності Товариство функціонує в нестабільному середовищі, що пов'язано з кризовими явищами в Україні та світі. Стабілізація економічного середовища в Україні залежить від заходів, що проводяться урядом. В той же час, не існує чіткого уявлення того, які результати будуть отримані від зазначених заходів. Тому неможливо достовірно надати оцінку ефекту впливу економічного середовища на ліквідність та доходи Товариства, її стабільність та структуру операцій з покупцями та постачальниками. В підсумку виникає суттєва невизначеність, що може мати вплив на майбутні операції, можливість відшкодування вартості активів та спроможність Товариства обслуговувати та сплачувати свої борги по мірі настання термінів їх погашення.

АТ «Дніпровська ТЕЦ» (далі також Товариство, ТЕЦ) належить до особливо важливих для економіки підприємств. Враховуючи його суспільну значимість, на державному рівні розроблено кілька напрямів вирішення проблем, які впливають на здатність Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі.

Припущення управлінського персоналу щодо безперервної діяльності підприємства, в тому числі як основи для бухгалтерського обліку, ґрунтуються на засадах, що стосуються перспективного розвитку Товариства в економічному, інвестиційному, технологічному та юридичному аспектах.



Значимість наведених аспектів суттєво впливає на подальший перспективний розвиток Товариства та забезпечує поліпшення фінансово – господарського стану Товариства, що дозволить обнулити сумніви щодо продовження безперервної діяльності підприємства

Так, постановою Кабінету Міністрів України від 11 серпня 2021 р. № 857 «Деякі питання управління об'єктами державної власності» передбачена передача до 01.05.2022 до статутного капіталу акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» пакета акцій АТ «Дніпровська ТЕЦ», що належать державі у його статутному капіталі.

НАК «Нафтогаз України», при цьому, у разі отримання акцій Товариства у власність, висловлює наміри побудувати із залученням інвестицій таку економічну модель, яка зробить для нього цю транзакцію вигідною без припинення діяльності Товариства.

Поряд з цим, як один із варіантів поліпшення фінансового стану розглядається приватизація Товариства. Відповідно до законів України «Про Фонд державного майна України», «Про приватизацію державного і комунального майна», враховуючи розпорядження Кабінету Міністрів України від 16 січня 2019 року № 36-р «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності» (із змінами), Фондом державного майна України прийнято рішення про приватизацію державного пакета акцій розміром 99,9277 % статутного капіталу акціонерного товариства «Дніпровська ТЕЦ» (наказ від 22.10.2021 № 1865).

Основною метою приватизації є прискорення економічного зростання, залучення іноземних і внутрішніх інвестицій шляхом продажу об'єкта приватизації ефективному приватному власнику, який в ході торгів запропонує найвищу ціну та підтвердить зобов'язання виконати умови продажу (збереження основних видів діяльності товариства; енергомодернізацію об'єкта; забезпечення соціальних гарантій працівникам згідно з вимогами трудового законодавства погашення простроченої кредиторської заборгованості Товариства тощо).

Планом розміщення акцій АТ «Дніпровська ТЕЦ» передбачено завершення цього процесу до 31 грудня 2022 р.

З точки зору технологічного аспекту, слід зазначити наступне.

АТ «Дніпровська ТЕЦ» (раніше ГРЕС) знаходиться в експлуатації з серпня місяця 1932 р. ТЕЦ розташована на правому березі р. Дніпро в промисловій зоні м. Кам'янське, на відстані 5км, нижче по течії від греблі Середньодніпровської ГЕС.

На ТЕЦ в роботі знаходяться 10 котлів середнього тиску паровою потужністю від 55-200т/год. Загальна парова потужність 1280т/год. Станція почала виробляти електричну та теплову енергію згідно теплового графіку та перейшла з розряду ГРЕС у ТЕЦ в 1975 р.

Встановлена електрична потужність ТЕЦ - 61,6МВт, тепла - 500Гкал/год.

За проектом АТ «Дніпровська ТЕЦ» була призначена для спалювання вугілля, але після 1986 року вугілля в технологічному процесі не використовувалося.

АТ «Дніпровська ТЕЦ» є найбільшим теплогенеруючим підприємством правобережної частини м. Кам'янське, яке виробляє тепло для потреб населення та для об'єктів різних сфер.

АТ «Дніпровська ТЕЦ» на даний час працює лише на природному газі, який має велику ринкову вартість. Для можливості зниження тарифів на теплову енергію, необхідно вжити заходів щодо переходу на більш дешевий вид палива та оновити обладнання ТЕЦ на більш сучасне та економічне.

У 2018 році було проведено детальний аудит з визначенням остаточного ресурсу парку обладнання та надані рекомендації стосовно подальшого розвитку підприємства. Так відповідно до висновку проведеного аудиту визначено наступне : «Основне, допоміжне та загальностанційне обладнання АТ «Дніпровська ТЕЦ» яке знаходиться в експлуатації, перебуває в задовільному стані і здатне забезпечувати видачу теплової потужності відповідно до потреб приєднаних споживачів.»

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.

Згідно розробленого ТЕО було запропоновано два варіанти подальшого розвитку ТЕЦ:



Варіант 1 – реконструкція (реновація) двох існуючих парових котлів на спалювання кам'яного вугілля марки «Г», «ДГ» з одночасним продовженням терміну їх служби (не менше 10 років), збільшення показників економічності, екологічності та надійності. Одночасно проводяться роботи з реновації існуючого допоміжного обладнання з метою продовження терміну служби та підвищення техніко-економічних показників до проектних.

Варіант 2 – заміна 2-х існуючих котлів новими паровими енергетичними котлоагрегатами, що спалюють вугілля у псевдо зрідженому киплячому шарі.

Реконструкція з елементами реновації існуючих котлоагрегатів з переведенням їх на спалення кам'яного вугілля марок «Г» та «ДГ» з застосуванням сучасних підходів котлобудівництва приведе до економічної роботи обладнання та приведенню викидів шкідливих речовин у повітря до європейських стандартів.

Реконструкція з проведенням заміни котлоагрегатів новими паровими енергетичними котлоагрегатами, що спалюють вугілля у псевдо зрідженому киплячому шарі є найбільш перспективним і у разі його виконання буде продовжено ресурс роботи підприємства на 25-30 років, підвищено техніко-економічні показники обладнання, що забезпечить можливість роботи на ринку електроенергії. Також новий котлоагрегат буде відповідати сучасним європейським екологічним вимогам.

Виходячи з економічної доцільності та здешевлення запропонованих технічних рішень при розрахунку техніко-економічної ефективності реконструкції розглядалося два варіанти реконструкції ТЕЦ – перевід котлів ст. № 7, 8 на спалювання кам'яного вугілля та заміна котлу новим паровим енергетичним котлоагрегатом, що спалює вугілля у псевдо зрідженому киплячому шарі.

Реконструкція з елементами реновації існуючих котлоагрегатів з переведенням їх на спалення кам'яного вугілля марок «Г» та «ДГ» з застосуванням сучасних підходів котлобудівництва приведе до економічної роботи обладнання та приведенню викидів шкідливих речовин у повітря до європейських стандартів. Термін окупності близько 7 років.

Реконструкція з проведенням заміни котлоагрегату новим паровим енергетичним котлоагрегатом, що спалює вугілля у псевдо зрідженому киплячому шарі є найбільш перспективним і у разі його виконання буде продовжено ресурс роботи підприємства на 25-30 років, підвищено техніко-економічні показники обладнання, що забезпечить можливість роботи на ринку електроенергії. Також новий котлоагрегат буде відповідати сучасним європейським екологічним вимогам. Термін окупності 16 років.

Також, враховуючи складне становище на ринку енергоносіїв, у 2021 році керівництвом АТ «Дніпровська ТЕЦ» прийнято рішення про проведення передпроектних робіт для проведення реконструкції підприємства з використанням альтернативних видів палива. На підставі проведеної роботи ТОВ «Укрнегопром-3» було запропоновано будівництво нового енергокомплексу (котлоагрегат з турбоагрегатом). Основним видом палива буде біопаливо (паливна тріска, яка виготовляється з стовбурної деревини).

Основними досягненнями такої модернізації будуть:

Вироблення додаткового обсягу електроенергії з використанням в якості палива біомаси;

Продаж в енергосистему електроенергії, виробленої при використанні в якості палива біомаси, по «зеленим» тарифам;

Зниження собівартості виробництва енергії;

Поліпшення техніко-економічних показників роботи станції;

Продовжено ресурс роботи підприємства на 25-30 років.

Термін окупності проведення реконструкції 6,5 років за умов роботи тільки в опалювальний період в теплофікаційному режимі та 4 роки при роботі протягом року з теплофікаційним та конденсаційним режимами роботи.

Обґрунтування можливості безперервної діяльності Товариства в юридичному аспекті можна охарактеризувати наступним.

Рішенням Кам'янської міської ради № 2009-44/VII від 09.07.2020 року Акціонерному товариству «Дніпровська ТЕЦ» передані функції з реалізації виробленої теплової енергії для потреб опалення споживачів правобережної частини м. Кам'янського.

Протягом опалювальних сезонів 2020-2021 років та 2021-2022 років підприємство є виробником та постачальником теплової енергії. Основним видом діяльності підприємства залишається виробництво та постачання теплової енергії.

Метою господарської діяльності підприємства перш за все є досягнення економічних і соціальних результатів та одержання прибутку. Джерелом прибутку виступає дохід від виробництва та продажу теплової енергії.

Споживачами теплової енергії виробленої підприємством є населення, підприємства, установи, організації, як бюджетні та небюджетні, релігійні організації, тощо.

В місті налічується 25 136 абонентів АТ «Дніпровська ТЕЦ» групи населення, отримання сплати за послуги з постачання теплової енергії яких є джерелом дохідної частини.

В процесі здійснення господарської діяльності підприємство зіткнулося з незадовільним виконанням обов'язків споживачів з оплати виробленої ним теплової енергії.

Так за два опалювальних сезони, станом на 01.03.2022 року існує заборгованість з оплати споживачами послуг постачання теплової енергії, а саме: населення, відомче житло, житлово-будівельні кооперативи - 216 601 541,56 грн., бюджетні організації - 22 020 926,75 грн., небюджетні підприємства, установи та організації - 21 705 961,20 грн., релігійні організації - 40 448,56 грн.

Підприємством вживаються заходи досудового врегулювання спорів та ведення претензійно-правової роботи, які є ефективними та націленими на добровільне виконання зобов'язань з боку свідомих споживачів.

Також законним та дієвим механізмом захисту майнових інтересів підприємства є судовий захист та примусове виконання рішень суду по стягненню заборгованості. Одним із економічно - вигідних та обґрунтованих механізмів є подання до суду заяв про видачу судових наказів, оскільки розгляд таких справ відбувається за спрощеною процедурою, яка не вимагає явки сторін до суду та проведення судових засідань. За позитивним результатом такого розгляду стягувач отримує судовий наказ, який на відміну від інших судових рішень, які ухвалюються судами відразу є виконавчим документом, що дозволяє його негайне звернення до примусового виконання.

Таким чином, перспективою задоволення вимог підприємства по стягненню заборгованості на сьогодні залишається її примусове стягнення в судовому порядку.

Підприємством вживаються заходи щодо стягнення такої заборгованості, про що станом на 31.12.2021 року свідчить звернення до загальних місцевих судів заяв про видачу судових наказів в кількості 1 897 шт. на загальну суму 30 080 780,95 грн.

Наведене дає змогу стверджувати про наявність у керівництва запевнень вигляді дійсних заходів та запланованих кроків поліпшення фінансово- господарського стану Товариства, що направлені на стабілізацію та перспективний розвиток безперервної діяльності.

Наразі, актуальність заходів, що передбачені перспективою розвитку, призупинена внаслідок військової агресії Російської Федерації проти України та введенням воєнного стану на території держави.

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

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

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

Даною мировою угодою від 12.11.2018 року передбачалося розстрочення і погашення кредиторської заборгованості Боржника на суму 1 372 260 967,40 грн. рівними частинами протягом наступних 10 років, та прощення (списання) у повному обсязі грошових



вимог конкурсних кредиторів в розмірі 401 139 485,07 грн. включених ухвалою Господарського суду Дніпропетровської області від 06.11.2018 року до 6-ої черги задоволення реєстру вимог кредиторів, за умови належного виконання Боржником зобов'язань зі сплати розстроченої заборгованості.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

За результатом розгляду зазначеного клопотання, постановою Господарського суду Дніпропетровської області від 21.12.2020 року по справі № 904/1334/18, визнано КП КМР

«Тепломережі» банкрутом, відкрито ліквідаційну процедуру у справі строком на 1 рік, до 21.12.2021 року. Призначено ліквідатором Бахматського О.О.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Зобов'язати ліквідатора у строк до 31.03.2022 завершити всі заходи ліквідаційної процедури та подати на затвердження до суду звіт ліквідатора та ліквідаційний баланс.

Згідно рішення Кам'янської міської ради «Про забезпечення надання послуг з теплопостачання» у 2020 році передано функції з реалізації теплової енергії для потреб опалення споживачів правобережної частини міста Кам'янське та визначено постачальником послуг щодо виробництва і поставки теплової енергії АТ «Дніпровська ТЕЦ».

Протягом I кварталу 2021 року споживачами послуг з теплопостачання були населення, установи і організації, що фінансуються із державного та місцевих бюджетів, та інші суб'єкти господарювання відповідно до заключених договорів. Функції транспортування теплової енергії здійснювало КП КМР «Центральні тепломережі». Відповідно до рішення від 06.04.2021 року № 165-06/VIII Кам'янською міською радою проведено конкурс на право отримання в оренду об'єкту у сфері теплопостачання, що перебуває у комунальній власності, переможцем якого рішенням від 27.07.2021 № 283-09/VIII оголошено АТ «Дніпровська ТЕЦ». За результатами конкурсу та на підставі Рішення Антимонопольного комітету України № 516-р від 16.09.2021 р. «Про надання



дозволу на концентрацію» укладено терміном на 30 років «Договір оренди об'єкта централізованого теплопостачання, що складається з інженерних споруд, магістральних та розподільчих мереж системи центрального опалення правобережної частини м.Кам'янське», а саме інженерні споруди, магістральні та розподільчі мережі системи центрального опалення від джерела теплопостачання АТ «Дніпровська ТЕЦ», що перебуває на балансі Комунального підприємства Кам'янської міської ради «Центральні тепломережі». З IV кварталу 2021 року АТ «Дніпровська ТЕЦ» почала здійснювати повний цикл діяльності з теплопостачання – виробництво, транспортування та постачання теплової енергії споживачам правобережної частини міста Кам'янське.

Таким чином, керівництво Товариства вважає, що використання принципу безперервної діяльності є доречним в даних обставинах, тому ця фінансова звітність Товариства підготовлена виходячи з припущення безперервності діяльності, відповідно до якого реалізація активів і погашення зобов'язань відбувається в ході звичайної діяльності. Фінансова звітність не включає коригування, які необхідно було б провести в тому випадку, якби Товариство не могло продовжити подальше здійснення фінансово-господарської діяльності відповідно до принципу безперервності діяльності. Управлінський персонал Товариства не має намірів ліквідувати Товариство чи припинити операції.

Ця фінансова звітність не містить жодних коригувань, які можуть мати місце в результаті такої невизначеності. Про такі коригування буде повідомлено, якщо вони стануть відомі та зможуть бути оцінені.

## **6. Рішення про затвердження фінансової звітності**

Фінансова звітність Товариства затверджена до випуску (з метою оприлюднення) Генеральним директором Товариства 06 квітня 2022 року. Ні акціонери Товариства, ні інші особи не мають права вносити зміни до цієї фінансової звітності після її затвердження до випуску.

## **7. Звітний період фінансової звітності**

Звітним періодом, за який формується фінансова звітність, вважається календарний рік, тобто період з 01 січня по 31 грудня 2021 року.

## **8. Основи представлення фінансової звітності**

Основою надання фінансової звітності є чинні міжнародні стандарти фінансової звітності (МСФЗ), міжнародні стандарти бухгалтерського обліку (МСБО) та тлумачення, розроблені Комітетом з тлумачень міжнародної фінансової звітності.

АТ «Дніпровська ТЕЦ» перейшло на Міжнародні стандарти фінансової звітності (МСФЗ) 1 січня 2011 року відповідно до положень МСФЗ (IFRS) 1 «Перше застосування міжнародних стандартів фінансової звітності».

Керуючись МСФЗ 1, товариство обрало першим звітним періодом рік, що закінчується 31 грудня 2012 року. З цієї дати фінансова звітність Товариства складається відповідно до вимог МСФЗ, що були розроблені Радою (Комітетом) з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку, та роз'яснень Комітету з тлумачень міжнародної фінансової звітності, а також відповідно роз'яснень Постійного комітету з тлумачень, що були затверджені комітетом з міжнародного бухгалтерського обліку та діяли на дату складання фінансової звітності.

Відповідно до МСФЗ 1, товариство використовує однакову облікову політику при складанні фінансової звітності згідно МСФЗ протягом усіх періодів, представлених у повній фінансової звітності згідно з МСФЗ. Така облікова політика повинна відповідати всім стандартам МСФЗ, чинним на дату складання фінансової звітності за МСФЗ (тобто, станом на 31 грудня 2020 року).

Форми звітів складені у відповідності до вимог Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку затверджених наказом Міністерства фінансів України № 73 від 07 лютого 2013 року (із змінами, внесеними наказом Міністерства фінансів України № 627 від 27 червня 2013 року), у межах чинного законодавства, нормативних актів Міністерства фінансів України та міжнародних стандартів.

Згідно МСФЗ та враховуючи НП(С)БО 1 Звіт про сукупний дохід передбачає подання витрат, визнаних у прибутку або збитку, за класифікацією, основою на методі «функції витрат» або «собівартості реалізації», згідно з яким витрати класифікують відповідно до їх функцій як частини собівартості чи, наприклад, витрат на збут або адміністративну діяльність.

Представлення грошових потоків від операційної діяльності у Звіті про рух грошових коштів здійснюється із застосуванням прямого методу, згідно з яким розкривається інформація про основні класи надходжень грошових коштів чи виплат грошових коштів. Інформація про основні види грошових надходжень та грошових виплат формується на підставі облікових записів Товариства.

Представлена фінансова звітність за 2021 рік є повним комплектом фінансової звітності загального призначення, що повністю відповідає МСФЗ та містить порівняльну інформацію у всіх звітах та примітках до фінансової звітності Товариства.

Уся фінансова інформація, представлена в Українських гривнях, округлюється до найближчої тисячі, якщо не зазначено інше. Визначена межа суттєвості при складанні фінансової звітності складає 1 000 грн.

Метою фінансової звітності Товариства є забезпечення користувачів корисною інформацією щодо фінансового стану, результатів діяльності Товариства для прийняття ними відповідних економічних рішень. Для досягнення цієї мети фінансова звітність повинна складатися на базі відповідних припущень, володіти відповідними якісними характеристиками і містити інформацію, що задовольняє критерії визнання і оцінки відповідним чином (за винятком того, що Товариство відмовилося від виконання даної конкретної вимоги з метою забезпечення достовірного подання).

Фінансова звітність підготовлена на основі справедливої вартості за виключенням запасів та деяких інших активів, для яких діючими МСФЗ встановлена інша основа оцінки, яка надалі розкривається у відповідних розділах цих Приміток.

## **9. Нові та переглянуті МСФЗ, що були випущені та набули чинності з 01 січня 2021 року**

При складанні фінансової звітності Товариство застосувало всі нові і змінені стандарти й інтерпретації, затверджені РМСБО та КМТФЗ, які належать до його операцій, що набрали чинності на дату випуску фінансової звітності Товариства за 2021 рік.

### Реформа базової процентної ставки – Фаза 2 – поправки до IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 та IFRS 16

Рада з МСФЗ 27 серпня 2020 року опублікувала підсумковий документ «Реформа базової процентної ставки – Фаза 2», який включає поправки до IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 та IFRS 16. Після прийняття міжнародними регулюючими органами рішення про заміну ставок міжбанку (IBOR, Interbank Offered Rates) на безризикові ставки (RFR, Risk-free Rates), Рада з МСФЗ розпочала роботу з адаптації фінансової звітності до реформи IBOR.

Рада МСФЗ розділила свою роботу на дві фази. На першому етапі (Фаза 1) розглядалися питання, що впливають на фінансову звітність у період до заміни існуючих міжбанківських процентних ставок на безризикові ставки RFR. На другому етапі (Фаза 2) основна увага приділялася питанням, що виникають при заміні існуючих базових процентних ставок на ставки RFR за договорами, умови яких включають такі ставки.

### Спрощення практичного характеру обліку зміни договорів.

Поправки включають спрощення практичного характеру, що вимагає зміни в договорі або зміни грошових потоків, які безпосередньо вимагаються реформою IBOR, розглядалися як зміни плаваючої процентної ставки, еквівалентної зміни ринкової процентної ставки. Обов'язковою умовою використання цього спрощення є вимога про те, щоб перехід від базової ставки IBOR до RFR відбувався на економічно еквівалентній основі без зміни вартості. При застосуванні спрощення організація повинна спочатку визначити та відобразити зміни у фінансовому



інструменті (договорі), які безпосередньо відносяться до реформи IBOR шляхом оновлення ефективної процентної ставки (EIR) без коригування балансової вартості.

#### Набуття чинності поправок

Поправки є обов'язковими і набувають чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2021 року чи після цієї дати, при цьому допускається дострокове застосування. Дані поправки застосовуються ретроспективно у разі, якщо організація може зробити перерахунок інформації за минулі періоди з використанням пізнішої інформації. Якщо перерахунок не проводиться, то визнається різниця між попередньою балансовою вартістю та балансовою вартістю на початок річного звітного періоду, що включає дату первісного застосування поправок, у складі вступного сальдо нерозподіленого прибутку (або іншого компонента власного капіталу, залежно від ситуації) того річного звітного періоду, що включає дату первісного застосування поправок.

*Поправки до МСФЗ (IFRS) 9 «Фінансові інструменти» та до МСФЗ (IAS) 39 «Фінансові інструменти: визнання та оцінка»*

Стандарти суттєво доповнені положеннями щодо реформи базової процентної ставки, особливо у частині хеджування.

МСФЗ 9 доповнено пунктами 5.4.5-5.4.9, що включають положення про зміну основи для визначення передбачених договором грошових потоків, спричинене базовою реформою процентної ставки і містять спрощення практичного характеру. Заміна у існуючих фінансових інструментах ставок IBOR на RFR розглядається як зміна плаваючої процентної ставки та застосовується п. B5.4.5. про переоцінку грошових потоків.

#### Звільнення від припинення відносин хеджування.

Поправки дозволяють вносити зміни, потрібні реформою IBOR, у визначенні хеджування та документацію з хеджування, відповідно до IFRS 9 та IAS 39, без припинення відносин хеджування.

#### Окремо компоненти ризику, що ідентифікуються, при хеджуванні.

МСФЗ (IFRS) 9 та МСФЗ (IAS) 39 вимагають, щоб хеджований ризиковий компонент (або його певна частина) був «окремо ідентифікованим». Поправки надають організаціям тимчасове звільнення від необхідності дотримуватись вимоги окремо ідентифікованого ризику, коли інструмент зі ставкою RFR визначено як хеджування компонента ризику. Це спрощення дозволяє організації щодо об'єкта хеджування виходити з того, що вимогу окремо ідентифікованого ризику виконано, за умови, що організація обґрунтовано очікує, що компонент ризику RFR стане окремо ідентифікованим протягом наступних 24 місяців.

#### *Поправки до МСФЗ (IFRS) 7 «Фінансові інструменти: розкриття інформації»*

Стандарт доповнено такими додатковими вимогами щодо розкриття інформації:

- Як організація керує переходом на RFR, його ризиками, яким вона схильна до у зв'язку з реформою IBOR, пов'язаними з фінансовими інструментами.
- Кількісна інформація про фінансові інструменти, які ще не перейшли на RFR, розбивці за кожною значущою ставкою IBOR.
- Якщо реформа IBOR призвела до змін у стратегії управління ризиками організації, розкривається опис цих змін.

#### *Поправки до МСФЗ (IFRS) 4 «Договори страхування»*

Стандарт доповнено пунктами 20R - 20S, що включають положення про зміну основи визначення передбачених договором грошових потоків, спричинене базовою реформою процентної ставки для страховиків, які застосовують тимчасове звільнення від застосування МСФЗ (IFRS) 9.

#### *Поправки до МСФЗ (IFRS) 16 «Оренда»*

Стандарт доповнено пунктами 104-106, які містять спрощення практичного характеру, обумовлене реформою базової відсоткової ставки.

Організація, що є орендарем, при заміні у існуючих договорах ставок IBOR на RFR оцінює такі зміни як модифікацію договору відповідно до п. 42 (b) Стандарту. Зобов'язання з оренди підлягає повторній оцінці, причому нова основа визначення орендних платежів є економічно еквівалентною попередній основі (тобто основі, що використовували безпосередньо перед



модифікацією). Інші модифікації, не пов'язані з реформою ставки, що підлягають оцінці відповідно до вимог Стандарту у загальноустановленому порядку.

Товариство не очікує, що застосування цих поправок вплине на фінансову звітність.

***Стандарти випущені, але ще не набирають чинності***

***Поправки до МСФЗ (IAS) 16 «Основні засоби»***

Доповнення до Стандарту стосуються обліку та розкриття інформації щодо надходжень за основними засобами до їх використання за призначенням. Зміни забороняють віднімати з первісної вартості основних засобів суми, одержані від продажу продукції, виробленої в період підготовки активу для використання за призначенням. Натомість такі доходи від продажу та відповідні витрати визнаються у складі прибутку чи збитку.

Поправки мають застосовуватися ретроспективно. Організація повинна застосовувати ці поправки в щодо річних звітних періодів, що розпочинаються 1 січня 2022 року або після цієї дати. Допускається дострокове застосування.

Товариство не очікує, що застосування цих поправок вплине на фінансову звітність.

***Поправки до МСФЗ (IAS) 37 «Оцінчні зобов'язання, умовні зобов'язання та умовні активи»***

Зміни уточнюють, які витрати включаються в оцінку витрат на виконання обов'язків договору з метою визначення його як обтяжливого. Витрати, які безпосередньо пов'язані з контрактом на постачання товарів чи послуг, включають як додаткові витрати (наприклад, витрати на робочу силу та матеріали), так і розподіл витрат, безпосередньо пов'язаних з контрактом (наприклад, амортизація обладнання, що використовується для виконання контракту, а також витрати на управління контрактом та нагляд). Загальні та адміністративні витрати не пов'язані безпосередньо з контрактом і виключаються, якщо вони явно не належать до контрагента по контракту.

Організація повинна застосовувати ці поправки щодо річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2022 або після цієї дати. Допускається дострокове застосування.

Товариство не очікує, що застосування цих поправок істотно вплине на проміжну фінансову звітність.

***Поправки до МСФЗ 3 «Об'єднання бізнесів»***

Стандарт доповнено винятком із принципів визнання активів та зобов'язань в об'єкті придбання. Прийнято виняток щодо зобов'язань та умовних зобов'язань, що стосуються сфери застосування МСФЗ (IAS) 37 або Роз'яснення КРМФО (IFRIC) 21. Оцінка зазначених зобов'язань здійснюється, якби вони виникли внаслідок відокремлених угод, а не було прийнято в рамках об'єднання бізнесів.

Організація повинна застосовувати поправки щодо об'єднань бізнесів, для яких дата придбання збігається або настає після початку першого річного звітного періоду, починається 1 січня 2022 або після цієї дати. Допускається дострокове застосування, якщо раніше чи одночасно з цим організація також застосовує усі поправки, внесені документом «Поправки до Посилань на «Концептуальні основи» у стандартах МСФЗ», випущених у березні 2018 року.

Товариство не очікує, що застосування цих поправок істотно вплине на проміжну фінансову звітність.

***МСФЗ (IFRS) 17 «Договори страхування»***

Новий стандарт встановлює принципи визнання, оцінки, подання та розкриття договорів страхування та замінює МСФЗ (IFRS) 4 «Договори страхування». Цей стандарт передбачає використання загальної моделі, модифікованої згідно з договорами страхування з компонентами прямої участі, описаними як договори зі змінним страховою винагородою.

Рада з МСФЗ випустила поправки до МСФЗ 17 «Договори страхування», покликані допомогти компаніям запровадити стандарт та спростити пояснення фінансових результатів. Зміни дозволяють: скоротити витрати компаній з допомогою спрощення деяких вимог стандарту; спростити пояснення фінансових показників; зробити легшим перехід на стандарт, оскільки дата набуття ним чинності переноситься на 2023 рік, і компаніям надається додаткове звільнення при першому застосуванні МСФЗ 17. Застосовується для річних періодів, що розпочинаються не раніше 1 січня 2023 р.

Товариство не очікує, що застосування цих поправок істотно вплине на проміжну фінансову звітність.



### Щорічні Удосконалення МСФЗ 2018-2020.

*Зміни до МСФЗ 9 «Фінансові інструменти» (тест «10 %» при припиненні визнання фінансових зобов'язань)*

При визначенні, чи слід припинити визнання фінансового зобов'язання, умови якого було змінено або модифіковано, організація повинна оцінювати, чи суттєво відрізняються умови, приймаючи до уваги критерій «10 відсотків».

При заміні боргового інструменту на інший або модифікації умов з відображенням в обліку погашення інструменту, всі витрати та виплачені комісійні винагороди визнаються як прибуток чи збиток від погашення. Якщо в обліку погашення не відбивається, то у сумі витрат і комісій коригується балансова вартість боргового інструменту і це коригування амортизується протягом терміну дії модифікованого зобов'язання, що залишився.

#### *Зміни до МСФЗ 1 «Перше застосування МСФЗ»*

Зміна полягає у поширенні звільнення, передбаченого пунктом D16(a), на накопичені курсові різниці у звітності дочірньої компанії, яка вперше переходить на МСФЗ пізніше, ніж її материнська компанія. Дочірня організація, яка використовує звільнення, передбачене пунктом D16(a), може оцінювати накопичені курсові різниці за всіма іноземними підрозділами у своїй фінансовій звітності за балансовою вартістю, якої вони були б включені до консолідованої фінансової звітності материнської організації, з дати переходу материнської організації на МСФЗ. Аналогічна можливість вибору є в асоційованій організації чи спільного підприємства.

*Зміни до МСФЗ (IAS) 41 «Сільське господарство» (оподаткування в оцінці справедливої вартості)*

З п. 22 МСФЗ (IAS) 41 «Сільське господарство» вилучено вимогу про виключення грошових коштів потоків для оподаткування при оцінці справедливої вартості із застосуванням даного стандарту.

#### *Зміни до МСФЗ (IAS) 1 «Подання фінансової звітності»*

Поправка до МСФЗ (IAS) 1 «Подання фінансової звітності» відноситься до зміни пунктів, що належать до класифікації поточних та довгострокових зобов'язань.

Дані поправки застосовуються до річних звітних періодів, що починаються 1 січня, 2022 року чи після цієї дати. Дозволяється дострокове застосування.

Товариство не очікує, що застосування цих поправок істотно вплине на проміжну фінансову звітність.

#### ***Вплив на фінансову звітність прийнятих стандартів.***

Товариство оцінило вплив прийнятих стандартів на фінансовий стан, фінансові результати та інформацію, яку розкриває Товариство. Стандарти та інтерпретації, які були випущені, але не набрали чинності на дату випуску цієї фінансової звітності, Товариство має намір використовувати з дати їх вступу в дію.

## **10. Основні принципи облікової політики**

Наказом про облікову політику Товариства були встановлені основні положення ведення бухгалтерського обліку та складання фінансової звітності за МСФЗ. В зв'язку із прийняттям та введенням в дію нових стандартів МСФЗ та внесенням змін до МСФЗ і МСБО станом на 01 січня 2018 року, Товариством було затверджено Положення про облікову політику АТ «Дніпровська ТЕЦ» в новій редакції.

Аспекти облікової політики, які застосовуються Товариством в 2021 році і підлягають розкриттю у примітках, зазначені в МСБО 1 «Подання фінансових звітів» та інших стандартах. При цьому враховано характер діяльності Товариства та важливість такого розкриття для розуміння користувачами методів відображення результатів операцій та подій, що знайшли відображення у фінансових звітах.

При виборі і застосуванні облікових політик Товариство керується відповідними стандартами та інтерпретаціями, з урахуванням роз'яснень щодо їх застосування, випущених Радою з МСФЗ. За відсутності конкретних стандартів та інтерпретацій, Товариство самостійно розробляє облікову політику та забезпечує її застосування таким чином, щоб інформація, яка



надається у фінансовій звітності відповідає концепції, принципам, якісним характеристикам та іншим вимогам МСФЗ.

### **Визнання та оцінка фінансових інструментів**

Визнання, оцінка представлення та розкриття інформації щодо фінансових інструментів здійснюється у відповідності до вимог з МСФЗ 9 «Фінансові інструменти», МСБО 32 «Фінансові інструменти: подання», МСФЗ 7 «Фінансові інструменти: розкриття інформації».

*Фінансовий інструмент* - це будь-який контракт, який приводить до виникнення фінансового активу у одного суб'єкта господарювання та фінансового зобов'язання або інструменту капіталу у іншого суб'єкта господарювання.

Безумовна дебіторська та кредиторська заборгованість визнається як активи або зобов'язання тоді, коли Товариство стає стороною договору та, внаслідок цього, набуває юридичне право одержати грошові кошти або юридичне зобов'язання сплатити грошові кошти.

Фінансовими інструментами визнаються також договори купівлі або продажу нефінансового об'єкта, розрахунки за якими можуть бути здійснені шляхом заліку зустрічних вимог на нетто-основі грошовими коштами або іншим фінансовим інструментом, або шляхом обміну фінансовими інструментами так, ніби такі договори є фінансовими інструментами, крім тих договорів, які були укладені та продовжують утримуватися з метою одержання або поставки нефінансового об'єкта згідно з очікуваними вимогами Товариства щодо придбання, продажу або використання. Для таких договорів їх чиста справедлива вартість визнається як актив або зобов'язання в дату виникнення твердого зобов'язання.

*Фінансовий актив* - це будь-який актив, що є:

- а) грошовими коштами;
- б) інструментом власного капіталу іншого суб'єкта господарювання;
- в) контрактним правом:
  - i) отримувати грошові кошти або інший фінансовий актив від іншого суб'єкта господарювання, або
  - ii) обмінювати фінансові інструменти з іншим суб'єктом господарювання за умов, які є потенційно сприятливими,
- або
- г) контрактом, розрахунки за яким здійснюватимуться або можуть здійснюватися власними інструментами капіталу суб'єкта господарювання та який є:
  - i) непохідним інструментом, за який суб'єкт господарювання зобов'язаний або може бути зобов'язаний отримати змінну кількість власних інструментів капіталу,
  - або
  - ii) похідним інструментом, розрахунки за яким здійснюватимуться або можуть здійснюватися іншим чином, ніж обміном фіксованої суми грошових коштів або іншого фінансового активу на фіксовану кількість власних інструментів капіталу.

*Фінансове зобов'язання* - це будь-яке зобов'язання, що є:

- а) контрактним зобов'язанням:
  - i) надавати грошові кошти або інший фінансовий актив іншому суб'єктові господарювання
  - або
  - ii) обмінювати фінансові активи або фінансові зобов'язання з іншим суб'єктом господарювання за умов, які є потенційно несприятливими для суб'єкта господарювання,
- або
- б) контрактом, розрахунки за яким здійснюватимуться або можуть здійснюватися власними інструментами капіталу суб'єкта господарювання та який є:
  - i) непохідним інструментом, за яким суб'єкт господарювання зобов'язаний або може бути зобов'язаний надавати змінну кількість власних інструментів капіталу суб'єкта господарювання,
  - або
  - ii) похідним інструментом, розрахунки за яким здійснюватимуться або можуть здійснюватися іншим чином, ніж обмін фіксованої суми грошових коштів або іншого фінансового активу на фіксовану кількість власних інструментів капіталу суб'єкта господарювання.

*Інструмент капіталу* - це будь-який контракт, який засвідчує залишкову частку в активах



суб'єкта господарювання після вирахування всіх його зобов'язань.

До *фінансових активів* відносяться:

грошові кошти та їх еквіваленти,

фінансові інвестиції в інструменти власного капіталу іншого суб'єкта господарювання,

боргові цінні папери ( векселі до отримання),

торгова дебіторська заборгованість,

інша дебіторська заборгованість: надані позики та заборгованість, пов'язана із іншою реалізацією товарів, робіт, послуг.

До *фінансових активів* не відносяться:

Основні засоби, нематеріальні активи, інвестиційна нерухомість, запаси;

Дебіторська заборгованість, погашення якої не передбачається фінансовими інструментами, а яка погашається шляхом отримання немонетарних активів: аванси видані ( в тому числі передплачені витрати), дебіторська заборгованість з податків та зборів, з ПДВ до відшкодування, з працівниками, з розрахунків за претензіями і відшкодування шкоди (заборгованість не договірною характеру).

До *фінансових зобов'язань* відноситься:

Векселі до сплати;

Облігації випущені;

Кредити та позики отримані;

Торгова кредиторська заборгованість.

До *фінансових зобов'язань* не відноситься:

Кредиторська заборгованість, погашення якої не передбачається фінансовими інструментами:

аванси отримані ( погашається шляхом вибуття немонетарних активів), кредиторська заборгованість з податків та зборів, з розрахунків по заробітній платі, з іншими кредиторами (заборгованість не договірною характеру), створені забезпечення.

До *інструментів капіталу* відносяться акції та паї (частки) господарських товариств.

*Звичайне придбання або продаж фінансових активів* здійснюється з використанням обліку за датою розрахунків. Дата розрахунку - це дата здійснення поставки активу Товариству або Товариством. Облік за датою розрахунку передбачає (а) визнання активу в день його одержання Товариством та (б) припинення визнання активу та визнання будь-якого прибутку або збитку від вибуття на дату здійснення його поставки Товариством. Якщо застосовується облік за датою розрахунку для активу, який надалі оцінюється за амортизованою собівартістю, то актив первісно визнається за його справедливою вартістю на дату операції.

Класифікація фінансових активів:

Товариство класифікує фінансові активи як такі, що надалі оцінюються за амортизованою собівартістю, справедливою вартістю через інший сукупний дохід або справедливою вартістю через прибуток або збиток, на основі обох таких критеріїв:

(а) бізнес-моделі з управління фінансовими активами; та

(б) установленими договором характеристиками грошових потоків за фінансовим активом.

Фінансовий актив оцінюється за амортизованою собівартістю в разі одночасного дотримання обох зазначених умов:

(а) фінансовий актив утримується в рамках бізнес-моделі, метою якої є утримання фінансових активів для одержання договірних грошових потоків; і

б) договірні умови фінансового активу генерують у певні дати грошові потоки, котрі є суто виплатами основної суми та процентів на непогашену частку основної суми.

Фінансовий актив оцінюється за справедливою вартістю через інший сукупний дохід у разі одночасного дотримання обох зазначених умов:

(а) фінансовий актив утримується в рамках бізнес-моделі, мета якої досягається як шляхом одержання договірних грошових потоків, так і шляхом продажу фінансових активів, і

б) договірні умови фінансового активу генерують у певні дати грошові потоки, котрі є суто виплатами основної суми та процентів на непогашену частку основної суми.

Фінансовий актив оцінюється за справедливою вартістю через прибуток або збиток, якщо він не оцінюється за амортизованою собівартістю або за справедливою вартістю через інший сукупний дохід.

Однак, Товариство може на власний розсуд прийняти під час первісного визнання певних інвестицій *в інструменти власного капіталу інших підприємств*, які в іншому випадку оцінювалися б за справедливою вартістю через прибуток або збиток, безвідкличне рішення про відображення подальших змін справедливої вартості в іншому сукупному доході. Також Товариство під час первісного визнання має право безвідклично призначити фінансовий актив як такий, що оцінюється за справедливою вартістю через прибуток або збиток, якщо таке рішення усуває або значно зменшує невідповідність в оцінці або визнанні ("неузгодженість обліку"), що в іншому випадку виникла б при оцінці активів або зобов'язань, або при визнанні прибутків і збитків за ними на різних основах.

Основна сума - це справедлива вартість фінансового активу при первісному визнанні. Проценти складаються з компенсації за часову вартість грошей, за кредитний ризик, пов'язаний із заборгованістю за основною сумою протягом певного періоду, а також за інші основні ризики кредитування та витрати, а також із маржі прибутку.

Товариство здійснює перекласифікацію всіх охоплених відповідними змінами фінансових активів тоді й лише тоді, коли воно змінює свою бізнес-модель управління фінансовими активами.  
Класифікація фінансових зобов'язань

Товариство здійснює класифікацію всіх фінансових зобов'язань як таких, що в подальшому оцінюються за амортизованою собівартістю, за винятком:

(а) *фінансових зобов'язань, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток*. Такі зобов'язання, включаючи *похідні інструменти*, що є зобов'язаннями, які надалі оцінюються за справедливою вартістю;

(б) фінансових зобов'язань, що виникають у разі невідповідності передавання фінансового активу критеріям для припинення визнання або в разі застосування підходу подальшої участі.

Товариство має право під час первісного визнання безвідклично призначити фінансове зобов'язання як таке, що оцінюється за справедливою вартістю через прибуток або збиток, якщо це дозволено або якщо таке рішення забезпечує надання більш доречної інформації через одну з таких причин:

(а) воно усуває або значно зменшує невідповідність в оцінці або визнанні ("неузгодженість обліку"), що в іншому випадку виникла б при оцінці активів або зобов'язань, або при визнанні прибутків і збитків за ними на різних основах; або

(б) група фінансових зобов'язань або фінансових активів і фінансових зобов'язань перебуває в управлінні, а її показники ефективності оцінюються на основі справедливої вартості згідно з документально оформленою стратегією управління ризиком або стратегією інвестування, причому інформація про групу для внутрішнього користування подається на цій основі провідному управлінському персоналу Товариства.

Товариство не проводить перекласифікації жодних фінансових зобов'язань.

#### Оцінка фінансових інструментів при первісному визнанні

За винятком торговельної дебіторської заборгованості, Товариство під час первісного визнання оцінює фінансовий актив або фінансове зобов'язання за його *справедливою вартістю* плюс або мінус (у випадку фінансового активу або фінансового зобов'язання, що не оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток) *витрати на операцію*, що можуть бути безпосередньо віднесені на придбання або випуск фінансового активу або фінансового зобов'язання. Витрати на операцію, які прямо відносяться до придбання фінансового активу, не включаються до їх вартості при первісній оцінці для фінансових активів, які класифікуються як такі, що оцінюються за справедливою вартістю, а визнаються у складі прибутку або збитку.

Справедливою вартістю фінансового інструменту при первісному визнанні зазвичай є ціна операції (тобто справедлива вартість наданої або отриманої компенсації), підтвердженням якої можуть бути інші поточні угоди з тим самим фінансовим інструментом, що спостерігаються на ринку. Водночас, якщо частина компенсації була надана або одержана не за фінансовий інструмент, то Товариство оцінює справедливую вартість фінансового інструмента. Справедлива вартість - це сума, на яку можна обміняти актив або за допомогою якої можна врегулювати



зобов'язання під час здійснення угоди на загальних умовах між добре обізнаними непов'язаними сторонами, що діють на добровільних засадах. Справедлива вартість являє собою поточну ціну пропозиції для фінансових активів та ціну попиту для фінансових зобов'язань, що котируються на активному ринку. Для визначення справедливої вартості певних фінансових інструментів, щодо яких відсутня інформація про ринкові ціни із зовнішніх джерел, використовуються такі методики оцінки, як модель дисконтування грошових потоків, оціночні моделі, що базуються на даних про останні угоди, здійснені між непов'язаними сторонами, або аналіз фінансової інформації про об'єкти інвестування.

Якщо визначено, що ціна операції при первісному визнанні не відповідає справедливій вартості фінансового інструмента, то такий інструмент обліковується на цю дату таким чином:

а) за справедливою вартістю, якщо така вартість підтверджується ціною котирування (біржовим курсом) на активному ринку для ідентичного активу або зобов'язання (тобто вхідними даними 1 рівня), або побудована за методикою оцінювання, яка у якості базових даних використовує тільки дані відкритих ринків. Якщо відповідних відкритих даних немає, що передбачається в ситуаціях коли діяльність ринку для активу або зобов'язання на дату оцінки незначна, або її взагалі немає, слід використовувати закриті вхідні дані для оцінки справедливої вартості. Прибуток або збиток при початковому визнанні визнається лише у тому випадку, якщо існує різниця між справедливою вартістю та ціною операції ( угоди);

(б) у всіх інших випадках, за справедливою вартістю, відкоригованою з відстроченням різниці між справедливою вартістю при первісному визнанні та ціною операції. Після первісного визнання Товариство визнає таку відстрочену різницю як прибуток або збиток лише в тому обсязі, в якому вона обумовлена зміною в певному чиннику (в тому числі, в часі), який учасники ринку брали б до уваги при визначенні ціни такого активу чи зобов'язання.

При первісному визнанні Товариство оцінює торговельну дебіторську заборгованість за ціною операції (згідно з визначенням, наведеним у МСФЗ 15), якщо торговельна дебіторська заборгованість не містить значного компонента фінансування згідно з МСФЗ 15, або якщо на момент укладення договору очікується, що період між часом, коли Товариство передає обіцяний товар або послугу клієнтові, та часом, коли клієнт платить за такий товар або послугу, становитиме не більше одного року.

#### Подальша оцінка фінансових інструментів.

Після первісного визнання Товариство оцінює фінансовий актив:

(а) за амортизованою собівартістю;

(б) за справедливою вартістю через інший сукупний дохід; або

(в) за справедливою вартістю через прибуток або збиток.

Товариство застосовує до фінансових активів, які оцінюються за амортизованою собівартістю та за справедливою вартістю через інший сукупний дохід, вимоги щодо зменшення корисності.

Якщо фінансовий інструмент, що був раніше визнаний як фінансовий актив, оцінюється за справедливою вартістю через прибуток або збиток, а його справедлива вартість стає нижчою за нуль, то він є фінансовим зобов'язанням, що оцінюється за амортизованою собівартістю. Водночас, гібридні договори, основні договори яких є фінансовими активами, завжди оцінюються як фінансові активи.

#### Визначення чотирьох категорій фінансових інструментів

*Інвестиції, утримувані до погашення* - це непохідні фінансові активи з фіксованими платежами або платежами, які підлягають визначенню, а також фіксованим строком погашення, що їх Товариство має реальний намір та здатність утримувати до погашення, інші, ніж:

а) ті, що їх Товариство після первісного визнання визначає як оцінені за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку;

б) ті, що їх Товариство визначає як утримувані для продажу;

в) ті, що відповідають визначенню позик та дебіторської заборгованості.

Товариство не класифікує будь-які фінансові активи як утримувані до погашення, якщо воно протягом поточного фінансового року (або двох попередніх фінансових років) продало або перекласифікувало більше, ніж незначну кількість утримуваних до погашення інвестицій до дати

погашення (більша, ніж незначна відносно загальної кількості утримуваних до погашення інвестицій).

*Інвестиції, утримувані до погашення*, обліковуються за амортизованою собівартістю із застосуванням методу ефективного відсотка.

Амортизована собівартість - це первісна вартість інструмента мінус виплати основної суми, плюс (або мінус) накопичена амортизація будь якої різниці між цією первісною сумою та сумою погашення та мінус будь-яке зменшення корисності.

Строк погашення та періодичність погашення встановлюється виходячи з прогнозованих даних на підставі попереднього досвіду.

*Позики та дебіторська заборгованість* - це непохідні фінансові активи з фіксованими платежами або платежами, які підлягають визначенню та не мають котирування на активному ринку, за винятком тих:

а) що їх Товариство має намір продати негайно або в найближчий час, що їх слід класифікувати як утримувані для продажу, а також тих, що їх Товариство після первісного визнання визначає за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку;

б) що їх Товариство після первісного визнання визначає як доступні для продажу,

в) щодо яких утримувач може не відшкодувати значною частиною всю суму початкової інвестиції, з інших причин, ніж зменшення кредиту, які слід класифікувати, як доступні для продажу.

Частка, придбана у пулі активів, які не є позиками або дебіторською заборгованістю (наприклад, частка у взаємному фонді або подібному фонді), також не є позикою або дебіторською заборгованістю.

*Позики та дебіторська заборгованість* є фінансовими активами, що утримуються Товариством за бізнес-моделлю, метою якої є утримання активів для одержання договірних грошових потоків. Управління ними здійснюється для реалізації грошових потоків шляхом одержання договірних платежів протягом строку дії інструмента.

*Позики та дебіторська заборгованість* після первинного визнання обліковуються за амортизованою собівартістю із застосуванням методу ефективного відсотка.

*Фінансовий актив або фінансове зобов'язання за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку* - це фінансовий актив або фінансове зобов'язання, які задовольняють будь-яку з таких умов:

а) класифікуються як утримувані для продажу. Фінансовий актив або фінансове зобов'язання класифікуються як утримувані для продажу, якщо:

i) придбані або створені в основному з метою продажу або викупу в близькому майбутньому;

ii) при первісному визнанні є частиною портфеля ідентифікованих фінансових інструментів, якими управляють разом та щодо яких існують свідчення останньої фактичної схеми отримання короткострокового прибутку.

або

iii) є похідним інструментом (за винятком похідного інструмента, який є контрактом фінансової гарантії або призначеним інструментом та інструментом ефективного хеджування);

б) після первісного визнання він призначається Товариством як оцінений за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку.

*Фінансові активи, доступні для продажу* - це непохідні фінансові активи, призначені як доступні для продажу і не класифіковані як: а) позики та дебіторська заборгованість; б) утримувані до строку погашення інвестиції або в) фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку.

*Фінансові активи, доступні для продажу*, обліковуються за справедливою вартістю з визнанням змін їх вартості в іншому сукупному доході.

Управління ними здійснюється як для реалізації грошових потоків шляхом одержання договірних платежів протягом строку дії інструмента, так і класифікації їх як доступних для продажу, в разі якщо такий продаж забезпечує зменшення збитків від подальшого знецінення таких фінансових інструментів.

Згідно МСФЗ 9, який дозволяє для кожного окремого фінансового інструменту прийняти рішення



переоцінювати його через інший сукупний дохід замість прибутку або збитку, Товариством було прийняте таке рішення на дату першого застосування МСФЗ 9 для наявних інвестицій в інструменти капіталу та на дату первісного визнання для інвестицій, що придбаватимуться в подальшому. Це рішення не буде переглянуте в майбутньому, а отже, відповідні інвестиції будуть переоцінюватися через інший сукупний дохід до їх вибуття. При цьому дивіденди від них визнаються в прибутку або збитку, але всі інші зміни справедливої вартості не переносяться до прибутку або збитку, навіть при вибутті.

Переоцінка інструментів капіталу через інший сукупний дохід передбачена лише для активів, які відповідають визначенню інструментів капіталу в МСБО 32 «Фінансові інструменти: подання». На практиці це означає, що така можливість існує для інвестицій в акції приватних та публічних акціонерних товариств України. Однак, вона не застосовується до інвестицій в частки товариств з обмеженою відповідальністю, учасники яких мають право вийти з товариства та забрати свою частку грошима, або в паї інвестиційних фондів, які мають обмежений строк діяльності або зобов'язані викуповувати свої паї в інвесторів, оскільки такі частки та паї не є інструментами капіталу за визначенням МСБО 32.

Якщо довгострокові позики і довгострокові фінансові інвестиції визнані фінансовими активами, що утримуються Товариством в рамках бізнес-моделі, мета якої досягається як шляхом одержання договірних грошових потоків, так і шляхом продажу фінансових активів, то після первинного визнання такі активи обліковуються за справедливою вартістю з визнанням змін їх вартості в іншому сукупному доході.

Товариство здійснює класифікацію всіх фінансових зобов'язань як таких, що в подальшому оцінюються за амортизованою собівартістю, за винятком:

(а) фінансових зобов'язань, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток. Такі зобов'язання, включаючи похідні інструменти, що є зобов'язаннями, надалі оцінюються за справедливою вартістю.

(б) фінансових зобов'язань, що виникають у разі невідповідності передавання фінансового активу критеріям для припинення визнання або в разі застосування підходу подальшої участі.

(в) договорів фінансової гарантії.

(г) зобов'язань із надання позики за ставкою відсотка, нижчою від ринкової.

*Зменшення корисності фінансових інструментів:*

Товариство визнає резерв під збитки для очікуваних кредитних збитків за фінансовим активом, що оцінюється за амортизованою собівартістю та за справедливою вартістю через інший сукупний дохід, для позик, фінансових інвестицій і торгової дебіторської заборгованості, дебіторської заборгованості за орендою, за іншою поточною дебіторською заборгованістю, що визнана фінансовим активом, за договірним активом, визнанням згідно МСФЗ 15, або за зобов'язанням із кредитування, і за договором фінансової гарантії, до якого застосовуються вимоги щодо зменшення корисності.

Резерв під збитки за фінансовим активом, що оцінюється за амортизованою собівартістю, визнається в прибутках/збитках і зменшує балансову вартість активу в звіті про фінансовий стан. Резерв під збитки за фінансовими активами, що оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід, визнається в іншому сукупному доході й не зменшує балансової вартості фінансового активу, зазначеної у звіті про фінансовий стан.

Товариство оцінює станом на кожну звітну дату резерв під збитки за фінансовим інструментом у розмірі, що дорівнює очікуваним кредитним збиткам за весь строк дії фінансового інструменту, якщо кредитний ризик за таким фінансовим інструментом значно зріс із моменту первісного визнання.

Мета встановлення вимог щодо зменшення корисності полягає у визнанні очікуваних кредитних збитків за весь строк дії за всіма фінансовими інструментами, за якими відбулося значне зростання кредитного ризику з моменту первісного визнання (незалежно від того, чи він оцінюється на індивідуальній, чи на груповій основі) з урахуванням усієї обґрунтовано необхідної та підтверджуваної інформації, включаючи прогнозовану інформацію.

Якщо станом на звітну дату кредитний ризик за фінансовим інструментом не зазнав значного зростання з моменту первісного визнання, то Товариство оцінює резерв під збитки за таким фінансовим інструментом у розмірі, що дорівнює 12-місячним очікуваним кредитним збиткам.

У випадку зобов'язань із кредитування та договорів фінансової гарантії дата, з якої Товариство стає стороною безвідкличного зобов'язання, вважається датою первісного визнання в цілях застосування вимог щодо зменшення корисності.

Якщо Товариство оцінило у попередньому звітному періоді резерв під збитки за фінансовим інструментом у розмірі, що дорівнює очікуваним кредитним збиткам за весь строк дії фінансового інструменту, але станом на поточну звітну дату з'ясувало, що кредитний ризик за таким фінансовим інструментом зменшився, то Товариство оцінює резерв під збитки в розмірі, що дорівнює 12-місячним очікуваним кредитним збиткам станом на поточну звітну дату.

Товариство визнає суму очікуваних кредитних збитків (або здійснює відновлення корисності), що є необхідною для коригування резерву під збитки станом на звітну дату, до суми, яка має бути визнана згідно переоцінки кредитного ризику, як *прибуток або збиток від зменшення корисності* в прибутку або збитку.

#### *Визначення значного зростання кредитного ризику:*

Станом на кожну звітну дату Товариство оцінює, чи зазнав кредитний ризик за фінансовим інструментом значного зростання з моменту первісного визнання. При виконанні такої оцінки Товариство замість зміни суми очікуваних кредитних збитків використовує зміну ризику настання дефолту (невиконання зобов'язань) протягом очікуваного строку дії фінансового інструмента. Для виконання такої оцінки Товариство порівнює ризик настання дефолту (невиконання зобов'язань) за фінансовим інструментом станом на звітну дату з ризиком настання дефолту за фінансовим інструментом станом на дату первісного визнання, і враховує при цьому обґрунтовано необхідну та підтверджену інформацію, що є доступною без надмірних витрат або зусиль, і вказує на значне зростання кредитного ризику з моменту первісного визнання.

Товариство може зробити припущення про те, що кредитний ризик за фінансовим інструментом не зазнав значного зростання з моменту первісного визнання, якщо було з'ясовано, що фінансовий інструмент має низький рівень кредитного ризику станом на звітну дату.

За можливості одержання обґрунтовано необхідної та підтвердженої прогнозової інформації без надмірних витрат або зусиль Товариство не може спиратись лише на інформацію про *прострочення* при визначенні того, чи зазнав кредитний ризик значного зростання з моменту первісного визнання. Водночас, якщо інформацію, що має більш прогнозний характер, ніж інформація про прострочення (чи то на індивідуальній, чи то на груповій основі), неможливо одержати без надмірних витрат або зусиль, то Товариство має право використовувати інформацію про прострочення для з'ясування того, чи з моменту первісного визнання відбулося значне зростання кредитного ризику. Незважаючи на спосіб, яким Товариство (в залежності від доступності прогнозової інформації) оцінює значне зростання кредитного ризику, у разі прострочення договірних платежів більш ніж на 30 днів приймається спростовне припущення про те, що кредитний ризик за фінансовим активом зазнав значного зростання з моменту первісного визнання. Це припущення спростовується тільки якщо в наявності розумно необхідна та підтверджувана інформація, що може бути одержана без надмірних витрат або зусиль, котра показує, що кредитний ризик із моменту первісного визнання не зазнав значного зростання навіть попри те, що договірні платежі прострочено більш ніж на 30 днів. Якщо Товариство з'ясує, що кредитний ризик значно зріс до того, як договірні платежі було прострочено більш ніж на 30 днів, то спростовне припущення не застосовується.

#### *Модифіковані фінансові активи:*

Якщо договірні грошові потоки за фінансовим активом зазнали перегляду або модифікації, а визнання фінансового активу припинене не було, то Товариство оцінює, чи мало місце значне зростання кредитного ризику за фінансовим інструментом шляхом порівняння:

(а) ризику настання дефолту (невиконання зобов'язань) станом на звітну дату (на основі модифікованих договірних умов); і

(б) ризику настання дефолту (невиконання зобов'язань) станом на дату первісного визнання (на основі первісних договірних умов, що не зазнали модифікації).

Станом на звітну дату Товариство визнає як резерв під збитки за *придбаними або створеними кредитно-знеціненими фінансовими активами* лише кумулятивні зміни в розмірі очікуваних кредитних збитків за весь строк дії фінансового активу з моменту первісного визнання.



Товариство визнає станом на кожну звітну дату зміну розміру очікуваних кредитних збитків за весь строк дії як прибуток або збиток від зменшення корисності в прибутку або збитку. Товариство визнає сприятливі зміни в очікуваних кредитних збитках за весь строк дії як прибуток від зменшення корисності, навіть якщо розмір очікуваних кредитних збитків протягом строку дії є меншим від розміру очікуваних кредитних збитків, що були враховані в оцінці грошових потоків під час первісного визнання.

Оцінка очікуваних кредитних збитків:

Товариство оцінює очікувані кредитні збитки за фінансовим інструментом у спосіб, що відображає:

(а) об'єктивну та зважену за ймовірністю суму, визначену шляхом оцінки певного діапазону можливих результатів;

(б) часову вартість грошей; і

(в) обґрунтовано необхідну та підтверджувану інформацію про минулі події, поточні умови та прогнози майбутніх економічних умов, що може бути одержана без надмірних витрат або зусиль станом на звітну дату.

При оцінці очікуваних кредитних збитків Товариство може не визначати всі можливі сценарії. Водночас, воно має врахувати ризик або ймовірність настання кредитних збитків шляхом розгляду можливості настання кредитного збитку та можливості ненастання кредитного збитку, навіть якщо можливість настання кредитного збитку є малоїмовірною.

Максимальний період, який ураховується під час оцінки очікуваних кредитних збитків, - це максимальний договірний період (з урахуванням умов про пролонгацію), протягом якого Товариство є вразливим до кредитного ризику, але не довший період, навіть якщо застосування відповідного довшого періоду відповідає діловій практиці.

Якщо фінансові інструменти містять у собі як позику, так і невикористане зобов'язання з кредитування, а передбачена договором спроможність Товариства вимагати погашення та скасовувати невикористане зобов'язання не обмежує його вразливості до кредитних збитків самим лише періодом подання відповідного повідомлення за договором. У випадку таких (і лише таких) фінансових інструментів Товариство оцінює очікувані кредитні збитки за період, протягом якого воно є вразливим до кредитного ризику, а очікувані кредитні збитки не можуть бути зменшені за рахунок вжиття заходів із управління кредитним ризиком, навіть якщо такий період є довшим за максимальний договірний період.

Припинення визнання фінансових активів та зобов'язань:

Товариство припиняє визнання фінансового активу тоді й лише тоді, коли:

(а) спливає строк дії договірних прав на грошові потоки від такого фінансового активу; або

(б) воно передає фінансовий актив і таке передавання відповідає критеріям для припинення визнання.

Товариство передає фінансовий актив тоді й лише тоді, коли воно або:

(а) передає договірні права на одержання грошових потоків від такого фінансового активу; або

(б) зберігає за собою договірні права на одержання грошових потоків від такого фінансового активу ("первісний актив"), але бере на себе договірне зобов'язання виплачувати грошові потоки одному або кільком одержувачам за угодою ("кінцеві одержувачі"), коли виконуються всі три наведені нижче умови.

(i) Товариство не зобов'язане виплачувати суми кінцевим одержувачам, якщо від первісного активу йому не надійшли еквівалентні суми. Короткострокові аванси з правом повного відшкодування наданої суми з процентами, нарахованими за ринковими ставками, цю умову не порушують.

(ii) Положення договору про передавання активів забороняють Товариству продавати первісний актив або надавати його в заставу, крім його надання кінцевим одержувачам на забезпечення свого зобов'язання виплачувати їм грошові потоки.

(iii) Товариство зобов'язане переказувати всі грошові потоки, що були зібрані ним від імені кінцевих одержувачів, без суттєвої затримки. Крім того, воно не має права повторно інвестувати такі грошові потоки, за винятком інвестицій грошовими коштами та їх еквівалентами упродовж короткого розрахункового періоду від дати одержання коштів до дати обов'язкового їх переказу

кінцевим одержувачам із передаванням процентів, одержаних від таких інвестицій, на користь кінцевих одержувачів.

Товариство під час передавання ним фінансового активу оцінює, в якому обсязі за ним залишаються ризики та вигоди від володіння фінансовим активом. При цьому:

(а) якщо Товариство в основному передає всі ризики та вигоди від володіння фінансовим активом, то воно припиняє визнання фінансового активу та окремо визнає як активи або зобов'язання всі права та обов'язки, створені або збережені при передаванні.

(б) якщо Товариство в основному зберігає за собою всі ризики та вигоди від володіння фінансовим активом, то воно продовжує визнавати фінансовий актив.

(в) якщо Товариство в основному не передає й не зберігає за собою всіх ризиків та вигод від володіння фінансовим активом, то воно з'ясовує, чи залишився за ним контроль над фінансовим активом. При цьому:

(і) якщо контроль за Товариством не залишився, то воно припиняє визнання фінансового активу та окремо визнає як активи або зобов'язання всі права та обов'язки, створені або збережені при передаванні.

(іі) якщо контроль залишився, то воно продовжує визнавати фінансовий актив у обсязі своєї подальшої участі у фінансовому активі.

Якщо Товариство передає фінансовий актив у рамках передавання, яке відповідає критеріям для припинення визнання, в цілому та зберігає за собою право на обслуговування фінансового активу за плату, то воно визнає або актив з обслуговування або зобов'язання з обслуговування за таким договором про обслуговування. Якщо не очікується, що отримувана плата являтиме собою адекватну винагороду за обслуговування, то щодо обов'язку з обслуговування визнається зобов'язання з обслуговування за його справедливою вартістю. Якщо очікується, що отримувана плата перевищуватиме адекватну винагороду за обслуговування, то за правом на обслуговування визнається актив з обслуговування в розмірі, визначеному на основі розподілу балансової вартості більшого фінансового активу.

Якщо внаслідок передавання відбувається припинення визнання фінансового активу в цілому, але передавання тягне за собою одержання Товариством нового фінансового активу або взяття ним на себе нового фінансового зобов'язання або зобов'язання з обслуговування, то Товариство визнає новий фінансовий актив, нове фінансове зобов'язання або зобов'язання з обслуговування за справедливою вартістю.

При припиненні визнання фінансового активу в цілому різниця між:

(а) балансовою вартістю (визначеною на дату припинення визнання) та

(б) одержаною компенсацією (включаючи всі одержані нові активи мінус усі прийняті нові зобов'язання),

визнається в прибутку чи збитку.

Товариство виключає фінансове зобов'язання (або частину фінансового зобов'язання) зі свого звіту про фінансовий стан тоді й лише тоді, коли воно погашається: тобто тоді, коли зобов'язання, передбачене договором, виконано або анульовано, або коли спливає термін його виконання.

Різниця між балансовою вартістю фінансового зобов'язання (або частини фінансового зобов'язання), яке було погашене або передане іншій стороні, та виплаченою компенсацією, включаючи будь-які передані негрошові активи або прийняті зобов'язання, визнається в прибутку або збитку.

*Згортання фінансових активів та зобов'язань:*

Фінансовий актив та фінансове зобов'язання згортається і чиста сума подається в звіті про фінансовий стан, якщо і тільки якщо Товариство:

а) на теперішній час має юридично забезпечене право на згортання визнаних сум;

б) має намір або погасити зобов'язання на нетто-основі, або продати актив й одночасно погасити зобов'язання.

В разі передачі фінансового активу, яка не відповідає вимогам щодо припинення визнання, переданий актив та пов'язане з ним зобов'язання не згортаються. Подібним чином Товариство не згортає будь-які доходи, одержані від переданого активу, з будь-якими витратами, понесеними за відповідним зобов'язанням.



Згортання визнаного фінансового активу та визнаного фінансового зобов'язання і подання чистої суми відрізняються від припинення визнання фінансового активу або фінансового зобов'язання. Хоча згортання не веде до визнання прибутку або збитку, припинення визнання фінансового інструменту не лише спричиняє вибуття раніше визнаної статті зі звіту про фінансовий стан, а й може привести до визнання прибутку або збитку.

Право згортання - це визначене контрактом або іншим чином юридичне право дебітора погашати чи інакше вилучати всю суму (або частину суми) до сплати кредиторів шляхом зарахування цієї суми в суму до отримання від кредитора. За деяких обставин дебітор може мати юридичне право зараховувати суму до отримання від третьої сторони в суму до сплати кредиторів за умови, що існує угода між трьома сторонами, у якій чітко встановлено право дебітора на згортання. Оскільки право на згортання є юридичним правом, умови, які визначають це право, можуть бути різними і слід визначати, які закони потрібно застосовувати до взаємовідносин між сторонами.

Наявність юридично забезпеченого права на згортання фінансового активу та фінансового зобов'язання впливає на права та зобов'язання, пов'язані з фінансовим активом та фінансовим зобов'язанням, і може впливати на рівень кредитного ризику та ризику ліквідності. Сама собою наявність права не є достатньою основою для згортання. За відсутності наміру використати право або здійснити одночасне погашення, сума та час майбутніх грошових потоків Товариства залишаються незмінними. Якщо Товариство має намір використати право або здійснити одночасне погашення, то воно здійснює подання активу та зобов'язання на нетто-основі, яке точніше відображає суми та час очікуваних майбутніх грошових потоків, а також ризику, на які ці грошові потоки наражаються. Намір однієї або кількох сторін погасити зобов'язання на нетто-основі без юридичного права здійснювати це, не є достатнім для обґрунтування згортання, оскільки права та зобов'язання, пов'язані з окремим фінансовим активом та фінансовим зобов'язанням, залишаються незмінними.

### **Грошові кошти та їх еквіваленти**

Грошові кошти складаються з коштів на поточних рахунках у банках та в касі Товариства.

Еквіваленти грошових коштів – це короткострокові, високоліквідні інвестиції, які вільно конвертуються у відомі суми грошових коштів і яким притаманний незначний ризик зміни вартості. Інвестиція визначається зазвичай як еквівалент грошових коштів тільки в разі короткого строку погашення, наприклад, протягом не більше ніж три місяці з дати придбання.

Грошові кошти та їх еквіваленти можуть утримуватися, а операції з ними проводитися в національній валюті та в іноземній валюті.

Грошові кошти та їх еквіваленти визнаються за умови відповідності критеріям визнання активами.

Первісна оцінка грошових коштів та їх еквівалентів здійснюється за справедливою вартістю, яка дорівнює їх номінальній вартості.

Депозити, які відповідають критерію договірних грошових потоків, що містять лише погашення основного боргу та відсотків на нього, після первісного визнання обліковуються за амортизованою вартістю.

У разі обмеження права використання коштів на поточних рахунках в у банках (наприклад, у випадку призначення НБУ в банківській установі тимчасової адміністрації) ці активи можуть бути класифіковані у складі не поточних активів. У випадку прийняття НБУ рішення про ліквідацію банківської установи та відсутності ймовірності повернення грошових коштів, визнання їх як активу припиняється і їх вартість відображається у складі збитків звітного періоду.

### **Дебіторська заборгованість**

Визнання, подання, класифікація та розкриття інформації щодо дебіторської заборгованості здійснюється відповідно до МСФЗ 9 «Фінансові інструменти», МСФЗ 7 «Фінансові інструменти: розкриття», МСФЗ 15 «Дохід від договорів з клієнтами» та МСБО 1 «Подання фінансових звітів».

Дебіторська заборгованість поділяється на поточну (термін погашення протягом 12 місяців з дати фінансової звітності) та непоточну (термін погашення більше 12 місяців з дати фінансової звітності). Товариство здійснює переведення частини непоточної (довгострокової) дебіторської



заборгованості до складу поточної (короткострокової), коли за умовами договору до погашення частини суми заборгованості залишається менше 365 днів.

Товариство з метою обліку та складання фінансової звітності виділяє види дебіторської заборгованості, які:

а) Відносяться до *фінансових активів*:

торгова дебіторська заборгованість,

інша дебіторська заборгованість: надані позики та заборгованість, пов'язана із реалізацією товарів, робіт, послуг.

б) не відносяться до *фінансових активів*:

Дебіторська заборгованість, погашення якої не передбачається фінансовими інструментами, а яка погашається шляхом отримання немонетарних активів: аванси видані ( в тому числі передплачені витрати), дебіторська заборгованість з податків та зборів, з ПДВ до відшкодування, з працівниками, з розрахунків за претензіями і відшкодування шкоди (заборгованість не договірною характеру).

*Позики та інша дебіторська заборгованість*, які є фінансовими активами, утримуються Товариством за бізнес-моделлю, метою якої є утримання активів для одержання договірних грошових потоків. Управління ними здійснюється для реалізації грошових потоків шляхом одержання договірних платежів протягом строку дії інструмента. *Позики та дебіторська заборгованість* - це непохідні фінансові активи з фіксованими платежами або платежами, які підлягають визначенню та не мають котирування на активному ринку.

За винятком торговельної дебіторської заборгованості, Товариство під час первісного визнання оцінює *позики та іншу дебіторську заборгованість, які є фінансовими активами*, за їх *справедливою вартістю* плюс *витрати на операцію*, що можуть бути безпосередньо віднесені на придбання або випуск цього фінансового активу. Витрати за операцією — це додаткові витрати, що безпосередньо належать до придбання або вибуття фінансового активу і включають, крім іншого: винагороди агентам, консультантам, брокерам, біржам, а також невідшкодовані податки та збори.

Справедливою вартістю при первісному визнанні зазвичай є ціна операції (тобто справедлива вартість наданої або отриманої компенсації), підтвердженням якої можуть бути інші поточні угоди з тим самим фінансовим інструментом, що спостерігаються на ринку.

Різниця між справедливою вартістю дебіторської заборгованості при первісному визнанні та її дисконтованою вартістю на дату виникнення заборгованості, в разі її наявності списується на збиток від первісного визнання активу, з подальшою амортизацією цієї різниці протягом періоду погашення. Якщо дебіторська заборгованість погашається достроково, то неамортизований залишок різниці відображається у звіті про сукупний дохід того періоду, в якому відбулося дострокове погашення.

При первісному визнанні справедлива вартість довгострокової позики або довгострокової дебіторської заборгованості, на яку не нараховуються проценти, оцінюється за теперішньою вартістю всієї майбутньої грошової виручки, дисконтованої за переважною ринковою ставкою (ставками) відсотка для подібного інструмента (подібного з точки зору валюти, строку, типу ставки відсотка й інших чинників) із аналогічним кредитним рейтингом. Будь-яка додаткова сума, надана в кредит, є витратою або зменшує дохід, якщо вона не відповідає критеріям для визнання як актив якогось іншого типу.

Якщо довгострокові *позики та довгострокова дебіторська заборгованість* визнані фінансовими активами, що утримуються Товариством в рамках бізнес-моделі, мета якої досягається як шляхом одержання договірних грошових потоків, так і шляхом продажу фінансових активів, то після первинного визнання такі активи обліковуються за справедливою вартістю з визнанням змін їх вартості в іншому сукупному доході.

*Торгова дебіторська заборгованість* — це *безумовні права на компенсацію* від клієнта у сумі, яка безпосередньо відповідає вартості для клієнта зобов'язання Товариства поставити продукцію, товари, роботи чи послуги, виконаного Товариством на сьогоднішній день і на яку Товариство *визнало дохід*. *Торгова дебіторська заборгованість* — це фінансовий актив, який являє собою контрактне право отримати грошові кошти або інший фінансовий актив від іншого суб'єкта господарювання.



Рахунки, які Товариство виставляє покупцям чи замовникам називають рахунками до отримання (грошових коштів чи їх еквівалентів). Рахунки до отримання являють собою суми грошових коштів, що не були сплачені і є заборгованістю клієнтів за товари, роботи чи послуги, що були реалізовані, виконані чи надані в ході одного звичайного операційного циклу. Окремі сальдо рахунків до отримання з кредитовим сальдо (в залежності від переоплати чи попередньої оплати) визнаються зобов'язаннями. Ці кредитові сальдо не включаються до дебіторської заборгованості.

При первісному визнанні Товариство *оцінює торговельну дебіторську заборгованість за ціною операції* (згідно з визначенням, наведеним у МСФЗ 15), якщо торговельна дебіторська заборгованість не містить значного компоненту фінансування, або якщо на момент укладення договору очікується, що період між часом, коли Товариство передає обіцяний товар або послугу клієнтові, та часом, коли клієнт платить за такий товар або послугу, становитиме не більше одного року.

*Позики та дебіторська заборгованість, які є поточними фінансовими активами, після первісного визнання* обліковуються за амортизованою собівартістю із застосуванням методу ефективного відсотка. Ефективна ставка відсотка - це ставка, яка точно дисконтує очікуваний потік майбутніх грошових платежів від строку погашення до поточної чистої балансової вартості фінансового активу.

Амортизована собівартість - це первісна вартість інструмента мінус виплати основної суми, плюс (або мінус) накопичена амортизація будь якої різниці між цією первісною сумою та сумою погашення та мінус будь-яке зменшення корисності. Строк погашення та періодичність погашення встановлюється виходячи з прогнозованих даних на підставі попереднього досвіду.

Товариство визнає зменшення корисності через резерв під збитки для *очікуваних кредитних збитків* за фінансовим активом, що оцінюється за амортизованою собівартістю, для позик і торгової дебіторської заборгованості, дебіторської заборгованості за орендою, за іншою поточною дебіторською заборгованістю, що визнана фінансовим активом.

Резерв під збитки визнається в прибутках/збитках і зменшує балансову вартість активу в звіті про фінансовий стан. Товариство оцінює станом на кожну звітну дату резерв під збитки для *очікуваних кредитних збитків* і визнає суму очікуваних кредитних збитків (або здійснює відновлення корисності) що є необхідною для коригування резерву під збитки станом на звітну дату, до суми, яка має бути визнана згідно переоцінки кредитного ризику, як *прибуток або збиток від зменшення корисності* в прибутку або збитку. Товариство визнає сприятливі зміни в очікуваних кредитних збитках за весь строк дії як прибуток від зменшення корисності, навіть якщо розмір очікуваних кредитних збитків протягом строку дії є меншим від розміру очікуваних кредитних збитків, що були враховані в оцінці грошових потоків під час первісного визнання.

Підприємство оцінює очікувані кредитні збитки за фінансовими активами на підставі проведеної оцінки сумнівної дебіторської заборгованості (кредитного ризику або ризику дефолту (невиконання контрагентом зобов'язань) на звітну дату з урахуванням платоспроможності окремих дебіторів та результатів претензійно – позовної роботи щодо них.

Дебіторська заборгованість для розрахунку резерву сумнівних боргів (очікуваних кредитних збитків) визнається сумівною лише за наявності одного з таких чинників, що свідчать про істотне зменшення суми очікуваного відшкодування дебіторської заборгованості на звітну дату порівняно з моментом її первісного визнання як активу:

наявності об'єктивних свідчень неплатоспроможності контрагента за договірними зобов'язаннями, за якими прострочено виконання такого зобов'язання (при цьому суб'єктом господарювання ведеться претензійно – позовна робота щодо такого контрагента);

відсутності надходження оплати від дебітора протягом 365 днів.

Величина резерву сумнівних боргів (очікуваних кредитних збитків) визначається із суми сумнівної дебіторської заборгованості, скоригованої на коефіцієнти ризику за факторами, що впливають на ризик невиконання зобов'язання.

На дебіторську заборгованість, яка не відносяться до фінансових активів, і погашення якої не передбачається фінансовими інструментами, а яка погашається шляхом отримання немонетарних активів (аванси видані ( в тому числі передплачені витрати), дебіторська заборгованість з податків та зборів, з ПДВ до відшкодування, з працівниками, з розрахунків за претензіями і відшкодування шкоди), тобто, заборгованість не договірною характеру, резерв

збитків на зменшення корисності ( знецінення ) не нараховується. Така заборгованість відображується в балансі за справедливою вартістю, яка дорівнює її номінальній вартості.

Безнадійною визнається заборгованість, щодо якої не існує вірогідності її погашення з урахуванням вимог ПКУ. Даний факт затверджується керівником Товариства. Безнадійна дебіторська заборгованість, яка не є фінансовим активом, списується на витрати без застосування рахунку резерву

Для подання інформації щодо дебіторської заборгованості в Примітках до фінансової звітності, складеної за МСФЗ, дебіторську заборгованість класифікують окремо як поточну та не поточну ( довгострокову). Дебіторську заборгованість також деталізують з виділенням сум до отримання від торгових клієнтів, до отримання від пов'язаних сторін, авансів виданих та інших сум.

### **Основні засоби**

Основними засобами визнаються матеріальні активи Товариства, очікуваний термін корисного використання яких більше за один рік, які використовуються в процесі виробництва, надання послуг, здачі в оренду іншим сторонам, для здійснення адміністративних або соціальних функцій.

Основні засоби Товариства враховуються по об'єктах. Об'єкти основних засобів класифікуються по окремих класах.

Основні засоби враховуються за переоціненою вартістю за вирахуванням накопиченого зносу та збитків від зменшення корисності.

Первісна вартість основного засобу складається з ціни придбання або вартості будівництва, інших прямих витрат для введення активу в експлуатацію, витрат на позики та очікуваних витрат на виведення активу з експлуатації, пов'язані з доставкою і доведенням об'єкту до стану, придатного для експлуатації. Об'єкт основних засобів вибуває після його реалізації або коли одержання економічних вигод від його подальшого використання або вибуття не очікується. Прибутки або збитки від вибуття активу визначаються шляхом порівняння отриманих коштів і балансової вартості цих активів і визнаються в звіті про фінансові результати.

Відповідно до законодавства України земля, на якій Товариство здійснює свою діяльність, є власністю держави, в балансі Товариства не відображується. У подальшому, в разі придбання землі, вона буде відображатися у фінансовій звітності за вартістю придбання.

Основні засоби, призначені для продажу, і які відповідають критеріям визнання, обліковуються відповідно до МСФЗ 5.

### **Подальші витрати.**

Витрати на обслуговування, експлуатацію і ремонти основних засобів списуються на витрати періоду у міру їх виникнення. Вартість суттєвих оновлень і вдосконалень основних засобів капіталізується. Якщо при заміні одного з компонентів складних об'єктів основних засобів виконані умови визнання матеріального активу, то відповідні витрати додаються до балансової вартості складного об'єкту, а операція по заміні розглядається як реалізація (вибуття) старого компонента.

### **Амортизація основних засобів.**

Суму активу, що амортизується, визначають після вирахування його ліквідаційної вартості. Ліквідаційна вартість – це сума грошових коштів, яку Товариство очікує отримати за актив при його вибутті після закінчення терміну його корисного використання, за вирахуванням витрат на його вибуття. У випадку якщо ліквідаційну вартість об'єктів основних засобів оцінити неможливо, або вона не суттєва по сумах, ліквідаційна вартість не встановлюється.

Ліквідаційна вартість об'єктів основних засобів визначена в розмірі 100 грн. Товариство має намір використовувати актив до кінця його фізичного існування.

Нарахування амортизації по об'єктах основних засобів, розраховується прямолінійним методом виходячи з терміну корисного використання цього об'єкту.

Амортизацію активу починають, коли він стає придатним для використання, тобто коли він доставлений до місця розташування та приведений у стан, у якому він придатний до експлуатації у спосіб, визначений управлінським персоналом.



Амортизацію активу припиняють на одну з двох дат, яка відбувається раніше: на дату, з якої актив класифікують як утримуваний для продажу (або включають до ліквідаційної групи, яку класифікують як утримувану для продажу) згідно з МСФЗ 5, або на дату, з якої припиняють визнання активу. Отже, амортизацію не припиняють, коли актив не використовують або він вибуває з активного використання, доки актив не буде амортизований повністю.

Нарахування амортизації здійснюється протягом строку корисного використання об'єктів за прямолінійним методом із застосуванням наступних мінімально допустимих строків корисного використання:

	Мінімально допустимі строки корисного використання, років
Будівлі	20
Машини та обладнання:	5
з них ЕОМ, інші машини для оброблення інформації, зчитування та ін..	2
транспортні засоби	5
меблі	4
інші	12

### Нематеріальні активи

Нематеріальні активи Товариства обліковуються і відображаються у фінансовій звітності згідно МСБО 38 «Нематеріальні активи».

Нематеріальними активами визнаються контрольовані Товариством немонетарні активи, які не мають матеріальної форми, можуть бути ідентифіковані окремо від Товариства і використовуються впродовж періоду більше 1 року (або операційного циклу) для виробництва, торгівлі, в адміністративних цілях або передачі в оренду іншим особам.

Об'єкти нематеріальних активів класифікуються по окремих групах.

Програмне забезпечення, яке є невід'ємним і необхідним для забезпечення роботи основних засобів, враховується у складі цих об'єктів.

Нематеріальні активи оцінюються за собівартістю, яка включає вартість придбання і витрати, пов'язані з доведенням нематеріальних активів до стану, в якому вони придатні до експлуатації, за вирахуванням будь-якої накопиченої амортизації та будь-яких накопичених збитків від зменшення корисності.

Собівартість самостійно створеного нематеріального активу складається із всіх витрат на створення, виробництво і підготовку активу до використання. Витрати на дослідження (науково-дослідні роботи) визнаються витратами в періоді їх виникнення.

Подальші витрати на нематеріальний актив збільшують собівартість нематеріального активу, якщо:

- існує вірогідність того, що ці витрати призведуть до генерування активом майбутніх економічних вигод, які перевищать його спочатку оцінений рівень ефективності;
- ці витрати можна достовірно оцінити і віднести до відповідного активу.

Якщо подальші витрати на нематеріальний актив необхідні для підтримки спочатку оціненої ефективності активу, вони визнаються витратами періоду.

Амортизація нематеріальних активів здійснюється із застосуванням прямолінійного методу впродовж очікуваного строку їх використання, але не більше 20 років.

Нематеріальні активи, які виникають у результаті договірних або інших юридичних прав, амортизуються протягом терміну чинності цих прав.

Очікуваний термін корисного використання нематеріальних активів визначається при їх постановці на облік експертною комісією, призначеною Генеральним директором Товариства, виходячи з:

- очікуваного морального зносу, правових або інших обмежень відносно термінів використання або інших чинників;
- термінів використання подібних активів, затверджених експертною комісією Товариства.

Амортизація починається нараховуватися з періоду, коли цей актив стає придатним до використання, тобто коли він доставлений до місця розташування та приведений у стан, у якому він придатний до експлуатації у спосіб, визначений управлінським персоналом.

Амортизація припиняється на одну з двох дат, яка відбувається раніше: на дату, з якої актив класифікується як утримуваний для продажу (або включається до ліквідаційної групи) відповідно до МСФЗ 5, або на дату, з якої припиняється визнання цього активу.

### **Зменшення корисності основних засобів та нематеріальних активів**

На кожну звітну дату Товариство оцінює, чи є якась ознака того, що корисність активу може зменшитися. Підприємство зменшує балансову вартість активу до суми його очікуваного відшкодування, якщо і тільки якщо сума очікуваного відшкодування активу менша від його балансової вартості. Таке зменшення негайно визнається в прибутках чи збитках, якщо актив не обліковують за переоціненою вартістю згідно з МСБО 16. Збиток від зменшення корисності, визнаний для активу (за винятком гудвілу) в попередніх періодах. Товариство сторнує, якщо і тільки якщо змінилися попередні оцінки, застосовані для визначення суми очікуваного відшкодування. Після визнання збитку від зменшення корисності амортизація основних засобів та нематеріальних активів коригується в майбутніх періодах з метою розподілення переглянутої балансової вартості необоротного активу на систематичній основі протягом строку корисного використання.

### **Запаси**

Облік і відображення у фінансовій звітності запасів здійснюється відповідно до МСБО 2. Товариство визнає запасами активи, які:

- утримуються для продажу у звичайному ході бізнесу;
- перебувають у процесі виробництва для такого продажу;
- існують у формі основних чи допоміжних матеріалів для споживання у виробничому процесі або при наданні послуг.

Одиницею запасів в цілях бухгалтерського обліку вважати найменування запасів.

Запаси класифікуються по однорідних групах:

- сировина і матеріали;
- запасні частини;
- паливо;
- тара і тарні матеріали;
- матеріали передані у виробництво (незавершене виробництво);
- будівельні матеріали;
- інші матеріали;
- готова продукція;
- малоцінні швидкозношувані предмети

Запаси оцінюються за меншою з таких двох величин: собівартість та чиста вартість реалізації.

Собівартість запасів включає всі витрати на придбання, витрати на переробку та інші витрати, понесені під час доставки запасів до їх теперішнього місцезнаходження та приведення їх у теперішній стан.

Витрати на придбання запасів складаються з ціни придбання, ввізного мита та інших податків (окрім тих, що згодом відшкодовуються податковими органами), а також з витрат на транспортування, навантаження і розвантаження та інших витрат, безпосередньо пов'язаних з придбанням готової продукції, матеріалів та послуг. Торговельні знижки, інші знижки та інші подібні їм статті вираховуються при визначенні витрат на придбання.

Витрати на переробку запасів охоплюють витрати, прямо пов'язані з одиницями виробництва, наприклад оплата праці виробничого персоналу. Вони також включають систематичний розподіл постійних та змінних виробничих накладних витрат, що виникають при переробці матеріалів у готову продукцію.

Постійні виробничі накладні витрати - це ті непрямі витрати на виробництво, які залишаються порівняно незмінними незалежно від обсягу виробництва, такі як амортизація,



утримання будівель і обладнання, а також витрати на управління та адміністративні витрати. Змінні виробничі накладні витрати - це такі непрямі витрати на виробництво, які змінюються прямо ( або майже прямо ) пропорційно обсягу виробництва, такі як витрати на допоміжні матеріали та непрямі витрати на оплату праці.

Як база розподілу змінних і постійних розподілених загальновиробничих витрат застосовується основна заробітна плата (без доплат і надбавок) виробничих робітників.

Нерозподілені накладні витрати визнаються витратами того періоду, в якому вони понесені. У періоди надзвичайно високого рівня виробництва сума постійних накладних витрат, розподілених на кожну одиницю виробництва, зменшується так, щоб запаси не оцінювалися вище собівартості.

Інші витрати включаються в собівартість запасів лише тією мірою, якою вони були понесені при доставці запасів до їх теперішнього місцезнаходження та приведення в теперішній стан.

Витрати, які виключаються із собівартості запасів і визнаються як витрати періоду, в якому вони понесені, є такі:

- а). понаднормові: відходи матеріалів, витрати на оплату праці або інші виробничі витрати;
- б). витрати на зберігання, крім тих витрат, які зумовлені виробничим процесом і є необхідними для підготовки до наступного етапу виробництва;
- в). адміністративні накладні витрати, не пов'язані з доставкою запасів до їх теперішнього місцезнаходження та приведенням у теперішній стан;
- г). витрати на продаж.

До виробничої собівартості продукції (товарів, робіт, послуг) включаються:

- прямі матеріальні витрати;
- прямі витрати на оплату праці;
- інші прямі витрати;
- змінні загальновиробничі та постійні розподілені загальновиробничі витрати.

Нерозподілені загальновиробничі витрати включаються до складу собівартості реалізованої продукції (робіт, послуг) у періоді їх виникнення.

В основному виробництві застосовується позамовний із застосуванням елементів методу обліку стандартних витрат на виробництво та калькулювання фактичної виробничої собівартості продукції ; у цехах допоміжного виробництва: ремонтно - механічному та інструментальному - позамовний метод, у всіх інших цехах допоміжного виробництва - простий метод калькулювання.

Стандартні витрати враховують нормативні рівні використання основних та допоміжних матеріалів, праці, а також економічної і виробничої потужності. Їх регулярно аналізують і, за потреби, переглядають з огляду на поточні умови.

Метод роздрібних цін застосовується у роздрібній торгівлі для оцінки великої кількості одиниць запасів, які швидко змінюються і дають однаковий прибуток та для яких технічно неможливо застосувати інші методи калькулювання.

Собівартість запасів при вибутті визначається за формулою – «перше надходження - перший видаток» (ФІФО).

Чиста вартість реалізації — це можлива ціна реалізації в ході звичайної діяльності Товариства за вирахуванням розрахункових витрат при продажу.

Чиста вартість реалізації визначається по окремих найменуваннях.

Корисні залишки, що утворюються в результаті здійснення ремонту, поліпшення (модернізації, добудови, реконструкції тощо) та ліквідації необоротних активів, оприбутковуються на склад Товариства за ціною подібних запасів при наявності їх на балансі.

## Оренда

Визнання, оцінка, представлення та розкриття операцій з оренди здійснюється у відповідності до вимог МСФЗ 16 «Оренда». На початку дії договору Товариство оцінює, чи є договір орендою, або чи містить договір оренду. Договір є, чи містить оренду, якщо договір передає право контролювати користування ідентифікованим активом протягом певного періоду часу в обмін на компенсацію.

Товариство проводить повторну оцінку договору чи є договір орендою, або чи містить договір оренду, лише якщо змінюються умови договору.

Товариство не застосовує вимоги МСФЗ 16 «Оренда» до:

- а) короткострокової оренди; та
- б) оренди, за якою базовий актив є малоцінним.

В цьому разі Товариство як орендар визнає *орендні платежі*, пов'язані з такою орендою, як витрати на прямолінійній основі протягом строку оренди або на іншій систематичній основі.

Вибір щодо оренди, для якої базовий актив є малоцінним, може бути здійснений для кожного окремого випадку оренди.

На дату початку оренди орендар визнає актив з права користування та орендне зобов'язання. На дату початку оренди орендар оцінює актив з права користування за собівартістю.

Собівартість активу з права користування складається з:

- а) суми первісної оцінки орендного зобов'язання;
- б) будь-яких орендних платежів, здійснених на, або до дати початку оренди, за вирахуванням отриманих стимулів до оренди;
- в) будь-які первісні прямі витрати, понесені орендарем; та
- г) оцінку витрат, які будуть понесені орендарем у процесі демонтажу та переміщення базового активу, відновлення місця, на якому він розташований, або відновлення базового активу до стану, що вимагається умовами оренди, окрім випадків, коли такі витрати здійснюються з метою виробництва. Орендар несе зобов'язання за такими витратами або до дати початку оренди, або внаслідок використання базового активу протягом певного періоду.

На дату початку оренди Товариство як орендар оцінює орендне зобов'язання за теперішньою вартістю орендних платежів, не сплачених на таку дату. Орендні платежі дисконтуються, застосовуючи припустиму ставку відсотка в оренді, якщо таку ставку можна легко визначити. Якщо таку ставку не можна легко визначити, то орендар застосовує ставку додаткових запозичень орендаря.

Політика нарахування амортизації на орендовані активи, що амортизуються, узгоджена із стандартною політикою Товариства щодо подібних активів.

Після дати початку оренди Товариство як орендар оцінює орендне зобов'язання.

- а) збільшуючи балансову вартість з метою відобразити процент за орендним зобов'язанням;
- б) зменшуючи балансову вартість з метою відобразити здійснені орендні платежі; та
- в) переоцінюючи балансову вартість з метою відобразити будь-які переоцінки або модифікації оренди, або з метою відобразити переглянуті по суті фіксовані орендні платежі.

Процентом за орендним зобов'язанням у кожному періоді протягом строку оренди є сума, яка продукує постійну періодичну ставку відсотка за відповідним залишком орендного зобов'язання. Періодична ставка відсотка це ставка дисконту, або, якщо це може бути застосовано, - переглянута ставка дисконту.

Після дати початку оренди Товариство як орендар визнає у прибутку або збитку - окрім випадків, коли ці витрати включаються в балансову вартість іншого активу, застосовуючи інші відповідні стандарти, - такі обидві складові:

- а) проценти за орендним зобов'язанням; та
- б) змінні орендні платежі, не включені в оцінку орендного зобов'язання у тому періоді, у якому сталася подія чи умови, які спричинили здійснення таких платежів.

Товариство як Орендодавець класифікує кожну зі своїх оренд або як операційну оренду, або як фінансову оренду.

Оренда класифікується як фінансова оренда, якщо вона передає в основному всі ризики та вигоди, пов'язані з правом власності на базовий актив. Оренда класифікується як операційна оренда, якщо вона не передає в основному всі ризики та вигоди щодо права власності на базовий актив.

Чи є оренда фінансовою, чи операційною орендою, залежить від сутності операції, а не від форми договору. Оренда активів, за якою ризики та винагороди, пов'язані з правом власності на актив, фактично залишаються в орендодавця, класифікується як операційна оренда. Орендні платежі за угодою про операційну оренду визнаються як витрати на прямолінійній основі



протягом строку оренди. Дохід від оренди за угодами про операційну оренду Товариство визнає на прямолінійній основі протягом строку оренди. Затрати, включаючи амортизацію, понесені при отриманні доходу від оренди, визнаються як витрати.

### **Податки на прибуток**

Витрати з податку на прибуток являють собою суму витрат з поточного та відстроченого податків. Поточний податок визначається як сума податків на прибуток, що підлягають сплаті (відшкодуванню) щодо оподаткованого прибутку (збитку) за звітний період. Поточні витрати Підприємства за податками розраховуються з використанням податкових ставок, чинних (або в основному чинних) на дату балансу.

Відстрочений податок розраховується за балансовим методом обліку зобов'язань та являє собою податкові активи або зобов'язання, що виникають у результаті тимчасових різниць між балансовою вартістю активу чи зобов'язання в балансі та їх податковою базою.

Відстрочені податкові зобов'язання визнаються, як правило, щодо всіх тимчасових різниць, що підлягають оподаткуванню. Відстрочені податкові активи визнаються з урахуванням ймовірності наявності в майбутньому оподаткованого прибутку, за рахунок якого можуть бути використані тимчасові різниці, що підлягають вирахуванню. Балансова вартість відстрочених податкових активів переглядається на кожну дату й зменшується в тій мірі, у якій більше не існує ймовірності того, що буде отриманий оподаткований прибуток, достатній, щоб дозволити використати вигоду від відстроченого податкового активу повністю або частково.

Відстрочений податок розраховується за податковими ставками, які, як очікується, будуть застосовуватися в періоді реалізації відповідних активів або зобов'язань. Підприємство визнає поточні та відстрочені податки як витрати або дохід і включає в прибуток або збиток за звітний період, окрім випадків, коли податки виникають від операцій або подій, які визнаються прямо у власному капіталі або від об'єднання бізнесу.

Підприємство визнає поточні та відстрочені податки у капіталі, якщо податок належить до статей, які відображено безпосередньо у власному капіталі в тому самому чи в іншому періоді.

### **Забезпечення**

Забезпечення визнається, якщо:

а) Товариство має існуюче зобов'язання (юридичне чи конструктивне) внаслідок минулої події;

б) ймовірно, що вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, буде необхідним для виконання зобов'язання;

в) можна достовірно оцінити суму зобов'язання.

Минула подія, яка спричиняє появу існуючого зобов'язання, називається подією, яка створює зобов'язання. Щоб подія була такою, що створює зобов'язання, треба, щоб Товариство не мало реальної альтернативи виконанню зобов'язання, створеного подією. Це відбувається лише:

а) якщо виконання зобов'язання може бути примусово забезпечене в судовому порядку, або

б) у разі конструктивного зобов'язання, в якому подія (яка може бути дією Товариства) створює об'єднане очікування в інших сторін, що Товариство виконає своє зобов'язання.

### **Виплати працівникам**

Товариство визнає короткострокові виплати працівникам як витрати та як зобов'язання після вирахування будь-якої вже сплаченої суми. Товариство визнає очікувану вартість короткострокових виплат працівникам за відсутність як забезпечення відпусток - під час надання працівниками послуг, які збільшують їхні права на майбутні виплати відпускних.

Відповідно до колективного договору виплачується одноразова допомога при виході на пенсію за віком, що має не суттєвий вплив на витрати Товариства.

### **Пенсійні зобов'язання**

Відповідно до українського законодавства, Товариство нараховує внески на заробітну плату працівників до Державного пенсійного фонду. Поточні внески розраховуються як процентні нарахування на поточні нарахування заробітної плати, такі витрати відображаються у періоді, в

якому були надані працівниками послуги, що надають їм право на одержання внесків, та зароблена відповідна заробітна плата.

Товариство має юридичні зобов'язання компенсувати Пенсійному фонду України фактичні витрати на виплату та доставку пенсій деяким категоріям працівників, які мають право на пенсію за віком на пільгових умовах.

### Доходи

Товариство застосовує МСФЗ 15 «Дохід від договорів з клієнтами» тільки якщо контрагентом за цим договором є клієнт. *Клієнт* - це сторона, яка уклала з Товариством договір про отримання товарів чи послуг, які є результатом звичайної діяльності Товариства в обмін на компенсацію. *Контрагент за договором не є клієнтом*, якщо, наприклад, контрагент уклав з Товариством договір з метою взяти участь у діяльності або процесі, в якому сторони договору спільно беруть на себе ризики та спільно користуються вигодами, які є результатом такої діяльності або процесу (наприклад, розробка активу в угоді про співпрацю), а не з метою отримати результати звичайної діяльності Товариства.

Товариство застосовує МСФЗ 15 до всіх договорів з клієнтами, за винятком таких:

- а) угод про оренду;
- б) страхових контрактів;
- в) фінансових інструментів та інших контрактних прав чи зобов'язань, що належать до сфери застосування МСФЗ 9, 10, 11, МСБО 27 та 28; та
- г) негрошових обмінів між суб'єктами господарювання у тій самій лінії бізнесу з метою спрощення здійснення продажів клієнтам або потенційним клієнтам.

Товариство визнає дохід унаслідок передачі обіцяних товарів або послуг клієнтам у сумі, що відображає компенсацію, на яку Товариство очікує мати право в обмін на ці товари або послуги у відповідності до МСФЗ-15 «Дохід від договорів з клієнтами».

*Виручка* від передавання передбачених контрактом товарів або послуг клієнтам *визнається* у сумі, яка відображає очікувану в обмін на такі товари чи послуги винагороду. Тобто, визнання виручки відображає передачу товарів і послуг. Застосування такого принципу залежатиме від фактів та обставин, передбачених контрактом із клієнтом. Цей принцип реалізується через п'ятиступеневу модель, яка застосовуватиметься до всіх контрактів із клієнтами, і включає такі етапи: 1. Ідентифікація контракту з клієнтом. 2. Визначення зобов'язань за контрактом. 3. Визначення ціни угоди. 4. Ідентифікація ціни угоди для виконання зобов'язань за контрактом. 5. Визнання виручки під час виконання зобов'язань.

Виручка (дохід) від сервісного договору буде ділитися на два компоненти: виручка від продажу активу (визначається за справедливою вартістю) і власне виручка від продажу товару (надання послуг), яка буде визнаватися в розмірі меншому, ніж обумовлено в договорі, на суму виділеного компонента.

На момент укладення договору Товариство оцінює товари або послуги, обіцяні в договорі з клієнтом, та визначає як зобов'язання щодо виконання кожну обіцянку передати клієнтові або

(а) товар чи послугу (або сукупність товарів чи послуг), які є відокремленими;

або

(б) серію відокремлених товарів або послуг, які по суті є однаковими та передаються клієнтові за однією і тією самою схемою

Товар або послуга, обіцяні клієнтові, є *відокремленими*, якщо виконуються обидва такі критерії:

(а) клієнт може мати вигоду від товару або послуги або саму по собі, або разом з іншими ресурсами, які клієнт може легко отримати (тобто цей товар або послуга здатна бути відокремленою); та

(б) обіцянку Товариства передати товар або послугу клієнтові можна відокремити від інших обіцянок у даному договорі (тобто товар або послуга є відокремленою у контексті даного договору).

Товариство *визнає дохід*, коли (або у міру того, як) воно задовольняє зобов'язання щодо виконання, передаючи обіцяний товар або послугу (тобто актив) клієнтові. Актив передається, коли (або у міру того, як) клієнт *отримує контроль* над таким активом.



Контроль над активом означає здатність керувати використанням активу та отримувати практично всю решту вигід від нього. Контроль включає в себе спроможність заборонити іншим суб'єктам господарювання керувати використанням активу та отримувати вигоди від нього. Вигоди від активу - це потенційні грошові потоки (надходження грошових коштів або економія грошових коштів, які вибувають), які можуть бути отримані безпосередньо чи опосередковано.

Товариство передає контроль над товаром або послугою з плином часу, і, отже, задовольняє зобов'язання щодо виконання та *визнає дохід з часом*, якщо виконується один з таких критеріїв:

(а) клієнт одночасно отримує та споживає вигоди, що надаються внаслідок виконання Товариством у процесі виконання;

(б) виконання Товариством створює або вдосконалює актив (наприклад, незавершене виробництво), який контролюється клієнтом у процесі створення або вдосконалення активу; або

(в) виконання Товариством не створює активу з альтернативним використанням для Товариства і воно має юридично обов'язкове право на отримання платежу за виконання, завершене до сьогодні.

Оцінка того, чи має актив альтернативне використання для Товариства здійснюється на момент укладення договору.

Щоб визначити *момент часу*, у який клієнт отримує контроль над обіцяним активом, а Товариство задовольняє зобов'язання щодо виконання, Товариство розглядає вимоги щодо контролю. Крім того, Товариство розглядає показники передачі контролю, серед яких, зокрема, такі:

(а) Товариство має поточне право на оплату за актив - якщо клієнт у даний час зобов'язаний заплатити за актив, тоді це може означати, що клієнт отримав можливість спрямовувати використання, і отримав практично всі інші вигоди від активу, отриманого в обмін на оплату.

(б) Клієнт має право власності на актив - право власності може вказувати на те, яка сторона договору спроможна направляти використання активу та отримати практично всі інші вигоди від нього, або обмежити доступ інших суб'єктів господарювання до цих вигід.

(в) Товариство передало фізичне володіння активом (крім угод про продаж з подальшим викупом, про зберігання та продаж, а також у деяких угодах про поставку товару, в яких клієнт чи покупець може фізично володіти активом, контроль над яким здійснює продавець).

(г) Клієнт має істотні ризики та винагороди, пов'язані з володінням активом;

(г) Клієнт прийняв актив.

Для кожного зобов'язання щодо виконання Товариство визначає на момент укладення договору, чи задовольнить воно це зобов'язання щодо виконання з плином часу, чи ж воно задовольнить це зобов'язання щодо виконання у певний момент часу.

Для кожного зобов'язання щодо виконання, що *задовольняється з плином часу*, Товариство *визнає дохід протягом певного часу*, оцінюючи прогрес на шляху до повного задоволення такого зобов'язання щодо виконання, використовуючи *метод оцінювання прогресу за результатами*. Методи оцінки за результатом передбачають визнання доходу на основі прямих оцінок вартості для клієнта товарів або послуг, переданих на сьогоднішній день, по відношенню до решти товарів чи послуг, обіцяних за договором. До методів оцінювання за результатом належать, зокрема, аналіз виконання, завершеного на сьогоднішній день, оцінки досягнутих результатів, здійснені етапи, час, що минув, та кількість виготовлених чи переданих одиниць. В кінці кожного звітного періоду Товариство проводить переоцінку прогресу на шляху до повного задоволення зобов'язань щодо виконання, що задовольняються з плином часу.

Якщо Товариство має право на компенсацію від клієнта у сумі, яка безпосередньо відповідає вартості для клієнта зобов'язання, виконаного Товариством на сьогоднішній день, Товариство може *визнавати дохід у сумі, на яку воно має право виставити рахунок*.

Коли (або як тільки) зобов'язання щодо виконання задоволене, Товариство визнає як дохід величину *ціни операції* (яка не включає оцінок змінної компенсації, що є обмеженими), яка віднесена на це зобов'язання щодо виконання. Щоб визначити ціну операції, Товариство розглядає умови договору та свою звичну практику бізнесу. *Ціна операції* - це величина компенсації, яку Товариство очікує отримати право в обмін на передачу клієнтові обіцяних товарів або послуг за винятком сум, зібраних від імені третіх осіб (наприклад, деяких податків на продаж).

Компенсація, обіцяна в договорі з клієнтом, може включати фіксовані суми, змінні суми або і ті й ті суми. Визначаючи ціну операції, Товариство враховує:

- (а) змінну компенсацію;
- (б) обмежувальні оцінки змінної компенсації;
- (в) наявність у договорі суттєвого компоненту фінансування;
- (г) не грошову компенсацію; та
- (г) компенсацію, що має бути сплачена клієнтові.

Для цілей визначення ціни операції припускається, що товари або послуги будуть передані клієнтові, як обіцяно відповідно до чинного договору, і що договір не буде скасовано, оновлено або змінено.

Якщо компенсація, обіцяна в договорі, включає змінну величину, то Товариство оцінює суму компенсації, на яку воно матиме право в обмін на передачу обіцяних товарів або послуг клієнтові, використовуючи *метод найімовірнішої величини*. *Найімовірніша величина* це одне, найімовірніше значення у діапазоні можливих величин компенсації (тобто один найімовірніший результат договору). Цей метод застосовується протягом всього терміну дії договору. Інформація, яку Товариство використовує для визначення величини змінної компенсації, це інформація, яку керівництво Товариства використовує у процесі подання заявок і пропозиції для участі у торгах, а також при встановленні цін на обіцяні товари або послуги.

Товариство включає в ціну операції частину або всю величину змінної компенсації лише якщо існує висока ймовірність того, що коли невизначеність, пов'язана зі змінною компенсацією, буде в основному вирішена, істотного сторнування суми визнаного кумулятивного доходу не відбудеться.

Товариство *не здійснює обов'язкового коригування* обіцяної суми компенсації з метою урахування істотного компонента фінансування, якщо воно очікує, на момент укладення договору, що період між часом, коли Товариство передає обіцяний товар або послугу клієнтові, та часом, коли клієнт платить за такий товар або послугу, становитиме *не більше одного року*.

Для визначення ціни операції для договорів, у яких клієнт обіцяє компенсацію в іншій формі, ніж грошовими коштами, Товариство оцінює компенсацію негрошовими коштами (або обіцянку негрошової компенсації) за справедливою вартістю.

Зобов'язання щодо відшкодування оцінюється за величиною отриманої компенсації (або дебіторської заборгованості), на яку, як передбачає Товариство, воно не матиме права (тобто суми, не включені в ціну операції). Зобов'язання щодо відшкодування (та відповідна зміна ціни операції і, отже, зобов'язання за договором) оновлюється в кінці кожного звітного періоду з метою відображення зміни обставин.

Сумою, яка б компенсувала Товариству виконання, завершене на сьогоднішній день, буде сума, що приблизно дорівнює ціні продажу товарів або послуг, переданих на сьогоднішній день (наприклад, відшкодування витрат, понесених Товариством у процесі задоволення зобов'язання щодо виконання, плюс прийнятна маржа прибутку).

Наприкінці кожного звітного періоду Товариство оновлює оцінку ціни операції (зокрема, оновлює свою оцінку того, чи є попередня оцінка змінної компенсації обмеженою) з метою достовірного відображення обставин, що склалися на кінець звітного періоду, та зміни обставин протягом звітного періоду. Товариство *обліковує зміни ціни операції як зменшення доходу в тому періоді, у якому відбулася зміна ціни договору*.

Розподіл ціни операції на зобов'язання щодо виконання здійснюється на кожне зобов'язання щодо виконання (або відокремлений товар або послугу) у сумі, яка відображає величину компенсації, на яку Товариство сподівається отримати право в обмін на передачу обіцяних товарів або послуг клієнтові.

Товариство розподіляє ціну операції на кожне зобов'язання щодо виконання *на основі відносних окремо взятих цін продажу на відокремлений товар або послугу*, що лежить в основі кожного зобов'язання щодо виконання у договорі, пропорційно до таких окремо взятих цін продажу. *Окремо взята ціна продажу* - це ціна, за якою Товариство продало би обіцяний товар або послугу клієнтові окремо за подібних обставин та подібним клієнтам. Зазначена в договорі ціна або ціна на товар або послугу, вказана у переліку цін, визнається окремо взятою ціною продажу цього товару або послуги.



*Метод, що використовується для оцінки окремо взятої ціни продажу товару або послуги, є підхід скоригованої оцінки ринку.* Товариство розподіляє знижку пропорційно на всі зобов'язання щодо виконання в договорі та розподіляє змінну величину (і подальші зміни такої величини) повністю на зобов'язання щодо виконання або на відокремлений товар або послугу, що є частиною одного зобов'язання щодо виконання.

Товариство визнає додаткові витрати на отримання договору з клієнтом як актив, якщо воно сподівається відшкодувати ці витрати.

Коли якась частина договору виконана, Товариство відображує договір у звіті про фінансовий стан як контрактний актив або контрактне зобов'язання, залежно від співвідношення між виконанням Товариством свого зобов'язання за договором та оплатою, здійсненою клієнтом. *Товариство відображає будь-які безумовні права на компенсацію окремо як дебіторську заборгованість.*

### **Визнання витрат**

Витрати - це зменшення економічних вигід протягом облікового періоду у вигляді вибуття чи амортизації активів або у вигляді виникнення зобов'язань, результатом чого є зменшення чистих активів, за винятком зменшення, пов'язаного з виплатами дивідендів.

Визначення витрат включає збитки та витрати, які виникають під час звичайної діяльності Товариства. Витрати, що виникають під час звичайної діяльності, включають, наприклад, собівартість реалізованої продукції, заробітну плату та амортизацію. Вони, як правило, мають форму вибуття або амортизації активів, таких як грошові кошти та їх еквіваленти, запаси, основні засоби.

Збитки відображають інші статті, які відповідають визначенню витрат і можуть виникати або не виникати в ході звичайної діяльності Товариства. Збитки означають зменшення економічних вигід, що своєю суттю не відрізняються від інших витрат, і включають, наприклад, збитки в результаті стихійних лих, таких як пожежа або повінь, а також ті, що виникають після вибуття непоточних активів.

Визначення витрат охоплює також нереалізовані збитки, наприклад, такі, які виникають у результаті зростання обмінного курсу іноземної валюти щодо позички в цій валюті. Коли збитки визнають у звіті про прибутки та збитки, їх відображають окремо, оскільки інформація про них є корисною для прийняття економічних рішень. Збитки відображаються у звітах без пов'язаного з ними доходу.

Витрати визнаються у звіті про прибутки та збитки за умови відповідності визначенню та одночасно з визнанням збільшення зобов'язань або зменшення активів.

Витрати визнаються у звіті про прибутки та збитки, коли видатки не надають майбутніх економічних вигід або тоді та тією мірою, якою майбутні економічні вигоди не відповідають або перестають відповідати визнанню як активу у звіті про фінансовий стан. Витрати визнаються у звіті про прибутки та збитки також у тих випадках, коли виникають зобов'язання без визнання активу.

Витрати визнаються одночасно з визнанням доходу, для отримання якого вони здійснені.

Обліку підлягають фактично понесені витрати (які мають документальне підтвердження їх здійснення), або прогнозовані витрати, за бухгалтерською довідкою, затвердженою в порядку, встановленому директором (наприклад, нарахування резерву збитків згідно Протоколу, затвердженого Директором).

Витрати класифікуються згідно Плану рахунків. Адміністративні витрати, витрати на збут, інші операційні, фінансові та інші витрати вважаються витратами періоду та відображаються в складі прибутків (збитків).

Доцільність витрат, правильність розподілу їх згідно з видами витрат підтверджується підписами виконавця та затверджується директором.

Витрати майбутніх періодів визнаються шляхом систематичного розподілу їх вартості між звітними періодами, протягом яких вони будуть забезпечувати одержання економічних вигід.



Транспортно-заготівельні, монтажні - налагоджувальні та інші витрати, пов'язані з придбанням запасів, необоротних активів, які включаються до вартості придбання, не включаються до складу витрат, а підлягають віднесенню на відповідні рахунки обліку необоротних активів та запасів.

#### **Витрати за позиками**

Товариство з метою складання фінансової звітності застосовує базовий підхід до обліку витрат за позиками, відображений у МСБО 23.

Витрати за позиками, які не є часткою фінансового інструменту та не капіталізуються як частина собівартості активів, визнаються як витрати періоду. Товариство капіталізує витрати за позиками, які безпосередньо відносяться до придбання, будівництва або виробництва кваліфікованого активу, як частина собівартості цього активу.

#### **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, 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.

#### **Прибуток на акцію**

Товариство представляє показники базисного та розбавленого прибутку на акцію щодо своїх звичайних акцій керуючись МСБО 33 «Прибуток на акцію».

Суми базового прибутку на акцію розраховано шляхом розподілу чистого прибутку за рік, що припадає на власників звичайних акцій Товариства, на середньозважену кількість звичайних акцій в обігу протягом року.

#### **Власний капітал**

Товариство визнає статутний капітал у складі власного капіталу, сформований у відповідності зі Статутом товариства.

Товариство нараховує дивіденди учасникам, і визнає їх як зобов'язання на звітну дату лише в тому випадку, якщо вони були оголошені до звітної дати включно.

Порядок розподілу накопиченого прибутку після обов'язкових відрахувань частини чистого прибутку державі як власнику, встановлюється на загальних зборах акціонерів.

### **11. Істотні судження і оцінні значення і допущення.**

#### ***Істотні судження в процесі застосування облікової політики.***

У процесі застосування облікової політики керівництво Товариства зробило певні професійні судження, окрім тих, які вимагають використання оцінок, які мають найбільш істотний вплив на суми, визнані в фінансовій звітності. Ці судження, серед іншого, включають правомірність застосування припущення щодо здатності Товариства вести свою діяльність на безперервній основі.

При підготовці фінансової звітності Товариство робить оцінки та припущення, які мають



вплив на визначення сум активів та зобов'язань, визначення доходів та витрат звітного періоду, розкриття умовних активів та зобов'язань на дату підготовки фінансової звітності, ґрунтуючись на МСФЗ, МСБО та тлумаченнях, розроблених Комітетом з тлумачень міжнародної фінансової звітності. Оцінки та судження базуються на попередньому досвіді та інших факторах, що за існуючих обставин вважаються обґрунтованими і за результатами яких приймаються судження щодо балансової вартості активів та зобов'язань.

Хоча ці розрахунки базуються на наявній у керівництва Товариства інформації про поточні події, фактичні результати можуть зрештою відрізнятися від цих розрахунків. Області, де такі судження є особливо важливими, області, що характеризуються високим рівнем складності, та області, у яких припущення й розрахунки мають велике значення для підготовки фінансової звітності за МСФЗ, наведені нижче.

### ***Судження щодо операцій, подій або умов за відсутності конкретних МСФЗ***

Якщо немає МСФЗ, який конкретно застосовується до операції, іншої події або умов, застосовуються судження під час розроблення та застосування облікової політики, щоб інформація була доречною для потреб користувачів для прийняття економічних рішень та достовірною, у тому значенні, що фінансова звітність:

- подас достовірно фінансовий стан, фінансові результати діяльності та грошові потоки Товариства;
- відображає економічну сутність операцій, інших подій або умов, а не лише юридичну форму;
- є нейтральною, тобто вільною від упереджень;
- є повною в усіх суттєвих аспектах.

Під час формування судження враховується прийнятність наведених далі джерел у низхідному порядку:

- а) вимоги в МСФЗ, де йдеться про подібні та пов'язані з ними питання;
- б) визначення, критерії визнання та концепції оцінки активів, зобов'язань, доходів та витрат у Концептуальній основі фінансової звітності.

Під час формування судження враховуються крайні положення інших органів, що розробляють та затверджують стандарти, які застосовують подібну концептуальну основу для розроблення стандартів, іншу професійну літературу з обліку та прийняті галузеві практики, тією мірою, якою вони не суперечать вищезазначеним джерелам.

Операції, що не регламентуються МСФЗ Товариством не здійснювались.

### ***Судження щодо справедливої вартості активів Товариства***

Справедлива вартість фінансових активів, що активно обертаються на організованих фінансових ринках, розраховується на основі поточної ринкової вартості на момент закриття торгів на звітну дату. В інших випадках оцінка справедливої вартості ґрунтується на судженнях щодо передбачуваних майбутніх грошових потоків, існуючої економічної ситуації, ризиків, властивих різним фінансовим інструментам, та інших факторів з врахуванням вимог МСФЗ 13 «Оцінка справедливої вартості».

### ***Судження щодо змін справедливої вартості фінансових активів***

Управлінський персонал вважає, що облікові оцінки та припущення, які мають стосунок до оцінки фінансових інструментів, де ринкові котирування не доступні, є ключовим джерелом невизначеності оцінок, тому що: (а) вони з високим ступенем ймовірності зазнають змін з плином часу, оскільки оцінки базуються на припущеннях керівництва щодо відсоткових ставок, волатильності, змін валютних курсів, показників кредитоспроможності контрагентів, коригувань під час оцінки інструментів, а також специфічних особливостей операцій; та (б) вплив зміни в оцінках на активи, відображені в звіті про фінансовий стан, а також на доходи (витрати) може бути значним.

Якби керівництво Товариства використовувало інші припущення щодо відсоткових ставок, волатильності, курсів обміну валют, кредитного рейтингу контрагента, дати оферти і коригувань під час оцінки інструментів, більша або менша зміна в оцінці вартості фінансових інструментів у



разі відсутності ринкових котирувань мала б істотний вплив на відображений у фінансовій звітності чистий прибуток та збиток.

Розуміючи важливість використання облікових оцінок та припущень щодо справедливої вартості фінансових активів в разі відсутності вхідних даних щодо справедливої вартості першого рівня, Керівництво Товариства планує використовувати оцінки та судження які базуються на професійній компетенції працівників, досвіді та минулих подіях, а також з використанням розрахунків та моделей вартості фінансових активів. Залучення зовнішніх експертних оцінок щодо таких фінансових інструментів де оцінка, яка базується на професійній компетенції, досвіді та розрахунках є недостатньою, на думку Керівництва є прийнятним та необхідним.

Використання різних маркетингових припущень та/або методів оцінки також може мати значний вплив на передбачувану справедливу вартість.

#### ***Судження щодо очікуваних термінів утримування фінансових інструментів***

Управлінський персонал застосовує професійне судження щодо термінів утримання фінансових інструментів. Професійне судження за цим питанням ґрунтується на оцінці ризиків фінансового інструменту, його прибутковості й динаміці та інших факторах. Проте існують невизначеності, які не є підконтрольними факторами, що може суттєво вплинути на оцінку фінансових інструментів.

#### ***Судження щодо виявлення ознак знецінення активів Товариства***

Відносно фінансових активів, які оцінюються за амортизованою вартістю, Товариство на дату виникнення фінансових активів та на кожну звітну дату визначає рівень кредитного ризику.

Товариство визнає зменшення корисності через резерв під збитки для очікуваних кредитних збитків за фінансовими активами, які оцінюються за амортизованою вартістю, для позик і торгової дебіторської заборгованості, дебіторської заборгованості за орендою, за іншою поточною дебіторською заборгованістю, що визнана фінансовим активом, у розмірі очікуваних кредитних збитків за весь строк дії фінансового активу (при значному збільшенні кредитного ризику / для кредитно-знецінених фінансових активів) або 12-місячними очікуваними кредитними збитками (у разі незначного зростання кредитного ризику).

Товариство оцінює очікувані кредитні збитки за фінансовими активами із застосуванням принципів щодо нейтральності і доступності інформації, що є основою оцінки, а також застосовує методи сценарного аналізу та дисконтування грошових потоків, враховуючи часову вартість грошей. Максимальний період, який ураховується під час оцінки очікуваних кредитних збитків, - це максимальний договірний період (з урахуванням умов про пролонгацію), протягом якого Товариство є вразливим до кредитного ризику.

Зазвичай очікується, що очікувані кредитні збитки за весь строк дії мають бути визнані до того, як фінансовий інструмент стане прострочений. Як правило, кредитний ризик значно зростає ще до того, як фінансовий інструмент стане простроченим або буде помічено інші чинники затримки платежів, що є специфічними для позичальника, (наприклад, здійснення модифікації або реструктуризації).

Кредитний ризик за фінансовим інструментом вважається низьким, якщо фінансовий інструмент має низький ризик настання дефолту, позичальник має потужний потенціал виконувати свої договірні зобов'язання щодо грошових потоків у короткостроковій перспективі, а несприятливі зміни в економічних і ділових умовах у довгостроковій перспективі можуть знизити, але не обов'язково, здатність позичальника виконувати свої зобов'язання щодо договірних грошових потоків.

Фінансові інструменти не вважаються такими, що мають низький кредитний ризик лише на підставі того, що ризик дефолту за ними є нижчим, ніж ризик дефолту за іншими фінансовими інструментами Товариства або ніж кредитний ризик юрисдикції, в якій Товариство здійснює діяльність.

Очікувані кредитні збитки за весь строк дії не визнаються за фінансовим інструментом просто на підставі того, що він вважався інструментом із низьким кредитним ризиком у попередньому звітному періоді, але не вважається таким станом на звітну дату. У такому випадку управлінський персонал з'ясовує, чи мало місце значне зростання кредитного ризику з моменту



первісного визнання, а отже чи постала потреба у визнанні очікуваних кредитних збитків за весь строк дії.

Очікувані кредитні збитки відображають власні очікування управлінського персоналу щодо кредитних збитків.

Резерв під збитки визнається в прибутках/збитках і зменшує балансову вартість активу в звіті про фінансовий стан. Товариство визнає сприятливі зміни в очікуваних кредитних збитках за весь строк дії як прибуток від зменшення корисності, навіть якщо розмір очікуваних кредитних збитків протягом строку дії є меншим від розміру очікуваних кредитних збитків, що були враховані в оцінці грошових потоків під час первісного визнання.

**Основні джерела невизначеності оцінок** - нижче наведені ключові припущення щодо майбутнього, а також основні джерела невизначеності оцінок на кінець звітного періоду, які мають істотний ризик стати причиною внесення суттєвих коригувань до балансової вартості активів та зобов'язань протягом наступного фінансового року.

*Строки корисного використання основних засобів*

Оцінка строків корисного використання об'єктів основних засобів залежить від професійного судження керівництва, яке засноване на досвіді роботи з аналогічними активами. При визначенні строків корисного використання активів керівництво бере до уваги умови очікуваного використання активів, моральний знос, фізичний знос і умови праці, в яких будуть експлуатуватися дані активи. Зміна будь-якого з цих умов або оцінок може в результаті привести до коригування майбутніх норм амортизації.

*Відстрочені податкові активи*

Відстрочені податкові активи визнаються для всіх невикористаних податкових збитків в тій мірі, в якій ймовірно отримання оподатковуваного прибутку, за рахунок якого можливо буде реалізувати дані збитки. Від керівництва вимагається прийняття істотного професійного судження при визначенні суми відстрочених податкових активів, які можна визнати, на основі очікуваного терміну і рівня оподатковуваних прибутків з урахуванням стратегії майбутнього податкового планування.

Оцінки, які особливо чутливі до змін, стосуються *резерву на покриття кредитних збитків та визначення справедливої вартості фінансових активів, оцінюваних та обліковуваних за справедливою вартістю.*

Статті, які мають значний ризик стати причиною внесення суттєвих коригувань у балансову вартість активів та зобов'язань протягом наступного фінансового періоду, представлені таким чином:

Таблиця 1.

(тис. грн.)

	31.12.2021	31.12.2020
Відстрочені податкові активи	280 392	-
Торговельна та інша дебіторська заборгованість	333 293	1 668 467
Відстрочені податкові зобов'язання		2 089

## 12. виправлення помилок минулих періодів

Виправлення помилок минулих періодів на протязі 2021 року не здійснювалось.

## 13. Пов'язані сторони

До пов'язаних сторін або операцій з пов'язаними сторонами належать:

- підприємства, які прямо або опосередковано контролюють або перебувають під контролем, або ж перебувають під спільним контролем разом з Товариством;
- асоційовані підприємства;
- спільні підприємства, у яких Товариство є контролюючим учасником;
- члени провідного управлінського персоналу Товариства;
- близькі родичі особи, зазначеної в а) або г);
- підприємства, що контролюють Товариство, або здійснюють суттєвий вплив, або мають суттєвий відсоток голосів у Товаристві;

ж). програми виплат по закінченні трудової діяльності працівників Товариства або будь-якого іншого суб'єкта господарювання, який є пов'язаною стороною Товариства.

Операції з пов'язаними сторонами в звітному періоді не здійснювалися, крім виплат провідному управлінському персоналу.

Таблиця 2.  
(тис. грн.)

	2021		2020	
	Операції зі зв'язаними сторонами	Всього	Операції зі зв'язаними сторонами	Всього
1	2	3	4	5
Реалізація		479 184	-	441 726
Придбання сировини та матеріалів, послуг		610 544	-	353 998
Торговельна та інша дебіторська заборгованість		333 293	-	1 668 467
Торговельна та інша кредиторська заборгованість		2 698 814	-	2 025 486
Компенсація провідному управлінському персоналу	2 586	2 586	7 828	7 828
Короткострокові виплати працівникам		62 912	-	58 707
Виплати по закінченні трудової діяльності		71	131	197

Провідний управлінський персонал протягом 2021 року складався із 14 осіб.

У 2021 році компенсація провідному управлінському персоналу що включена до складу витрат на персонал.

Членами дирекції Товариства протягом 2021 року є Біжко А.І., Шнейдер Л.А., Писаревський І.Є., Кравченко І.М. (звільнена 11.11.2021р.)

Протягом 2019 року, 1-3 кварталу 2021 року діяла наглядова рада у складі Андрієнко П. Г., Кузуб Т. О., Маньківська А.Г., Зюзь Т. І., Федорова Ю. І.

Згідно Протоколу № 3/2021 від 05.10.2021 року Дистанційних позачергових загальних зборів АТ «Дніпровська ТЕЦ», які відбулись 01.10.2021 року обрано членами Наглядової ради Товариства: Абісова А.В.; Кравець О. Є.; Лисого І. В.; Власова Д. В.; Гречку В. М.

#### 14. Дохід від реалізації (до рядку 2000 звіту про фінансові результати)

Виручка від реалізації була представлена наступним чином:

Таблиця 3.  
(тис. грн.)

	2021	2020
Дохід від реалізації продукції	464 395	430 478
Дохід від реалізації послуг	14 789	11 248
<b>Всього доходи від реалізації</b>	<b>479 184</b>	<b>441 726</b>



# 15. Собівартість реалізованої продукції (до рядку 2050 звіту про фінансові результати)

Таблиця 4.  
(тис. грн.)

	2021	2020
Виробничі витрати	112 183	36 176
Сировина та витратні матеріали	479 796	311 249
Витрати на персонал та відповідні нарахування	64 250	54 600
Амортизація	10 935	10 762
Інші	17 284	7 645
<b>Всього</b>	<b>684 448</b>	<b>420 432</b>

Основною складовою собівартості виробленої Товариством тепло- та електроенергії є природний газ.

На дату балансу – 31.12.2021 року, Товариством укладено договори на поставку природного газу з НАК «Нафтогаз України» для всіх категорій споживачів на 1 квартал 2021 року та ТОВ"ГК "Нафтогаз Трейдинг" - 4 квартал 2021 року.

# 16. Адміністративні витрати та витрати на збут (до рядку 2130 та 2150 звіту про фінансові результати)

Таблиця 5.  
(тис. грн.)

	2021	2020
Витрати на персонал та відповідні нарахування	11 884	17 546
Утримання основних засобів	67	113
Матеріальні витрати	255	237
Амортизація основних засобів і нематеріальних активів	188	201
Інші	1 374	1 692
<b>Всього адміністративних витрат</b>	<b>13 768</b>	<b>19 789</b>
Витрати на персонал та відповідні нарахування	405	170
Утримання основних засобів		
Матеріальні витрати		
Амортизація основних засобів і нематеріальних активів	10	4
Інші	2 460	1 074
<b>Всього витрат на збут</b>	<b>2 875</b>	<b>1 248</b>

# 17. Інші доходи та витрати (до рядку 2120, 2180 та 2240 звіту про фінансові результати)

Інші доходи та витрати були представлені наступним чином:

Таблиця 6.  
(тис. грн.)

Інші доходи	2021	2020
Доходи від операційної оренди активів	7	6
Дохід від безоплатно отриманих активів		
Дохід від списання кредиторської заборгованості	1 783	112 351
Одержані штрафи, пені	1	27
Інші доходи	3 472	2 924
Відшкодування раніше списаних активів	701	409
Відшкодування витрат мобілізованим та особам постраждалим від аварії на ЧАЕС	16	18
Прибутки від реалізації запасів	71	166
Відшкодування судових витрат	73	5
Відсотки банку		438
Відновлення резерву сумнівних боргів	309	1 328
<b>Разом операційні доходи:</b>	<b>6 433</b>	<b>117 672</b>
Прибутки від вибуття необоротних активів	88	
<b>Всього:</b>	<b>6 521</b>	<b>117 672</b>

Таблиця 7.  
(тис. грн.)

Інші витрати	2021	2020
Визнані штрафи, пені	101 742	2 950
Інші витрати	33 134	29 653
Резерв сумнівних боргів	1 579 531	86 570
Списання безнадійної дебіторської заборгованості	43	
<b>Разом операційні витрати:</b>	<b>1 714 450</b>	<b>119 173</b>
Уцінка необоротних активів		-
Збитки від вибуття необоротних активів		65
<b>Разом інші витрати:</b>		<b>65</b>
<b>Всього:</b>	<b>1 714 450</b>	<b>119 238</b>

## 18. Податок на прибуток

Через відмінності між принципами оподаткування в Україні і МСФЗ виникають певні тимчасові різниці між балансовою вартістю деяких активів і зобов'язань для цілей фінансової звітності і їх вартістю для цілей визначення бази оподаткування. Основні компоненти (відшкодування) / витрат з податку на прибуток за роки, що закінчилися 31.12.2021 та 31.12.2020 рр., були представлені таким чином:

Таблиця 8.  
(тис. грн.)

	31.12.2021	31.12.2020
Прибуток до оподаткування	-1 913 606	-1 309
Прибуток до оподаткування від припиненої діяльності		-
<b>Всього прибуток до оподаткування</b>	<b>-1 913 606</b>	<b>-1 309</b>
Податкова ставка	18%	18%
Податок за встановленою податковою ставкою		
Податковий вплив постійних різниць		
(Витрати)Дохід з податку на прибуток	282 481	2 319



	31.12.2021	31.12.2020
Поточні витрати з податку на прибуток		
Відстрочені податкові активи		
Відстрочений податок на прибуток		
Витрати з податку на прибуток		-
в т.ч.:		
- витрати з податку на прибуток від діяльності, що триває	282 481	(2 319)
- (відшкодування) з податку на прибуток від припиненої діяльності		-
<b>Тимчасові різниці, які підлягають вирахуванню:</b>		
Основні засоби та нематеріальні активи		-
резерв сумнівних боргів	1 822 143	242 921
Торговельна та інша кредиторська заборгованість	143 839	160 777
Невикористані податкові збитки		
Невикористані податкові пільги		-
<b>Всього тимчасових різниць, які підлягають вирахуванню</b>	<b>1 965 982</b>	<b>403 698</b>
<b>Тимчасові різниці, які підлягають оподаткуванню:</b>		
Основні засоби та нематеріальні активи	(209 588)	(216 642)
Запаси		
Торговельна та інша дебіторська заборгованість	(198 662)	(198 662)
Інвестиції		
Короткострокові позики		
Невикористані податкові пільги		-
<b>Всього тимчасових різниць, які підлягають оподаткуванню</b>	<b>(408 250)</b>	<b>(415 304)</b>
Чисті тимчасові різниці, які підлягають оподаткуванню		11 606
Чисті тимчасові різниці, які підлягають вирахуванню	1 557 732	
	18%	18%
Чисті відстрочені податкові зобов'язання		2 089
На початок періоду	2 089	5 867
Відстрочені витрати з податку		(3 778)
Податковий вплив змін резерву переоцінки інвестицій наявних для продажу		-
На кінець періоду		2 089
Чисті відстрочені податкові активи	(280 392)	
Відстрочені податкові зобов'язання на початок періоду	2 089	
Відстрочені податкові активи на початок періоду		
Поточні витрати з податку на прибуток		
Відстрочені витрати з податку	(282 481)	-
Податковий вплив змін резерву переоцінки інвестицій наявних для продажу		-
На кінець періоду	280 392	
Виправлення помилок минулого періоду		-
Уточнене сальдо на кінець періоду	280 392	

## 19. Нематеріальні активи

Станом на 31.12.2021 р. нематеріальні активи Товариства були представлені наступним чином:

Таблиця 9.  
(тис. грн.)

Балансова вартість	31.12.2021	31.12.2020
Незавершені капітальні інвестиції	-	-
Нематеріальні активи ( ліцензії на ПЗ)	5 556	6 182
<b>Всього</b>	<b>5 556</b>	<b>6 182</b>

У наступній таблиці надано рух нематеріальних активів за період, що закінчився 31.12.2021р.

Таблиця 10.  
(тис. грн.)

За собівартістю	Нематеріальні активи	Незавершене будівництво	Всього
<b>31 грудня 2019 року</b>	<b>7 519</b>	-	<b>7 519</b>
Надходження	-	-	-
Переміщення з незавершеного будівництва	-	-	-
Вибуття	-	-	-
<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>7 519</b>	-	<b>7 519</b>
Надходження	1	-	1
Переміщення з незавершеного будівництва	-	-	-
Вибуття	41	-	41
<b>31 грудня 2021 року</b>	<b>7 519</b>	-	<b>7 519</b>
<b>Накопичена амортизація</b>			
<b>31 грудня 2019 року</b>	<b>710</b>	-	<b>710</b>
Нарахування за рік	627	-	627
Вибуття	-	-	-
<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>1 337</b>	-	<b>1 337</b>
Нарахування за рік	624	-	624
Вибуття	38	-	38
<b>31 грудня 2021 року</b>	<b>1 923</b>	-	<b>1 923</b>
<b>Чиста балансова вартість</b>			
<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>6 182</b>	-	<b>6 182</b>
<b>31 грудня 2021 року</b>	<b>5 556</b>	-	<b>5 556</b>

Повністю амортизовані нематеріальні активи та нематеріальні активи в заставі відсутні.



## 20. Основні засоби

Станом на 31.12.2021р. основні засоби Товариства були представлені наступним чином:

Таблиця 11.

(тис. грн.)

	31.12.2021	31.12.2020
Незавершене будівництво	2 163	2 049
Основні засоби, балансова вартість	282 280	288 831
<b>Всього</b>	<b>284 443</b>	<b>290 880</b>

У наступній таблиці надано рух основних засобів за період, що закінчився 31.12.2021 р.

Таблиця 12.

(тис. грн.)

	Будівлі	Машини та обладнання	Транспорт	Інструменти та приладдя	Інші ОЗ	Незавершені капітальні інвестиції	Всього
<b>Первісна вартість</b>							
<b>31 грудня 2019 року</b>	<b>87 174</b>	<b>208 696</b>	<b>3 706</b>	<b>3 066</b>	<b>80</b>	<b>2 353</b>	<b>305 075</b>
Надходження	0	32	0	0	1 554	4 140	5 726
Переміщення з незавершених капітальних інвестицій	0	2 670	0	0	0	( 4 256)	(1 586)
Списання ОЗ	0	101	0	3	0	0	(104)
Вибуття	(1 642)	0	0	0	0	(187)	(1 829)
<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>85 532</b>	<b>211 297</b>	<b>3 706</b>	<b>3 063</b>	<b>1 634</b>	<b>2 050</b>	<b>307 282</b>
Надходження	0	26	0	0	0	4 206	4 232
Переміщення з незавершених капітальних інвестицій	0	3 975	0	0	0	( 4 001)	(26)
Списання ОЗ	0	(17)	0	0	0	( 92)	(109)
<b>31 грудня 2021 року</b>	<b>85 532</b>	<b>215 281</b>	<b>3 706</b>	<b>3 063</b>	<b>1 634</b>	<b>2 163</b>	<b>311 379</b>
<b>Накопичена амортизація</b>							
<b>31 грудня 2019 року</b>	<b>3 045</b>	<b>3 724</b>	<b>48</b>	<b>126</b>	<b>54</b>	<b>0</b>	<b>6 997</b>
Нарахування за рік	2 630	7 100	238	313	139	0	10 420
Вибуття	913	99	0	3	0	0	(1 015)
<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>4 762</b>	<b>10 725</b>	<b>286</b>	<b>436</b>	<b>193</b>	<b>0</b>	<b>16 402</b>
Нарахування за рік	2 616	7 158	239	311	227	0	10 551
Вибуття	0	17	0	0	0	0	(17)
<b>31 грудня 2021 року</b>	<b>7 378</b>	<b>17 866</b>	<b>525</b>	<b>747</b>	<b>420</b>	<b>0</b>	<b>26 936</b>
<b>Чиста балансова вартість</b>							
<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>80 770</b>	<b>200 572</b>	<b>3 420</b>	<b>2 627</b>	<b>1 441</b>	<b>2 050</b>	<b>290 880</b>
<b>31 грудня 2021 року</b>	<b>78 154</b>	<b>197 415</b>	<b>3 181</b>	<b>2 316</b>	<b>1 214</b>	<b>2 163</b>	<b>284 443</b>

У наступній таблиці надано дані щодо основних засобів у заставі та повністю амортизованих:

Таблиця 13.

(тис. грн.)

	31.12.2021	31.12.2020
Основні засоби в заставі, балансова вартість	5 451	5 611
Основні засоби не виробничі, повністю амортизовані, первісна вартість	4 153	3 918

Ознак знецінення основних засобів за звітний період не виявлено.

## 21. Запаси

Запаси Товариства були представлені наступним чином:

Таблиця 14.

(тис. грн.)

	31.12.2021	31.12.2020
Сировина та матеріали	8 520	5 745
Паливно - мастильні матеріали	683	539
Тара і тарні матеріали	35	35
Запасні частини	895	946
МШП	588	516
Товари	70	68
<b>Всього запаси</b>	<b>10 791</b>	<b>7 849</b>

## 22. Торговельна та інша дебіторська заборгованість на нетто основі

Торговельна та інша дебіторська заборгованість Товариства були представлені наступним чином:

Таблиця 15.

(тис. грн.)

	31.12.2021	31.12.2020
<b>Довгострокова дебіторська заборгованість</b>		
Торговельна дебіторська заборгованість	1 651 402	1 411 581
Резерв під очікувані кредитні збитки	(1 332 809)	(242 921)
<b>Всього торговельна дебіторська заборгованість</b>	<b>318 593</b>	<b>1 168 660</b>
Аванси видані	3 101	1 566
Інша дебіторська заборгованість	500 933	498 241
Резерв під очікувані кредитні збитки	(489 334)	
<b>Всього інша поточна дебіторська заборгованість</b>	<b>14 700</b>	<b>499 807</b>
<b>Балансова вартість дебіторської заборгованості</b>	<b>333 293</b>	<b>1 668 467</b>

Аналіз простроченої, але не знеціненої торговельної дебіторської заборгованості, представлено наступним чином:

Таблиця 16.

(тис. грн.)

	31.12.2021	31.12.2020
До 1,5 років	318 593	440 498
Від 1,5 років	0	728 162
<b>Всього:</b>		<b>1 168 660</b>

Протягом звітної періоду на підставі проведеної оцінки дебіторської заборгованості встановлено фактори, що впливають на ризик невиконання зобов'язань та нараховано резерв сумнівних боргів (очікуваних кредитних збитків) - 1 090 197 тис. грн.:

- високий ризик за дебіторською заборгованістю КП КМР «Тепломережі»;



в зв'язку з провадженням у справі про банкрутство та початку процедури ліквідації контрагента коефіцієнт ризику складає 100 %, сума нарахованого резерву сумнівних боргів (очікуваних кредитних збитків) – 998 868 тис. грн.;

- високий ризик за дебіторською заборгованістю ДП «Енергоринок» прострочення оплати більше ніж 730 днів – 1 873 тис. грн.;

- середній ризик за дебіторською заборгованістю КП КМР «Центральні тепломережі»:  
в залежності від терміну прострочення оплати величина резерву сумнівних боргів нарахована з урахуванням коефіцієнту ризику - 89 456 тис. грн..

Протягом звітного періоду на підставі проведеної оцінки іншої поточної дебіторської заборгованості встановлено фактори, що впливають на ризик невиконання зобов'язань та нараховано резерв сумнівних боргів (очікуваних кредитних збитків) на іншу поточну дебіторську заборгованість – 489 334 тис. грн. :

- високий ризик за іншою поточною дебіторською заборгованістю КП КМР «Тепломережі»:  
в зв'язку з провадженням у справі про банкрутство та початку процедури ліквідації контрагента коефіцієнт ризику складає 100 %, сума нарахованого резерву сумнівних боргів (очікуваних кредитних збитків) – 482 998 тис. грн.;

- високий ризик за іншою поточною дебіторською заборгованістю коефіцієнт ризику складає 100 % прострочення оплати більше ніж 730 днів – 137 тис. грн.;

- середній ризик за іншою поточною дебіторською заборгованістю КП КМР «Центральні тепломережі»:

в залежності від терміну прострочення оплати величина резерву сумнівних боргів нарахована з урахуванням коефіцієнту ризику - 6 199 тис. грн..

Інформація про рух резерву під очікувані кредитні збитки представлена таким чином:

Таблиця 17.  
(тис. грн.)

2021 рік			
	Резерв на дебіторську заборгованість за товари, роботи, послуги	Резерв на іншу поточну дебіторську заборгованість	Всього
<b>Резерв під очікувані кредитні збитки на 01.01.2021</b>	<b>242 921</b>		<b>242 921</b>
Нараховано за 2021 рік	1 090 197	489 334	1 579 531
Списання активів за рахунок резерву			
Зміна резерву в зв'язку з погашенням заборгованості	(309)		(309)
<b>Резерв під очікувані кредитні збитки на 31.12.2021</b>	<b>1 332 809</b>	<b>489 334</b>	<b>1 822 143</b>
2020 рік			
<b>Резерв під очікувані кредитні збитки на 01.01.2020</b>	<b>157 679</b>		<b>157 679</b>
Нараховано за 2020 рік	86 570		86 570
Списання активів за рахунок резерву			
Зміна резерву в зв'язку з погашенням заборгованості	(1 328)		(1 328)
<b>Резерв під очікувані кредитні збитки на 31.12.2020</b>	<b>242 921</b>		<b>242 921</b>

## 23. Грошові кошти

Станом на 31.12.2021 року наявні грошові кошти на рахунках в банку в сумі, використання яких обмежено внаслідок накладення арешту коштів боржника Відділом примусового виконання рішень Управління забезпечення примусового виконання рішень у Дніпропетровській області Південно – Східного межрегіонального управління Міністерства юстиції (м.Дніпро).

Грошові кошти Товариства представлені наступним чином:

Таблиця 18.  
(тис. грн.)

	2021	2020
Грошові кошти на банківських рахунках, тис. грн.	5 550	1 380
Грошові кошти, обмежені у використанні, тис. грн.	1 114	
Готівка в касі	-	-
<b>Всього</b>	<b>6 664</b>	<b>1 380</b>

## 24. Капітал, який було випущено

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

Таблиця 19.

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

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

	31.12.20201		31.12.2020	
	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	-	-	-	-

Станом на 31 грудня 2021 року резервний капітал складає 349 тис. грн., що становить 1% від зареєстрованого капіталу Товариства.

Додатковий капітал, який включає об'єкти, вартість яких не увійшла до статутного капіталу товариства на момент корпоратизації, які являються об'єктами державної власності, в сумі 945 тис. грн., що становить 4% від зареєстрованого капіталу Товариства.

В звітному періоді відбулося поповнення резервного капіталу в сумі 50 тис. грн. відповідно до рішення Загальних зборів щодо розподілу чистого прибутку отриманого за результатами фінансово – господарської діяльності у 2020 році в розмірі 5% та зменшення суми додаткового капіталу на 36 тис. грн. за рахунок нарахування зносу.

Капітал в дооцінках станом на 31.12.2021 року складає 186 368 тис. грн. Протягом звітного періоду змін не відбулося.

Станом на 01 січня 2021 року у балансі Товариства, складеного за МСФЗ, відображений непокритий збиток в сумі 100 261 тис. грн. Збиток за звітний період склав 1 647 355 тис. грн. Інші



зміни в капіталі, які пов'язані із застосуванням МСФЗ в сумі 519 тис. грн. збільшили непокритий збиток, який станом на 31.12.2021 року склав 1 748 135 тис.грн. Чистий та скоригований збиток від діяльності, що триває на одну просту акцію складає 16,20793 грн.

Станом на 1 січня 2021 року резервний капітал складає 299 тис. грн., що становить 1% від зареєстрованого капіталу Товариства. В звітному періоді проведено поповнення в сумі 50 тис. грн. відповідно до рішення Загальних зборів щодо розподілу чистого прибутку, отриманого за результатами фінансово-господарської діяльності у 2020 році в розмірі 5% та станом на 31.12.2021 року склав 349 тис.грн.

Додатковий капітал, який включає об'єкти, вартість яких не увійшла до статутного капіталу товариства на момент корпоратизації, які являються об'єктами державної власності, в сумі 981 тис. грн., що становить 4% від зареєстрованого капіталу Товариства. Протягом 2021 року відбулося зменшення суми додаткового капіталу на 36 тис. грн. за рахунок нарахування зносу (амортизації).

Капітал в дооцінках станом на 31.12.2021 року складає 186 368 тис. грн. Змін не відбулося.

Станом на 01 січня 2021 року у балансі Товариства, складеного за МСФЗ, відображений непокритий збиток в сумі 100 261 тис. грн. Збиток за звітний період склав 1 647 355 тис. грн. Інші зміни в капіталі, які пов'язані із застосуванням МСФЗ в сумі 519 тис. грн. збільшили непокритий збиток, який станом на 31.12.2021 року склав 1 748 135 тис. грн. Чистий та скоригований збиток від діяльності, що триває на одну просту акцію складає 16,20793 грн.

## 25. Торгівельна та інша кредиторська заборгованість

Товариством створювалися поточні забезпечення на виплату відпусток у відповідності до українського законодавства та МСБО 19. Сума забезпечення на виплату відпусток визначається щомісяця як добуток фактично нарахованої заробітної плати працівникам і відсотка, обчисленого як відношення річної планової суми на оплату відпусток до загального планового фонду оплати праці з урахуванням відповідної суми відрахувань на загальнообов'язкове державне соціальне страхування. Програм з визначенням внеском або з визначеною виплатою, а також з виплатою інструментами власного капіталу, не було.

Забезпечення довгострокових зобов'язань не створювалися.

Торгівельна та інша кредиторська заборгованість Товариства були представлені наступним чином:

Таблиця 20.  
(тис. грн.)

	31.12.2021	31.12.2020
Відстрочені податкові зобов'язання		2 089
Інші довгострокові зобов'язання	24 882	54 738
В т.ч. - розстрочений податковий борг		
- реструктуризована заборгованість за газ і його транспортування	24 882	54 738
<b>Разом довгострокові зобов'язання</b>	<b>24 882</b>	<b>56 827</b>
Векселі видані	3 200	3 200
Торгівельна кредиторська заборгованість	1 749 045	1 303 478
З одержаних авансів	597	350
По розрахункам з бюджетом	24 971	34 350
По розрахункам зі страхування	846	595
По розрахункам з оплати праці	3 425	2 217
З внутрішніх розрахунків		
Поточні забезпечення	983	1 256
Інші поточні зобов'язання	890 865	625 302
<b>Разом поточні зобов'язання:</b>	<b>2 673 932</b>	<b>1 970 748</b>
<b>Всього зобов'язання і забезпечення:</b>	<b>2 698 814</b>	<b>2 027 575</b>

## 26. Державні субсидії

Станом на 31.12.2021 та 31.12.2020 років державні субсидії на балансі відсутні. Товариство отримує субсидії у вигляді компенсацій виплат постраждалим від аварії на Чорнобильській АЕС, учасникам АТО, які обліковуються на рахунку 48 «Цільове фінансування». Зміни залишку державних субсидій представлено наступним чином:

Таблиця 21.  
(тис. грн.)

	2021	2020
На 01 січня	-	-
Відображено у звіті про прибутки та збитки	7	18
На 31 грудня	-	-

## 27. Звіт про рух грошових коштів

Звіт про рух грошових коштів складається Товариством у відповідності до МСБО 7 прямим методом.

РОЗШИФРОВКА Р.3095 (інші надходження):

ПОКАЗНИК	2021 рік (тис.грн.)
Погашення претензій	6 861
Повернення підзвітних сум	11
Повернення судових витрат	75
Повернення коштів по зарплаті	23
Перетікання реактивної електроенергії	2 328
Отримана короткострокова позика	108 682
Інші доходи	5 155
<b>ВСЬОГО</b>	<b>123 135</b>

РОЗШИФРОВКА Р.3190 (інші витрачання):

ПОКАЗНИК	2021 рік (тис.грн.)
Перерахування профспілкам	1 244
Витрати на відрядження	45
Виконавчий збір, судові витрати	551
Відшкодування витрат пенсійному фонду (список -2)	896
Інші витрати	12 849
<b>ВСЬОГО</b>	<b>15 585</b>

## 28. Умовні і контрактні зобов'язання

### Оподаткування

Внаслідок наявності в українському комерційному законодавстві, й податковому зокрема, положень, які дозволяють більш ніж один варіант тлумачення, а також через практику, що склалася в загальному нестабільному економічному середовищі, за якої податкові органи довільно



тлумачать аспекти економічної діяльності, у разі, якщо податкові ограні піддадуть сумніву певне тлумачення, засноване на оцінці керівництва економічної діяльності, ймовірно, що Товариство змушене буде сплатити додаткові податки, штрафи та пені. Така невизначеність може вплинути на вартість фінансових інструментів, втрати та резерви під зменшення корисності дебіторської заборгованості, а також на ринковий рівень цін на угоди.

В результаті майбутніх податкових перевірок можуть бути виявлені додаткові зобов'язання, які не будуть відповідати податковій звітності Товариства. Такими зобов'язаннями можуть бути власне податки, а також штрафи і пеня та їх розміри можуть бути суттєвими. У той час як Товариство вважає, що воно відобразило всі операції у відповідності з чинним податковим законодавством, існує велика кількість податкових норм, в яких присутня достатня кількість спірних моментів, які не завжди чітко і однозначно сформульовані.

Товариство є платником податку на прибуток на загальних підставах та є платником ПДВ.

Збільшення витрат на сплату податків за 2021 рік у порівнянні з минулим роком зумовлене у основному наступним чинником - введенням змін до Податкового кодексу України у частині формування податкових зобов'язань для постачальників електроенергії та відповідно формування у Товариства податкового кредиту по касовому методу. Оскільки через постійні неплатежі споживачів тепла та електроенергії Товариство не може своєчасно розраховуватися за спожиту електроенергію та газ, виникають додаткові зобов'язання по сплаті ПДВ. Не отриманий Товариством нарахований податковий кредит по ПДВ відображений по рядку 1190 балансу як «Інші оборотні активи», зріс за 2021 рік і складає на 31.12.2021 року 242 611 тис. грн., або 21% від усіх оборотних активів Товариства, які фактично вилучені з обігу.

### *Нестабільність на ринку енергетики України*

Серед стратегічних завдань розвитку національної економіки України та зміцнення основ її економічного зростання має бути проведення глибоких якісних перетворень в енергетичному секторі економіки та ефективної енергетичної політики за допомогою відповідних інструментів.

На шляху цих перетворень одним із невідкладних завдань енергетичної політики держави є вирішення проблем вдосконалення енергетичних ринків України та запровадження відповідно до світової практики ефективних механізмів їхнього державного регулювання.

АТ «Дніпровська ТЕЦ» в 2021 році здійснювало реалізацію електричної енергії на площадках ДП «Оператор ринку», а саме на «ринку на добу наперед» та «внутрішньодобовому ринку» за цінами, які формуються щоденно, виходячи з попиту та пропозицій. Електрична енергія, яка не була реалізована на ринках, трактується як небаланс, який врегульовується оператором системи передач. Порядок розрахунку обсягів, ціни та вартості небалансів електричної енергії визначається Правилами ринку, затвердженими Постановою НКРЕКП 14.03.2018 № 307.

Слід відмітити, що діючі умови функціонування ринку електричної енергії не дозволяють АТ «Дніпровська ТЕЦ» здійснювати беззбиткове виробництво та реалізацію електричної енергії, оскільки ринкові ціни значно менші від собівартості продукції. Така ситуація робить нашу продукцію не конкурентно спроможною. Тому на стадії адаптації до ринкових умов теплова енергетика потребує державної підтримки.

Внаслідок діючої політики місцевих органів самоврядування по переведенню на індивідуальне опалення, значної кліматичної зміни в бік збільшення температури навколишнього повітря та ризик зростання тарифів в разі підвищення цін на природний газ, електричну енергію та сировину та матеріали; Меморандуму про взаєморозуміння щодо врегулювання проблемних питань у сфері постачання теплової енергії та постачання гарячої води в опалювальному періоді 2021/2022 (далі - Меморандум), укладеного 30.09.2021 між Кабінетом Міністрів України в особі прем'єр міністра України, Міністра розвитку громад та територій України та Міністра енергетики України, НАК «Нафтогаз України», Офісом Президента України, Всеукраїнською асоціацією органів місцевого самоврядування «Асоціація міст України» та Палатою місцевих влад Конгресу місцевих та регіональних влад, рішенням виконавчого комітету Кам'янської міської ради № 817 від 26.10.2021 тарифи на теплову енергію для потреб населення встановлені в розмірі, який дорівнює тарифу попереднього опалювального періоду (1935,34 грн./Гкал з ПДВ), в той час як економічно обґрунтований тариф склав 2225,64 грн. Проте, на теперішній час міською радою не



вирішене питання щодо виконання умов п.17 розділу IV «Загальні домовленості» Меморандуму про надання Товариству компенсації збитків, які утворилися у зв'язку із залишенням тарифів на теплову енергію для потреб населення на рівні опаловального періоду 2020/2021.

### ***Економічне середовище***

Незважаючи на те, що економіка України визнана ринковою, вона продовжує демонструвати деякі особливості, притаманні перехідній економіці. Такі особливості характеризуються, але не обмежуються, низьким рівнем ліквідності на ринках капіталу, відносно високим рівнем інфляції та наявністю валютного контролю, що не дозволяє національній валюті бути ліквідним засобом платежу за межами України. Стабільність економіки України в значній мірі залежатиме від політики та дій уряду, спрямованих на реформування адміністративної та правової систем, а також економіки в цілому. Внаслідок цього діяльності в Україні властиві ризики, яких не існує в умовах більш розвинених ринків.

Українська економіка схильна до впливу ринкового спаду і зниження темпів розвитку світової економіки. Світова фінансова криза призвела до зниження валового внутрішнього продукту, нестабільності на ринках капіталу, істотного погіршення ліквідності в банківському секторі та посилення умов кредитування всередині України. Незважаючи на стабілізаційні заходи, що вживаються урядом України з метою підтримки банківського сектора і забезпечення ліквідності українських банків і компаній, існує невизначеність щодо можливості доступу до джерел капіталу, а також вартості капіталу для Товариства та його контрагентів, що може вплинути на фінансовий стан, результати діяльності та економічні перспективи Товариства.

Керівництво Товариства провело найкращу оцінку щодо можливості повернення та класифікації визнаних активів, а також повноти визнаних зобов'язань. Однак Товариство ще досі знаходиться під впливом нестабільності, вказаної вище.

### ***Знецінення національної валюти***

Національна валюта - українська гривня («грн.») у порівнянні з основними світовими валютами в 2021 році дещо зміцніла. Офіційні обмінні курси, які встановлюються Національним банком України, для грн./долар США та грн./Євро зменшились з 28,2746 та 34,7396 станом на 31 грудня 2020 року до 27,2782 та 30,9226 станом на 31 грудня 2021 року відповідно.

### ***Ступінь повернення дебіторської заборгованості та інших фінансових активів.***

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. На думку керівництва додатковий резерв під фінансові активи на сьогоднішній день не потрібен, виходячи з наявних обставин та інформації.

### ***Поруки та застави***

На звітну дату у Товаристві відсутні видані поруки. Оформлено в заставу основні засоби на суму 5 451 тис.грн.

### ***Соціальні зобов'язання***

Первинна профспілкова організація АТ «Дніпровська ТЕЦ» підписала зі своїми працівниками колективний договір. За умовами такого договору ППО АТ «Дніпровська ТЕЦ» має зобов'язання щодо здійснення своїм працівникам певних виплат у зв'язку із соціальним забезпеченням, сума яких може змінюватися з року в рік. Резерв під такі зобов'язання не враховується у фінансовій звітності, оскільки керівництво не може достовірно оцінити суму майбутніх виплат у зв'язку із соціальним забезпеченням.



### ***Страховання***

Страхова галузь в Україні знаходиться у стадії розвитку, тому багато форм страхового захисту, поширених в інших країнах, в Україні, як правило, ще не є загальнодоступними. Товариство не має повного страхового покриття з обладнання на випадок переривання діяльності або виникнення зобов'язань перед третьою стороною щодо пошкодження майна або нанесення шкоди навколишньому середовищу в результаті аварій, пов'язаних з майном або операціями Товариства. До тих пір, поки Товариство не отримає адекватного страхового покриття, існує ризик того, що втрата або пошкодження певних активів може спричинити суттєвий негативний вплив на діяльність та фінансовий стан Товариства.

### ***Питання охорони навколишнього середовища***

Звичайна господарська діяльність Товариства може завдавати несуттєвої шкоди навколишньому середовищу. Нормативні положення щодо охорони навколишнього середовища в Україні змінюються та постійно переглядаються. Керівництво вважає, що за існуючих умов застосування законодавства не існує суттєвих зобов'язань щодо завдання шкоди навколишньому середовищу, які мають бути нараховані у фінансовій звітності згідно з МСФЗ.

### ***Вплив COVID-19 на діяльність підприємства***

Щоб запобігти поширенню вірусу COVID-19 в Україні, у березні 2020 уряд України запровадив тимчасові обмеження на державному кордоні, забезпечив скасування регулярного транспорту та ввів інші обмеження на період загальнодержавного карантину. Залежно від подальших розробок, пов'язаних з пандемією, обмежений захід може бути скасований або продовжений.

Не можна виключати, що це може вплинути на економічне уповільнення з потенційними наслідками, які ще не піддаються кількісній оцінці, а також і на прибутковість Товариства, в основному через вплив на операційний дохід та витрати пов'язані з оцінкою ризику. На підприємстві розроблені заходи запобігання поширенню захворювання на коронавірус, забезпечено працівників засобами індивідуального захисту, придбано дезінфікуючі засоби для обробки приміщень та проведено інші протиепідемічні заходи.

## **29. Справедлива вартість фінансових інструментів**

### ***Основні категорії фінансових інструментів***

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 кредиторську заборгованість за товари, роботи, послуги.

Справедлива вартість фінансових активів та зобов'язань (при первісному визнанні) визначається наступним чином:

справедлива вартість фінансових активів зі стандартними умовами, що торгуються на активних ліквідних ринках, визначається у відповідності з ринковими котируваннями.

Такі активи на балансі Товариства відсутні.

Справедлива вартість фінансових зобов'язань визначається відповідно до загальноприйнятих моделей розрахунку вартості на основі аналізу теперішньої вартості грошових потоків з використанням цін за поточними ринковими операціями.

Для визначення справедливої вартості активів та зобов'язань Товариством використовувалися **значні спостережувані вихідні дані (Рівень 2 Ієрархії джерел оцінок за справедливою вартістю)**. При цьому переміщення між рівнями ієрархії на протязі 2021 року не відбувалося.

На думку керівництва Товариства, балансова вартість фінансових активів, яка відображена в фінансовій звітності, дорівнює їх справедливій вартості. Балансова вартість фінансових

зобов'язань, оцінюваних за амортизованою собівартістю, дорівнює їх первинній вартості тому, що термін їх погашення не перевищує один рік і вплив фактору дисконтування не є суттєвим.

Станом на 31.12.2021р. та на 31.12.2020р. фінансові інструменти Товариства представлені таким чином:

Таблиця 22.  
(тис. грн.)

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

### 30. Управління ризиками

Товариство відстежує і управляє фінансовими ризиками, які виникають в ході його діяльності. Основні ризики включають: кредитний ризик, ринковий ризик та ризик ліквідності. Політика управління ризиками включає наступне:

#### *Кредитний ризик*

Кредитний ризик - це ризик невиконання контрагентами договірних зобов'язань і виникнення у Товариства пов'язаних із цим збитків.

АТ «Дніпровська ТЕЦ» схильне до кредитного ризику відносно дебіторської заборгованості, а також інших фінансових активів. Оскільки Товариство здійснює контрольовану державою діяльність та є основним постачальником теплової енергії в м. Кам'янське, воно позбавлене можливості впливу на вибір пацієнтів споживачів та зобов'язане здійснювати постачання енергії на відведеній території усім споживачам.

З метою управління кредитним ризиком та оперативного впливу на рівень розрахунків споживачів у Товаристві запроваджено ефективну систему контролю за рівнем розрахунків споживачів за спожитою енергією та інші надані роботи, послуги. Товариством застосовуються різноманітні механізми розрахунків з дебіторами (заліки, переведення боргу, інше), здійснюється постійна робота з досудового стягнення боргів, у тому числі з використанням механізмів, передбачених законодавством, в інших випадках на постійній основі проводиться претензійно-позовна робота зі стягнення заборгованостей у судовому порядку.

Товариство контролює та управляє кредитними ризиками, пов'язаними з дебіторськими заборгованостями.

На кожну дату балансу Товариство переглядає і, за необхідності, створює резерв кредитних збитків під знецінення дебіторської заборгованості, яка в звітності відображується за вирахуванням такого резерву. Керівництво Товариства вважає, що вплив кредитного ризику належним чином врахований при нарахуванні резервів.



### ***Ринковий ризик***

Ринковий ризик - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовим інструментом коливатиметься внаслідок змін ринкових цін. Ринкові ціни включають 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, що піддаються впливу ринкового ризику, 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 під впливом змін ринкових процентних ставок. Керівництво Товариства вважає, що процентний ризик є несуттєвим, тому що Товариство немає 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 валюту відмінну від функціональної, тому вплив цього ризику на діяльність Товариства не суттєвий.

### ***Ризик ліквідності***

У зв'язку з тим, що Товариство надає послуги з постачання тепла та електроенергії за регульованими тарифами, які не покривають витрати Товариства, є ризики несплати зобов'язань перед кредиторами грошовими коштами. Зміст полягає у тому, щоб мати можливість погашати поточні зобов'язання за рахунок наявних поточних активів, не порушуючи при цьому нормального плину виробничого процесу. Нижче наведена інформація щодо недисконтованих платежів за фінансовими зобов'язаннями Товариства в розрізі строків погашення представлена наступним чином:

Таблиця 23.  
(тис. грн.)

Рік, що закінчився 31 грудня 2021 року	До 1 року	Від 1 року до 3 років	Від 3 років	Всього
Торгівельна кредиторська заборгованість	471 877	463 123	814 045	1 749 045
Інша кредиторська заборгованість	161	3	28 082	28 246
Інші поточні зобов'язання	108 682		139	108 821
<b>Всього</b>	<b>580 720</b>	<b>463 126</b>	<b>842 266</b>	<b>1 886 112</b>

Таблиця 24.  
(тис. грн.)

Рік, що закінчився 31 грудня 2020 року	До 1 року	Від 1 року до 3 років	Від 3 років	Всього
Торгівельна кредиторська заборгованість	257 343	506 054	540 081	1 303 478
Інша кредиторська заборгованість	213	0	57 938	58 151
Інші поточні зобов'язання	0	0	139	139
<b>Всього</b>	<b>257 556</b>	<b>506 054</b>	<b>598 158</b>	<b>1 361 768</b>

### ***Управління ризиком капіталу***

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

Товариство здійснює заходи з управління капіталом, спрямовані на зростання рентабельності капіталу, за рахунок оптимізації структури заборгованості та власного капіталу,

таким чином, щоб забезпечити безперервність своєї діяльності. Керівництво Товариства здійснює огляд структури капіталу на щорічній основі. При цьому керівництво аналізує вартість капіталу та притаманні йому складовим ризики. На основі отриманих висновків Товариство здійснює регулювання капіталу шляхом залучення додаткового капіталу або фінансування.

### 31. Події після звітної дати

Після складання фінансових звітів за 2021 рік не відбувалися:

- події після дати балансу, які надавали б додаткову інформацію про визначення сум, пов'язаних з умовами, що існували на дату балансу, вимагали б коригування відповідних активів і зобов'язань, а також уточнення оцінки відповідних статей.

По справі 904/1334/18 від 06.11.2018 щодо банкрутства КП КМР «Тепломережі» Господарський суд Дніпропетровської області 21.12.2020 року постановив визнати Комунальне підприємства КП КМР «Тепломережі» - банкрутом, відкрито ліквідаційну процедуру у справі строком на 1 рік, до 21.12.2021. Ухвалою Господарського суду Дніпропетровської області подовжено ліквідаційну процедуру КП КМР «Тепломережі» до 27.01.2022 року та призначено судові засідання з розгляду цього питання судом. Але тимчасово, на період дії карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню коронавірусної хвороби COVID-19, зокрема, продовжуються строки процедури ліквідації боржника. Отже строк ліквідаційної процедури КП КМР «Тепломережі», відповідно до Кодексу України з процедур банкрутства, подовжено до 31 березня 2022 року. Однак враховуючи, що майже усі дії в межах ліквідаційної процедури КП КМР «Тепломережі» завершено, то звіт ліквідатора та питання затвердження ліквідаційного балансу ліквідатором буде поставлено в лютому 2022 року.

Щодо впливу на господарську діяльність Товариства військової агресії Російської Федерації проти України та введення воєнного стану відповідно до Указу Президента України № 64/2022 повідомляємо, що

конфіскованих урядом та знищених активів Товариства не було;

факт запровадження воєнного стану в країні не поставив під сумнів обґрунтованість припущення про безперервність діяльності;

фінансова звітність Товариства в зв'язку з запровадженням воєнного стану в країні не вимагає коригування;

у примітках до фінансової звітності вплив запровадженого воєнного стану не можливо передбачити з достатньою вірогідністю, і він може негативно вплинути на економіку України та операційну діяльність Товариства.

### 32. Затвердження фінансової звітності

Ця фінансова звітність затверджена до випуску 06 квітня 2022 року.

В. о. генерального директора

Володимир АУЛЮВ

Головний бухгалтер

Вікторія САВЕЛЬСВА

М.П.





**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»**

**ЗВІТ  
ПРО УПРАВЛІННЯ  
2021 РІК**

В. о. генерального директора

Володимир Аулов

Головний інженер

Ігор Писаревський



м. Кам'янське

## Зміст.

1. Організаційна структура та стан приватизації.....	<u>3</u>
2. Характеристика потужності, стан обладнання та його напрацювання.....	<u>7</u>
3. Енергопостачання споживачів.....	<u>13</u>
4. Електричні мережі.....	<u>15</u>
5. Техніко-економічні показники.....	<u>16</u>
6. Ремонти обладнання.....	<u>27</u>
7. Аварійність.....	<u>36</u>
8. Охорона праці.....	<u>39</u>
9. Паливозабезпечення.....	<u>103</u>
10. Праця і кадри.....	<u>113</u>
11. Матеріально-технічне забезпечення.....	<u>116</u>
12. Науково-вишукувальна робота.....	<u>117</u>
13. Зовнішньоекономічна діяльність.....	<u>118</u>
14. Охорона довкілля та раціональне використання природних ресурсів...	<u>119</u>
15. Енергозбереження.....	<u>138</u>
16. Інвестиційна діяльність та капітальне будівництво.....	<u>140</u>
17. Обсяг виробленої продукції.....	<u>159</u>
18. Витрати на виробництво.....	<u>160</u>
19. Фінансово-господарська діяльність.....	<u>179</u>
20. Заходи щодо переведення на альтернативні види палива.....	<u>158</u>
21. Ліквідність та зобов'язання.....	<u>201</u>
22. Ризики.....	<u>208</u>
23. Корпоративне управління.....	<u>215</u>
24. Дивідендна політика.....	<u>221</u>



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

ЗАТВЕРДЖЕНО:

Голова наглядової ради  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА  
"ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"

ОРГАНІЗАЦІЙНА СТРУКТУРА  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"

ДИРЕКЦІЯ (5 осіб) / ГЕНЕРАЛЬНИЙ ДИРЕКТОР

ПЕРШИЙ ЗАСТУПНИК ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Головний бухгалтер

Бухгалтерія

Юридичний відділ

Служба охорони праці

Начальник штабу цивільного захисту

Відділ організаційно-кадрової роботи та зарплатної плати

Служба безпеки

Команда відомчої воєнізованої охорони

Заступник генерального директора з економічних питань

Планово-економічний відділ

Фінансовий відділ

Заступник генерального директора з питань перспективного розвитку виробництва

Відділ матеріально-технічного постачання

Відділ тендерно-договірної роботи

Відділ збуту

Управління інфраструктурного забезпечення

Ремонтно-транспортний цех

Адміністративно-господарський відділ

Канцелярія

База відпочинку

Гатянка

Головний інженер

Колгатурбінний цех

Електричний цех

Дільниця хімічного контролю та режимів

Вимірвальна електротехнічна лабораторія

Виробничо-технічний відділ

Начальники зміни станції

Служба транспортування теплової енергії

В.о. генерального директора  
АТ "Дніпровська теплоелектроцентраль"

В.В. Аулов



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

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

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

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

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

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

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

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

Пунктом 5 Додатку до постанови Кабінету Міністрів України «Деякі питання управління об'єктами державної власності» від 11.08.2021 року № 857 вирішено

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

Натомість постановою Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до деяких актів Кабінету Міністрів України» № 1028 від 29.09.2021 року вирішено скасувати пункт 5 змін, що вносяться до актів Кабінету Міністрів України, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 11 серпня 2021 р. № 857 «Деякі питання управління об'єктами державної власності», як такий, що не реалізований. Також вирішено, доповнити підрозділ «Фонд державного майна» розділу «Енергетична галузь» додатка до розпорядження Кабінету Міністрів України від 16 січня 2019 р. № 36 «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності» позицією - АТ «Дніпровська ТЕЦ».

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

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

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

Заступник генерального директора  
з економічних питань



Л.А. Шнейдер



## **2. Характеристика потужності, стан обладнання та його напрацювання.**

## 2.ХАРАКТЕРИСТИКА ПОТУЖНОСТІ І СТАН УСТАТКУВАННЯ

### 2.1.Встановлена і наявна потужність електростанції.

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

Наявна електрична потужність на кінець року – 9,3 МВт

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

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

Структура обладнання ТЕЦ - група енергетичного обладнання з тиском свіжої пари 30 кгс/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 3	1946

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

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



Чотири підгрупи парових котлів:

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

Типи і номінальні параметри котлоагрегатів.

Ст. №	Типорозмір ГОСТ 3619-89	Заводський типорозмір, завод-виробник	Продуктивність, т/год	Параметри пари	
				тиск, кгс/см <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 9,3 МВт – фактичне виконання – 10,9 МВт (із них: навантаження 8,2 МВт, резерв – 2,7 МВт). Збільшення потужності у порівнянні з планом на 1,6 МВт пояснюється меншими проти плану сезонами та відсутністю фактичних ремонтних обмежень (36,9 МВт проти 33,5 МВт; 0,6 МВт проти 0 МВт).

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

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

## 2.4. Діагностика обладнання

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

## 2.5. Напрацювання основного обладнання.

Напрацювання котлоагрегатів.

Станційний №	Тип, завод-виготовлювач	Рік виготовлення	Наробіток на 01.01.2022 р. години
1	3-х барабанний вертикально водотрубний системи «Стерлінг»	Бабкок-Верке	1931
2			215068
3			1931
4			196461
5	2-х барабанний вертикально водотрубний	ТКЗ-120/180	1936
6			164485
7			1936
8			199641
9			1937
10			236568
	ТКЗ-200	1940	1938
			231656
			1938
			233669
	ТКЗ-200	1940	1938
			217046
	ТКЗ-200	1940	1938
			259614
	ТКЗ-200	1940	171612

Напрацювання турбоагрегатів.

Станційний №	Тип, завод-виготовлювач	Потужність		Виробіток ел.енергії, тис. кВтг		Рік виготовлення	Наробіток на 01.01.2022 години
		Параметри пари	Потужність	Виробіток ел.енергії, тис. кВтг	Потужність		
		$P_{\text{пар}}$	$T^{\circ}\text{C}$	Електр-рична, МВт	Тепло-ва, Гкал	Всього	По т/ф циклу
1	АР-14 ЛМЗ ім. Сталіна	29	400	14,0	82,5	13900	13900
2	АР-14 ЛМЗ ім. Сталіна	29	400	14,0	82,5	-	-
3	АТ-25-1 ЛМЗ ім. Сталіна	29	400	16,8	74,0	9929	9929 к.р.
4	АТ-25-2 УТМЗ	29	400	16,8	74,0	46142	46142

## 2.6. Характеристика проходження річного максимуму навантаження.

ТЕЦ працює по тепловому графіку навантаження устаткування.

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

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

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

$$N_{\text{max}} = 31,1 \text{ МВт}$$

$$N_{\text{ср}} = 15,8 \text{ МВт}$$

$$N_{\text{min}} = 2,7 \text{ МВт}$$



## 2.7. Метрологічне забезпечення.

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

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

За видами вимірювань:

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

Ступінь охоплення метрологічним обслуговуванням повна.

Претензій до якості ремонту та виконання періодичної повірки не було.

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

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

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

### **3. Енергопостачання споживачів**



### 3. ЕНЕРГОПОСТАЧАННЯ СПОЖИВАЧІВ.

#### 3.1 Виконання виробничої програми.

Виробничі програми по виробітку та відпуску електроенергії з шин виконано відповідно на 80,10 % та 78,45 %. У поточному році ТЕЦ відробила з виробітком електроенергії 3807 години проти 3982 годин в 2020 році в теплофікаційному режимі, та 609 год – в конденсаційному режимі.

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

Дані по виконанню виробничої програми:

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

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

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

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

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

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

Завдання по відпуску теплової енергії виконано на 93,412 % з додержанням температурного графіку згідно договірних зобов'язань.

### 3.2. Теплопостачання споживачів.

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

Відпуск тепла з гарячою водою - 100%.

#### Аналіз середньорічних показників по відпуску тепла:

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



## 4. Електричні мережі

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

## **5. Техніко-економічні показники**



## 5.ТЕХНІКО-ЕКОНОМІЧНІ ПОКАЗНИКИ.

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

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

	Витрати палива:		Відхилення від нормативу:			
	Нормативні	Фактичні	г/кВтг	туп	кг/Гкал	туп
<i>г/кВтг</i>	333,3	333,1	-0,2	-8	-	-8
<i>кг/Гкал</i>	153,5	153,3	-	-	-0,2	-42

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

### Нормативні питомі витрати умовного палива

	2020 рік	2021рік
<i><math>v_{те}</math> (норма), кг/Гкал</i>	149,5	153,5
<i><math>v_{ее}</math> (норма), г/кВтч</i>	248,7	333,3

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

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

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

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

**Порівняння звітних даних з попереднім роком:**

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

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

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

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

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



## Аналіз витрат електроенергії на власні потреби у 2021 році.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

### 5.3. Основні показники водо приготування.

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

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

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

В 2021 р. кислотні промивки та луження не проводилися.

#### Основні показники водо приготування :

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



**Основні техніко-економічні показники по АТ "Дніпровська ТЕЦ"**

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

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

Пров.інженер ВТВ

Т.Д.Васильєва

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

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

Начальник ВТВ

С. В. Золотухін



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

№ п/п	Статті балансу	Одиниця виміру	План	Факт	Відхилення (+/-) до плану
1	Відпуск теплоенергії з колекторів - всього	тис.Гкал	344,266	321,85734	-22,40866
	у тому числі:				0
1.1	- ТЕС	тис.Гкал	344,266	321,85734	-22,40866
1.2	- районними котельними	тис.Гкал	0	0	0
1.3	- електрокотлами				0
	Із загальної суми ТЕС та рай.котельними	тис.Гкал	0	0	0
2	Купована теплоенергія - всього	тис.Гкал	0	0	0
3	Відпуск теплоенергії в мережу - всього	тис.Гкал	344,266	321,85734	-22,40866
4	Технологічні витрати теплоенергії в мережах	тис.Гкал	0	0	0
	- те ж у %	%	0,0	0,0	0,0
5	Витрати теплоенергії на господарські потреби	тис.Гкал	0	0	0
	у тому числі на давальницькому паливі		0	0	0
6	Корисний відпуск теплоенергії - всього	тис.Гкал	344,266	321,857340	-22,40866
	у тому числі на давальницькому паливі	тис.Гкал			0
6.1	Корисний відпуск теплоенергії власним споживачам	тис.Гкал	344,266	321,857340	-22,40866
	<u>Довідково</u>				0
	Питомі витрати ум. палива на теплоенергію	г/Гкал	152,35	153,3	1,0
	Витрати ум.палива на теплоенергію	тис.туп	52,449	49,311	-3,138
	у т.ч. витрати давальницького палива	тис.туп	0	0	0

Начальник ВТВ

С. В. Золотухін

## Державне статистичне спостереження

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

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

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

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

№ 11-мтп  
(річна)  
ЗАТВЕРДЖЕНО  
Наказ Держстату  
22 червня 2021 року № 125

## Респондент:

Найменування: АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"

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

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

Територіальна громада:

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

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

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

Територіальна громада:

## Код території відповідно до:

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

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

або

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

1 2 1 0 4 0 0 0 0 0

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

## Інформація щодо відсутності даних

У випадку відсутності даних необхідно поставити у прямокутнику позначку -V

☐

Зазначте одну з наведених нижче причин відсутності даних:



## Розділ 1. Джерела постачання енергії та їх потужність

(з одним десятковим знаком)

Види джерел постачання енергії	Код рядка	Установлена електрична потужність станом на кінець звітнього року, кВт	Установлена теплова потужність станом на кінець звітнього року, Гкал/год	Обсяг відпуску за звітний рік електричної енергії, тис.кВт·год	Обсяг відпуску за звітний рік теплової енергії, Гкал
А	Б	1	2	3	4
Усі види джерел (рядок 100 = сумі рядків 111 - 115, 120, 130, 140, 150, 160, 170, 175, 180, 185)	100	61 600,0	313,0	52 922,0	321 587,0
теплова електростанція (ТЕС) загального користування	111	-	-	-	-
теплова електростанція (ТЕС) підприємства	112	-	-	-	-
теплоелектроцентрально (ТЕЦ) загального користування	113	61 600,0	313,0	52 922,0	321 587,0
теплоелектроцентрально (ТЕЦ) підприємства	114	-	-	-	-
атомна електростанція (АЕС)	115	-	-	-	-
вітрова електростанція (ВЕС)	120	-	x	-	x
сонячна електростанція (СЕС)	130	-	-	-	-
гідроелектростанція (ГЕС) (рядок 140 = сумі рядків 141 - 143):	140	-	x	-	x
у тому числі					
потужністю до 1000 кВт	141	-	x	-	x
потужністю від 1000 до 10 000 кВт	142	-	x	-	x
потужністю більше 10 000 кВт	143	-	x	-	x
гідроакumuлююча електростанція (ГАЕС)	150	-	x	-	-
теплогенеруючі станції або установки, котельні	160	x	-	x	-
утилізаційні установки (рядок 170 >= рядка 171)	170	-	-	-	-
у т. ч. промислові утилізаційні установки	171	-	-	-	-
теплонасосні установки	175	-	-	-	-
електрокотли	180	x	-	x	-
інші установки	185	-	-	-	-
Із рядка 100 - джерела постачання енергії, що працюють на біопаливі: (рядок 190 = сумі рядків 191 - 193)	190	-	-	-	-
на твердому	191	-	-	-	-
на рідкому	192	-	-	-	-
на біогазі	193	-	-	-	-

## Розділ 2. Використання електроенергії

(з одним десятковим знаком)

	Код рядка	Обсяг використаної електроенергії за звітний рік, тис.кВт·год
А	Б	1
Усі види витрат (рядок 200 >= сумі рядків (210, 215, 220, 225)	200	17 644,0
у тому числі	210	-
витрати на виробництво продукції (виконання робіт)	215	17 644,0
витрати на власні потреби енергогенеруючих підприємств (установок)	220	-
витрати електроенергії гідроакumuлюючої електростанції на заряд тощо	225	-
витрати електроенергії в системах охолодження		

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

230

-

## Розділ 3. Використання теплоенергії (пари і гарячої води)

(з одним десятковим знаком)

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

Втрати теплоенергії в тепломережах енергосистем за звітний рік, Гкал

330

-

СПАУЛОВ  
ВОЛОДИМИР  
ВАЛЕНТИНОВИЧ

Володимир Аулов  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

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

телефон: 0569550033

електронна пошта: dtec@ukr.net



## **6. Ремонти обладнання**

## 6. РЕМОНТИ ОБЛАДНАННЯ.

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

Таблиця № 6.1.1.

ст. № бл., турб., котла	Парова потужність (т/г), ел. потужність (МВт), теплова потужність (Гкал/год)	Термін ремонту				Тривалість простою в ремонті. Поточному 1, та капітальному у 2020р., (год)		Скорочення простою в ремонті (год.)	Оцінка якості відремонто- ваного обладнання
		Початок		Кінець					
		План	Факт	План	Факт	План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
К-1	55	05.04	05.04	22.04	22.04	432	432	0	-
К-2	55	17.05	17.05	03.06	03.06	408	408	0	-
К-3	110	Обладнання у консервації							
К-4	110	Обладнання у консервації							
К-5	150	12.07	12.07	29.07	29.07	432	432	0	-
К-6	150	11.01	11.01	28.01	28.01	432	432	0	-
К-7	150	14.06	14.06	25.09	25.09	2496	2496	0	добре
К-8	150	30.08	30.08	16.09	16.09	432	432	0	-
К-9	150	01.03	01.03	19.03	19.03	456	456	0	-
К-10	200	Обладнання у консервації							
ТГ-1	14	12.04	12.04	23.04	23.04	288	288	0	-
ТГ-2	14	08.02	08.02	19.02	19.02	288	288	0	-
ТГ-3	16,8	30.08	30.08	10.09	10.09	288	288	0	-
ТГ-4	16,8	01.06	01.06	27.08	27.08	2112	2112	0	добре

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

Таблиця № 6.1.2.

Найменування обладнання	Роботи	Виконання або причина невиконання
Турбіна ТГ-4	Заміна 6, 8, 12 ступенів ротору високого тиску	виконано

Виконання ремонтів будівель та споруд (тис.грн.)

Таблиця № 6.1.2.а.

№ з/п	Найменування виконавця робіт	Всього	будівлі	споруди	Госп. спосіб	Підрядн. спосіб
1	ВРП	2421,7	2421,7	0	2421,7	-
2	Підрядник	301,6	241,4	60,2	-	301,6
	Всього	2723,3	2663,1	60,2	2421,7	301,6

Ремонт теплових мереж (км)

Таблиця № 6.1.2.б.

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

(\*) – у двотрубному обчислюванні,

(\*\*) – у однотрубному обчислюванні.



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

Таблиця № 6.1.3.

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

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

Таблиця № 6.1.4. (тис.грн.)

Найменування	Реконструкція	Капітальний ремонт	Поточний ремонт	Всього
1	2	3	4	5
<b>Всього</b>	0	6838	12116	18954
У т.ч.				
Підрядний спосіб	0	4570	2044	6614
Госпосіб	0	2268	10072	12340
з/плата з нарахуваннями	0	958	7689	8647
матеріали, з/ч, обладнання	0	1310	2383	3693
інші витрати	0	0	0	0

## Міжремонтний період обладнання (інформаційний показник).

Таблиця № 6.1.6.

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

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

## Середня тривалість простоїв обладнання у капітальному та середньому ремонтах.

Таблиця № 6.1.7.

№ з/п	Група однотипного обладнання	Простої в днях
1	2	3
1	Енергоблоки МВт	-
2	Турбіни 25 МВт	88
3	Котли (парові, водогрійні)	104

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

Таблиця № 6.1.8.

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

### 6.2. Основні експлуатаційні показники обладнання до і після ремонту.

#### 6.2.1. Характеристика якості проведених ремонтів обладнання.

Таблиця № 6.2.1.

Ст. № енергоблоку	Вид ремонту	Агрегат	Попередня оцінка	Остаточна оцінка
1	2	3	4	5
X	капітальний	Котел № 7	добре	добре
X	капітальний	Турбіна ТГ-4	добре	добре

#### 6.2.2. Якість виконаних ремонтних робіт.

Таблиця № 6.2.2

ст. № енергоблоку	Вид ремонту	Агрегат	Попередня оцінка	Остаточна оцінка
1	2	3	4	5
X	капітальний	Котел № 7	добре	добре
X		Типові роботи	добре	добре
X	капітальний	Турбіна ТГ-4	добре	добре
X		Типові роботи	добре	добре
X		Заміна 6, 8, 12 ступенів ротору високого тиску	добре	добре



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

Таблиця № 6.2.3.

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

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



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

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

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

Роботи по зменшенню обмежень потужності у 2021 році не проводились.

### 6.4. Механізація працевмістких робіт.

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

### 6.5. Забезпеченість обладнанням, запасними частинами та матеріалами.

Таблиця № 6.5.

№ з/п	Найменування постачальника	Обсяг поставок (тис. грн.)	Найменування продукції	Заборгованість (тис. грн.)
1	2	3	4	5
1	ТОВ «АБРАЗИВ ГРУП»	13,9	Ріжучий інструмент, знаряддя	
2	ТОВ «АВТО-КОМФОРТ ПЛЮС»	275,8	Олива, мастило	

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



## 6.6. Характеристика основних підрядних організацій

Таблиця № 6.6.1.

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

## 6.7. Характеристика структурних ремонтних підприємств.

На АТ «Дніпровська ТЕЦ» відсутні структурні ремонтні підприємства.

## 7. Аварійність



## 7. АВАРІЙНІСТЬ.

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

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

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

Таблиця 1

Рік	Відмови I категорії				Відмови II категорії			
	Усього	У т.ч. з вини персоналу	Недовідпуска		Усього	У т.ч. з вини персоналу	Недовідпуска	
			Тис.кВт.год	Г кал			Тис.кВт.год	Г кал
2020	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Таблиця 2

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

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

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

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

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

#### Роботи, заплановані до виконання у 2022 році:

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



## 8. Охорона праці

# Акціонерне товариство "Дніпровська теплоелектроцентраль"



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

«03» 02 2022 р.

Вих. № 552115

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

Про річний звіт з  
охорони праці за 2021 рік

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

1. Додаток № 1 "Звіт про виконання Плану основних заходів з підвищення існуючого рівня охорони праці на підприємствах Міненерго за 2021 рік"
2. Додаток № 2 "Функціонування служб охорони праці у 2020 та 2021 роках"
3. Додаток № 3 "Показники виробничого травматизму на підприємстві за травмуючими факторами станом на 31.12.2021 р."
4. Додаток № 4 "Показники виробничого травматизму та профзахворюваності на підприємстві за 2021 р."
5. Додаток № 6 "Витрати коштів на охорону праці за 2021 рік"
6. Додаток № 7 "Використання коштів спрямованих на поліпшення стану охорони праці станом на 31.12.2021 року"
7. Додаток № 10 "Медичне обслуговування працівників за 2021 рік"
8. Додаток № 11 "Проведення медоглядів працівників за 2021 рік"
9. Додаток № 12 "Проведення атестації робочих місць за умовами праці за 2021 рік"
10. Додаток № 13 "Перевірка знань з охорони праці за 2021 рік"
11. Додаток № 14 "Здійснення перевірок з охорони праці за 2021 рік"
12. Додаток № 15 "Виявлення порушень під час перевірок за 2021 рік"
13. Додаток № 16 "Моральне та матеріальне стимулювання працівників з питань охорони праці за 2021 рік"
14. Додаток № 17 "Склад служби охорони праці за 2021 рік"
15. "Звіт про умови праці, пільги та компенсації за роботу зі шкідливими умовами праці" № 1-ПВ (умови праці).

В. о. генерального директора

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

В.В. Аулов



## **Річний звіт з питань охорони праці в АТ „Дніпровська ТЕЦ” за 2021 рік**

Виконуючи план Комплексних заходів щодо досягнення встановлених нормативів безпеки, гігієни праці та виробничого середовища, підвищення існуючого рівня охорони праці, запобігання випадкам виробничого травматизму, професійного захворювання, аваріям в АТ „Дніпровська ТЕЦ” у 2021 році, робота була направлена на виконання вимог Закону України „Про охорону праці”, створення належних і безпечних умов праці, запобігання нещасним випадкам і професійним захворюванням.

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

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

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

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

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

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

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

Щоквартально аналізувалось фінансування заходів з охорони праці.

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

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

В ДП „Придніпровський експертно-технічний центр” 46 посадових осіб пройшли навчання та перевірку знань по 7-ми курсам. В товаристві навчання з охорони праці з персоналом проводилось в системі виробничо-технічного навчання. Комісія ТЕЦ з перевірки знань з охорони праці працювала згідно графіку. Перевірку знань пройшли 100% відповідного персоналу товариства.

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

У 2021 році 100% персоналу ТЕЦ пройшли попередній та періодичний медичні огляди.

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

- на території товариства функціонує медичний пункт;

- організовано контроль за роботою з групою часто та тривало хворіючими і перехворівшими на COVID-19;
- працівники у яких, під час проведення періодичного медичного огляду, виявлено серцево-судинні захворювання взяті на диспансерний облік за місцем проживання, в медпункті товариства за ними проводиться медичний контроль;
- організована та проведена вакцинація працівників в товаристві від COVID-19 в к-ті. 78 осіб;
- всього вакциновано від COVID-19 290 працівників;
- персонал забезпечений індивідуальними масками та дезинфікуючими засобами для рук;
- всі структурні підрозділи забезпечені аптечками;
- перед початком несприятливих зимових та літніх природних умов (ожеледиця, понижена температура, підвищена температура і т.д.) всьому персоналу проводяться позачергові інструктажі;
- в товаристві функціонують санітарно-побутові приміщення;
- персонал забезпечений ЗІЗ та знешкоджувальними мийними засобами;
- для профілактики профзахворювань працівникам надається спецхарчування;
- в виробничих ділянках встановлені фільтри для очистки питної води;
- для забезпечення необхідного мікроклімату проведено застіблення виробничих та побутових приміщень;
- для зниження дії шкідливих факторів проводиться обстеження та ремонт вентиляційних систем.

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

Персонал забезпечувався ЗІЗ, ЗКЗ та миючими засобами.

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

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

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

В 2021 році в АТ „Дніпровська ТЕЦ” травм та нещасних випадків з персоналом та сторонніми особами не було.

Комплексними заходами щодо досягнення встановлених нормативів безпеки, гігієни праці та виробничого середовища, підвищення існуючого рівня охорони праці, запобігання випадкам виробничого травматизму, професійного захворювання, аваріям в АТ „Дніпровська ТЕЦ” на 2022 рік передбачено:

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



- забезпечення санітарних норм виробничих та побутових приміщень;
- перевірка ефективності роботи вентиляційних систем;
- контроль шкідливих факторів;

З метою забезпечення промислової безпеки в 2022 році планується:

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

В. о. генерального директора

В.В.Аулов

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

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

Звіт про виконання Плану  
основних заходів з підвищення існуючого рівня охорони праці на  
підприємствах Міненерго за 2021 рік

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



10	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Застосовувати механізми економічного стимулювання працівників за активну участь та ініціативу у здійсненні заходів щодо підвищення існуючого рівня безпеки та поліпшення умов праці, визначених у колективному договорі, забезпечення дотримання вимог з охорони праці та забезпечення безпечних умов праці	Упродовж року при наявності конфліт	виконано	упродовж року
11	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Організувати та провести в товаристві Весняний День охорони праці та День охорони праці в Україні	24-28 квітня	виконано	31 по 28 квітня
12	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Організувати придбання законодавчих, нормативних і нормативно-правових актів з питань охорони праці, методичних матеріалів, наочної агітації з питань охорони праці та промислової безпеки	Упродовж року	виконано	грудень
13	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Організувати проведення навчання на базі навчально-курсових комбінатів з питань охорони праці працівників товариства	II квартал	виконано	вересень-грудень
14	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Організувати перебірку знань працівників при проведенні повторних інструктажів, щодо безпечного виконання робіт, використання індивідуальних засобів захисту та які залучаються до виконання небезпечних видів робіт та експлуатації (обслуговування) машин, механізмів, обладнання підвищеної небезпеки	Упродовж року	виконано	згідно графіків упродовж року
15	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Організувати в товаристві Дні охорони праці з обов'язковим навчанням працівників діям в умовах аварійних ситуацій	Щомісяця	виконано	щомісяця
16	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Забезпечити медичне обстеження та обслуговування працівників	Упродовж року	виконано	упродовж року
17	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Організувати та провести періодичний медичний огляд працівників товариства	III квартал	виконано	вересень-жовтень
18	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Посилити контроль за якістю професійного відбору працівників під час приєднання	Упродовж року	виконано	упродовж року
19	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Вживати заходи з медичного забезпечення працівників (витрати на медикаменти (аптечки), утримання медичного пункту)	Упродовж року	виконано	упродовж року
20	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Забезпечувати працівників засобами індивідуального та колективного захисту, засобами гігієни, мийними та знежелювальними засобами	Упродовж року	виконано	упродовж року
21	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Забезпечувати належне утримання будівель і споруд	Упродовж року	виконано	упродовж року
22	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Організовувати проведення обстежень обладнання з метою забезпечення подальшої безпечної експлуатації та утримання їх в належному стані	Упродовж року	виконано	упродовж року
23	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Організовувати проведення повірок контрольно-виміральної апаратури, приладів тощо	Упродовж року	виконано	упродовж року
24	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Здійснювати оперативний контроль за безпечним виконанням робіт в електроустановках	Упродовж року	виконано	упродовж року
25	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	Проводити профілактичну роботу із запобігання виникненню професійних захворювань і виконання превентивних заходів з метою недопущення виробничого травматизму	Упродовж року	виконано	упродовж року

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

Показники стану охорони праці  
Функціонування служб охорони праці у 2020 та 2021 роках

№ з/п	Назва підприємства	Загальна кількість працюючих (осіб)		Кількість виробничого персоналу (осіб)		Загальна кількість працівників служб охорони праці (осіб)		Кількість працівників служб охорони праці апарату (осіб)		Кількість працівників служб охорони праці структурних підрозділів (осіб)	
		Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року	Звітний період	Аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	АГ "Дніпровська ТЕЦ"	453	368	408	364	1	2	0	0	0	0



[illegible]

### Показники стану охорони праці.

Показники виробничого травматизму та профзахворюваності на підприємстві за 2021 рік

[illegible]



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

**Показники стану охорони праці.**  
Витрати коштів на охорону праці, за 2021 рік (тис.грн.)

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

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

Показники стану охорони праці.  
Використання коштів спрямованих на поліпшення стану охорони праці станом на 31.12.2021 рік (тис.грн)

(напрям)																																																																															
Придбання ЗП										Придбання ЗКЗ										На закупівлю засобів										На проведення профілактичної роботи										навчання з охорони праці										проведення медичного обстеження та забезпечення										Атестація робочих місць										Ітого									
план					факт					% від ФОП					% до плану					план					факт					% від ФОП					% до плану					план					факт					% від ФОП					% до плану					план					факт					% від ФОП					% до плану				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42																																						
1. Діпрова																																																																															
686,7 263 394 0,4 40 10,5 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 151,6 191 35,4 0,29 132,5 71,8 73,2 1,4 0,11 101,1 151,2 120,1 32,0 0,18 79,4 127,7 131 3,3 0,2 102,6 814,2 776,7 37,5 1,14 95,4																																																																															

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



### Показники стану охорони праці.

131

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

Показники стану охорони праці.  
Проведення медоглядів працівників за 2021 рік

№ з/ п	Назва підприємства	Кількість осіб						Сума коштів, витрачених на медогляд, тис.грн.				
		які підлягають медогляду		які пройшли медогляд		перевічених на іншу роботу в результаті медогляду	які пройшли позачерговий медогляд	перевічених на іншу роботу в результаті позачергового медогляду	Всього	на одного працівника	Паркометричний	Психіатричний
		непередбаченому	4	5	6	7	8	9				
1	2	Правові на підприємстві		Всього		3	433	5	10	11	12	13
1	ІАТ "Дніпровська ГЕС"					290	277	0	144141.6	0.497	0	0

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



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

Показники стану охорони праці.

Проведення атестації робочих місць за умовами праці за 2021 рік.

№ з/п	Назва підприємства (підрозділу, філії)	Загальна кількість робочих місць, які підлягають атестації за умовами праці	Загальна кількість атестованих робочих місць у попередній періоді	Кількість робочих місць, атестованих у звітному році	Кількість робочих місць, атестацію яких проведено на вимогу органів нагляду і контролю	Кількість коштів, витрачених на проведення атестації робочих місць у звітному році (тис. грн.)	Кількість коштів, витрачених на мінімізацію впливу шкідливих чинників на атестованих робочих місцях, за звітний рік (тис. грн.)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	91	88	91	0	130887	191

Додаток 13  
до наказу Міністерства енергетики України "Про здійснення  
відомчого контролю за станом охорони праці  
на підприємствах Міненерго"  
(пункт 11)

Показники стану охорони праці  
Перевірка знань з охорони праці за 2021 рік

№ з/п	Назва підприємства	Кількість осіб, які пройшли перевірку знань з охорони праці в комісії:				Кількість осіб, які не пройшли перевірку знань з охорони праці з різних причин		Кількість маючих на підприємстві:				Кількість працівників, що пройшли підліткову з питань охорони праці у навчальних центрах		з числа працівників інших підприємств			
		підприємства		Міненерго		Держпраці		Держпраці		Держпраці		Держпраці		Держпраці		Держпраці	
		всього		всього		всього		всього		всього		всього		всього		всього	
		підприємства	Міненерго	Держпраці	Держпраці	Держпраці	Держпраці	Держпраці	Держпраці	Держпраці	Держпраці	Держпраці	Держпраці	Держпраці	Держпраці	Держпраці	Держпраці
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	3	4	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		37%	0	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Додаток 14  
до наказу Міністерства енергетики України "Про здійснення  
відомчого контролю за станом охорони праці  
на підприємствах Міненерго"  
(пункт 1.1)

**Показники стану охорони праці.**  
Здійснення перевірок з охорони праці за 2021 рік.

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

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

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

№ з/п	Назва підприємства	Порушення при організації робочих місць	Порушення ведення операційних документів	Робота без надання допусків	Немає оформлення наряду-допуску	Самовільне розширення робочого місця	Самовільне виконання робіт	Виконання робіт у неробочий час	Небезпечення працівників наявними засобами захисту	Виконання робіт без використання засобів індивідуального захисту	Не проведення інструктажів або порушення їх форм проведення	Порушення щодо організації навчання і перевірки знань в ОН	Відсутність посадових інструкцій, інструкцій з охорони праці	Порушення при роботі на транспорті	Інші порушення (вказати конкретні, неодноразові порушення)	Порушення п. 8 Порядку проведення розслідування та ведення обліку нещасних випадків професійних захворювань і аварій на виробництві
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	АГ "Дніпровська ТЕЦ"	10	8	8	11	0	1	0	4	12	9	13	1	15	16	17
														0	264	41



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

### Показники стану охорони праці.

Моральне та матеріальне стимулювання працівників АТ "Дніпровська ТЕЦ" з питань охорони праці за 2021 рік.

№ з/п підприємства	Назва підприємства	Кількість наказів з питань охорони праці	Прийнято до відповідальності, вагито мір впливу (чол.)										Передані матеріали у прокуратуру, чол.	Кількість засуджених, чол.
			ПП					Робочі						
			У т ч					У т ч						
			Всього	Догана	Звільнено	позбавлено або зняжено розмір премії, інших видів стягнень	видано або збільшено розмір премії, інших видів заохочень	Всього	Догана	Звільнено	позбавлено або зняжено розмір премії, інших видів стягнень	видано або збільшено розмір премії, інших видів заохочень		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	12	1	0	0	1	17	0	0	17	0	0		

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

**Показники стану охорони праці.**  
**Склад служби охорони праці за 2021 рік**

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



Ідентифікаційний код ЄДРПОУ 0 0 1 3 0 8 2 0

Державне статистичне спостереження

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

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Порушення порядку подання або використання даних державних статистичних спостережень тягне за собою відповідальність, яка встановлена статтею 186 <sup>3</sup> Кодексу України про адміністративні правопорушення  
безкоштовний сервіс для електронного звітування "Кабінет респондента" за посиланням: <https://statzvit.ukrstat.gov.ua>

Звіт про умови праці, пільги та компенсації  
за роботу зі шкідливими умовами праці  
за 2021 рік

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

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

Респондент:

Найменування: АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"

Міс <sup>(</sup> знаходження (юридична адреса) вулиця ЗАВОДСЬКА, буд. 2, ЗАВОДСЬКИЙ р-н, м. КАМ'ЯНСЬКЕ,  
ДНІПРОПЕТРОВСЬКА обл., 51925  
*поштово-пошк. область: м. Кам'янське, район, населений пункт, вулиця, провулок, площа, шосе, № будинку/корпусу, № квартири/офісу*

Територіальна громада:

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

вулиця ЗАВОДСЬКА, буд. 2, ЗАВОДСЬКИЙ р-н, м. КАМ'ЯНСЬКЕ, ДНІПРОПЕТРОВСЬКА обл., 51925  
*поштово-пошк. область: м. Кам'янське, район, населений пункт, вулиця, провулок, площа, шосе, № будинку/корпусу, № квартири/офісу*

Територіальна громада:

Код території відповідно до:

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

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

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

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

Інформація щодо відсутності даних

Випадку відсутності даних необхідно поставити у прямокутнику позначку - V

☐

Зазначте одну з наведених нижче причин відсутності даних:

Розділ І. Умови праці працівників  
на 31 грудня 2021 року

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

(овідково: рік останньої атестації робочих місць (код 10180)

2 0 2 1



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

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

Підпис  
Володимира АУЛОВА  
Директора ДТЕС

Володимир АУЛОВ  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

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

телефон: 0569550033

електронна пошта: dtec@ukr.net

### Комплексні заходи

щодо досягнення встановлених нормативів безпеки, гігієни праці та виробничого середовища, підвищення існуючого рівня охорони праці, запобігання випадкам виробничого травматизму, професійного захворювання, аваріям в Акціонерному товаристві „Дніпровська теплоелектроцентрально” у 2021 році

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



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

Начальник СОП

Д.О.Пархоменко

# Акціонерне товариство "Дніпровська теплоелектроцентрально"



## НАКАЗ

« 10 » 01 2022 р.

№ 19

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

Відповідно до Закону України «Про охорону праці»; Порядку розслідування та обліку нещасних випадків, професійних захворювань та аварій на виробництві, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 17 квітня 2019 року № 337; наказу № 331 від 13.12.2021 р. Міністерства енергетики України, з метою підвищення рівня охорони праці, створення належних, безпечних і здорових умов праці, запобігання нещасним випадкам і професійним захворюванням в АТ "Дніпровська ТЕЦ", -

### НАКАЗУЮ:

1. Затвердити План основних заходів з підвищення рівня охорони праці на підприємстві на 2022 рік, що додається.
2. Керівникам структурних підрозділів забезпечити виконання Плану основних заходів у повному обсязі та у визначені терміни.
3. Розробити згідно Плану основних заходів з підвищення рівня охорони праці підприємства на 2022 рік, План фінансування витрат на заходи з охорони праці на 2022 рік.
4. Контроль за виконання наказу покласти на головного інженера І.С.Писаревського.

В.о. генерального директора

В.В.Аулов

Узгоджено:  
Головний інженер

І.Є.Писаревський

Вик.нач.СОП  
Пархоменко Д.О.  
Тел. 3-48

розсилка: у справу, головному інженеру, СОП, КТЦ, Ел цех, РТЦ, ВЕЛД, УХКР, НЗС, КВВО.



УЗГОДЖЕНО:

Голова профспілкового комітету:

*Л.І.Продан* Л.І.Продан

" 20 " 01 2022 р.

ЗАТВЕРДЖУЮ:

В.о.генерального директора

АТ „ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ”

*В.В.Аулов* В.В.Аулов

" 20 " 01 2022 р.

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

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

9.	Застосовувати механізми економічного стимулювання працівників за активну участь та ініціативу у здійсненні заходів щодо підвищення існуючого рівня безпеки та поліпшення умов праці, визначених у колективному договорі, забезпечення дотримання вимог з охорони праці та забезпечення безпечних умов праці.	Упродовж року при наявності коштів	СОП
10.	Організувати та провести в товаристві Всесвітній День охорони праці та День охорони праці в Україні.	24-28 квітня	СОП
11.	Організувати придбання законодавчих, нормативних і нормативно-правових актів з питань охорони праці, методичних матеріалів, наочної агітації з питань охорони праці та промислової безпеки	Упродовж року	СОП ВТВ
12.	Організувати проведення навчання на базі навчально-курскових комбінатів з питань охорони праці працівників товариства	II квартал	Керівники структурних підрозділів, СОП
13.	Організувати перевірку знань працівників при проведенні повторних інструктажів, щодо безпечного виконання робіт, використання індивідуальних засобів захисту та які залучаються до виконання небезпечних видів робіт та експлуатації (обслуговування) машин, механізмів, обладнання підвищеної небезпеки	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП
14.	Організувати в товаристві Дні охорони праці з обов'язковим навчанням працівників діям в умовах аварійних ситуацій	Щомісяця	Керівники структурних підрозділів, СОП
15.	Забезпечити медичне обстеження та обслуговування працівників	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП
16.	Організувати та провести періодичний медичний огляд працівників товариства	III квартал	Керівники структурних підрозділів, СОП
17.	Посилити контроль за якістю професійного відбору працівників під час працевлаштування	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, СОП
18.	Вживати заходи з медичного забезпечення працівників (витрати на медикаменти (аптечки), утримання медичного пункту)	Упродовж року	СОП
19.	Забезпечувати працівників засобами індивідуального та колективного захисту, засобами гігієни, мийними та знешкоджувальними засобами	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, ВМТП, СОП
20.	Забезпечувати належне утримання будівель і споруд	Упродовж року	Керівники структурних підрозділів, ВТВ



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

Начальник СОП

Д.О.Пархоменко

Узгоджено:

Головний інженер

І.Є.Писаревський

# Акціонерне товариство "Дніпровська теплоелектроцентрально"



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

« 01 » 02 2022 р.

№ 44/14

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

*Щодо надання інформації про  
річний звіт з питань пожежної та  
техногенної безпеки за 2021 р.*

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

- |   |  |
|---|--|
| 1. Річний звіт з питань пожежної безпеки АТ „Дніпровська ТЕЦ” за 2021 рік.  |  |
| 2. Додаток Таблиця 1. Витрати на поліпшення стану протипожежного захисту та виконання основних організаційно - технічних заходів за 2021 р. |  |
| 3. Додаток Таблиця 2. Організація роботи пожежно-технічної комісії.   |  |
| 4. Додаток Таблиця 3. Організація роботи добровільної пожежної охорони (пожежної дружини та пожежної команди).                              |  |
| 5. Додаток Таблиця 4. Наявність автоматичних систем пожежогасіння.  |  |
| 6. Додаток Таблиця 5. Наявність систем пожежної сигналізації.   |  |
| 7. Додаток Таблиця 6. Забезпечення структурних підрозділів підприємства та транспортних засобів первинними засобами пожежогасіння.          |  |
| 8. Додаток Таблиця 7. Результати перевірок органами державного нагляду з питань пожежної безпеки.   |  |
| 9. Додаток Таблиця 8. Характерні порушення вимог з питань пожежної безпеки при перевірках (згідно приписам).                                |  |
| 10. Додаток Таблиця 9. Забезпечення виконання завдань й організаційно-технічних заходів у сфері пожежної безпеки.                           |  |
| 11. Додаток Таблиця 10. Організація навчання та перевірки знань працівників у сфері пожежної безпеки.                                       |  |
| 12. Додаток Таблиця 11. Протипожежні тренування.  |  |

В.о. генерального директора  
АТ «Дніпровська ТЕЦ»

В.В.Аулов

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



## Річний звіт

### з питань пожежної безпеки в АТ «Дніпровська ТЕЦ» за 2021 рік.

Виконуючи План основних організаційно-технічних заходів з пожежної безпеки на 2021 рік, вимоги техногенної та пожежної безпеки, порядок здійснення якого визначено наказом від 15.03.2019 р. № 122 Міненерго, в АТ «Дніпровська ТЕЦ» в звітному році робота була направлена на виконання вимог Кодексу цивільного захисту України, забезпечення та підтримання належного стану пожежної безпеки на об'єктах підприємства.

З урахуванням вимог наказу № 771 від 01.12.2020 р. Міненерго України і можливостей підприємства були розроблені та затверджені відповідні організаційно-технічні заходи із забезпечення пожежної та техногенної безпеки на 2021 рік, виконання яких дозволило у звітному періоді в АТ «Дніпровська ТЕЦ» не допустити пожеж.

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

- Технічне обслуговування системи автоматичної пожежної сигналізації (АПС) — 108632,00 грн.
- Поточний ремонт електроприводу засувки відсіків кабельних каналів. Елементи схем автоматичного і дистанційного керування — 26817,00 грн.;
- Поточний ремонт системи автоматичної пожежної сигналізації кабельних тунелів, відсіки №№ 2, 7, 10, 11, 12 — 80843,00 грн.;
- Капітальний ремонт кабельних тунелів в частині встановлення протипожежних люків з нормованою межею вогнестійкості — 60195,00 грн.;

В структурних підрозділах проведено:

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

Протягом року проводився спецнагляд на пульті спостереження — 20160, грн. В АТ «Дніпровська ТЕЦ» діє, спільно розроблений, та узгоджений з органами Державної служби надзвичайних ситуацій України «План пожежогасіння» та затверджена інструкція «Про порядок обміну інформацією між пожежно-рятувальним підрозділом 1 ДПРЗ у м. Кам'янське і АТ «Дніпровська ТЕЦ» під час загрози або виникнення надзвичайної ситуації на території станції.

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

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

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

Виробничі, побутові та адміністративні приміщення на 88% забезпечені вогнегасниками. На 2022 рік заплановані кошти на придбання вогнегасників до 100% потреби. Транспортні засоби забезпечені повністю – на 100%.

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

Навчання з пожежної безпеки на підприємстві проводились в системі виробничо-технічного навчання, у березні місяці звітного періоду пройшли навчання та перевірку знань працівники які зайняті на роботах з підвищеною пожежної безпекою, – відповідальні та виконавці робіт структурних підрозділів. Всього 38 осіб на суму 10860,00 грн.

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

Особовий склад добровільної пожежної охорони на заняттях удосконалював навички взаємодії з пожежними частинами Державної служби надзвичайних ситуацій України. Всі члени ДПД в звітному році забезпечені спеціальним протипожежним одягом, шоломами та іншим. Проведено страхування членів ДПД на суму - 7999,96 грн.

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

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

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

В.о. генерального директора  
АТ «Дніпровська ТЕЦ»

В.В.Аулов



Таблиця 10

Організація навчання та перевірки знань працівників АТ "Дніпровська ТЕЦ" у сфері пожежної безпеки в 2021 році

Кількість осіб, які пройшли навчання з пожежно-технічного мінімуму (попередній, при прийомі на роботу)	Кількість осіб, які пройшли перевірку знань з пожежно - технічного мінімуму (1 раз на рік)				Кількість посадових осіб, які пройшли навчання з пожежної безпеки				Кількість осіб які пройшли перевірку знань з пожежної безпеки (раз на 3 роки)			
	заплановано на рік (осіб)	фактично (осіб)	+/-	%	заплановано на рік (осіб)	фактично (осіб)	+/-	%	заплановано на рік (осіб)	фактично (осіб)	+/-	%
1	2	3	4	5	6	8	9	10	7	8	9	10
0	15	15		100%	23	23	0	100%	23	23	0	100%

1. Наявність на підприємстві ліцензованого навчально-учбового центру;

2. Наявність затвердженій та погодженій Програми навчання (копія титульного листа з узгодженням та затвердженням).

Інж СОП з ПБ



Проша, М.А.

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

Таблиця 1

Найменування компанії, підприємства	Загальна сума витрат на заходи з пожежної безпеки (тис. грн.)				Витрати на модернізацію ДПО				Витрати на проведення НДДКР				Витрати на підтримання СВГП				Витрати на утримання ДІРЧ і ДАРЧ, виконання робіт та послуг (окрім закріплених робіт) ДВГРС				Витрати на реалізацію проєктів	Інші витрати
	заявлено на рік	факт	+/-	%	заявлено на рік	факт	+/-	%	заявлено на рік	факт	+/-	%	заявлено на рік	факт	+/-	%	заявлено на рік	факт	+/-	%		
АТ "Дніпровська ТЕЦ"	500,3	519,9	19,6	102,7	50,2	50,2		100					25,00	72,4	47,4	289					230,0	8,0

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

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

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

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

графа 6 - ДВГРС - Державна воєнізована гірничоратувальна служба у вугільній промисловості;

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

графа 8 - витрати на страхування членів ДПО тощо.

ж СОП з ПБ

Проша М.А.



# Протипожежні тренування в АТ "Дніпровська ТЕЦ" в 2021 році

Таблиця 11

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

Інженер СОП з ІПБ

Проша М.А.

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

Таблиця 9

Навність відокремленого структурного підрозділу з пожежної безпеки (служби)	Кількість працівників на яких покладено обов'язки з виконання пожежної безпеки		Кількість проведених перевірок службами пожежної безпеки або структурними підрозділами, на яких покладені функції з питань пожежної безпеки	Кількість заходів по ним (вказати характерні порушення)		Кількість притягнутих до дисциплінарної відповідальності працівників за порушення правил пожежної безпеки
	по апарату	на підвідомчих структурних підрозділах		виданих актів	Всього (осіб)	
1	2	3	4	5	6	7
0	1	0	25	15	49	3
					При виконанні електромонтажних, зварювальних, ремонтних робіт та куріння в невідведених місцях	8
						0

До таблиці додати деталі щодо:

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

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

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

Інженер СОП з ІПБ

Проша М.А.



Характерні порушення вимог з питань пожежної безпеки, виявлених при перевірках  
(згідно з приписами) за 2021 рік

Таблиця 8

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

У 2021 році перевірка не проводилась

Інженер СОП з ПБ

Проша М.А.

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

Таблиця 7

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

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

Інженер СОП з ПБ

Проша М.А.



Забезпечення АТ "Дніпровська ТЕЦ" та транспортних засобів первинними засобами пожежогасіння відповідно до встановлених норм станом на 01.01.2022 р.

Таблиця 6

Кількість вогнегасників по структурним підрозділам (од.)	Кількість вогнегасників у відсотках від необхідної норми (%)	Кількість вогнегасників по транспортним засобам (од.)	Кількість вогнегасників у відсотках від необхідної норми (%)
1	2	3	4
КТЦ	36	-	-
Електроцех	75	-	-
РПЦ (в т.ч. транспортні засоби)	31	17	100
ЛХКгаР	5	-	-
ВЕТЛ	2	-	-
ВТВ	3	-	-
КВВО	9	-	-
ЦЗ	4	-	-
Абонвідділ	1	-	-
СОП	3	-	-
АГВ	4	-	-
Кафе	2	-	-
Центральна комора	8	-	-
Відділ договірної роботи	2	-	-
База відпочинку	9	-	-
Всього:	197	-	-

Інженер СОП з ПБ

Проша М.А.

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

Таблиця 5

№ з/п	Кількість устаткування та будівель (приміщень), які підлягають обладнанню системами пожежної сигналізації (яка експлуатується окремо від систем пожежогасіння) відповідно до норм чинного законодавства	Необхідна кількість систем пожежної сигналізації згідно з проектними рішеннями (од.)	Фактична кількість встановлених систем пожежної сигналізації (од.)	Відсоток забезпечення від потреби	Технічний стан		Необхідно встановити додатково (од.)	Виведення на пульти центрального спостереження (системи, які не приймають участь у АУПП (назва організації, Договір №)
					Потребує ремонту (од.)	Потребує заміни чи модернізації (од.)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	17	0	15	88%	0	0	2	10
								ПЦС ООО «Днепрспецнагляд-1» №6282 від 26.02.21р.

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

енергоблоку 6  
адмінкорпус 1

Інженер СОП з ПБ

Проша М.А.



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

Таблиця 4

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

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

енергоблоки 6  
адмінкорпус 1  
трансформатори 8 тощо

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

Інженер СОП з ПБ

Проша М.А.

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

Таблиця 2

Кількість ПТК	Чисельний склад ПТК (осіб)	Кількість проведених засідань за рік	Проведення членами ПТК обстежень і перевірок				
			Всього перевірок	Кількість складених актів	Кількість виявлених порушень	Стан виконання заходів	
						виконано	не виконано
1	2	3	4	5	6	7	0
1	10	6	24	18	64	виконано	-

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

Таблиця 3

Кількість пожежних дружин	Чисельний склад пожежних дружин (осіб)	Кількість пожежних команд	Чисельний склад пожежних команд (осіб)	Забезпеченість засобами індивідуального захисту (%)	Кількість проведених практичних занять	Наявність договору про страхування (№, дата закінчення)
1	2	3	4	5	6	7
1	8	0	0	100%	10	Страхова компанія УПСК, договір серії ДПД № 006/232/210054 від 06.04.2021р по 06.04.2022р.

Інженер СОП з ПБ

Проша М.А.



# Акціонерне товариство "Дніпровська теплоелектроцентрально"



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

« 04 » 02 2022 рік

№ 570 / 14

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

*Про річний звіт стану цивільного захисту  
в АТ «Дніпровська ТЕЦ» за 2021 рік.*

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

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

В.О. генерального директора  
АТ «Дніпровська ТЕЦ»

В.В. Аулов

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

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

В звітному 2021 році робота у сфері цивільного захисту, в АТ «Дніпровська ТЕЦ», будувалась на виконанні вимог Кодексу цивільного захисту України, Постанов Кабінету Міністрів України, наказів та розпоряджень Міністерства енергетики України та вимог галузевого Плану основних заходів цивільного захисту.

Виконання заходів, передбачених галузевим планом основних заходів цивільного захисту Міністерства енергетики на 2021 рік в АТ «Дніпровська ТЕЦ».

Заходи	Термін	Відмітка про виконання
1	2	3
Розроблення на підприємстві плану основних заходів цивільного захисту.	грудень	Заходи цивільного захисту в АТ «Дніпровська ТЕЦ» на 2022 рік розроблено та затверджено.
Проведення спеціального об'єктового тренування ЦЗ за темою « Дії оперативного персоналу, ланки ДПД та працюючого персоналу при проведенні аварійно-відновлювальних робіт у разі виникнення аварійної ситуації з виникненням пожежі на ТГ-3 котлотурбінного цеху підприємства ».	квітень	Тренування проведено 08 квітня 2021 року з 9.00 до 13.00 . До тренування залучалось 62 особи. Результати тренування обговорені на засіданні керівного складу та комісії з питань надзвичайних ситуацій. Загальна оцінка за проведене спеціальне об'єктове тренування – добре. У проведенні тренувань спільно приймали участь працівники ДПРЗ 1 МУ ДСНС України у Дніпропетровській обл.
Створення об'єктових матеріальних резервів для запобігання виникненню та ліквідації надзвичайних ситуацій згідно з номенклатурою та графіком поповнення.	Протягом року	Визначено та затверджено номенклатуру матеріального резерву, складено графік його поповнення. В звітному періоді поповнення матеріального резерву не відбувалось, у зв'язку з важким фінансовим становищем підприємства.
Розробка заходів щодо проведення тимчасового відселення та евакуації працівників підприємства із зони НС.	Постійно протягом року	На підприємстві створена та затверджено керівником склад постійно діючої евакуаційної комісії, обов'язки якої спрямовані для реалізації



		евакуаційних заходів.
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 — 1 раз у квартал проводяться засідання комісії з надзвичайних ситуацій на яких розглядаються питання основних заходів запобігання виникненню надзвичайних ситуацій та видаються накази щодо пропуску льодоходу, роботи в весняно-літній, осінньо-зимовий, грозний періоди та запобігання виникненню пожеж.
Уточнення планів реагування на надзвичайні ситуації.	Протягом року	Плани цивільного захисту АТ „Дніпровська ТЕЦ” переглянуті і відпрацьовані у відповідності з вимогами Кодексу цивільного захисту, уточнюються в ході проведення тренувань та навчань цивільного захисту також перевіряється їх дієздатність.

Організація підготовки керівного складу з питань цивільного захисту в навчально-методичних установах у сфері цивільного захисту.	Лютий - березень	Підготовка керівного складу проводиться відповідно Постанови Кабінету Міністрів від 23.10.2013 № 819 - плану підготовки на курсах цивільного захисту міста та області. У звітному періоді в Навчально-методичному центрі у Дніпропетровській області пройшли підготовку 2 особи керівного складу та 38 осіб задіяних у складі формувань ЦЗ. Складено графік підготовки керівного складу на курсах ЦЗ на 2022 рік, яким передбачено навчання 15 осіб.
Створення об'єктових матеріальних резервів для запобігання виникненню та ліквідації надзвичайних ситуацій згідно з номенклатурою та графіком поповнення.	Протягом року	Визначено та затверджено номенклатуру матеріального резерву, складено графік його поповнення який передбачено фінансовим планом в сумі 120,00 тис. грн. На 2021 рік фінансовим планом було передбачено 150,00 тисяч гривень на створення матеріального резерву, але в зв'язку з важким фінансовим станом підприємства, заплановані кошти не були виділені.
Підведення підсумків стану цивільного захисту та пожежної безпеки за 2021 рік.	грудень	Підведення підсумків стану цивільного захисту за 2021 рік проведено на засіданні керівного складу підприємства з визначенням недоліків та обов'язкового вирішення подальших завдань на 2022 рік.

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

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

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



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

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

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

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

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

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

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

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

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

Підготовка персоналу АТ «Дніпровська ТЕЦ» з питань цивільного захисту організована у відповідності з вимогами Постанови Кабінету Міністрів України від 26.06.2013 р. № 444, наказу ДСНС України від 06.06.2014 №310 та наказу МВС від 11.09.2014 № 934. Наказом генерального директора



призначені групи навчання в підрозділах підприємства, призначені керівники, складені розклади занять. Підсумком підготовки працівників АТ «Дніпровська ТЕЦ» стало проведення спеціального тренування та навчань особового складу формувань, ДПД та керівного складу підприємства. Загальна оцінка за проведене тренування – добре.

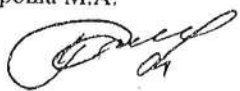
У відповідності з вимогами Кодексу цивільного захисту, Постанов Кабінету Міністрів України, наказів Міністерства енергетики України та керуючись галузевим планом основних заходів цивільного захисту на 2021 рік в АТ «Дніпровська ТЕЦ» відпрацьований та затверджений генеральним директором План основних заходів підготовки з цивільного захисту на 2022 рік. Визначене головне завдання з питань цивільного захисту – недопущення виникнення надзвичайних ситуацій техногенного характеру на обладнанні підприємства, та ліквідація наслідків можливих надзвичайних ситуацій природного характеру, що можуть виникнути та завдати шкоди території та обладнанню АТ «Дніпровська ТЕЦ».

В.О. генерального директора  
АТ «Дніпровська ТЕЦ»



В.В. Аулов

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



ПОГОДЖЕНО

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

В.А. Байлук  
"15" 08 2021 р.

ПОГОДЖЕНО

Начальник Кам'янського районного  
управління ДСНС України

В.П. Ярема  
"15" 08 2021 р.

ЗАТВЕРДЖУЮ  
В.В. Аулов  
"15" 08 2021 р.



Г Р А Ф І К  
ПРОВЕДЕННЯ СПЕЦІАЛЬНИХ ОБСКТОВИХ НАВЧАНЬ І ТРЕНУВАНЬ  
З ПИТАНЬ ІЦИВІЛЬНОГО ЗАХИСТУ В АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ»  
НА 2022 р.

Організаційний захід	січ ль	лю тий	бер езень	квіт ень	трав ень	черв ень	липе нь	серп ень	верес ень	жовт ень	листо пад	груд ень	Керівник тренування	Відмітка про виконання
Спеціальне об'єктове навчання з питань ЦЗ (формування ЦЗ)				X									Головний інженер	
Протипожежні тренування у ліх персоналу на випадок пожежі		X											Головний інженер	
Противагварійні тренування	X			X						X		X	Нач. зміни ТФП	

Головний інженер  
АТ «Дніпровська ТЕЦ»

І.Є. Писаревський

Вик. Нач. штабу ЦЗ  
Григорук М.А.

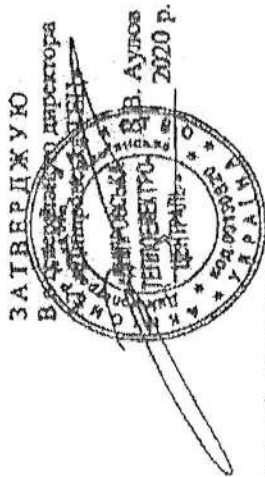
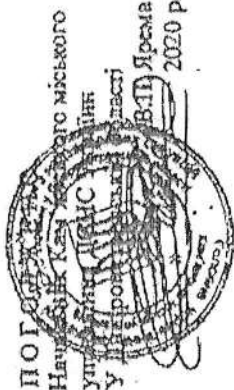
Згідно з оригіналом  
Нач. штабу ЦЗ Григорук М.А. Проме



ПОГОДЖЕНО

Начальник управління з питань  
НД та ЦЗН Каз. обл. міської ради

В.А. Байдух  
2020 р.



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

Організаційний збір	січ нь	лют ній	бер езнь	квіт ень	трав ень	черв ень	лип ень	серп ень	верес ень	жовт ень	листо пад	груд ень	Керівник тренування	Вілітка про виконання
Спеціальне об'єктове тренування з питань ЦЗ (формування ЦЗ)				X									Головний інженер	
Протипожежні тренування у діях персоналу на випадок пожежі	X											X	Головний інженер	
Протинавзривні тренування	X			X						X		X	Нач. зміни ТЕЦ	

Головний інженер  
АТ «Дніпровська ТЕЦ»

І.Є. Писаревський

Згідно з оригіналом  
Нач. штабу ДЗ  
Додаток М.А. Просяна

## ІНФОРМАЦІЯ

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

АТ "Дніпровська ТЕЦ"  
(назва організації)

№ з/п	Найменування та юридична адреса суб'єктів господарської діяльності	Потенційно небезпечні об'єкти (ПНО)			Об'єкти підвищеної безпеки (ОПБ)							Наявність на ПНО (ОПБ) систем раннього виявлення НС та оповіщення людей у разі їх виникнення	Прийнята
		Найменування ПНО та його адреса	Номер свідоцтва реєстрації ПНО в Державному реєстрі ПНО	Дата проведення ідентифікації ПНО, назва організації, що проводила ідентифікацію	Найменування ОПБ та його адреса	Номер свідоцтва реєстрації ОПБ в Державному реєстрі ОПБ	Дата розробки декларації безпеки об'єкта, назва організації, що розробляла	Дата проведення експертизи декларації безпеки об'єкта, назва експертної організації	Вид небезпеки (хімічна, радіаційна, пожежна, вибухолопасна, гідролінійна, тощо)	Наявність ПЛАС (ПЛАС) та дата розробки			
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ" м.Кам'янське, вул. Заводська, 2	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	ПНО-01.12.2004.000071	01.12.2004.000071	Не є ОПБ	7	8	9	10	11	12	13	АПС сповіщає людей та виведена на пульт ЦПС
1	АТ "Дніпровська ТЕЦ" м.Кам'янське, вул. Заводська, 2	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	ПНО-01.12.2004.000071	01.12.2004.000071	Не є ОПБ	7	8	9	10	11	12	13	АПС сповіщає людей та виведена на пульт ЦПС

Виконав: нач штабу ЦЗ

М.А. Прохла





**ІНФОРМАЦІЯ**  
про наявність диспетчерських служб формувань ПЗ, спеціальних служб ПЗ, аварійно-рятувальних служб і ремонтних (відновлювальних) бригад  
АТ "Дніпровська ГЕС"

(назва ЦОВВ, компанії, товариства, підприємства, установ, організацій)

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	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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
АТ "Дніпровська ТЕЦ"			7	63			1	3					3	21								
ВСЬОГО			7	63			1	3					3	21								

Виконавець: Нач. штабу ПЗ

 Проша М.А.

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

**АТ "Дніпровська ТЕЦ"  
(найменування підприємства)**

Додаток 7

№ з/п	Номенклатура матеріальних цінностей РХБ захисту	Потреба (згідно зі штатом)	у наявності	Дата виготовлення	Термін придатності до використання
<b>I. ПРОТИГАЗИ ФІЛЬТРУЮЧІ</b>					
1.1	Протигаз ЦП-7	460	100	1984	
1.2	Протигаз ЦП-7		90	1991	2023
1.3	Протигаз ГП-7		60	2017	2042
1.4	Протигаз ППФ 95А1		10	1995	
<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	460	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				
7.4	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-469рх)				
9.2	СМРХР-Л (Mitsubishi-L200)				
9.3	СМРХР-В (БРДМ-2рх)				
9.4	СМРХР-В (РХМ-4-01, шасі				
9.5	СМРХР-В (РХМ-С, шасі ГТ-МУ)				
9.6	Інші				
<b>Х. СПЕЦІАЛЬНІ МАШИНИ РАДІАЦІЙНОЇ І ХІМІЧНОЇ РОЗВІДКИ ТА ЛАБОРАТОРНОГО КОНТРОЛЮ</b>					
10.1	СМРХР-ЛК (шасі Ford Transit)				
10.2	СМРХР-ЛК (ПРХЛ, шасі ГАЗ-2705)				
10.3	СМРХР-ЛК (АЛ-4, шасі ЗІЛ-131)				
10.4	Інші				
<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 Ц-2)				
11.6	Інші				
<b>ХІІ. ІНШЕ</b>					
12.1					

Виконав Нач.штабу ЦЗ

Проша М.А.



# ІНФОРМАЦІЯ

Додаток 6

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

АТ" Дніпровська ТЕЦ"

(нозва підприємства)

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

Начальник штабу ЦЗ

Проша М.А.

## ІНФОРМАЦІЯ

щодо проведених у 2021 році спеціальних об'єктових навчань і тренувань з питань цивільного захисту  
АТ "Дніпровська ТЕЦ"  
 (нозва підприємства)

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

Виконав: нач. штабу ЦЗ

М.А.Проша



## ІНФОРМАЦІЯ

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

АТ "Дніпровська ТЕЦ"

(назва підприємства)

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

Начальник штабу ЦЗ

Проша М.А.



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

Назва підприємства	Потенційно небезпечні об'єкти						Об'єкти підвищеної небезпеки						АЕС, ГЕС, нафто-, газопроводи						Загальна за підприємство									
	загальна кількість		кількість систем оповіщення		кількість		кількість систем оповіщення		кількість		кількість систем оповіщення		загальна кількість		кількість систем оповіщення		кількість		% покриття системою оповіщення		кількість систем оповіщення		% покриття системою оповіщення		кількість систем оповіщення		% покриття системою оповіщення	
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	100			
АТ "Дніпровська ТЕЦ"	1	1		1	8	100														1			1	8	100			

Начальник штабу ЦЗ

Проша М.А.

## ІНФОРМАЦІЯ

про функціонування служби цивільного захисту  
(На виконання вимог п. 2 ст. 20 Кодексу цивільного захисту України)  
АТ "Дніпровська ТЕЦ"

№ з/п	Назва підприємств та структурних підрозділів	Загальна кількість працюючих згідно з штатним розписом					Кількість працівників служби цивільного захисту			
		2018	2019	2020	2021	2021	2018	2019	2020	2021
	АТ "Дніпровська ТЕЦ"	372	388	368	460	1	1	1	1	1

Інформація подається відомо по підприємству та у розрізі структурних підрозділів

Виконав  
Начальник штабу ЦЗ

М.А.Проша

Додаток 1 Таблиця №2 ЦЗ

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

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

Виконав



М.А. Проша



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

За темою « Дії оперативного персоналу, ланки ДПД та працюючого персоналу при проведенні аварійно-відновлювальних робіт у разі виникнення аварійної ситуації з виникненням пожежі на ТГ-3 котлотурбінного цеху підприємства ».

Тривалість – 08 квітня 2021 року з 9.00 до 13.00

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

На тренування залучались ;

Керівний склад - 18 осіб;

Комісія з питань надзвичайних ситуацій -10 осіб;

Евакуаційні органи - 11 осіб;

Пожежно-технічна комісія - 8 осіб;

Служба цивільного захисту - 1 особа;

Добровільна пожежна дружина - 8 осіб;

Інші працівники - 6 осіб.

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

У відповідності з постановою Кабінету Міністрів України від 19.08.2002 року №1200 на підприємстві складено графік закупівлі засобів захисту органів дихання і щорічно проводиться закупівля 1/10 частки від штатного списку працівників ( 36 протигазів ЦП-7).

У відповідності з номенклатурою об'єктового матеріального резерву продовжується створення визначеного резерву для ліквідації наслідків надзвичайних ситуацій.

На вимогу постанови Кабінету Міністрів України від 23.10.2013 року № 819 на підприємстві відпрацьовано графік підготовки керівного та командно-начальницького складу на курсах навчально-методичного центру цивільного захисту в Дніпропетровській області та на міських курсах цивільного захисту.

Об'єктова система оповіщення забезпечує оповіщення працівників підприємства про виникнення надзвичайних ситуацій. Сирена, для подання сигналу «Увага всім», та гучномовний зв'язок приводяться в дію начальником зміни ТЕЦ..

На підприємстві розроблені та виконуються заходи щодо запобігання виникненню надзвичайних ситуацій – пожежної та техногенної безпеки.

Визначені питання розглядаються на засіданнях об'єктової комісії з надзвичайних ситуацій - голова комісії – головний інженер ТЕЦ.

2. Документи на проведення спеціального тренування цивільного захисту відпрацьовані в повному обсязі. Тема тренування та реальність задуму відповідають дійсності.

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

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

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

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

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

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

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

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

Оцінка дій особового складу формувань - добре

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

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

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

3.

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

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

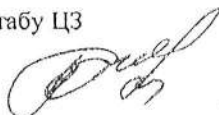
Загальна оцінка за проведене спеціальне об'єктове тренування цивільного захисту в АТ «Дніпровська ТЕЦ» - ДОБРЕ.

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



І.С. Писаревський

Виконав: Нач. штабу ЦЗ  
Микола Проша  
3-41





Ідентифікаційний код ЄДРПОУ 0 0 1 3 0 8 2 0

Місцева одиниця (найменування) База відпочинку "Альонішка"

Ідентифікаційний код місцевої одиниці

Місцезнаходження (фактична адреса) 51611 Дніпропетровська область/АР Крим Верхньодніпровський район Бородаївка населений пункт

Зарічна Територіальна громада 1221062200 Фінансовий орган Рівня м. Бородаївка м. Бородаївка

Код території відповідно до: Класифікатора об'єктів адміністративно-територіального устрою України (КОАТУ) 1221062200

У А 1 2 0 4 0 0 5 0 0 0 5 7 1 6 2 або 1 2 2 1 0 6 2 2 0 0 (код території визначається автоматично в разі подання форм в електронному вигляді)

Найменування виду економічної діяльності	Код виду економічної діяльності за КВЕД на рівні класу	Середня кількість працівників (середньоблікова 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 (рахунок 47, 66, 81 або рахунок 47, 66)	Кількість магазинів роздрібної торгівлі, од (показник заповнюється, якщо місцева одиниця має у своєму складі один або декілька магазинів, діяльність яких належить до видів економічної діяльності з кодами 47.11-47.79, крім коду 47.30 за КВЕД)	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)	Капітальні інвестиції у матеріальні активи (без ПДВ), тис. грн із одним десятковим знаком (рахунок 15, субрахунок 151, 152, 153, 155 або рахунок 15)
Код Євростату А	Б	16 13 0 1	12 11 0 2	13 32 0 3	17 32 0 4	17 33 1 5	15 11 0 6
Усього по місцевій одиниці (рядок 1000) (сума рядків за видами економічної діяльності, гр. 1-3, 6) у тому числі за видами економічної діяльності	Х	11	(сума ряд. 1000 гр. 2 розділу 10 = ряд. 300 гр. 2 розділу 3)	(сума ряд. 1000 гр. 3 розділу 10 = ряд. 300 гр. 10 розділу 3)	(сума рядків за видами діяльності = ряд. 507 гр. 1 розділу 5)	Х	(сума ряд. 1000 гр. 6 розділу 10 = ряд. 300 гр. 6 розділу 3)
Діяльність засобів розміщення на період відпустки та іншого тимчасового проживання	55 20	11		1 093,8			

## 9. Паливозабезпечення

## 9. ПАЛИВОЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

### 9.1. Загальна характеристика паливозабезпечення.

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

### 9.2. Витрати палива:

На виробництво витрачено 57 109 137,290 м<sup>3</sup> природного газу.  
На виробництво електро та теплоенергії витрачено відносно 15 050 415,868 м<sup>3</sup> (26,35%) та 42 058 721,412 м<sup>3</sup> (73,65 %) природного газу.

Калорійність природного газу у поточному році склала 8205 ккал/м<sup>3</sup> проти 8227 ккал/м<sup>3</sup> у 2020р.

### 9.3. Претензійна робота.

Претензій по якості та кількості природного газу постачальникам не має.

### 9.4. Місткість складів для зберігання вугілля .

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

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

ДТЕЦ забезпечена необхідними механізмами для вантажно-розвантажувальних робіт, а також транспортними засобами для виконання робіт по ремонту та техобслуговуванню обладнання підприємства. В наявності - 1 тепловоз, 1 бульдозер, 2 екскаватора, 1 трактор, залізнодорожний 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 звітної року.

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

- автобус ДАЗ-3220
- автобус «Ікарус-260»



- мікроавтобус ГАЗ-3221 «Газель»
- самоскид «ЗІЛ-ММЗ-4502»
- автовишка «МШТС-2С»
- екскаватор ЕО-2101
- гідро молот на базі ЕО-2102
- трактор ЮМЗ 6-АКМ
- бульдозер Т-130
- вантажопасажирська «Газель» ГАЗ-2705
- легковий автомобіль «ГАЗ-3110»
- легковий автомобіль «ГАЗ-31029»
- легковий автомобіль «ВАЗ-2107»
- легковий автомобіль «Chevrolet Captiva»
- легковий автомобіль «Daewoo Gentra» - 2 од.
- легковий автомобіль «ЗАЗ-110247»
- автомайстерня «ЗІЛ-131» Переданий в/ч А1214 в АТО 07.2015р. (тимчасово знятий з балансу)

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ

0 0 1 3 0 8 2 0

## Державне статистичне спостереження

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

ДОКУМЕНТ

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

## ЗВІТ

## ПРО ВИКОРИСТАННЯ ТА ЗАПАСИ ПАЛИВА

ЗА 2021 рік

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

№ 4-мтп

(річна)

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Держстату

06 липня 2021 р. № 1/6

## Респондент:

Найменування: АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"

Адреса знаходження (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 / майдан, № будинку / корпусу, № квартири / офісу)

Територіальна громада:

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

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

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

Територіальна громада:

## Код території відповідно до:

Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць

Класифікатора об'єктів адміністративно-територіального

та територій територіальних громад (КАТОТТГ)

устрою України (КОАТУУ)

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

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

## Інформація щодо відсутності даних

У випадку відсутності даних необхідно поставити у прямокутнику позначку - V

Зазначте одну з наведених нижче причин відсутності даних:

## Розділ 1. Використання та запаси палива

(з одним десятковим знаком)

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

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



Види палива	Код Рядка	Обсяг використаного палива за звітний рік (графа 1 розділу 1 = сумі граф 1, 14 розділу 2, 1, 2 розділу 3 + 1 розділу 4)	Обсяг запасів палива на кінець звітного року	
			у споживачів палива	у постачальників палива
А	Б	1	2	3
Дрова для опалення, щільні, м <sup>3</sup>	740	-	-	-
Вовна деревна, борошно деревне, т	750	-	-	-
Стружка і тріска деревна, т	760	-	-	-
Інше тверде біопаливо рослинного походження, т (рядок 770 >= суми рядків 771, 772, 773)	770	-	-	-
у тому числі:				
солома	771	-	-	-
початки кукурудзи	772	-	-	-
пухляк соняшнику	773	-	-	-
Рідке біопаливо, т (рядок 780 >= суми рядків 781, 782, 783, 784)	780	-	-	-
у тому числі:				
біобензин (альтернативне паливо, з вмістом спирту або їх сумішю 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	-	-	-
під чорний	784	-	-	-
Біогаз, т	790	-	-	-
Інші види палива, т	800	-	-	-

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

(з одним десятковим знаком)

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

(з одним десятковим знаком)

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

(з одним десятковим знаком)

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

## Розділ 3. Кінцеве використання палива

(з одним десятковим знаком)

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



## Розділ 4. Втрати палива

(з одним десятковим знаком)

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

Рекомендовано (розшифровка видів палива із рядка 800):

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

телефон 550033

електронна пошта dtec@ukr.net

Розрахунок вартості палива  
АТ "Дніпровська ТЕЦ"  
за 12 місяців 2021 року

с № 21 - енерго

Назва палива	Код палива	за звітним					за розрахунком				
		Витрати умовного палива (тис. туп)	Витрати натурально го палива ( тис. т. , млн куб. м газу )	Вартість палива (тис. грн)	Вартість перевезення палива (тис. грн)	Всього вартість палива (тис. грн.)	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.)
(Вугілля і продукти пер. вугл.)	032000										
Газ природний	025212										
Витрати: палива у дорож.	027111	66 941	57 111	470249	X	470249	59 640	59 389	359832	X	359832
Паливо на інші потреби	111110	X	X		X		X	X		X	
у т.ч. на власн. заліз. трансп.	111120	X	X		X		X	X		X	
на автомобілі, трансп.	111121	X	X		X		X	X		X	
на автобуси	111122	X	X		X		X	X		X	
на інші потреби	111123	X	X		X		X	X		X	
на інші виробництва	111124	X	X		X		X	X		X	
Всього по кошторису витрат	994999	66 941	X	470249	X	470249	X	X		X	
у т.ч. на вироб. електроенергії	999991	17 630	X	X	X	135773	69 640	X	369832	X	369832
на вироб. теплоенергії	999992	49 311	X	X	X	334471	17 191	X	X	X	91292
на вироб. іншої прод.	999993		X	X	X		52 449	X	X	X	278540

Підписаний ПЕВ

*Підпис*

Т.В. Русанова

## 10. Праця і кадри



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

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

Чисельність та якісний склад працівників:

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

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

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

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

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

1.3. Атестація робочих місць, відповідно до переліку робіт, професій та посад, зайнятість у яких дає право на пенсію за віком на пільгових умовах була проведена у 2016 році ТОВ «ДПРСКО» наказ по підприємству №211 від 29.12.2016р. Періодичність проведення атестації затверджено Постановою Кабінету Міністрів України № 442 від 01.08.1992 р. та Постановою Міністерства праці України від 01.09.1992 р. №41 і проводиться один раз на 5 років.

## Розділ 2 . Організація роботи з молодими спеціалістами.

2.1. Молодих спеціалістів на підприємстві на 01.01.2022 р. – 68 осіб (за обліком всіх молодих працівників у віці до 35 років ):

- за фахом працює - 21 особа ;

- на робітничих посадах - 47 осіб.

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

2.3. Мають науковий ступінь - 1 особа

2.4. Без відриву від виробництва на заочних відділеннях вищих навчальних закладів навчається - 2 особи.

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

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

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

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

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

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

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

Начальник ВОКРтаЗП



Лариса ПРОДАН

## 11. Матеріально-технічне забезпечення

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



## 12. Науково-вишукувальна робота

(науково-вишукувальна робота у 2021 році на АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ» не проводилася, тому звіт не додається)

## 13. Зовнішньоекономічна діяльність

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

## **14. Охорона довкілля та раціональне використання природних ресурсів**



## 2021. ОХОРОНА ДОВКІЛЛЯ ТА РАЦІОНАЛЬНЕ ВИКОРИСТАННЯ ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ.

### 14.1. Обсяги техногенного впливу на :

#### 14.1.1. Атмосферне повітря

Таблиця 1

Сумарні викиди забруднювальних речовин в атмосферне повітря за звітний рік згідно з даними державної статистичної звітності за формою №2-ТП (повітря) - річна			
Найменування Компанії (ТЕЦ) та структурних підрозділів Компанії	Найменування забруднювальних речовин та груп речовин	Обсяги викидів, тис. т	
		Попередній рік	Звітний рік
1	2	3	
АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"	тверді частинки	0,0008	0,0008
	сірки діоксид	0,000359	0,000359
	сполуки азоту в перерахунку на NO <sub>2</sub>	0,129925	0,146692

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

#### 14.1.2. Водні ресурси

Таблиця 2

Сумарні обсяги використання води за звітний рік згідно з даними державної статистичної звітності за формою №2-ТП (водгосп) - річна			
Найменування Компанії (ТЕЦ)	Фактично використано води, тис. куб. м		
		Попередній рік	Звітний рік
1	2	3	4
АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"	Усього,	2786,9	4576,5
	у т. ч.		
	- поверхневої, усього	2776,4	4551,5
	- у т.ч. на охолодження конденсаторів турбін	1790,8	2858,4
	- підземної	0	0
	- водопровідної	10,5	25

Таблиця 3

Сумарні обсяги відведених забруднених стоків за звітний рік згідно з даними державної статистичної звітності за формою №2-ТП (водгосп) - річна								
Найменування Компанії (ТЕЦ) та структурних підрозділів Компанії, що скидають забруднені стоки	Усього		Обсяги відведених забруднених стоків, тис. куб. м				нормативно чистих (б/о)	
			у т. ч.					
	без очиски		недостатньо очищених					
	попередній рік	звітний рік	попередній рік	звітний рік	попередній рік	звітний рік	попередній рік	звітний рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ", усього	1872,6	2413,1	-	-	-	-	1872,6	2413,1

### 14.1.3. Земельні ресурси

Землекористування АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ" здійснюється на підставі договорів:

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

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

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

### 14.2. Характеристика газоочисного обладнання

Таблиця 8

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

Примітка: -\*рік встановлення /рік реконструкції

### 14.3. Обсяги зборів

#### 14.3.1. За забруднення навколишнього природного середовища

Таблиця 9

Найменування Компанії (ТЕЦ) та структурних підрозділів Компанії	Обсяги нарахованого збору за звітний рік згідно з даними державної статистичної звітності, тис. грн.				
	усього	у т. ч. за:			
		викиди	склиди	розміщення відходів	понад встанов. ліміти
1	2	3	4	5	6
АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"	1503	1445	58	-	-

201

121



### 14.3.2. За спеціальне водокористування

Таблиця 10

Найменування Компанії (ТЕЦ) та структурних підрозділів Компанії	Сплачено до бюджету у звітному році згідно з даними державної статистичної звітності грн.
АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"	857959,80

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

Таблиця 11

ТЕС (ТЕЦ)	Заходи	Ефект від впровадження	Обсяги витрат, тис. грн.	Джерело фінансування
1	2	3	4	5
АТ "ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ"	Капітальний ремонт котла № 7	Охорона атмосферного повітря	1470,8	Кошти підприємства
	Визначення регламентованих забруднюючих речовин в скидах зворотних вод підприємства	Контроль якості скидів підприємства, які забруднюють поверхневу водойму	21,8	Кошти підприємства
	Визначення регламентованих забруднюючих речовин в місцях тимчасового зберігання відходів підприємства	Контроль якості повітря	3	Кошти підприємства
	Зниження викидів в атмосферу за рахунок роботи не більш ніж трьох казанів одночасно	Зниження концентрації забруднюючих речовин на межі СЗЗ нижче ПДВ	-	Кошти підприємства
	Отримання дозвільної документації (НОРМИ, ПДС)	Рациональне використання водних ресурсів	178,1	Кошти підприємства
	Визначення ефективності ГОУ	Охорона атмосферного повітря	46,8	Кошти підприємства
	Утилізація відходів	Дотримання Закону України «Про відходи»	474,3	Кошти підприємства
	Очищення зливного каналу водоскиду №2	Зниження концентрації забруднюючих речовин на водоскиду №2	160,6	Кошти підприємства



14.5. Перелік заходів, спрямованих на зменшення шкідливого впливу на довкілля, впровадження яких передбачається у наступному за звітним році, у тому числі для припинення скидів забруднених стічних вод за аналогічною формою, наведеною в таблиці 11<sup>1</sup>.

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

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

Таблиця 12

Компанія, ТЕС (ТЕЦ)	Виробництво		Використано палива (на виробництво електроенергії та тепла)						Характеристика палива					
	ел.енергії, млн. кВтг	тепла, тис.Гкал	т.у.п.			т.п.п., тис.м <sup>3</sup>			Q <sub>в</sub> <sup>р</sup> , ккал/м <sup>3</sup>			Ар, %	Sp, %	
			вугілля	мазут	газ	вугілля	мазут	газ	вугілля	мазут	газ		вугілля	мазут
АТ "Дніпровська ТЕЦ"	69,971	321,587	-	-	66941	-	-	57109	-	-	8205	-	-	-

# ДЕРЖАВНИЙ ОБЛІК ВОДОКОРИСТУВАННЯ

## ЗВІТНІСТЬ

Звіт про використання води за 2021 рік

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

Форма № 2ТГП-  
водгосп  
(річна)  
**ЗАТВЕРДЖЕНО**  
Наказ Міністерства  
екології та природних  
ресурсів України 16  
березня 2015 року №  
78 за погодженням з  
Держстатом

Респондент:

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

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

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

Код водокористувача **120108**

КВЕД **35.11** Виробництво електроенергії

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

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

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

Відмітка про одержання  
(угама 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 1. Забір, використання, передача та втрати води

тис. куб. м

№ рядка		Назва джерела водопостачання або водокористувача, що передає	КОДИ	Забрано або одержано води за рік														
				Відстань від категорії перла, км	усього	у тому числі за місяцями												
						І	ІІ	ІІІ	ІV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
A	Б	В	Г	Д	Е	І	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Річка 20/Чернівецький ДНПРО	20	Чернівецький ДНПРО	ТН	446	1693.1	179.0	193.0	197.0	355.6	0.0	0.0	7.7	0.0	0.0	105.6	377.1	278.1
2	КП "КАМ'ЯНСЬКИЙ ВОДОКАНАЛ" ДОР	20/20397	Чернівецький ДНПРО	ТН	462	25.0	1.2	0.9	1.0	0.8	0.8	0.8	0.8	1.2	0.9	8.2	5.8	2.6
3	Річка 20/Чернівецький ДНПРО	20	Чернівецький ДНПРО	ТН	446	2838.4	163.9	110.4	127.7	1438.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	145.5	411.9	410.5

Фактично використано води за рік										Передано іншим водокористувачам за рік									
у тому числі на потреби					на інші потреби					без використання					після використання				
№ рядка	Ліміт	використання	усього	санітарно-гігієнічні	варовий (технологічний)	зрошення	користувачів, що не звітують	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	Втрати води за рік	рік
1	1250.7	1172.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
2	34.2	25.0	25.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
3	11489.5	2838.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		





Табл. 1. Додаткові показники використання

№ рядка	Назва показника	В	Одиниця виміру	Кількість (за рік)
1	Об'єм води у системі оборотного водопостачання	тис. куб. м		0.0
2	Об'єм води у системі повторного водопостачання	тис. куб. м		0.0
3	Об'єм води, пропущеної через турбіни ГЕС та ГАЕС для вироблення електроенергії	млн куб. м		0.000
4	Річний різнорідний забір води з водних об'єктів	тис. куб. м		17758.1
5	У тому числі підземних вод	тис. куб. м		0.0
6	Кількість днів роботи водокористувача, що заміс	днів		365
7	Середня кількість годин роботи за добу	годин		24
8	Потужність очисних споруд після очищення якими зворотні (стічні) води скидаються у водні об'єкти	тис. куб. м		0.0
9	У тому числі тих, що забезпечують нормативну очистку	тис. куб. м		0.0
10	Потужність очисних споруд, після очищення якими зворотні (стічні) води відводяться на поля зрошення, рельєф місцевості, поля фільтрації, у накопичувачі та вигреби	тис. куб. м		0.0
11	Об'єм води, забраної із водних об'єктів, що враховані засобами виміральної техніки підприємства водокористувача	тис. куб. м		4776.7
12	Об'єм водопровідної (штучної) води, що враховані засобами виміральної техніки на спорудях кінцевої очистки	тис. куб. м		2222.9

Виконавець:

Новак Я. Г.

Підпис керівника підприємства

Телефон: +38 (093) 090-5000

електронна пошта: dtes@ukr.net

Водокористувач (уповноважена особа водокористувача)

Аулов В. В.

Підпис керівника підприємства

Документ сформовано на порталі електронних послуг Державного агентства водних ресурсів України

## Державне статистичне спостереження

ДОКУМЕНТ ПРИЙ

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

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

за 2021 рік

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

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

Респондент:

Найменування: АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"

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

Територіальна громада:

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

Територіальна громада:

Код території відповідно до:

Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад (КАТОТГГ)  або  Класифікатора об'єктів адміністративно-територіального устрою України (КОАТУУ)

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

## Інформація щодо відсутності даних

У випадку відсутності даних необхідно поставити у прямокутнику позначку - V

Зазначте одну з наведених нижче причин відсутності даних



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

Коди забруднюючих речовин і парникових газів	Найменування забруднюючих речовин і парникових газів	Кількість викинутих в атмосферне повітря забруднюючих речовин і парникових газів, тонн, з трьома десятковими знаками
А	Б	Г
00000	Усього по підприємству (без урахування діоксиду вуглецю)	183,716
01000	Метали та їх сполуки	0,105
01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,100
01104	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,005
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,792
03001	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більшіє 2,5мкм та менше 10мкм	0,792
04000	Сполуки азоту	146,692
04001	Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту) [NO+NO <sub>2</sub> ]	146,496
04002	Азоту (1) оксид [N <sub>2</sub> O]	0,196
05000	Діоксид та інші сполуки сірки	0,359
05001	Сірки діоксид	0,359
06000	Оксид вуглецю	33,696
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,111
12000	Метан	1,960
16000	Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор)	0,001
07000	Крім того, діоксид вуглецю	-





[illegible]



Код		Класифікація витрат на виробництво товарів, робіт, послуг та інших результатів діяльності підприємства																
Деталь		група витрат	код витрат	назва витрат	код витрат	код витрат	код витрат	код витрат	код витрат	код витрат	код витрат	код витрат	код витрат	код витрат	код витрат	код витрат	код витрат	код витрат
		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17
049	Відходи на виробництво	04001	04002	04003	04004	04005	04006	04007	04008	04009	04010	04011	04012	04013	04014	04015	04016	04017
050	Відходи на виробництво	05001	05002	05003	05004	05005	05006	05007	05008	05009	05010	05011	05012	05013	05014	05015	05016	05017
051	Відходи на виробництво	05101	05102	05103	05104	05105	05106	05107	05108	05109	05110	05111	05112	05113	05114	05115	05116	05117
052	Відходи на виробництво	05201	05202	05203	05204	05205	05206	05207	05208	05209	05210	05211	05212	05213	05214	05215	05216	05217
053	Відходи на виробництво	05301	05302	05303	05304	05305	05306	05307	05308	05309	05310	05311	05312	05313	05314	05315	05316	05317
054	Відходи на виробництво	05401	05402	05403	05404	05405	05406	05407	05408	05409	05410	05411	05412	05413	05414	05415	05416	05417
055	Відходи на виробництво	05501	05502	05503	05504	05505	05506	05507	05508	05509	05510	05511	05512	05513	05514	05515	05516	05517
056	Відходи на виробництво	05601	05602	05603	05604	05605	05606	05607	05608	05609	05610	05611	05612	05613	05614	05615	05616	05617
057	Відходи на виробництво	05701	05702	05703	05704	05705	05706	05707	05708	05709	05710	05711	05712	05713	05714	05715	05716	05717
058	Відходи на виробництво	05801	05802	05803	05804	05805	05806	05807	05808	05809	05810	05811	05812	05813	05814	05815	05816	05817
059	Відходи на виробництво	05901	05902	05903	05904	05905	05906	05907	05908	05909	05910	05911	05912	05913	05914	05915	05916	05917
060	Відходи на виробництво	06001	06002	06003	06004	06005	06006	06007	06008	06009	06010	06011	06012	06013	06014	06015	06016	06017

Володимир Аулов  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

електронна пошта: dtes@ukr.net

телефон 0569550033

## 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

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

ЗВІТ ПРО ВИТРАТИ НА ОХОРОНУ  
НАВКОЛИШНЬОГО ПРИРОДНОГО СЕРЕДОВИЩА  
за 2021 р.

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

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

## Респондент:

Найменування: АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"

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

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

Територіальна громада: \_\_\_\_\_

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

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

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

Територіальна громада: \_\_\_\_\_

Код території відповідно до:

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

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

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

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

## Інформація щодо відсутності даних

У випадку відсутності даних необхідно поставити у прямокутнику позначку - V

☐

Зазначте одну з наведених нижче причин відсутності даних:



## Розділ I. Капітальні інвестиції на охорону навколишнього природного середовища

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

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



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

## Розділ II. Поточні витрати на охорону навколишнього природного середовища

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

Найменування виду природоохоронної діяльності та витрат	Код рядка	Поточні витрати на охорону навколишнього природного середовища (гр.1 >= гр.2+ гр.3+гр.4)	У тому числі за рахунок		
			власних коштів підприємств, кредитів банків, позик	коштів Державного та місцевого бюджетів	міжнародних фондів, невідплатної міжнародної допомоги
А	Б	1	2	3	4
<b>Охорона атмосферного повітря, попередження змін клімату та захист озонового шару (ряд. 111-140)</b>					
<b>Запобігання забрудненню атмосферного повітря шляхом модифікації виробничих процесів, технологій, заміни сировини (ряд. 111, 112)</b>					
з метою охорони атмосферного повітря	111	-	-	-	-
з метою попередження змін клімату та захисту озонового шару	112	-	-	-	-
<b>Очищення та підвищення дисперсії димових і відпрацьованих газів, вентиляційних викидів (ряд. 121, 122)</b>					
з метою охорони атмосферного повітря	121	-	-	-	-
з метою попередження змін клімату та захисту озонового шару	122	-	-	-	-
Моніторинг, лабораторні дослідження	130	45,8	46,8	-	-
Отримання дозвільної документації та інші заходи	140	-	-	-	-
<b>Забір і очищення стічних вод (ряд. 210-260)</b>					
Запобігання забрудненню стічними водами шляхом модифікації виробничих процесів	210	-	-	-	-
Експлуатація каналізаційних систем	220	-	-	-	-
Очищення стічних вод	230	-	-	-	-
Очищення охолоджувальної води перед скиданням та усунення теплового впливу на водні об'єкти	240	-	-	-	-
Моніторинг, лабораторні дослідження	250	24,8	24,8	-	-
Отримання дозвільної документації та інші заходи	260	178,1	178,1	-	-
<b>Поводження з відходами (за винятком високорадіоактивних відходів) (ряд. 310-360)</b>					
Запобігання процесу утворення відходів шляхом модифікації виробничих процесів	310	-	-	-	-
Збирання та транспортування відходів усіх класів небезпеки	320	-	-	-	-

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

### Розділ III. Спеціалізовані екологічні послуги

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

Найменування послуги з охорони навколишнього природного середовища	Код рядка	Обсяг реалізованих послуг природоохоронного призначення	Витрати на оплату послуг природоохоронного призначення
А	Б	1	2
Відведення та очищення стічних вод	2001	-	266,3
Господарення з відходами	2002	-	474,3

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

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

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

ЕП АУЛОВ  
ВОЛОДИМИР  
ВАЛЕНТИНОВИЧ

Володимир Аулов  
(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

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

телефон: 0569550033

електронна пошта: dtec@ukr.net



## 15. Энергозбереження

## 15. ЕНЕРГОЗБЕРЕЖЕННЯ.

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

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

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

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

На 2021 рік були розроблені організаційно-технічні заходи:

Виконати капітальний ремонт котлоагрегату ст. № 7.

Виконати капітальний ремонт турбоагрегату ст. № 4.

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

На станції розроблено “Енергетичний паспорт підприємства”.

## 16. Інвестиційна діяльність та капітальне будівництво



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

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

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

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

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

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

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

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

Згідно плану по статті «Капітальні ремонти» виконано:

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

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

В.о. генерального директора  
АТ «Дніпровська ТЕЦ»

В.В. Аулов

Таблиця 12

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

Найменування вид економічної діяльності	Код розма	5. ТОВАРИЩІ, ВИКОНАНО ЗА РІЗНИМИ										Незавершені будівництва на кінець звітного року
		Бюджет		кошти державного бюджету		власні кошти		з у.ч. амортизація втрачена		з у.ч. кредити банків		кошти інших акцій
		КВ	БМР	КВ	БМР	КВ	БМР	КВ	БМР	КВ	БМР	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(Капітальні інвестиції всього)	1	5104	4756	5104	5104							2596
профінансовано	01		X									X
Капітальні інвестиції у матеріальні активи	2	5103	4756	5103	5103							2596
Земля	2.1											
Інвестиції в основний капітал	2.2	317	39	317	317							2596
профінансовано	02.2		X									X
у тому числі:												
Земля під забудову	2.2.1											
Машини, обладнання та інвентар	2.2.2	120	39	120	120							2596
Транспортні засоби	2.2.3											
Капітальні будівництва	2.2.4	197		197	197							197
профінансовано	02.2.4		X									X
у тому числі:												
Виробничі ГЕС та розподільчі мережі	2.2.4.1	197		197	197							197
в тому числі:												
АЕС	2.2.4.1.1											
ГЕС та ГАЕС	2.2.4.1.2											
ТЕС, ТЕЦ та КУ	2.2.4.1.3	197		197	197							197
ДРС та інші з'єднання ліній	2.2.4.1.4											
теплові мережі	2.2.4.1.5											
ЛЕН-ГЕС - витоки	2.2.4.1.6											
у тому числі:												
катодні ГЕС: ГЕС 210-75кВ	2.2.4.1.6.1											
розподільчі ЛЕН: ГЕС 35-150 кВ	2.2.4.1.6.2											
з них електроенергетичні мережі і ГЕС 35 кВ в	2.2.4.1.6.2.1											
линійних мережах												
мисливські розподільчі мережі ГЕС 0.4-10 кВ	2.2.4.1.6.2.2											
у.ч. електричної мережі	2.2.4.1.6.2.3											
линійні мережі ГЕС	2.2.4.1.6.2.4											
магістральні теплові мережі ліній	2.2.4.1.7											
інші об'єкти	2.2.4.1.8											
ПВР для будівництва кабельних розет	2.2.4.1.9		X									X
Використання та частини персоналу управління	2.2.4.2											
Зберігання, перевезення та розподіл палива та	2.2.4.3											
запасів палива, нафти, газу, вугілля	2.2.4.3											
Хімічні виробництва	2.2.4.4											
інші об'єкти невідобраного призначення	2.3											
Існуючі будівлі і споруди	2.4											
Нові будівлі, споруди, об'єкти незавершеного	2.5											
будівництва												
Витрати на поліпшення об'єкта капітальних робіт	2.6	4717	4717	4717	4717							
з них будівельні роботи	2.6.1	4717		4717	4717							
інші невідобрані матеріали та роботи	2.6.2	49		49	49							
Капітальні інвестиції у нематеріальні активи	3											

В.О. генерального директора

В.В. Аулов

Таблиця 13

## Введення в дію основних фондів за 2021р.

## АТ "Дніпровська ТЕЦ"

(з ПДВ, тис.грн у цілих числах)

Найменування виду економічної діяльності	Код рядка	Всього
А	Б	І
((Капітальні інвестиції всього	1	4857
Капітальні інвестиції у матеріальні активи	2	4856
Земля	2.1	
Інвестиції в основний капітал	2.2	70
у тому числі:		
Земля під забудову	2.2.1	
Машини, обладнання та інвентар	2.2.2	70
Транспортні засоби	2.2.3	
Капітальне будівництво	2.2.4	
у тому числі:		
Виробництво та розподілення енергії	2.2.4.1	
у тому числі:		
АЕС	2.2.4.1.1	
ГЕС та ГАЕС	2.2.4.1.2	
ТЕС, ТЕЦ та КУ	2.2.4.1.3	
ВЕС та інші альтернативні джерела	2.2.4.1.4	
теплові мережі	2.2.4.1.5	
ЛЕП і ПС - всього	2.2.4.1.6	
у тому числі:		
магістральні ЛЕП і ПС 220-750кВ	2.2.4.1.6.1	
розподільні ЛЕП і ПС 35-150 кВ	2.2.4.1.6.2	
з них електросилові мережі і ПС 35 кВ в сільській місцевості	2.2.4.1.6.2.1	
місцеві електросилові мережі і ПС 0,4-10 кВ	2.2.4.1.6.3	
у т.ч. в сільській місцевості	2.2.4.1.6.3.1	
міські мережі і ПС	2.2.4.1.6.3.2	
магістральні телекомунікаційні лінії	2.2.4.1.7	
інші об'єкти	2.2.4.1.8	
ПВР для будівництва майбутніх років	2.2.4.1.9	
Видобування та первинна 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	4717
з них будівель і споруд	2.5.1	
Інші необоротні матеріальні активи	2.6	69
Капітальні інвестиції у нематеріальні активи	3	1

))

В.о. генерального директора

Вик. Погорелова 096 673 6011

В.В. Аулов



# Введення в дію потужностей за 2021р.

## АТ "Дніпровська ТЕЦ"

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

В.о. генерального директора

В.В. Аулов

Вик. Погорелова 096 673 6011

Таблиця 15

Перелік об'єктів незавершеного будівництва на 01.01. 2022 р.  
АТ "Дніпровська ГЕС"

Найменування об'єкта	Код рядка	Початок будівництва (рік)	Нормативний акт, яким затверджено ТЗД (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 переданого інвестиційною програмою фінансування на 2022
					профінансовано	виконано	по фінансуванню	по виконанню								
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Всього	1	X	X	1866834	2596	2596	1864238	1864238	X	X	X	X	X	2596	X	
Реконструкція релейного пункту та автоматики ТОВ "Енерготехнології"	1.1	2014		29490	408	408	29082	29082			Кошти підприємства		Технічне переоснащення	408	Постаттне виконання	
Реконструкція БРП-150 «В» ТОВ "Енерготехнології"	1.2	2013		45875	552	552	45323	45323			Кошти підприємства		Технічне переоснащення	552	Постаттне виконання	
Реконструкція котлоагрегату ТКЗ 150 ст. № 6 для спалювання аугітля марок Г, ДГ в механічних	1.3	2019		197199	399	399	106800	106800			не визначено		Технічне переоснащення	399		
Реконструкція АТ "Дніпровська ГЕС"	1.4	2019		788436	990	990	787466	787466			не визначено		Нове	990	Не визначено	
Реконструкція ТЕЦ з використанням альтернативних видів	1.5	2021		892164	197	197	891967	891967			не визначено		Нове	197	Не визначено	
Технічне переоснащення обладнання газорегуляторного пункту (ГРП)	1.6	2021		3650	50	50	3600	3600			Кошти підприємства		Технічне переоснащення	50	Після проведення експертизи планується позаяння до НКРЕКП для внесення в інвестиційну програму на 2022	

В.О. генерального директора

В.В. Аулов

Зик. Потгорелова 096 673 6011

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

АТ "Дніпровська ТЕЦ"

(з ПДВ, тис.грн у цілих числах)

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

))

В.о. генерального директора

В.В. Аулов

Вик. Погорелова 096 673 6011

*В. Погорелова*



**Освоєння капітальних вкладень (направлених в капітальне будівництво) і  
будівельно-монтажних робіт за 2021р (пооб'єктна розшифровка)**

**АТ "Дніпровська ТЕЦ"**

( з ПДВ, тис.грн у цілих числах)

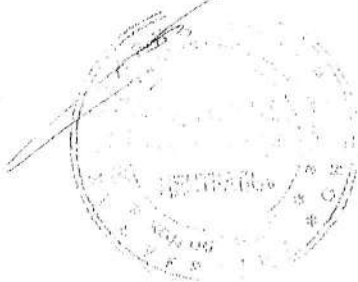
Найменування	Код рядка	Виконано		Введення основних фондів	Введення потужностей
		КВ	БМР		
А	Б	1	2	3	4
(( Всього	1	5104	4756	4857	
Інвестиції у капітальне будівництво	1.1	197			
Реконструкція ТЕЦ з використанням альтернативних видів палива		197			
Машини, обладнання та інвентар		120	39	70	
Придбання обладнання для основних цехів та структурних підрозділів	1.2	31		31	
Розробка проектної документації "Технічне переоснащення Обладнання газорегуляторного	1.3	50			
Технічне переоснащення охоронної Системи контролю доступу StopNet (інв.2572)	1.4	39	39	39	
Капітальні ремонти		4717	4717	4717	
Капітальний ремонт трансформатора типу ТРДН-32000 кВА Т-1 (інв.№0500)	1.5	1144	1144	1144	
Капітальний ремонт турбогенератора ст. №4 АТ-25-2 інв.№0388	1.6	3573	3573	3573	
Інші необоротні матеріальні активи	1.7	69		69	
Капітальні інвестиції в нематеріальні активи	1.8	1		1	

В.о. генерального директора

Вик. Погорелова 096 673 6011

В.В. Аулов

*В. Погорелова*



## Державне статистичне спостереження

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Конфіденційність статистичної інформації забезпечується  
статтею 21 Закону України "Про державну статистику"Порушення порядку подання або використання даних державних статистичних спостережень тягне за собою  
відповідальність, яка встановлена статтею 186<sup>3</sup> Кодексу України про адміністративні правопорушенняБезкоштовний сервіс для електронного звітування "Кабінет респондента" за посиланням <https://statzvit.ukrstat.gov.ua>ЗВІТ ПРО НАЯВНІСТЬ І РУХ НЕОБОРОТНИХ  
АКТИВІВ, АМОРТИЗАЦІЮ ТА КАПІТАЛЬНІ ІНВЕСТИЦІЇ

за 2021 рік

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

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

спондент:

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 /пробулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

Територіальна громада: -

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

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

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

Територіальна громада: -

Код території відповідно до:

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

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

або

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

1 2 1 0 4 0 0 0 0 0

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

## Інформація щодо відсутності даних

У випадку відсутності даних необхідно поставити у прямокутнику позначку - V

☐

Зазначте одну з наведених нижче причин відсутності даних:

## Розділ 1. Наявність і рух необоротних активів, амортизація

Види активів	Код рядка	Первісна (переоцінена) вартість на початок року	Переоцінка (дооцінка + уцінка -) первісної (переоціненої) вартості	Вартість активів, що надійшли за рік	Із гр.3- вартість уведених у дію нових активів (гр.4 <= гр.3)	І активів
А	Б	1	2	3	4	
Усього вартість необоротних активів (сума ряд.1100, 1300) гр.1-14)	1000	314 801	-	4 274	258	
Матеріальні активи (сума ряд.1110, 1120, 1130, 1140, 1150, 1160, 1161, 1170, 1180, 1190, 1200) гр.1-14)	1100	307 282	-	4 273	257	
будівлі житлові	1110	-	-	-	-	
будівлі нежитлові	1120	55 804	-	-	-	
інженерні споруди	1130	29 820	-	164	164	
машини, обладнання та інвентар	1140	217 952	-	4 042	26	
транспортні засоби	1150	3 706	-	-	-	
земельні ділянки (гр.11 = гр.1); (гр.12 = гр.10)	1160	-	-	-	X	
поліпшення земель	1161	-	-	-	-	
довгострокові біологічні активи рослинництва	1170	-	-	-	-	
довгострокові біологічні активи тваринництва	1180	-	-	-	-	
інші матеріальні активи	1190	-	-	67	67	
інвестиційна нерухомість	1200	-	-	-	-	
Нематеріальні активи	1300	7 519	-	1	1	
Незавершені капітальні інвестиції	1400	-	X	-	X	
Необоротні активи, утримувані для продажу (гр.11 = гр.1); (гр.12 = гр.10)	1500	-	-	-	-	



Види активів	Код рядка	Інші зміни вартості активів за рік (+/-)	Первісна (переоцінена) вартість на кінець року (гр. 10 = гр. 1 + гр. 2 + гр. 3 - гр. 5 + гр. 9)	Залишкова вартість на початок року	н
А	Б	9	10	11	
Усього вартість необоротних активів (сума ряд. 1100, 1300) гр. 1-14)	1000	-	318 925	297 062	
Матеріальні активи (сума ряд. 1110, 1120, 1130, 1140, 1150, 1160, 1161, 1170, 1180, 1190, 1200) гр. 1-14)	1100	-	311 446	290 880	
будівлі житлові	1110	-	-	-	
будівлі нежитлові	1120	-	55 804	53 040	
інженерні споруди	1130	-	29 892	27 821	
машини, обладнання та інвентар	1140	-	221 977	206 598	
транспортні засоби	1150	-	3 706	3 421	
земельні ділянки (гр. 11 = гр. 1); (гр. 12 = гр. 10)	1160	-	-	-	
поліпшення земель	1161	-	-	-	
довгострокові біологічні активи рослинництва	1170	-	-	-	
довгострокові біологічні активи тваринництва	1180	-	-	-	
інші матеріальні активи	1190	-	67	-	
інвестиційна нерухомість	1200	-	-	-	
Нематеріальні активи	1300	-	7 479	6 182	
Незавершені капітальні інвестиції	1400	-	-	X	
Необоротні активи, утримувані для продажу (гр. 11 = гр. 1); (гр. 12 = гр. 10)	1500	-	-	-	

## Розділ 2. Розподіл капітальних інвестицій за видами активів

Види активів	№ рядка	Капітальні інвестиції (сума гр 2, 3, 4, 5)	У тому ч	
			придбання та створення нових активів (гр 2 <= гр.1)	придбання активів, які були у використанні (гр.3 <= гр.1)
<b>А</b>	<b>Б</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
<b>Усього капітальних інвестицій за видами активів</b> (сума ряд. 2100, 2300) гр.1-4); (ряд. 2000 (гр.5-6) = ряд. 2100 (гр.5-6))	<b>2000</b>	<b>4 274</b>	<b>258</b>	<b>-</b>
<b>Матеріальні активи</b> (сума ряд. 2110, 2120, 2130, 2140, 2150, 2160, 2161, 2170, 2180, 2190) гр.1-6)	<b>2100</b>	<b>4 273</b>	<b>257</b>	<b>-</b>
будівлі житлові	2110	-	-	-
з них будівлі житлові, що будуються з метою подальшого продажу (передачі) (гр.1 = гр.2); (ряд.2111 <= ряд.2110)	2111	-	-	X
будівлі нежитлові	2120	-	-	-
інженерні споруди	2130	164	164	-
машини, обладнання та інвентар (ряд.2140 >= сумі ряд.2141, 2142, 2143)	2140	4 042	26	-
комп'ютерна та телекомунікаційна техніка (ряд.2141 <= ряд.2140)	2141	-	-	-
інше електричне й електронне устаткування (ряд.2142 <= ряд.2140)	2142	-	-	-
меблі та приладдя (ряд.2143 <= ряд.2140)	2143	-	-	-
транспортні засоби	2150	-	-	-
з них засоби автотранспортні, причепи та напівпричепи (ряд.2151 <= ряд.2150)	2151	-	-	-
земельні ділянки (гр.1 = гр.3)	2160	-	X	-
поліпшення земель (гр.1 = (гр.2 + гр.4))	2161	-	-	X
довгострокові біологічні активи рослинництва (гр.1 = (гр.2 + гр.3 + гр.4))	2170	-	-	-
довгострокові біологічні активи тваринництва (гр.1 = (гр.2 + гр.3 + гр.4))	2180	-	-	-
інші матеріальні активи	2190	67	67	-
Із ряд. 2110, 2120, 2130 гр.2 - вартість обладнання, що забезпечує функціонування будівель та інженерних споруд (ряд.2201 <= сумі ряд.2110, 2120, 2130 гр.2)	2201	X	-	X

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



## Розділ 3. Податок на додану вартість за окремими видами активів

( тис.грн у цілих числах)

Види активів	№ рядка	Сума ПДВ, сплачена (у ціні придбання товарів, робіт, послуг) у зв'язку з витратами на капітальні інвестиції	Із гр.1 - сума податкового кредиту з ПДВ (гр.2 <= гр.1)
А	Б	1	2
Усього (ряд. 5000 гр.1 < ряд. 2000 гр.1 розділу 2) (ряд. 5000 гр.1, 2 >= сумі ряд. 5110, 5120, 5130, 5140, 5150, 5321 гр.1, 2)	5000	828	-
будівлі житлові (ряд. 5110 гр.1 < ряд. 2110 гр.1 розділу 2)	5110	-	-
будівлі нежитлові (ряд. 5120 гр.1 < ряд. 2120 гр.1 розділу 2)	5120	-	-
інженерні споруди (ряд. 5130 гр.1 < ряд. 2130 гр.1 розділу 2)	5130	33	-
машини, обладнання та інвентар (ряд. 5140 гр.1 < ряд. 2140 гр.1 розділу 2)	5140	795	-
транспортні засоби (ряд. 5150 гр.1 < ряд. 2150 гр.1 розділу 2)	5150	-	-
програмне забезпечення та бази даних (ряд. 5321 гр.1 < ряд. 2321 гр.1 розділу 2)	5321	-	-

ЕП АУЛОВ  
ВОЛОДИМИР  
ВАЛЕНТИНОВИЧ

Володимир Аулов

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

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

телефон: 0569-550033

електронна пошта: dlec@ukr.net

## 17. Обсяг виробленої продукції

"Зрисний відпуск електричної енергії та розрахунки з неї"

за счень-грудень 2021 року

Назва, за якою показує	Код рядка	1 клас (220-230 кВт)				2 клас (35-27 кВт)				3 клас (10-6,3 кВт)				4 клас (0,38 кВт)				Всього	
		корисний відпуск тис.кВт	тариф коп./кВт	обсяг продукції (робіт, послуг) тис.грн	корисний відпуск тис.кВт	тариф коп./кВт	обсяг продукції (робіт, послуг) тис.грн	корисний відпуск тис.кВт	тариф коп./кВт	обсяг продукції (робіт, послуг) тис.грн	корисний відпуск тис.кВт	тариф коп./кВт	обсяг продукції (робіт, послуг) тис.грн	корисний відпуск тис.кВт	тариф коп./кВт	обсяг продукції (робіт, послуг) тис.грн	корисний відпуск тис.кВт	тариф коп./кВт	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 приданою потужністю 750 квт та вище	0101																		
Промислові та прирівнені до них споживачі з приданою потужністю до 750 квт	0102																		
Електрофізичний залізничний транспорт	0103																		
Електрофізичний морський транспорт	0104																		
Напрямислові споживачі	0105																		
Виробничі підприємства, підприємства споживачі	0106																		
Населення - всього	0107																		
Оптові споживачі-перепродавці	0113																		
Господарчі потреби	0114																		
Всього власні потреби	0117																		
Передача електроенергії	0115	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Розподіл електроенергії	1151																		
Всього:	0116	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
У т.ч. установи та організації держ. бюджету	0118																		
Установи та організації місцев. бюджету	0119																		
Житлово-комунальне господарство	0120																		

Начальник ВЕД

Григор

Регіона 7.0



# Корисний відпуск теплової енергії та розрахунки за неї

за січень-грудень 2021 року

Найменування показників	Код рядка	Всього		
		корисний відпуск тис.Гкал	тариф грн/Гкал	обсяг продукції (робіт, послуг) тис.грн
А	Б	1	2	3
((Всього відпущено:	2202	321,587	X	379020
плата за транзит тепла	0209	X	X	
передача теплоенергії	0212	X	X	
витрати на господарські потреби	0215		X	X
витрати на потреби інших видів діяльності ліцензіата	0213			
власним споживачам:	0201	321,587	1178,59	379020
у т.ч. промисловість	0202			
житлові будинки	0203			
житлово-будівельні коопер.	0204			
теплично-парникові господар.	0205			
гаражно-будівельні коопер., майстерні творчих працівників	0206			
оптові споживачі-перепрод.	0207	321,587	1178,59	379020
Довідково:				
із ряд. 0202 житлово-комунальне господарство	0208			
із ряд. 0201 установи державного бюджету	0210			
установи місцевого бюджету	0211			

))

Наказник ПЕР

Шуль

Русакова Г.О

# Фактичні надходження за відпущену енергію

за січень-грудень 2021 року

тис.грн

Найменування показників	Код рядка	Надходження всього	у тому числі:			
			банківськими коштами	по постановам КМУ	взаємозаліками	інші види платежів
А	Б	1	2	3	4	5
(( Всього	0301	322015	322015			
<b>Електроенергія:</b>	0302	105139	105139			
з неї: Активна енергія:	0330	105139	105139			
- власні споживачі	0316					
- розподіл e/e	0317					
- передача на організованих сегментах ринку	0332					
- передача OPE	0313	105139	105139			
- передача обленерго	0318					
- експорт	0321					
Реактивна енергія	0328					
<b>Теплоенергія:</b>	0303	216876	216876			
- власні споживачі	0324	216876	216876			
- транспортування т/е	0326					
- передача т/е	0315					
- витрати теплоенергії на господарські потреби	0331					
- витрати на потреби інших видів діяльності ліцензіата	0329					
Експлуатація об'єктів оренди	0304					
Інша продукція	0305					
Інші розрахунки	0322					
Довідково з ряд. 0301:						
Установи та організації держ.бюджету	0306	11099	11099			
- електроенергія	0307					
- теплоенергія	0308	11099	11099			
Установи та організації місц.бюджету	0309	19358	19358			
- електроенергія	0310					
- теплоенергія	0311	19358	19358			
Довідково:						
Купована електроенергія на організованих сегментах ринку	0333					
Купована ел.ен. від OPE	0312					
Купована ел.ен. від генеруючих комп.	0319					
Купована теплоенергія	0314					

))

Мандишук П.В.

Кіт

Русакова Т.В.

Інтересний відпуск електричної енергії та розрахунки за неї

на січень-грудень 2021 року

Найменування показників	Код рада	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. кВт	тариф кВт/кВтг	обсяг продукції (робіт, послуг) тис. грн	корисний відпуск тис. кВт	тариф кВт/кВтг	обсяг продукції (робіт, послуг) тис. грн	корисний відпуск тис. кВт	тариф кВт/кВтг	обсяг продукції (робіт, послуг) тис. грн	корисний відпуск тис. кВт	тариф кВт/кВтг	обсяг продукції (робіт, послуг) тис. грн	корисний відпуск тис. кВт	тариф кВт/кВтг	обсяг продукції (робіт, послуг) тис. грн	корисний відпуск тис. кВт	тариф кВт/кВтг	обсяг продукції (робіт, послуг) тис. грн
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
(Промислові та приватні до них споживачі з приєднаною потужністю 750 кВт та вище	0101																		
Промислові та приватні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВт	0102																		
Електрофірмований залізничний транспорт	0103																		
Електрофірмований мський транспорт	0104																		
Непрямі споживачі	0105																		
Виробничі близькогосподарські споживачі	0106																		
Населення	0107																		
Оптові споживачі переробників	0113																		
Господарчі потреби	0114																		
Всього власні споживачі	0117																		
Передача електроенергії	0115	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Розподіл електроенергії	1151																		
Всього:	0116	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
у т.ч. установи та організації держ. бюджету	0118																		
установи та організації місцевого бюджету	0119																		
житлово-комунальне господарство	0120																		

Розраховано

Група

120

120



# Корисний відпуск теплової енергії та розрахунки за неї

на січень-грудень 2021 року

Найменування показників	Код рядка	Всього		
		корисний відпуск тис.гКал	тариф грн/гКал	обсяг продукції (робіт, послуг) тис.грн
А	Б	1	2	3
((Всього відпущено:	2202	344,266	X	532530
у т.ч. плата за транзит тепла	0209	X	X	
передача теплосенергії	0212	X	X	
витрати на господарські потреби	0215		X	X
витрати на потреби інших видів діяльності ліцензіата	0213			
власним споживачам:	0201	344,266	1546,86	532530
у т.ч. промисловість	0202			
житлові будинки	0203			
житлово-будівельні коопер.	0204			
теплично-парникові господар.	0205			
гаражно-будівельні коопер.	0206			
майстерні творчих працівників	0207	344,266	1546,86	532530
оптові споживачі-перепрод.				
Довідково:				
із ряд. 0202 житлово-комунальне господарство	0208			
із ряд. 0201 установи державного бюджету	0210			
установи місцевого бюджету	0211			

Корисний відпуск

п. 2.0

Розрахунок 9.0

## **18. Витрати на виробництво**

за 12 місяців 2021 рік

Найменування показників	Код рядка	Всього	Електроенергія				Теплоенергія	Інша продукція
			Всього	виробництво	розподіл/передача	постачання		
А	Б	1	2	3	4	5	6	7
I. Виробнича собівартість продукції	100	685865	133727	133727			537764	14374
у тому числі:								
ослуги виробничого характеру	101	194504	15228	15228			177885	1391
дровина і допоміжні матеріали	102	6970	1460	1460			4300	1210
т.ч. плата за воду	103							
зливи зі сторони	104	369832	91292	91292			278540	
т.ч. на технологічні цілі	105	369832	91292	91292			278540	
енергія зі сторони	106	1079	274	274			804	1
витрати на оплату праці	107	71385	17073	17073			51171	3141
драгування на соціальні заходи	108	15705	3756	3756			11258	691
амортизація	109	10762	2630	2630			7727	405
інші витрати	110	15628	2014	2014			6079	7535
т.ч. плата за екологію	111	1570	399	399			1171	
плата за землю	112	4549	1155	1155			3394	
інші обов'язкові платежі	113	517	53	53			154	310
інші потреби	114	8992	407	407			1360	7225
Адміністративні витрати	200	39502	7228	7228			28013	4261
у тому числі:								
матеріальні витрати	201	569	137	137			403	29
витрати на оплату праці	202	23153	5646	5646			16585	922
драгування на соціальні заходи	203	5094	1242	1242			3649	203
амортизація	204	206	50	50			148	8
інші витрати	205	10480	153	153			7228	3099
т.ч. плата за землю	206							
обов'язкові платежі	207							
представницькі витрати	208							
інші потреби	209	10480	153	153			7228	3099
Витрати на збут продукції	300	3534	3534	3534				
у тому числі:								
матеріальні витрати	301	8	8	8				
витрати на оплату праці	302	361	381	361				
драгування на соціальні заходи	303	79	79	79				
амортизація	304							
інші витрати	305	3086	3086	3086				
Інші операційні витрати	400	1829	465	465			1364	
у тому числі:								
на дослідження та розробки	401							
інші витрати	402	1829	465	465			1364	
Всього витрат	600	730730	144954	144954			567141	18635
у тому числі:								
матеріальні витрати	601	572962	108399	108399			461932	2631
витрати на оплату праці	602	94899	23080	23080			67756	4063
амортизація	603	20878	5077	5077			14907	894
інші витрати	604	10968	2680	2680			7875	413
рибуток	605	31023	5718	5718			14671	10934
витрати, пов'язані з купівлею ел.енергії з метою імпортної ТВЕ	606			X		X	X	
всього продукції, робіт, послуг	800	688851	141963	141963			532530	14358
остійні витрати	840	360898	53662	53662			288601	18635
рибуток	850	-41879	-2991	-2991			-34611	-4277
уповноважена 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 регулювання збалансів	882			X	X	X	X	
витрати на оплату послуг з диспетчерського управління	883			X	X	X	X	

Русакова Г.В.



**Звіт про показники витрат  
на виробництво, розподіл, постачання енергії**  
АТ "Дніпровська ТЕЦ"  
за січень-грудень 2021 року

уточнено

тис.грн

Найменування показників	Код рядка	Всього	Електроенергія				Теплоенергія	Інша продукція
			Всього	виробництво	розподіл/ передача	постачання		
A	B	1	2	3	4	5	6	7
(1) Виробнича собівартість продукції	100	684448	171491	171491			500269	12688
у тому числі:								
Послуги виробничого характеру	101	112183	15407	15407				
Сировина і допоміжні матеріали	102	4788	1102	1102			95621	1155
у т.ч. плата за воду	103						3268	418
Паливо зі сторони	104	470249	135778	135778				
у т.ч. на технологічні цілі	105	470249	135778	135778			334471	
Енергія зі сторони	106	4759	439	439			334471	
Витрати на оплату праці	107	52790	11607	11607			4286	34
Відрахування на соціальні заходи	108	11460	2516	2516			38693	2490
Амортизація	109	10935	2615	2615			8406	538
Інші витрати	110	17285	2027	2027			7375	945
у т.ч. плата за екологію	111	1503	511	511			8150	7108
плата за землю	112	3958	1042	1042			992	
інші обов'язкові платежі	113	949	169	169			2916	
інші погребі	114	10874	285	285			472	288
2.Адміністративні витрати	200	13768	3224	3224			3769	6820
у тому числі:							9018	1526
Матеріальні витрати	201	336	85	85				
Витрати на оплату праці	202	9529	2373	2373			237	14
Відрахування на соціальні заходи	203	2044	509	509			6637	519
Амортизація	204	225	58	58			1423	111
Інші витрати	205	1635	199	199			162	5
у т.ч. плата за землю	206						559	877
інші обов'язкові платежі	207							
представницькі витрати	208							
інші потреби	209	1635	199	199				
3.Витрати на збут продукції	300	2874	2874	2874			559	877
у тому числі:								
Матеріальні витрати	301	161	161	161				
Витрати на оплату праці	302	332	332	332				
Відрахування на соціальні заходи	303	73	73	73				
Амортизація	304	9	9	9				
Інші витрати	305	2299	2299	2299				
4.Інші операційні витрати	400	2575	678	678			1897	
у тому числі:								
На дослідження та розробки	401							
Інші витрати	402	2575	678	678				
5.Всього витрат	600	703665	178267	178267			1897	
у тому числі:							511184	14214
Матеріальні витрати	601	592476	152972	152972				
Витрати на оплату праці	602	62651	14312	14312			437883	1621
Відрахування на соціальні заходи	603	13576	3098	3098			45329	3009
Амортизація	604	11169	2682	2682			9829	849
Інші витрати	605	23794	5203	5203			7537	950
Витрати, пов'язані з купівлею ел.енергії з метою компенсації ТВЕ	606						10606	7985
Обсяг продукції, робіт, послуг	800	479183	85375	85375	X	X	X	
Постійні витрати	840	233416	42489	42489			379020	14788
Прибуток	850	-224482	-92892	-92892			176713	14214
Купована енергія	810				X	X	-132164	574
Витрати на оплату послуг з розподілу енергії	880				X	X		
Витрати на оплату послуг з передачі енергії	881				X	X		
Витрати на оплату послуг з регулювання навантажень	882				X	X		
Витрати на оплату послуг з диспетчерського управління	883				X	X		
Витрати на оплату послуг з організації купівлі/продажу енергії	884				X	X		
Витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електроенергії з альтернативних джерел	885				X	X		
Всього витрат, включаючи вартість купованої енергії	820	703665	178267	178267	X	X	X	
Відпуск продукції всього	830	479183	85375	85375	X	X	511184	14214
Постійні витрати	860	233416	42489	42489	X	X	379020	14788
Прибуток від товарної	870	-224482	-92892	-92892	X	X	176713	14214
							-132164	574

Наказом АЕЦ

КП

Росава Р.О

Державне статистичне спостереження

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

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

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

СТРУКТУРНЕ ОБСТЕЖЕННЯ ПІДПРИЄМСТВА  
за 2021 рік

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

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

Респондент:

Найменування: 257

Місцезнаходження (юридична адреса):

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

Територіальна громада: 1210400000

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

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

Територіальна громада: 1210400000

Код території відповідно до:

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

U A 1 2 0 4 0 1 5 0 0 1 0 0 5 6 5 2 3 або 1 2 1 0 4 0 0 0 0 0  
(код території визначається автоматично в разі подання форми в електронному вигляді)

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

Інформація щодо відсутності даних

У випадку відсутності даних необхідно поставити у прямокутнику позначку - V

Зазначте одну з наведених нижче причин відсутності даних:



дені  і календарний код ЄДРПОУ  0 0 1 3 0 8 2 0

**Розділ 1. Структурні зміни та інші події, що відбулися на підприємстві у звітному році**  
Господарська діяльність здійснювалась протягом 12 місяців звітного року (рядок 100)  
(кількість місяців від 01 до 12 у цілих числах)

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

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

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

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



Розділ 3. Розподіл основних показників за видами економічної діяльності

(тис. грн з одним десятковим знаком)

Код за КВЕД на рівні класу	Назва показників (коди рахунків відповідно до Плану рахунків бухгалтерського обліку або спрощеного Плану рахунків бухгалтерського обліку)	Середня кількість працівників (середньозважена 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 акцізного 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)
A	Код Євростату відповідно до Регламенту (ЄС) №295/2008 Європейського Парламенту та Ради від 11.03.2008	16 130	12 110			15 110	
X	Б	1	2	3 (гр. 3 < гр. 2)	4 (гр. 5 <= гр. 4)	6	
	Усього по підприємству (рядок 300) (сума рядків за видами економічної діяльності, гр. 1-11) у тому числі за видами економічної діяльності; (наводяться найменування виду економічної діяльності, якщо на підприємстві більше названих видів економічної діяльності, ніж передбачено рядками, то їх необхідно зазначити на окремих аркушах)	382	479 386,0	-	-	4 273,0	
35.11	Виробництво електроенергії	91	85 375,3	-	-	4 273,0	
35.12	Передача електроенергії	9	2 772,1	-	-	-	
35.30	Постачання пари, гарячої води та кондиціонованого повітря	254	386 159,9	-	-	-	
36.00	Забір очищення та постачання води	12	4 876,8	-	-	-	
55.20	Діяльність засобів розміщування на період відпустки та іншого тимчасового проживання	11	-	-	-	-	
56.10	Діяльність ресторанів, надання послуг мобільного харчування	5	201,9	-	-	-	

## Продовження розділу 3

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 підприємства (із рахунку 63 або із рахунку 68)	Амортизація (рахунки 23, 83, 91, 92, 93 або рахунки 23, 96)	Витрати на оплату праці (рахунки 47, 66, 81 або рахунки 47, 66)	Відрахування на соціальні заходи (рахунки 65, 82 або із рахунку 64)	Запаси незавершеного виробництва (рахунки 23, 25 або рахунок 23)				Запаси готової продукції (рахунки 26, 27 або із рахунку 26)				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		
						12	13	14	15	16	17			
A	7	23 11 0	9	13 32 0	13 33 0	12	13	14	15	13 21 1		13 12 0		
		(гр. 8 < гр. 7)		10	11 (гр. 11 < гр. 10)							18		
Усього по підприємству (рядок 300)	607 473,5	-	11 175,0	65 569,0	14 480,0	-	-	-	-	68,3	70,2	9,2		
у тому числі:														
(наводяться усі види економічної діяльності, вказані на стор. 3 ф. № 1-підприємництво (річна))														
35.11	155 754,1	-	2 682,2	14 312,3	3 097,7	-	-	-	-	-	-	-		
35.12	1 082,0	-	784,1	3 009,3	649,0	-	-	-	-	-	-	-		
35.30	449 485,1	-	7 502,9	45 339,6	10 101,8	-	-	-	-	-	-	-		
36.00	520,7	-	165,8	1 228,9	271,3	-	-	-	-	-	-	-		
55.20	292,0	-	11,2	1 093,8	225,1	-	-	-	-	-	-	-		
56.10	339,6	-	28,8	585,1	135,1	-	-	-	-	68,3	70,2	9,2		



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

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

(тис.грн з одним десятковим знаком)

№ рядка	Код за Основною номенклатурою продукції (ОНП-2020)	Види продукції (уключаючи послуги)	Матеріальні витрати та витрати на оплату послуг, використані у виробництві продукції (товарів, послуг) (без ПДВ) (рахунки 23, 91, 92, 93, 94 або рахунки 23, 91, 96)
A	5	В	1
400	X	Усього по підприємству (сума рядків 401-473 стр. 1); (ряд 400 стр. 1 розд. 4 = ряд 300 стр. 7 розд. 3)	607 473,5
401	01.1-01.3	Культури однорічні та дворічні	33,2
		Культури багаторічні	
402	01.4	Матеріал посадковий: рослини живі, цибулини, бульби та корені, живці та вушки; міцелії грибів	12,9
403	01.6-01.7	Тварини живі та продукція тваринництва	
		Послуги в рослинництві і тваринництві (крім послуг ветеринарних)	
404	02-03	Мисливство та послуги з відловлювання тварин, пов'язані з ними послуги	
		Продукція лісового господарства та лісозаготівель, пов'язані з ними послуги	9,2
405	05	Риба та продукція рибальства інша (крім замороженої або обробленої риби, яку відображають у рядку 413);	
		продукції рибальства (аквакультури); послуги допоміжні у рибному господарстві	
406	06	Вулля кам'яне та вуллі бурі	
		Нафта сира та газ природний. Не включаються газ вироблений та послуги з розподілення газоподібного палива через мережі (показані) трубопроводів, які відображають у рядку 436	470 248,7
407	07	Руди металеві	
408	08-09	Продукція добувної промисловості та розроблення кар'єрів інша (каміння, мармур, вапняк, пісок, крейда, сланець глинистий, графіт, пісок, граніт, торф, сімь, каміння дорожнє та напівдорожнє тощо)	
		Послуги допоміжні у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів	
409	10.1	М'ясо та продукти м'яса	63,6
410	10.4	Олії та тваринні жири	20,5
411	10.5	Продукти молочні. Не включається сире молоко, яке відображають у рядку 402	31,8
412	10.6-10.7	Продукція борошномельно-круп'яної промисловості, крохмалю та продуктів крохмалю	12,6
		Хліб, виробни хлібобулочні та борошани	
413	10.2-10.3, 10.8-10.9	Риба, рекоподібні та молоски, перероблені та консервовані	35,7
		Фрукти та овочі, перероблені та консервовані	
		Продукти харчові інші	
		Корми готові для тварин	
		Не включаються свіжі фрукти, овочі, ягоди, які відображають у рядках 401 та 402	
414	11	Напої	
415	12	Вироби текстильні	
416	13-15	Текстиль: одяг, шкура, вироби зі шпирі та інших матеріалів (вироби текстильні, замша, хутро та вироби з нього, взуття тощо)	
417	16-18	Деревина та вироби з дерева та жорна, крім меблів (які відображають у рядку 434), вироби із соломки та матеріалів рослинних для плетіння паперу та виробів з паперу	90,2
		Послуги з друкування та тиражування загальної інформації	
418	19.1	Космічні космічні продукти (космічні паливо, космічні паливо, космічні паливо)	
419	19.2	Продукти нафтоперероблення (бензин, газ, газойлі (дизельне паливо), оливи та мастила нафтові, торф'яні брикети тощо)	253,7
420	20.1	Речовини і хімічні основи, добрива та сполуки азотні, пластмаси та каучук синтетичний у первинних формах	685,5



Ідентифікаційний код ЄДРПОУ 0001300820

## Продовження розділу 4

№ рядка	Код за Основною номенклатурою продукції (ОНП-2020)	Види продукції (включаючи послуги)	Матеріальні витрати та витрати на оплату послуг, використані у виробництві продукції (товарів, послуг) (без ПДВ) (рахунки 23, 91, 92, 93, 94 або рахунки 23, 91, 96)
421	Б 20.2-20.6	Пестициди та продукція агрохімічної сфери, фарби, лаки та продукція подібна, фарба друкарська та мастики Мило та засоби мийні, засоби для чистіння та полірування, засоби парфумні та косметичні Продукція хімічна інша Волокна штучні та синтетичні	1
422	21	Продукти фармацевтичної сфери та препарати фармацевтичні	34,0
423	22	Вироби гумові та пластмасові (шви нові та відновлені, труби та профіль, пластмасова тара, будівельні вироби з пластмас, послуги з виробництва інших полімерних виробів, різання, нарізання різьби, нанесення покриттів або обробка полімерних поверхонь (крім нанесення полімерних покриттів на метали; поверхні, які відображають у рядку 427))	3,5
424	23, 1-23.4	Скло та вироби зі скла	
425	23.5-23.9	Вироби вогнетривкі Матеріали будівельні з глини (цегла) Вироби з фарфору та кераміки інші Цегмент, вапно та суміші гіпсові	
426	24	Вироби з бетону, цементу та гіпсу Камінь різаний, оброблений і оздоблений Вироби неметалеві: мінеральні інші (образини виробу тощо)	462,2
427	25	Метали основні (алюмін, чавун, сталь, феросплави, свинець, цинк, олово, мідь, сталевий прокат, профіль, дрот, листову сталь, паливо ядерне оброблене (збагачене), уран, природний та його сполуки; послуги з лиття металів тощо) Вироби металеві готові, крім машин і устаткування (металеві будівельні конструкції, металеві емності, металеві деталі та фурнітура, металеві двері, вікна і рами до кування, різальні деталі машин, ручний інструмент, пилю, свердла, винторізи, цвяхи, фрези, замки, вироби ножові, прибори столові, голки швейні тощо, послуги з кування, пресування, штампування та профілювання металу, з нанесення покриттів на метали; з механічного оброблення металевих виробів, порошкової металургії)	2 663,7
428	26	Комп'ютери, вироби електронні та оптичні (компоненти та плати, електронні, комп'ютери й устаткування периферійне, обладнання зв'язу, апаратура електронна побутового призначення для приймання, записування та відтворення звуку й зображення; інструменти й обладнання для вимірювання, дослідження та навігації; годинники; устаткування радіолокаційне, електромерзлотичне й електротермодинамічне; прилади оптичні та устаткування фотографічне; носії даних магнітні та оптичні)	638,2
429	27	Устаткування електричне (прилади побутові, електричні та неелектричні, запасні частини та комплектуючі до них)	
430	28.1-28.2	Машини й устаткування загального призначення (запасні частини, комплектуючі до продукції машинобудування (крім автотранспортних засобів); деталі та турбіни (крім авіаційних, автотранспортних і мотоциклетних); помпи і компресори; kranki та клапани; підшипники, колеса та передачі зубчасті, елементи передач і приводів механічних тощо)	63,1
431	28.3	Машини й устаткування загального призначення, інші (запасні частини, комплектуючі офісних машин (крім комп'ютерів та периферійного устаткування); шафи духові, печі та пальники пічні; інструменти ручні електроінструменти тощо)	
432	28.4-28.9	Машини й устаткування для сільськогосподарського та лісового господарства	
433	29-30	Машини та верстати металобробні Машини й устаткування спеціального призначення інші Засоби автотранспортні, причепи та напівпричеми (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 442)) Засоби транспортні інші (запасні частини, комплектуючі до інших транспортних засобів (суден, рухомого складу залізниць і трамваїв, літальних апаратів, мотоциклів, велосипедів, дитячих та ігрових засобів тощо; спеціалізоване оснащення, встановлення електроснаблення повітря, сидіння, внутрішніх панелей, вікон тощо))	





№ рядка	Код за Основною номенклатурою продукції (ОНП-2020)	Види продукції (включаючи послуги)	Продовження розділу
			Матеріальні витрати та витрати на оплату послуг, використані у виробництві продукції (товарів, послуг) (без ПДВ) (рахунки 23, 91, 92, 93, 94 або рахунки 23, 91, 96)
A	B	B	1
450	52	Послуги зі складування, послуги допоміжні у сфері транспорту (включаючи послуги з утримання автодоріг, мостів, тунелів, послуги митних брокерів)	-
451	53	Послуги поштової та кур'єрської	-
452	55-56	Послуги з тимчасового розміщування	80,7
453	56-60	Послуги із забезпечення стравами та напоями Послуги видавничі (видавання друкованих та електронних книг, підручників, періодичних видань, довідників і каталогів тощо), рекламне місце у виданнях, послуги з видання програмного забезпечення, ліцензії на право видання друкованої продукції та програмного забезпечення, на право використання програмного забезпечення та комп'ютерних ігор Послуги з виробництва кіно- та відеофільмів, телевізійних програм, видання звукозаписів Послуги у сфері радіомовлення та телевізійного мовлення Послуги у сфері телекомунікацій (електропозв'язку)	25,8
454	61	Послуги з комп'ютерного програмування, консультування та послуги супутні (розроблення, установлення програмного забезпечення, створення вебсторінок тощо)	97,8
455	62-63	Послуги у сфері інформації (послуги з розширення та оброблення інформації на вебсайтах, місцях або часо для реклами в мережі Інтернет; послуги інформаційних агентств тощо)	6931,7
456	64	Послуги фінансові, крім послуг у сфері страхування та пенсійного забезпечення (оплата послуг кредитних та інших фінансових установ (крім сплати відсотків) за розрахунково-касове обслуговування, надання кредитів, з фінансового лізингу тощо)	71,9
457	65	Послуги у сфері страхування, перестрахування та недержавного пенсійного забезпечення, крім послуг у сфері обов'язкового соціального страхування	13,2
458	66	Послуги допоміжні у сфері фінансових послуг і страхування (з посередництва за договором, з проведення та реструктуризації операцій із цінними паперами, довірчого управління майном та зберігання, історичні послуги, послуги з оцінювання ризиків та задоволення шкідливих операцій і брокерів тощо)	50,5
459	68	Послуги, пов'язані з нерухомим майном (орендна плата за нерухоме майно, послуги з оренди, купівлі, продажу, оцінювання нерухомого майна, орендна плата за змивальні ділянки, крім орендної плати за земельні ділянки державної та комунальної власності тощо)	3 276,0
460	69-70	Послуги у сферах права та бухгалтерського обліку	
461	71	Послуги пов'язані з управлінням (ход. обслуговування), послуги консультування з питань керування	324,8
462	72	Послуги у сферах архітектури та інженерингу, послуги у сферах технічних випробувань і досліджень (у т.ч. з технічного огляду авіотранспортних засобів)	1 284,2
463	73	Послуги з наукових досліджень і розробок	323,6
464	74-75	Послуги у сфері реклами та послуги з дослідження кон'юнктури ринку Послуги професійні, наукові та технічні, інші	52,8
465	77	Послуги у сфері ветеринарії 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)	95,6
			885,2



## Продовження розділу 4

№ рядка	Код за ознакою номенклатурою продукції (ОНП-2020)	Види продукції (включаючи послуги)	Матеріальні витрати та витрати на оплату послуг, використані у виробництві продукції (товарів, послуг) (без ПДВ) (рахунки 23, 91, 92, 93, 94 або рахунки 23, 91, 96)
A	B	B	1
466	76	Послуги з працевлаштування	-
467	79	Послуги туристичних агентств, туристичних операторів, послуги бронювання та пов'язані з цим послуги	-
468	80-82	Послуги охоронних служб і послуги із проведення розслідувань Послуги з обслуговування будинків і територій (прибирання приміщень, миття вікон тощо) Послуги адміністративні та допоміжні для офісів та послуги допоміжні комерційні інші (послуги телефонних центрів, з організування конгресів і торговельних виставок, бюро кредитних історій тощо)	90,1
469	84	Послуги у сфері державного управління й оборони; послуги у сфері обов'язкового соціального страхування (послуги органів юстиції та правосуддя, охорони громадського порядку та безпеки; державних пенсійних служб; з ліцензування, патентування та сертифікації)	1 004,4
470	85	Послуги у сфері освіти (включаючи послуги шкільної підготовки вчителів, інформатичних технологій)	-
471	85-88	Послуги у сфері охорони здоров'я людини Послуги з догляду із забезпеченням проживання Послуги у сфері соціальної допомоги без забезпечення проживання Послуги у сферах творчості, мистецтва та розваг	251,0
472	90-93	Послуги бібліотек, архівів, музеїв та інших закладів культури Послуги з організування азартних ігор Послуги у сфері спорту та послуги з організування відпочинку та розваг (експлуатація спортивних споруд, спортивних клубів, фітнес-центрів, атракціонів і тематичних парків тощо)	-
473	94-97	Послуги громадських організацій (організацій промисловців та підприємців, професійних спілок тощо) Послуги з ремонту комп'ютерів (включаючи заправку та регенерацію картриджів), побутових виробів і предметів особистого вжитку Послуги індивідуальні інші (прання, чищення текстильних і хутряних виробів, послуги перукарень та салонів краси; ритуальні послуги тощо) Послуги домашніх господарств як роботодавців для домашньої прислуги	23,2

Із рядків 459, 465 гр.1 розділу 4:

витрати з оперативної оренди (лізингу)

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

тис.грн з одним десятковим знаком

(рядок 461)

(ряд. 461 &lt;= суми ряд. 459, 465 гр. 1 розділу 4)

Із рядка 466 гр.1 розділу 4:

платежі агентствам з працевлаштування

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

тис.грн з одним десятковим знаком

(рядок 462)

(ряд. 462 &lt;= ряд. 466 гр. 1 розділу 4)

Добові витрати (крім вартості проїзду, яку включено до

рядків 443, 445, 448, 449 гр.1 розділу 4, та витрат на наймання

житлового приміщення, які включено до рядка 452 гр.1 розділу 4)

(рахунок 37, субрахунок 372)

тис.грн з одним десятковим знаком

(рядок 463)

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ 0 0 1 3 0 8 2 0

## Розділ 5. Інші показники

№ рядка	Назва показників (коди рахунків відповідно до Плану рахунків бухгалтерського обліку або спрощеного Плану рахунків бухгалтерського обліку)	Код Євростату відповідно до Регламенту (ЄС) № 295/2008 Європейського Парламенту та Ради від 11.03.2008	За рік
A	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 підраду (без ПДВ) (рахунок 70 (без ПДВ))	23 12 0	-
502	(ряд 501 гр.1 розділу 5 <= ряд 300 гр.2 розділу 3)		
503	Субсидії та дотації на виробництво (рахунки 48, 71, субрахунок 718 або рахунок 48)		
504	Витрати на навчальні відпустки, у зв'язку з реорганізацією та скороченням штату, доплати в разі тимчасової непридатності (рахунки 47, 66, 81 або рахунки 47, 66) (ряд 503 гр.1 розділу 5 < ряд 300 гр.10 розділу 3)		
505	Витрати на придбання енергопродуктів для власних потреб (крім використаних як сировина та для перепродажу) (без ПДВ) (із рахунку 63 або із рахунку 68) (ряд 504 гр.1 розділу 5 < ряд 300 гр.7 розділу 3)	20 11 0	4 809,9
506	Податки та збори, пов'язані з виробництвом продукції (товарів, послуг) (із рахунку 64)		6 410,7
507	Податки та збори, пов'язані з обсягом реалізованої продукції (товарів, послуг), крім ПДВ та акцизного податку (із рахунку 64)		-
508	Кількість магазинів роздрібно торгівлі, од (показник заповнюється, якщо підприємство має у своєму складі один або декілька магазинів, діяльність яких належить до видів економічної діяльності з кодами 47.11-47.79, крім коду 47.30 за КВЕД)	17 32 0	-
	Торгова площа магазинів роздрібно торгівлі, м <sup>2</sup> у цілих числах (показник відображає інформацію по магазинах роздрібно торгівлі, кількість яких наводиться у ряд. 507)	17 33 1	-

## Розділ 6. Кількість працівників та відпрацьований час

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

## Розділ 7. Виробничі запаси

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



## Розділ 8. Наявність і рух необоротних активів, амортизація

(гpec. грн у цілих числах)

Види активів	Код рядка	Первісна (переоцінена) вартість на початок року (рахунки 10, 11, 12, 15, 16)	Переоцінка (дооцінка+, уцінка-) первісної (переоціненої) вартості (рахунки 10, 11, 12, 16)	Вартість, що надійшла за рік (рахунки 10, 11, 12, 15, 16)	із гр.3- вартість уведених у дію нових активів (гр.4<=гр.3)	Вартість активів, що вибули за рік (рахунки 10, 11, 12, 15, 16)	У тому числі вартість активів, що вибули за рік унаслідок		
							продажу	ліквідації	із гр.7 - унаслідок надзвичайних подій (гр.8<=гр.7)
<b>A</b>	<b>B</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>
Усього вартість необоротних активів (сума ряд. 1100, 1300) гр.1-14)	1000	314 801	-	4 274	258	150	-	150	-
<b>Матеріальні активи</b>									
(сума ряд. 1110, 1120, 1130, 1140, 1150, 1160, 1161, 1170, 1180, 1190, 1200) гр.1-14)	1100	307 282	-	4 273	257	109	-	109	-
будівлі житлові	1110	-	-	-	-	-	-	-	-
будівлі нежитлові	1120	55 804	-	-	-	-	-	-	-
інженерні споруди	1130	29 820	-	164	164	92	-	92	-
машини, обладнання та інвентар	1140	217 952	-	4 042	26	17	-	17	-
транспортні засоби	1150	3 706	-	-	-	-	-	-	-
земельні ділянки (гр.11 = гр.1); (гр.12 = гр.10)	1160	-	-	-	X	-	-	X	X
поліпшення земель	1161	-	-	-	-	-	-	-	-
довгострокові біологічні активи, рослинництва	1170	-	-	-	-	-	-	-	-
довгострокові біологічні активи, тваринництва	1180	-	-	-	-	-	-	-	-
інші матеріальні активи	1190	-	-	67	67	-	-	-	-
інвестиційна нерухомість	1200	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Нематеріальні активи</b>	1300	7 519	-	1	1	41	-	41	-
Незавершені капітальні інвестиції	1400	-	X	-	X	-	-	-	-
Необоротні активи, утримувані для продажу (гр.11 = гр.1); (гр.12 = гр.10)	1500	-	-	-	-	-	-	-	-



Продовження розділу 8

(тис. грн у цілих числах)

Види активів	Код раєка	Інші зміни вартості активів за рік (+/-) (рахунки 10, 11, 12, 15, 16)	Перебісна (переоцінена) вартість на кінець року (гр. 10 = гр. 1 + гр. 2 + гр. 3 - гр. 5 + гр. 9) (рахунки 10, 11, 12, 15, 16)	Залишкова вартість на початок року (рахунки 10, 11, 12, 16)	Залишкова вартість на кінець року (рахунки 10, 11, 12, 16)	Амортизація за рік (рахунок 13)	Перебісна (переоцінена) вартість повністю амортизованих активів (рахунки 10, 11, 12, 16)
<b>A</b>	<b>B</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>14</b>
Усього вартість необоротних активів (сума ряд. 1100, 1300) гр. 1-14)	1000	-	318 925	297 062	289 999	11 242	1 386
<b>Матеріальні активи</b>	<b>1100</b>	-	311 446	290 880	284 443	10 618	1 386
(сума ряд. 1110, 1120, 1130, 1140, 1150, 1160, 1161, 1170, 1180, 1190, 1200) гр. 1-14)	1110	-	-	-	-	-	-
будівлі житлові	1120	-	55 804	53 040	51 633	1 407	257
будівлі нежитлові	1130	-	29 892	27 821	26 684	1 209	449
інженерні споруди	1140	-	221 977	206 598	202 944	7 696	566
машини, обладнання та інвентар	1150	-	3 706	3 421	3 182	239	47
транспортні засоби	1160	-	-	-	-	X	X
земельні ділянки (гр. 11 = гр. 1), (гр. 12 = гр. 10)	1161	-	-	-	-	-	-
полішення земель	1170	-	-	-	-	-	-
довгострокові біологічні активи рослинництва	1180	-	-	-	-	-	-
довгострокові біологічні активи тваринництва	1190	-	67	-	-	-	-
інші матеріальні активи	1200	-	-	-	-	67	67
інвестиційна нерухомість	1300	-	-	-	-	-	-
<b>Нематеріальні активи</b>	<b>1400</b>	-	7 479	6 182	5 556	624	-
Незавершені капітальні інвестиції	1500	-	-	X	X	X	X
Необоротні активи, утримувані для продажу (гр. 11 = гр. 1); (гр. 12 = гр. 10)		-	-	-	-	X	X

(без ПДВ, тис. грн у цілих числах)

Розділ 9. Капітальні інвестиції

9.1. Розподіл капітальних інвестицій за видами активів

Види активів	№ рядка	Капітальні інвестиції (сума ар.2, 3, 4, 5)	У тому числі витрати на				Із гр. 1 - вартість активів, придбаних за договором фінансового лізингу (ар.6<=ар.1)
			придбання та створення нових активів (ар.2<=ар.1)	придбання активів, які були у використанні (ар.3<=ар.1)	поліпшення, вдосконалення, реконструкцію, модернізацію (ар.4<=ар.1)	капітальний ремонт (ар.5<=ар.1)	
<b>A</b>	<b>B</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>
Усього капітальних інвестицій за видами активів (рахунок 15; із рахунку 23 - у частині ряд.2111) ((сума ряд.2100, 2300) ар.1-4); (ряд.2000 (ар.5-6) = ряд.2100 (ар.5-6))							
<b>Матеріальні активи</b>							
((сума ряд.2110, 2120, 2130, 2140, 2150, 2160, 2161, 2170, 2180, 2190) ар.1-6; ряд.2100 ар.1 >= ряд.300 ар.6 розділу 3)							
будівлі житлові	2110	-	-	-	-	-	-
з них житлові будівлі, що будуються з метою подальшого продажу (передачі) (із рахунку 23) (ар.1 = ар.2); (ряд.2111 <= ряд.2110)	2111	-	-	X	X	X	X
будівлі нежитлові	2120	-	-	-	-	-	-
інженерні споруди	2130	164	164	-	-	-	-
машини, обладнання та інвентар (ряд.2140 >= сумі ряд.2141, 2142, 2143)	2140	4 042	26	-	75	3 941	-
комп'ютерна та телекомунікаційна техніка (ряд.2141 <= ряд.2140)	2141	-	-	-	-	-	-
інше електричне й електронне устаткування (ряд.2142 <= ряд.2140)	2142	-	-	-	-	-	-
меблі та приладдя (ряд.2143 <= ряд.2140)	2143	-	-	-	-	-	-
транспортні засоби	2150	-	-	-	-	-	-
з них засоби автотранспорту, причеги та напівпричеги (ряд.2151 <= ряд.2150)	2151	-	-	-	-	-	-
земельні ділянки (ар.1 = ар.3)	2160	-	X	-	X	X	X
поліпшення земель (ар.1 = (ар.2 + ар.4))	2161	-	-	X	-	X	X
довгострокові біологічні активи дослідництва (ар.1 = (ар.2 + ар.3 + ар.4))	2170	-	-	-	-	X	-
довгострокові біологічні активи тваринництва (ар.1 = (ар.2 + ар.3 + ар.4))	2180	-	-	-	-	X	-
інші матеріальні активи	2190	67	67	-	-	-	-
із ряд.2110, 2120, 2130 гр.2 - вартість обладнання, що забезпечує функціонування будівель та інженерних споруд (ряд.2201 <= сумі ряд.2110, 2120, 2130 ар.2)	2201	X	-	X	X	X	X



тарифу попереднього опалювального періоду (1935,34 грн./Гкал з ПДВ), в той час як економічно обґрунтований тариф склав 2225,64 грн. Проте, на теперішній час міською радою не вирішене питання щодо виконання умов п.17 розділу IV «Загальні домовленості» Меморандуму про надання Товариству компенсації збитків, які утворилися у зв'язку із залишенням тарифів на теплову енергію для потреб населення на рівні опалювального періоду 2020/2021.

### 3.1 Формування валового доходу.

#### 3.1.1. Формування чистого доходу

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

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

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

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

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

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



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

### III. Пояснення рядка 6080 «Власний капітал»

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

Статутний фонд складає 25 409 тис.грн., який розділено на 101 638 844 простих акцій номінальною вартістю 0,25 грн. кожна, 100% акцій згідно постанови КМУ № 713 від 06.08.2012 року передано до Фонду державного майна. Згідно наказу Фонду державного майна України від 29.08.2012 року № 3393 «Про пільговий продаж акцій ПАТ «Дніпродзержинської ТЕЦ» проведено пільговий продаж акцій фізичним особам за кошти в кількості 73 440 шт. на суму 9 180 грн., що складає 0,072256 % від загальної кількості акцій.

Крім того, станом на кінець звітного періоду товариство має:

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

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

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

### Розділ 3. Інформація про фінансово-економічну діяльність.

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

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

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

- відпуск теплової енергії здійснюється за регульованими тарифами. Регулятор – Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі НКРЕКП) затверджує тариф на виробництво теплової енергії, за яким в I кварталі 2021 року здійснювався відпуск теплової енергії КП КМР «Центральні тепломережі»). Тарифи на транспортування та постачання теплової енергії, теплову енергію (з урахуванням встановленого тарифу на виробництво) та послуги з постачання теплової енергії кінцевим споживачам затверджує виконавчий комітет Кам'янської міської ради.

Для забезпечення реалізації положень Меморандуму про взаєморозуміння щодо врегулювання проблемних питань у сфері постачання теплової енергії та постачання гарячої води в опалювальному періоді 2021/2022 (далі – Меморандум), укладеного 30.09.2021 між Кабінетом Міністрів України в особі прем'єр-міністра України, Міністра розвитку громад та територій України та Міністра енергетики України, НАК «Нафтогаз України», Офісом Президента України, Всеукраїнською асоціацією органів місцевого самоврядування «Асоціація міст України» та Палатою місцевих влад Конгресу місцевих та регіональних влад, рішенням виконавчого комітету Кам'янської міської ради № 817 від 26.10.2021 тарифи на теплову енергію для потреб населення встановлені у розмірі, який дорівнює



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

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

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

Основними кредиторами є:

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

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

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

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

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

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

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

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

у тому числі:

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

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

у тому числі:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

### Довгострокові зобов'язання і забезпечення рядок 1500, 1515

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

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

- відстрочені податкові зобов'язання зменшились на 2 089 тис.грн. і станом на 31.12.2021 року їх залишок склав 0 тис. грн.;

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

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

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



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

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

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

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

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

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

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

«Інші оборотні активи» (рядок 1190 балансу)

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

«Гроші та їх еквіваленти» рядок 1165

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

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

- станом на кінець звітної періоду дебіторська заборгованість становить 14 700 тис.грн.  
(в тому числі резерв сумнівних боргів 489 344 тис. грн.);

- в звітному періоді відбулося зменшення дебіторської заборгованості на 485 107 тис.грн.  
(з урахуванням резерву сумнівних боргів.)

Інша дебіторська заборгованість станом на початок звітної періоду 01.01.2021 року.

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

Інша дебіторська заборгованість станом на 31.12.2021

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



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

Станом 31.12.2021

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

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

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

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

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

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

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

Інша поточна дебіторська заборгованість (за рядком 1155 балансу)

Зміни іншої поточної дебіторської заборгованості в звітному році наступні:

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



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

“Дебіторська заборгованість” рядок 1125, 1155

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

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

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

Станом на 01.01.2021 :

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

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

# *І. Пояснення щодо змін вартості активів (рядок 6020):*

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

### „Нематеріальні активи” рядок 1000,1001,1002

На початок звітного періоду:

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

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

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

Таким чином, на кінець звітного періоду:

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

### „Основні засоби” рядок 1010,1011,1012

На початок звітного періоду:

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

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

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

Таким чином, на кінець звітного періоду:

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

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

Нарахування амортизації основних засобів здійснюється за прямолінійним методом.

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

### „Запаси” рядок 1100

Балансова вартість станом на початок звітного періоду

7 849 тис.грн.



Крім цього, у 2021 році надавались такі види послуг, як підготовка технологічної (хімічно очищеної) води (в 1-му кварталі 2021 року), гідравлічні випробування теплових мереж (в 1-му кварталі 2021 року), послуга по утриманню технологічних мереж спільного використання та абонентське обслуговування власних споживачів (протягом року).

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

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

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

Виробництво продукції прив'язане до кліматичних умов. Фактичне зменшення відпуску тепла у 2021 році, в порівнянні з прогнозованими показниками, обумовлено відхиленням фактичних умов виконання планової виробничої програми проти нормативних умов, які використовувались при розрахунку прогнозованих техніко-економічних показників. Крім того, фінансовим планом передбачалось здійснення відпуску теплової енергії до 9 квітня, але рішенням Кам'янської міської ради опалювальний сезон припинено з 31 березня 2021 року. Крім того, з IV кварталу 2021 року АТ «Дніпровська ТЕЦ» здійснює транспортування теплової енергії споживачам правобережної частини міста Кам'янське, а тому до показника «відпуск теплової енергії» за IV квартал включено корисний відпуск теплової енергії безпосередньо споживачам (без обсягу нормативних та понаднормативних втрат теплової енергії в теплових мережах міста).

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

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

## Розділ 2. Баланс підприємства

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

265  
200



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

**Розділ 1. Діяльність підприємства**

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

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

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

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

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

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

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

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

У I кварталі 2021 р. АТ «Дніпровська ТЕЦ» відпускало теплову енергію КП КМР «Центральні мережі» для компенсації втрат теплової енергії в теплових мережах міста та здійснювало її постачання власним споживачам. Відповідно до рішення від 06.04.2021 № 165-06/VIII Кам'янською міською радою проведено конкурс на право отримання в оренду об'єкту у сфері теплопостачання, що перебуває у комунальній власності, переможцем якого рішенням від 27.07.2021 № 283-09/VIII оголошено АТ «Дніпровська ТЕЦ». За результатами конкурсу укладено «Договір оренди об'єкта централізованого теплопостачання, що складається з інженерних споруд, магістральних та розподільчих мереж системи центрального опалення правобережної частини м. Кам'янське», а саме: інженерні споруди, магістральні та розподільчі мережі системи центрального опалення від джерела теплопостачання АТ «Дніпровська ТЕЦ», що перебуває на балансі Комунального підприємства Кам'янської міської ради «Центральні тепломережі». З IV кварталу 2021 року АТ «Дніпровська ТЕЦ» почала здійснювати повний цикл діяльності з теплопостачання - виробництво, транспортування та постачання теплової енергії споживачам правобережної частини міста Кам'янське.



Ідентифікаційний код ЄДРПОУ 0 0 1 3 0 8 2 0

Місцева одиниця (найменування) База відпочинку " Альонушка "

Індивідуальний код місцевої одиниці

Місцезнаходження (фактична адреса) 51611 Дніпропетровська

область місто район

Верхньодніпровський

населений пункт

Бородаївка

Зарічна

вулиця, провулок, площа, тощо

№ будинку

за корпусу

№ квартири/офісу

Територіальна громада: 1221082200

Код території відповідно до:

Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць

та територій територіальних громад (КАТОТГГ)

Класифікатора об'єктів адміністративно-територіального

устрою України (КОАТУУ)

UA 1 2 0 4 0 0 5 0 0 0 0 0 5 7 1 8 2

або

1 2 2 1 0 8 2 2 0 0

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

Найменування виду економічної діяльності	Код виду економічної діяльності за КВЕД на рівні класу	Середня кількість працівників (середньооблікова кількість штатних працівників, середня кількість зовнішніх сумісників та працюючих за цивільно-правовими договорами), осіб	Обсяг реалізованої продукції (товарів, послуг) без ПДВ, (для місцевих одиниць, що виробляють продукцію (товари, послуги) для виробничих потреб інших місцевих одиниць цього підприємства, показник не заповнюють) тис. грн з одним десятковим знаком (рахунок 70, із рахунку 71 (без ПДВ) або рахунок 70 (без ПДВ))	Витрати на оплату праці, тис. грн з одним десятковим знаком (рахунки 47, 66, 81 або рахунки 47, 66)	Кількість магазинів роздрібно торгівлі, од (показник заповнюється, якщо місцева одиниця має у своєму складі один або декілька магазинів, діяльність яких належить до видів економічної діяльності з кодами 47.11-47.79, крім коду 47.30 за КВЕД)	Торгова площа магазинів роздрібно торгівлі, м <sup>2</sup> у цілих числах (показник відображає інформацію по магазинах роздрібно торгівлі, кількість яких наводиться у гр.4)	Капітальні інвестиції у матеріальні активи (без ПДВ), тис. грн із одним десятковим знаком (рахунок 15, субрахунок 151, 152, 153, 155 або рахунок 15)
Код Євростату А	Б	16 130	12 110	13 320	17 320	17 331	15 110
		1	2	3	4	5	6
		(сума ряд. 1000 гр. 1 розділу 10 = рад. 300 гр. 1 розділу 3)	(сума ряд. 1000 гр. 2 розділу 10 = рад. 300 гр. 2 розділу 3)	(сума ряд. 1000 гр. 3 розділу 10 = рад. 300 гр. 10 розділу 3)	(сума рядків за видами діяльності = рад. 507 гр. 1 розділу 5)	(сума рядків за видами діяльності = рад. 508 гр. 1 розділу 5)	(сума ряд. 1000 гр. 6 розділу 10 = рад. 300 гр. 6 розділу 3)
Усього по місцевій одиниці (рядок 1000) (сума рядків за видами економічної діяльності, гр. 1-3, 6)	X	11	-	1 093,8	X	X	-
у тому числі за видами економічної діяльності:							
Діяльність засобів розміщування на період відпустки та іншого тимчасового проживання	55 20	11	-	1 093,8	-	-	-

Декаційний код ЄДРПОУ 0 0 1 3 0 8 2 0

## Розділ 10. Основні показники по місцевих одиницях

Місцевою одиницею є підприємство або його частина, що розташована в географічно визначеному місці. Місцева одиниця, де знаходиться управління підприємства, додатково використовують окремі аркуші.

Індивідуальний код місцевої одиниці

Місцезнаходження (фактична адреса) 51925 Дніпропетровська область м. Кам'янське

вул. Заводська 1210400000 Територіальна громада: 1210400000

Код території відповідно до: Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад (КАТОТТГ)

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

У А 1 2 0 4 0 1 5 0 0 1 0 0 5 6 5 2 3 або 1 2 1 1 0 4 0 0 0 0 0 0

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

Найменування виду економічної діяльності	Код виду економічної діяльності за КВЕД на рівні класу	Середня кількість працівників (середньооблікова кількість штатних працівників, середня кількість зовнішніх сумісників та працюючих за цивільно-правовими договорами), осіб	Обсяг реалізованої продукції (товарів, послуг) без ПДВ, (для місцевих одиниць, що виробляють продукцію (товари, послуги) для 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 (рахунок 47, 66, 81 або рахунок 47, 66)	Кількість магазинів роздрібною торгівлі, од (показник заповнюється, якщо місцева одиниця має у своєму складі один або декілька магазинів, діяльність яких належить до видів економічної діяльності з кодами 47.11-47.79, крім коду 47.30 за КВЕД)	Торгова площа магазинів роздрібною торгівлі, м <sup>2</sup> у цілих числах (показник відображає інформацію по роздрібній торгівлі, кількість яких наводиться у гр. 4)	Капітальні інвестиції у матеріальні активи (без ПДВ), тис. грн із одним десятковим знаком (рахунок 15, субрахунок 151, 152, 153, 155 або рахунок 15)
Код Єростату А	Б	16 13 0 1	12 11 0 2	13 32 0 3	17 32 0 4	17 33 1 5	15 11 0 6
Усього по місцевій одиниці (рядок 1000) (сума рядків за видами економічної діяльності, гр. 1-3, 6)	Х	371	479 386,0	(сума ряд. 1000 гр. 3 розділу 10 = ряд. 300 гр. 10 розділу 3)	(сума рядків за видами діяльності = ряд. 507 гр. 1 розділу 5)	Х	(сума ряд. 1000 гр. 6 розділу 10 = ряд. 300 гр. 6 розділу 3)
Виробництво електроенергії	35.11	91	85 375,3	14 312,3	-	-	-
Передача електроенергії	35.12	9	2 772,1	3 009,3	-	-	-
Постачання пари, гарячої води та кондиціонування повітря	35.30	254	386 159,9	45 339,6	-	-	-
Забір очищення та постачання води	36.00	12	4 876,8	1 228,9	-	-	-
Діяльність ресторанів, надання послуг мобільного харчування	56.10	5	201,9	585,1	-	-	-



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

Види активів	№ рядка	Капітальні інвестиції (сума ар. 2, 3, 4, 5)	У тому числі витрати на				Із гр. 1 -	
			придбання та створення нових активів (ар. 2 <= ар. 1)	придбання активів, які були у використанні (ар. 3 <= ар. 1)	поліпшення, вдосконалення, реконструкцію, модернізацію (ар. 4 <= ар. 1)	капітальний ремонт (ар. 5 <= ар. 1)	вартість активів, придбаних за договором фінансового лізингу (ар. 6 <= ар. 1)	
Нематеріальні активи (ряд. 2300 >= сумі ряд. 2310, 2315, 2321, 2322, 2323) права користування природними ресурсами та майном (ряд. 2310 <= ряд. 2300) з них права користування земельною ділянкою (ряд. 2311 <= ряд. 2310) права на комерційні позначення, об'єкти промислової власності (ряд. 2315 <= ряд. 2300) програмне забезпечення та бази даних (ряд. 2321 <= ряд. 2300) активи з розвідки запасів корисних копалин (ряд. 2322 <= ряд. 2300); (ряд. 2322 ар. 1 = ряд. 2322 ар. 2) авторське право та суміжні з ним права (розважальні програми й оригінали літературних і художніх творів тощо), крім програмного забезпечення та баз даних (ряд. 2323 <= ряд. 2300) Із ряд. 2161 гр. 1, 2300 гр. 1 - витрати на оплату послуг юристів, оцінювачів, агентів з нерухомості тощо, які пов'язані з переходом прав власності (ряд. 2501 <= ряд. 2300 ар. 1)	Б	1	2	3	4	5	6	
	2300	1	1	-	-	X	X	
	2310	-	-	-	-	X	X	
	2311	-	-	-	-	X	X	
	2315	-	-	-	-	X	X	
	2321	-	-	-	-	X	X	
	2322	-	-	X	X	X	X	
	2323	-	-	-	-	X	X	
	2501	-	X	X	X	X	X	

## 9.2. Податок на додану вартість за окремими видами активів

(тис. грн у цілих числах)

Види активів	№ рядка	Сума ПДВ, сплачена (в ціні придбання товарів, робіт, послуг) у зв'язку з витратами на капітальні інвестиції		Із гр. 1 - сума податкового кредиту з ПДВ (гр. 2 <= гр. 1)	
		1	2		
А	Б				
	Усього (ряд. 5000 ар. 1 < ряд. 2000 ар. 1 розділу 9)				
	(ряд. 5000 ар. 1, 2 >= сумі ряд. 5110, 5120, 5130, 5140, 5150, 5321 ар. 1, 2)				
	будівлі житлові (ряд. 5110 ар. 1 < ряд. 2110 ар. 1 розділу 9)	828			
	будівлі нежитлові (ряд. 5120 ар. 1 < ряд. 2120 ар. 1 розділу 9)	-			
	інженерні споруди (ряд. 5130 ар. 1 < ряд. 2130 ар. 1 розділу 9)	33			
	машини, обладнання та інвентар (ряд. 5140 ар. 1 < ряд. 2140 ар. 1 розділу 9)	795			
	транспортні засоби (ряд. 5150 ар. 1 < ряд. 2150 ар. 1 розділу 9)	-			
	програмне забезпечення та бази даних (ряд. 5321 ар. 1 < ряд. 2321 ар. 1 розділу 9)	-			



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

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

Це обумовлено наступними факторами:

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

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

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

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

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

Реалізація послуг (підготовка технологічної води) здійснювалась лише в I кварталі за середньою ціною 9,41 грн./м<sup>3</sup> (без ПДВ), замість передбаченої фінансовим планом 10,52 грн./м<sup>3</sup> (без ПДВ). Згідно калькуляції вартості, вартість підживлювальної води становить 10,52 грн./м<sup>3</sup>. КП КМР «Центральні мережі» частково надавала технічну воду, вартість якої менша і становила 9,05 грн./м<sup>3</sup>, що і призвело до зменшення середнього відпускного тарифу.

З IV кварталу 2021 року АТ «Дніпровська ТЕЦ» здійснює транспортування теплової енергії споживачам правобережної частини міста Кам'янське, а тому витрати на підготовку підживлювальної води для теплових мереж міста включені в собівартість транспортування теплової енергії. Таким чином, обсяг реалізованої підживлювальної води зменшився на 49,800 тис.м<sup>3</sup> та отримано зменшення чистого доходу на 1 090 тис.грн., а саме:

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

Чистий дохід від утримання технологічних електричних мереж спільного використання зменшився на 378 тис.грн. Величина компенсації витрат на утримання технологічних мереж спільного використання визначається у відповідності до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж, затвердженої Постановою НКРЕКП від 12 червня 2008 року № 691 зі змінами, внесеними Постановою НКРЕКП від 19.09.2018 року № 1144. Розрахунок плати за місяць визначається виходячи з фактичної кількості електричної енергії, переданої АТ ДТЕК «Дніпровські електромережі» через обладнання АТ «Дніпровська ТЕЦ», тому має місце відхилення, яке передбачити не можливо.

Також має місце зменшення чистого доходу від надання послуг з абонентського обслуговування на 96 тис.грн. та отримання додаткового доходу від проведення гідравлічних випробувань теплових мереж в сумі 69 тис.грн.

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

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

### *3.1.2. Собівартість реалізованої продукції.*

АТ „Дніпровська ТЕЦ” працює за комбінованим технологічним циклом, тобто одночасно виробляє електричну та теплову енергію, яку в I кварталі 2021 р. реалізувало КПКМР «Центральні мережі» для компенсації втрат в теплових мережах міста та здійснювало її постачання власним споживачам. Відповідно до рішення від 06.04.2021 № 165-06/VIII Кам'янською міською радою проведено конкурс на право отримання в оренду об'єкту у сфері теплопостачання, що перебуває у комунальній власності, переможцем якого рішенням від 27.07.2021 № 283-09/VIII оголошено АТ «Дніпровська ТЕЦ». За результатами конкурсу укладено договір оренди об'єкта централізованого теплопостачання, що складається з інженерних споруд, магістральних та розподільчих мереж системи центрального опалення правобережної частини м.Кам'янське, яке перебуває на балансі Комунального підприємства Кам'янської міської ради «Центральні тепломережі» та забезпечує здійснення діяльності з транспортування теплової енергії в територіальних межах міста Кам'янське Дніпропетровської області,



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

Розподіл витрат по видам продукції та послугам здійснюється наступним чином:

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

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

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

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

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

▪ (-) 20 068 тис.грн. – відхилення витрат на паливо за рахунок зменшення обсягів споживання, пов'язаного зі зменшенням виробітку та реалізації електричної енергії; та зменшення умовно-постійних витрат на 6 719 тис.грн.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Слід відмітити, що має місце зменшення витрат на сировину та матеріали та послуги сторонніх організацій для виробництва електричної та теплової енергії, а також зменшення витрат на оплату праці, яке пов'язане з введенням графіку роботи товариства за скороченим робочим тижнем.

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



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

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

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

Формування валового прибутку за 2021 рік по видах діяльності наведено в таблиці:

Види діяльності за КВЕД	ПЛАН (звітний період)			ФАКТ (звітний період)			Відхилення, +/-
	Чистий дохід	Собівартість реалізованої продукції	Валовий прибуток, збиток	Чистий дохід	Собівартість реалізованої продукції	Валовий прибуток, збиток	
Всього	690 903	681 900	9 003	479 184	684 448	-205 264	-214 267
у тому числі за видами діяльності:							
35.11 Виробництво електричної енергії	142 089	135 352	6 737	85 375	171 491	-86 116	-92 853
35.30 Постачання пари, гарячої води кондиціонованого повітря (виробництво теплової енергії)	532 530	532 174	356	379 020	500 269	-121 249	-121 605
інші види діяльності (в т.ч. технологічна вода)	16 284	14 374	1 910	14 789	12 688	2 101	191

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

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

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

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

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

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

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

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



### 3.2. Інші операційні доходи.

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

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

реалізація інших оборотних активів

65 тис.грн

штрафи, пені, неустойки

37 875 тис.грн

інші послуги

2 886 тис.грн

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

операційної оренди активів

1 тис.грн.;

відновлення резерву сумнівних боргів

309 тис.грн.;

доходи від списання кредиторської заборгованості, щодо якої минув строк позову

1 783 тис.грн.;

безоплатно отримані оборотні активи (ЧАЕС, компенсація мобілізованим)

7 тис.грн.;

відшкодування раніше списаних активів (надходження боргів, списаних як безнадійні)

701 тис.грн.;

дохід від діяльності бази відпочинку та їдальні

16 тис.грн.;

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

### 3.3. Адміністративні витрати.

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

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

### 3.4. Витрати на збут.

За звітний період 2021 року витрати на збут АТ «Дніпровська ТЕЦ» склали 2 875 тис.грн., що на 659 тис.грн. менше в порівнянні з плановою величиною.

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

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

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

Зменшення витрат відбулася в основному за рахунок зменшення послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП "НЕК "УКРЕНЕРГО" на 574 тис.грн. за рахунок зменшення



обсягів реалізації електроенергії (відпуск електричної енергії в поточному році було зменшено для мінімізації збитків, в зв'язку з тим, що ринкові ціни значно менші від собівартості продукції), інших послуг, пов'язаних з реалізацією електричної енергії на 50 тис.грн., також має місце зменшення витрат на оплату праці та ЄСВ на 35 тис.грн.

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

### *3.5. Інші операційні витрати.*

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

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

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

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

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

### *3.6. Інші доходи.*

За даною статтею відображається оприбуткування ТМЦ від ліквідованих виробничих запасів.

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

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

За аналогічний період минулого року інші доходи відсутні.

### *3.7. Інші витрати.*

За даною статтею відображається собівартість ліквідованих виробничих запасів.

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

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

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



### 3.8. Формування чистого прибутку/збитку.

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

Формування чистого прибутку відображено у таблиці:

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

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

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

При одночасному

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

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

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

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



#### Розділ 4. Платежі до бюджету.

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

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

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

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

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

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

#### Розділ 5. Рух грошових коштів.

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

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

- інші надходження

- 44 983 тис.грн

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

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

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

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

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

#### Розділ 6. Капітальні інвестиції.

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

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

Заступник генерального директора  
з економічних питань АТ „Дніпровська ТЕЦ”



Л.А. Шнейдер

Вик. Русанова  
(0569) 55-00-32



## **20. Заходи щодо переведення на альтернативні види палива**

## 20. ЗАХОДИ ЩОДО ПЕРЕВЕДЕННЯ НА АЛЬТЕРНАТИВНІ ВИДИ ПАЛИВА.

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

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

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

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. Також у 2020 році розглядалося питання будівництва нового енергоблоку потужністю 60 МВт на твердому паливі з ЦКШ. Але через відсутність коштів, заходи з реконструкції підприємства протягом 2021 року не проводились.

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

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

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

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



## **21. Ліквідність та зобов'язання**

## 21. Ліквідність та зобов'язання

### *Ризик ліквідності*

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

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

На такі показники впливають наступні фактори:

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

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

Товариство постійно вживає заходи по стягненню дебіторської заборгованості.

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

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

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

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

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



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Товариство піддається ризику того, що клієнт може не оплатити або не виконати свої зобов'язання в строк перед Товариством, що в результаті призведе до фінансових збитків. Товариство використовує процес докладного бюджетування та прогнозу грошових коштів для

того, щоб гарантувати наявність адекватних засобів для виконання своїх платіжних зобов'язань.

Товариство веде контроль над своєю торговою та іншою дебіторською заборгованістю. Для кожного клієнта визначаються кредитні ліміти та періоди на підставі їх кредитної історії, які переглядаються на регулярній основі.

Балансова вартість дебіторської та іншої заборгованості, являє собою максимальний кредитний ризик Товариства, який також впливає на ризик ліквідності.

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

Станом на 31.12.2021р. та на 31.12.2020р. фінансові інструменти Товариства представлені таким чином:

(тис. грн.)

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

Аналіз співвідношення наявності фінансових активів і зобов'язань, що наведений в цій таблиці, говорить про те, що Товариство в 2021 році має не достатню кількість активів для погашення існуючих зобов'язань.



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

(тис. грн.)

Рік, що закінчився 31 грудня 2021 року	До 1 року	Від 1 року до 3 років	Від 3 років	Всього
Торгівельна кредиторська заборгованість	471 877	463 123	814 045	1 749 045
Інша кредиторська заборгованість	161	3	28 082	28 246
Інші поточні зобов'язання	108 682		139	108 821
<b>Всього</b>	<b>580 720</b>	<b>463 126</b>	<b>842 266</b>	<b>1 886 112</b>
Рік, що закінчився 31 грудня 2020 року	До 1 року	Від 1 року до 3 років	Від 3 років	Всього
Торгівельна кредиторська заборгованість	385 366	378 031	540 081	1 303 478
Інша кредиторська заборгованість	213	0	57 938	58 151
Інші поточні зобов'язання	0	0	139	139
<b>Всього</b>	<b>385 579</b>	<b>378 031</b>	<b>598 158</b>	<b>1 361 768</b>

Зобов'язання та кредиторська заборгованість Товариства представлені наступним чином

(тис. грн.)

	31.12.2021	31.12.2020
Інші довгострокові зобов'язання	24 882	54 738
Векселі видані	3 200	3 200
Торгівельна кредиторська заборгованість	1 749 045	1 303 478
З одержаних авансів	597	350
По розрахункам з бюджетом	24 971	34 350
По розрахункам зі страхування	846	595
По розрахункам з оплати праці	3 425	2 217
З внутрішніх розрахунків		
Поточні забезпечення	983	1 256
Інші поточні зобов'язання	890 865	625 302
<b>Разом поточні зобов'язання:</b>	<b>2 673 932</b>	<b>1 970 748</b>
<b>Всього зобов'язань:</b>	<b>2 698 814</b>	<b>2 025 486</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

 Лілія Шнейдер

## 22. РИЗИКИ

## 22. РИЗИКИ

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

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

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

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

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

**6.1. Виробничий ризик**, який пов'язаний з виробництвом продукції, товарів, послуг та із здійсненням будь-яких видів виробничої діяльності. Причини виникнення ризику: можливе зниження передбачуваних об'ємів виробництва, ріст матеріальних та інших витрат, сплата підвищених відрахувань та податків.

До факторів, які впливають на виникнення таких ризиків належать:

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

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

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

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



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

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

- неустойки, штрафні санкції;
- інші фактори.

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

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

На Товариствах теплоенергетики наявні різноманітні ризики, які потребують виявлення, оцінки, управління:

- а) Ризики втрати майна, як результат:
  - стихійних лих чи інших несприятливих зовнішніх, у тому числі, природних та кліматичних навантажень;
  - аварійних відключень у системах теплопостачання.
- б) Ризики виникнення цивільної відповідальності, в тому числі:
  - забруднення навколишнього середовища і заподіяння шкоди майну третіх осіб;
  - недотримання договору поставок;
  - якість товарів і послуг, що поставляються на ринки;
  - шкоду, заподіяну життю та здоров'ю працівників Товариства.
- в) Ризики втрати прибутку, тобто непрямих майнових збитків:
  - внаслідок вимушених простоїв у роботі;
  - в результаті псування майна;
  - в результаті заміни застарілого обладнання, впровадження нової техніки і технології.

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



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

**Юридичні ризики**, пов'язані з можливими негативними наслідками для підприємств теплоенергетики, прийнятими неправомірними юридичними актами.

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

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

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

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

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

**Ризики, пов'язані з діяльністю персоналу**, є основними в процесі функціонування Товариства. Більшість з наших працівників мають традиційні вміння для галузі теплопостачання, такі як: ремонт мереж, управління котлами, тощо. Але в основному ці працівники є вже старшого віку, а тому в недалекому майбутньому очікується їх вихід на



пенсію. Нам необхідно приймати на роботу та навчати працівників молодшого віку, але така робота не є дуже привабливою для молодшого покоління. Зазвичай, такі вміння можна набути та вдосконалити лише в процесі роботи або при спеціалізованій підготовці. Сучасне теплопостачання, починаючи від проектування та планування розвитку інфраструктури до безпосереднього обслуговування споживачів, а саме роботи з виставлення рахунків та збору платежів, передбачає застосування сучасних технологій. Для вирішення цієї задачі наше Товариство має конкурувати з іншими галузями, де так само залучені висококваліфіковані та технічно грамотні працівники. У найближчі роки Товариство планує сприяти вирішенню цих проблем, посилюючи мотивацію наших працівників та підвищуючи кваліфікацію співробітників через програми навчання та розвитку. Крім того, планується знайти можливості для підвищення привабливості наших умов оплати праці для набору нових працівників та стимулювання персоналу, що існує.

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

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

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

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

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

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

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 має від'ємне значення та не забезпечує покриття позикового, який включає кредиторську заборгованість та інші зобов'язання. Це означає, що майно, яке належить Товариству, придбано переважно за рахунок позикового капіталу і управлінський персонал товариства вже не в змозі самостійно приймати рішення щодо розвитку Товариства. Тобто остаточне рішення про здійснення тої або іншої угоди вже буде прийматися тільки після згоди на це кредиторів товариства.

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



### **Ринковий ризик**

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

#### Ризик зміни процентної ставки

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

На звітну дату Товариство не має кредитів і позик.

#### Валютний ризик

Валютний ризик - це ризик того, що вартість фінансового інструменту коливатиметься через зміни курсів обміну валют.

На звітну дату Товариство не має активів або зобов'язань, номінованих у валюті.

### **Кредитний ризик**

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

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

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

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

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

#### **Управління ризиком капіталу**

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

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

Таблиця 3.

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

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

Таблиця 4.

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

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

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

Капітал в дооцінках станом на 31.12.2021 року складає 186 368 тис. грн. Власний капітал Товариства на 31.12.2021 року складає (-) 1 535 064 тис. грн., що менше статутного капіталу на 1 560 473 тис. грн. Вартість власного капіталу за 2021 рік зменшилася за рахунок отриманого в 2021 році збитку сумі 1 647 355 тис. грн., на суму нарахованих дивідендів на корпоративні права держави в сумі 505 тис. грн., на 50 тис. грн. – суму відрахувань до резервного капіталу та збільшилася на 36 тис. грн. – суму нарахованого зносу на об'єкти державної власності. Товариство здійснює заходи з управління капіталом, спрямовані на зростання рентабельності капіталу, за рахунок оптимізації структури заборгованості та власного капіталу, таким чином, щоб забезпечити безперервність своєї діяльності.

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

Заступник генерального директора  
з економічних питань



Лілія ШНЕЙДЕР

## **23. Корпоративне управління**



### 23. Корпоративне управління

Формування складу органів корпоративного управління здійснювалося відповідно до Статуту Товариства в новій редакції, який був затверджений загальними зборами акціонерів 17.09.2015 року. Цими ж зборами була обрана Наглядова рада, новий склад правління, ревізійна комісія, затверджені внутрішні Положення: Про Загальні збори Товариства, Положення про Наглядову раду Товариства, Положення про виконавчий орган Товариства ( Правління), Положення про Ревізійну комісію Товариства.

Позачерговими загальними зборами акціонерів ПАТ "Дніпродзержинська ТЕЦ" від 21.07.2016р., та Річними загальними зборами ПАТ "Дніпровська ТЕЦ" від 20.04.2017р. були прийняті редакції Статутів які не передбачають регламентацію діяльності органів Товариства відповідними положеннями.

21 липня 2016 року на позачергових загальних зборах прийнято рішення про зміну повного найменування Товариства з Публічного акціонерного товариства «Дніпродзержинська 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 56 5 404	99,928	101 56 5 404	

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

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 фондової біржи (фондові біржі), на якій (яких) акції допущені до торгів, у разі, якщо акції Товариства допущені до торгів на фондовій біржі (фондових біржах). Товариство в порядку, встановленому Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку, здійснює виплату дивідендів через депозитарну систему України або безпосередньо акціонерам. Конкретний спосіб виплати дивідендів визначається відповідним рішенням Загальних зборів.

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

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

Порядок покриття збитків Товариства визначається рішенням Загальних зборів.

Заступник генерального директора  
з економічних питань



Лілія Шнейдер

## **24. Дивідендна політика**



## 24. ДИВІДЕНДНА ПОЛІТИКА

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

Відповідно до чинного законодавства акціонерне товариство повинне виплачувати дивіденди на акції. Рішення про виплату дивідендів приймається загальними зборами акціонерного товариства, враховуючи обмеження на виплату дивідендів відповідно до ст.31 Закону України від 17.09.2008 року № 514 – VI «Про акціонерні товариства»: товариство не має права приймати рішення про виплату дивідендів у разі якщо його власний капітал менший ніж сума його статутного капіталу.

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

Заступник генерального директора  
з економічних питань



Лілія Шнейдер