

ПОГОДЖЕНО

Рішення _____

(найменування органу місцевого самоврядування)

від _____ № _____

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор

ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС

АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»

С.М. Валантір

2024 року



ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

у сфері теплопостачання

ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»

(найменування ліцензіата)

на 2025 рік

Керівник ДТМ _____ Дробот Ю.О.

Головний фахівець ВРТЕтаП ДТМ _____ Горобець І.А.

ЗАЯВА

Просимо погодити затверджену інвестиційну програму ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» на 2025р., яка розроблена та сформована відповідно до «Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання», затвердженого наказом Міністерства розвитку громад та територій України 19.08.2020 №191.

Директор
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»
м.п.



С.М. Валантир

Зміст інвестиційної програми

1) Інформаційна картка ліцензіата	- 4
2) Розрахунок обсягу фінансування	- 6
3) Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми	- 7
4) Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців	- 11
5) План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців	- 14
6) Пояснювальна записка	- 16
7) Узагальнена характеристика об'єкта теплопостачання	- 34
8) Комерційні пропозиції	- 37

**Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на
2025 рік**

(строк)

**ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»**

(найменування ліцензіата)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ

Найменування ліцензіата	ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»
Рік заснування	1954
Форма власності	приватна
Місце знаходження	49127, м. Дніпро, вул. Гаванська, 1
Код за ЄДРПОУ	38024604
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Валантир Станіслав Миколайович, Директор
Тел., факс, e-mail	(056) 728-31-11, (056) 718-93-59, (056) 718-91-65, DubovaAA@dtek.com – секретар керівника
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами (№, дата видачі, строк дії)	Номер і дата прийняття рішення – № 388 від 28.12.2012р. (переоформлено постановою НКРЕКП №2189 від 18.08.2015р. на безстрокову)
Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Номер і дата прийняття рішення – № 388 від 28.12.2012р. (переоформлено постановою НКРЕКП №2189 від 18.08.2015р. на безстрокову)
Ліцензія на виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях, ТЕС, АЕС, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії (№, дата видачі, строк дії)	Номер і дата прийняття рішення – № 3 від 12.01.2015р. (переоформлено постановою НКРЕКП №2971 від 15.12.2015р. на безстрокову)
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн	
Балансова вартість активів, тис. грн	
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів) тис. грн	

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах
Строк реалізації інвестиційної програми	2025 рік
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться суб'єкт господарювання	Початковий
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Заміна трубопроводів теплової мережі на попередньо ізольовані.

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн	1 240,00
власні кошти	1 240,00
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-
Заходи щодо зменшення понаднормативних витрат у теплових мережах	100
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	-
Інші заходи	-

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість	-
Внутрішня норма дохідності	-
Дисконтований період окупності	-
Індекс прибутковості	-

Керівник ліцензіата

М.П.



С.М. Валантір
(власне ім'я прізвище)

**РОЗРАХУНОК ОБСЯГУ ФІНАНСУВАННЯ
ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»
на 2025 рік**

Фінансування Інвестиційної програми у 2025 році передбачається у
обсязі – 1 240,00 тис. грн. (без урахування ПДВ) у тому числі:

Амортизаційні відрахування, тис. грн.	Виробничі інвестиції з прибутку, тис. грн.
<i>1</i>	<i>2</i>
950,37	289,63

**Директор
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»**
М.П.



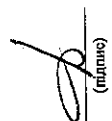
С.М. Валангiр

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Усього за підпунктом 2.2.2			x	x														
2.2.3				x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 2.2.3			x	x	x	x	x											
2.2.4				x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 2.2.4			x	x	x	x	x											
2.2.5				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 2.2.5			x	x	x	x	x											
	Усього за пунктом 2.2			x	x														
	Усього за розділом II	1240,000	950,37	289,63	0,00	0,00	0,00	0,00			1240,000	1240,000				11,11			313,70
III																			
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																		
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x											
				x	x														
	Усього за підпунктом 3.1.1			x	x														
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x											
				x	x														
	Усього за підпунктом 3.1.2			x	x														
3.1.3	Інші заходи, з них:																		
				x	x	x	x	x											
				x	x														
	Усього за підпунктом 3.1.3			x	x														
	Усього за пунктом 3.1			x	x														
3.2	Інші заходи з урахуванням:																		
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x											
				x	x														
	Усього за підпунктом 3.2.1			x	x														
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x											
				x	x														
	Усього за підпунктом 3.2.2			x	x														
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
				x	x	x	x	x											
				x	x														
	Усього за підпунктом 3.2.3			x	x														
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
				x	x	x	x	x											
				x	x														
	Усього за підпунктом 3.2.4			x	x														
3.2.5	Інші заходи, з них:																		

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	Усього за підпунктом 3.2.1																						
3.2.2																							
	Усього за підпунктом 3.2.2																						
3.2.3																							
	Усього за підпунктом 3.2.3																						
3.2.4																							
	Усього за підпунктом 3.2.4																						
3.2.5																							
	Усього за підпунктом 3.2.5																						
	Усього за пунктом 3.2																						
	Усього за розділом III																						
IV																							
4.1																							
4.1.1																							
	Усього за підпунктом 4.1.1																						
4.1.2																							
	Усього за підпунктом 4.1.2																						
4.1.3																							
	Усього за підпунктом 4.1.3																						
	Усього за пунктом 4.1																						
4.2																							
4.2.1																							
	Усього за підпунктом 4.2.1																						
4.2.2																							
	Усього за підпунктом 4.2.2																						
4.2.3																							
	Усього за підпунктом 4.2.3																						
4.2.3																							
	Усього за підпунктом 4.2.4																						
4.2.5																							
	Усього за підпунктом 4.2.5																						
	Усього за пунктом 4.2																						
	Усього за розділом IV																						
	Усього за шестнадцатю програмою	1240,00	950,37	289,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1240,00	1240,00	1240,00	1240,00	1240,00	1240,00	1240,00	1240,00	1240,00	1240,00	11,11	313,70

* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх впровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.
 ** Складові розрахунку економічного ефекту від впровадження заходів враховувати без ПДВ.
 X - суб'єктом господарювання не заповнюється.

Примітки:


(підпис)

Керівник ДІМ ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
(посада відповідальної особи)

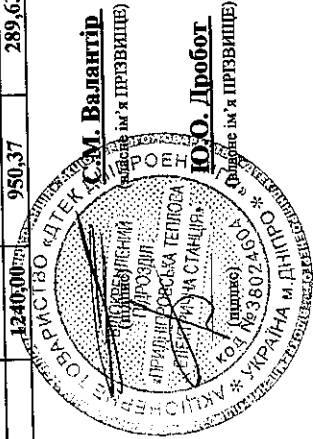
Ю.О. Дробот
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців

ВП ПРІДПІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"
(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)						
		загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	з урахуванням: сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді	6	7
1	2	3	4	5	6	7		
I	Виробництво теплової енергії							
I.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:							
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-	-	
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	-	
1.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-	-	
1.1.4	Усього за пунктом 1.1	-	-	-	-	-	-	
1.2.	Інші заходи, з урахуванням:							
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-	-	
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	-	
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-	-	
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-	-	
1.2.5	Інші заходи	-	-	-	-	-	-	
1.2.6	Усього за пунктом 1.2	-	-	-	-	-	-	
II	Усього за розділом I							
II	Транспортування теплової енергії							
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:							
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-	-	
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	1240,00	950,37	289,63	-	-	-	
2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних витрат у теплових мережах	-	-	-	-	-	-	
2.1.4	Інші заходи	-	-	-	-	-	-	
2.1.5	Усього за пунктом 2.1	-	-	-	-	-	-	
2.2	Інші заходи, з урахуванням:							
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-	-	
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	-	
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-	-	
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-	-	
2.2.5	Інші заходи	1240,00	950,37	289,63	-	-	-	
2.2.6	Усього за пунктом 2.2	1240,00	950,37	289,63	-	-	-	
III	Усього за розділом II							
III	Постачання теплової енергії							
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:							
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-	-	
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	-	
3.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-	-	
3.1.4	Усього за пунктом 3.1	-	-	-	-	-	-	
3.2	Інші заходи, з урахуванням:							
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-	-	
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	-	

I	2	3	4	5	6	7
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
3.2.5	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.2	-	-	-	-	-
	Усього за розділом III					
IV	Постачання гарячої води					
4.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
4.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
4.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
4.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 4.1	-	-	-	-	-
4.2	Інші заходи, з урахуванням:					
4.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
4.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
4.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
4.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
4.2.5	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.2	-	-	-	-	-
	Усього за розділом IV	12400	950,37	289,63	-	-
	Усього за інвестиційною програмою					



Директор

(посадова особа ліцензіата)

М.П.

Керівник ДТМ

(посада відповідального виконавця)

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до інвестиційної програми

***ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»***

у сфері теплопостачання

на 2025 рік

**Дніпро
2024**

Коротка інформація про ліцензіата

ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК Дніпроенерго» (далі ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС) введена в експлуатацію в грудні 1954 року проектною потужністю 2400 МВт, була призначена для вироблення електроенергії в базовому режимі і включена в Єдину енергосистему України і Радянського Союзу.

Розташована Придніпровська теплова електрична станція в південній частині міста Дніпро на лівому березі р. Дніпро за адресою: 49112, Україна, Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Гаванська, 1.

Основний вид діяльності – виробництво електричної та теплової енергії. Організаційно-правова форма – акціонерне товариство. На даний час установлена електрична потужність ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС становить 1765 МВт, тепла – 675 Гкал/год.

Енергетичне обладнання складають 4 блоки по 150 МВт з котлами ТП- 90 і турбінами К- 150-130; 1 блок 310 МВт з котлом ТПП - 110 і турбіною К- 310-23,5-3.

Видача електричної потужності від електростанції здійснюється напругою в 150 і 330 кВ з відкритих розподільних пристроїв.

Основне проектне паливо – вугілля марки «АШ» та «Г», резервне – мазут та газ.

З 1995 року ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС входить до складу ПАТ «Дніпроенерго», яке є одним з енергогенеруючих об'єднань України, і бере участь в регулюванні частоти і потужності об'єднаної енергосистеми України.

Наглядовою радою ПАТ «Дніпроенерго», що відбулася 20.12.2011р. прийняте рішення про створення з 01.01.2012 року відокремленого підрозділу «Придніпровська теплова електрична станція» Публічного акціонерного товариства «Дніпроенерго» на базі невідокремленого виробничого структурного підрозділу «Придніпровська ТЕС» ПАТ «Дніпроенерго».

8 листопада 2008 ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС четвертої в Україні справила за роки свого існування 500 млрд кВт · год електроенергії.

При сучасному рівні енергоспоживання в Україні цієї кількості достатньо більш ніж на 2,5 року для всієї країни.

На загальних річних зборах акціонерів ПАТ «Дніпроенерго», які відбулися 10.04.2012р. було прийняте рішення про зміну найменування товариства на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» (скорочене найменування ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»).

Відповідно до вимог Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо спрощення ведення бізнесу та залучення інвестицій емітентами цінних паперів» від 16.11.2017р. №2210-VIII, на загальних річних зборах акціонерів ПАТ «Дніпроенерго», які відбулися 20.04.2018р. було прийняте рішення про зміну найменування товариства на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» (скорочене найменування АТ «ДТЕК Дніпроенерго»).

Ремонти і реконструкції обладнання ТЕС тривають постійно, щоб забезпечувати безперервну подачу тепла і електроенергії домівкам і підприємствам нашого міста.

ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС була піонером в галузі освоєння блочного обладнання. Вона стала також і єдиною станцією, на якій в 2001 році на блоці 300 МВт ст. № 11 замість турбіни К-300 була встановлена головна сучасна турбіна К-310-23,5-3 Харківського заводу «Турбоатом». У листопаді 2001 року після реконструкції включений в мережу енергоблок № 11 з новою головною турбіною К-310-23,5, значно надійніше попередньої. Це був перший енергоблок в Україні, реконструйований в такому обсязі за роки її незалежності.

У 2012 році введено в експлуатацію після реконструкції енергоблок №9, побудовані нові електрофільтри енергоблоків №9 і №11. Заходи з реконструкції, що дозволили зробити виробництво електричної і теплової енергії значно економніше, і зменшити шкідливий вплив на навколишнє середовище.

У 2017 році електростанція перевела енергоблоки №7 та №8 на газове вугілля, а у листопаді 2018р. запустили енергоблок №9, який також почав виробляти електроенергію і тепло на газовому вугіллі, з новим електрофільтром. У березні 2019р. ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС запустила в мережу енергоблок №10 потужністю 150 МВт. Він був переобладнаний з використання антрациту на газове вугілля. За цей же час був побудований новий сучасний електрофільтр, який знизить викиди вугільного пилу від енергоблоку №10 до європейських норм - 50 мг/м³. В ході модернізації та установки нової газоочистки змонтували 1266 тонн металу. З них 1 тисяча тонн - металоконструкції для фільтра і 266 тонн - обладнання самого блоку. На агрегат встановили три нових вентилятора в системі газоповітряної сушки палива, замінили 16 старих пальників. Змонтували автоматизовану систему управління технологічним процесом фірми Siemens для управління новими пилосистемами. Модернізація блоку тривала 9 місяців, що є рекордно коротким терміном для подібних проектів.

ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС здійснює підприємницьку діяльність з:

- 1) виробництва теплової енергії – Номер і дата прийняття рішення – № 3 від 12.01.2015р. (переоформлено постановою НКРЕКП №2971 від 15.12.2015р. на безстрокову).
- 2) транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами – Номер і дата прийняття рішення – № 388 від 28.12.2012р. (переоформлено постановою НКРЕКП №2189 від 18.08.2015р. на безстрокову).
- 3) постачання теплової енергії – Номер і дата прийняття рішення – № 388 від 28.12.2012р. (переоформлено постановою НКРЕКП №2189 від 18.08.2015р. на безстрокову).

Зазначену діяльність підприємство здійснює лише у місті Дніпро, Дніпропетровської області.

Видача теплової потужності здійснюється по магістральних трубопроводах від чотирьох вузлів підключення (ВД-1; ВД-2; ВД-3; ВД-4)

методом прямих продажів на житловому масиві Придніпровськ по власних магістральних мережах.

Заміна трубопроводів теплової мережі на попередньо ізольовані

Існуючий стан об'єкту впровадження заходу.

Теплові мережі підприємства використовуються для транспортування (постачання) теплової енергії для споживачів категорії – населення, бюджет, інші житлового масиву Придніпровський м. Дніпро, для яких ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС є виконавцем послуг централізованого опалення та гарячого водопостачання.

За 2023 рік ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС відпущено теплової енергії у обсязі – 112 130 Гкал, з них:

Населення – 69,4% або 77 845 Гкал;

Бюджет – 11,4% або 12 772 Гкал;

Інші споживачі – 5,9% або 6 559 Гкал;

Втрати теплової енергії – 13,3% або 14 954 Гкал;

Загальна протяжність теплових мереж (магістральні* та розподільчі**) для транспортування теплової енергії складає в однотрубному обчисленні 41,088 км (наведено нижче), які є 100% власністю АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» (теплові мережі, що знаходяться на балансі цеху теплових та водопровідних мереж (ЦТВС) ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС).

*Магістральна тепла мережа - комплекс трубопроводів і споруд, що забезпечують транспортування теплоносія від джерела теплової енергії до місцевої (розподільчої) теплової мережі;

**Місцева (розподільча) тепла мережа - сукупність енергетичних установок, обладнання і трубопроводів, яка забезпечує транспортування теплоносія від джерела теплової енергії, центрального теплового пункту або магістральної теплової мережі до теплового вводу споживача.

**Інформація про загальну протяжність трубопроводів теплових мереж по
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»**

Назва відокремленого підрозділу суб'єкта, його місцезнаходження	Протяжність теплових мереж, м (наведено у двотрубному обчисленні)	Зовнішній діаметр трубопроводів, мм
1	2	3
<p align="center">ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» 49112, Дніпропетровська область, м. Дніпро, вулиця Гаванська, 1</p>		<p align="center"><i>Підземний тип прокладки, вид ізоляції трубопроводів – мінеральна вата, базальтові мати, попередньо ізольовані</i></p>
	343	Ø325
	2 957	Ø219
	2 031	Ø159
	1 815	Ø108
	2 549	Ø89
	1 714,5	Ø76
	4 635	Ø57
	557	Ø42
	321	Ø25
		<p align="center"><i>Надземний тип прокладки, вид ізоляції трубопроводів – мінеральна вата, базальтові мати</i></p>
	2 452	Ø426
	165	Ø325

	205	Ø219
	388	Ø159
	155	Ø108
	77	Ø89
	36	Ø76
	143,5	Ø57
Усього:	20 544	

Температурний графік роботи теплової мережі – 92/61 °С, (додається).

Теплові мережі підземного та надземного прокладання (мережі надземного прокладання складають 36,6%, підземного прокладання 63,4%, від загальної кількості), ізолювані одним типом ізоляції: мінеральна вата.

Мінеральна вата використовується як теплова ізоляція для труб теплових мереж більше 30 років. Досвід експлуатації показує, що даний тип ізоляції не може повною мірою забезпечувати надійну і довговічну роботу трубопроводів. Вже через 5-10 років експлуатації на 50% труб в ізоляції з мінеральної вати присутні корозійні процеси, а у 24 випадках зі 100 виникає аварійна ситуація. Важливим фактом при роботі теплопроводів в мінеральній ваті є збільшення теплових втрат. При зволоженні ізоляції втрати тепла можуть зрости в 2 і більше разів понад норму. Середній термін служби підземних каналних теплопроводів не перевищує в середньому 10-12 років, а безканалних з ізоляцією – не більше 6-8 років. Основною причиною пошкоджень є зовнішня корозія, яка виникає внаслідок відсутності або неякісного нанесення антикорозійного покриття, незадовільної якості або стану покриття, надмірного зволоження ізоляції, а також внаслідок затоплення каналів через нещільності конструкцій.

На даний час значна частина теплових мереж ТЕС знаходиться у задовільному стані, але існують зношені і потребуючі заміни ділянки, такі, як передбачені даною інвестиційною програмою:

Заміна трубопроводів теплової мережі $du=200$ мм (сталеві) на попередньо ізольовані $d=219/325$ мм, а саме:

Магістральна тепла мережа від МК-23 до МК-24 по вул. Леоніда Каденюка.

Згідно ГКД 34.20.507 - 2003 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж», термін експлуатації сталевих трубопроводів не повинен перевищувати 25 років, отже, трубопроводи даних ділянок знаходяться в критичному періоді експлуатації, так як їх напрацювання перевищує встановлені нормативними документами терміни (акт дефектації теплових мереж, для даної ділянки, додається). Також про погіршення стану внутрішньої поверхні трубопроводів сигналізують датчики корозії, які знімаються в період після ремонтів.

З метою забезпечення існуючого та досягнення більш високого рівня економічності на діючих теплових мережах необхідно постійно проводити ремонтні роботи з використанням нових, більш досконалих та економічних технологій виробництва, підтримувати високий рівень обслуговування устаткування та досвід їх експлуатації, розробляти більш раціональні та ефективні заходи зниження питомих витрат тепла та мережної води.

Найбільш ефективним вирішенням поставлених вище проблем, є широке впровадження в практику будівництва теплових мереж трубопроводів з пінополіуретанової (ППУ) теплоізоляцією, типу «труба в трубі», тобто складається з двох труб: внутрішня робоча (несуча) і зовнішня захисна (оболонка), проміжок між якими заповнений пінополіуретаном.

ППУ-ізоляція виготовляється шляхом нанесення на сталеву трубу теплоізолюючого шару пінополіуретану, що представляє собою поліпрієднання ізоціанатів і поліолів. У зв'язку з тим, що такий матеріал являє собою полімерну комірчастою конструкцією з високим сорбційним зволоженням, потрібна надійна гідрозахисна оболонка, яка представляє собою суцільну поліетиленову трубу. Таким чином, попередньо ізольовані пінополіуретаном труби являють собою конструкцію типу "труба в трубі", що

складається з основної сталеві труби, шару теплоізоляції і зовнішньої захисної оболонки з поліетилену високої щільності.

За рахунок зв'язку металеві труби з ППУ теплоізоляцією і поліетиленовою (ПЕ) або оцинкованою (ОЦ) оболонкою забезпечується твердість всієї конструкції труби. Такий зв'язок досягається в заводських умовах ретельним підбором характеристик всіх компонентів ППУ, а також за допомогою попередньої підготовки оболонки і самої металеві труби.

Перш ніж буде виготовлена ПЕ або ОЦ ізоляція металеві труби, остання повинна пройти процес шліфування зовнішньої поверхні, в той час як внутрішню поверхню оболонки піддають дії високовольтного коронного розряду, створюючи, таким чином, зчеплення поверхонь з ізолюючим шаром ППУ.

Гідрозахисна оболонка виготовляється саме з поліетилену тому, що така ізоляція виявляється найбільш ефективною для підземної прокладки трубопроводів.

Опис заходу.

Планується виконати заміну трубопроводів теплової мережі (схема додається) на ділянці:

Магістральна тепла мережа від МК-23 до МК-24 по вул. Леоніда Каденюка, на трубопроводи з попередньою ізоляцією (безшовні), що відповідає вимогам ДБН В.2.5-39:2008 «ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ».

Довжина ділянки $d=219/325$ мм – 180 м у однотрубному обчисленні (додатково враховуються відводи попередньо ізольовані Д-219/325 мм 90 градусів, 4 шт., довжина 1 м кожен), тип прокладання трубопроводів – підземний.

Основні переваги трубопроводу в ППУ ізоляції:

- 1) Велика амплітуда температурного режиму використання з високотемпературними теплоносієм системи (в межах -80 °С зовні і $+130$ °С усередині);
- 2) Збільшений термін служби комунікацій без потреби в ремонті (≥ 30 років);

3) Можливість швидкого введення теплотраси в експлуатацію, завдяки «продуманій» технології монтажу;

4) Стійкість трубопроводу в ППУ ізоляції до механічних впливів при сейсмічних поштовхах та інших несподіваних навантаженнях на комунікації.

5) Підвищена екологічна безпека;

6) Зниження втрат тепла при передачі теплоносія на 35-40%;

7) Стійкість до гниття - довговічність покриття (не схильна до розкладання і гниття, не руйнується під впливом сезонних температурних коливань, атмосферних опадів, агресивної промислової атмосфери);

8) Відмінний антикорозійний захист металоконструкцій;

9) Ізоляція з ППУ монолітна, безшовна, не утворює "містків холоду";

10) Немає потреби в захисті від блукаючих струмів та пристрої дренажної системи;

11) Не кородують та не «заростають» сольовими відкладеннями;

12) Завдяки незначній шорсткості внутрішньої поверхності відрізняються стабільними гігроскопічними показниками в процесі всього строку експлуатації;

13) Не потребують додаткових елементів для компенсації теплових подовжень;

14) Економія ресурсів, використовуваних для нагріву теплоносія.

Основною метою виконання робіт є:

а) Підвищення надійності експлуатації теплової мережі;

б) Зменшення втрат теплової енергії;

в) Зменшення витрат на поточні ремонти мережі;

г) Підвищення якості послуг у сфері теплопостачання;

д) Зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів;

є) Підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього

середовища.

Порівняльний аналіз фізичних властивостей пінополіуретану та інших матеріалів теплоізоляції:

Вид теплоізоляції труб	Коефіцієнт теплопровідності, Вт/м К	Щільність, кг/м ³	Діапазон робочих температур, °С	Термін експлуатації, років
ППУ	0,019-0,040	60-160	-80...+130	≥ 30
Пінолістирол	0,043-0,064	15-35	-80...+80	15
Мінеральна вата	0,052-0,058	55-150	-40...+120	5
Пробкова плита	0,050-0,060	220-240	-30...+90	3

Очікувані результати вигод та витрат:

Сфера інтересів	Вигоди	Витрати
Інтереси підприємства – надавач послуг. Виконання ліцензійних умов, вимог «Правил.....», ДБН	Підвищення якості послуг у сфері теплопостачання	На обслуговування, експлуатацію

Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру тарифу та фінансово-господарську діяльність у прогностному періоді: Додається.

Обґрунтування способу виконання робіт по заміні трубопроводів теплової мережі на попередньо ізольовані:

Установка попередньо ізольованих труб (основний захід щодо усунення теплових втрат на магістральних та розподільчих теплових мережах) приведе до істотного зниження собівартості витрат на підготовку теплоносія за рахунок виключення втрат тепла на ділянці, яку замінять, а отже до зниження собівартості теплової енергії, збільшить експлуатаційний ресурс даної ділянки.

Роботи планується виконувати підрядним способом.

Джерела фінансування програми: амортизаційні відрахування, виробничі інвестиції з прибутку.

Розрахунок теплових втрат за рахунок охолодження води в трубопроводах:

Величина теплових втрат за рахунок охолодження води в трубопроводах для даного типу прокладки теплової мережі (підземна прокладка), визначається за формулою:

$$Q = \beta * q * l * n * 10^{-6}, \text{ Гкал}$$

де, l – довжина ділянки теплової мережі, у однотрубному обчисленні, м;

β – коефіцієнт місцевих теплових втрат, приймається 1,2; (згідно МУ 34-70-080-84, п 2.3.5.)

q – нормативні питомі теплові втрати, ккал/м³*ч. Визначаються шляхом лінійної інтерполяції (згідно МУ 34-70-080-84, п 2.3.);

n – кількість годин роботи теплової мережі в розрахунковий період, годин.

Для ділянки:

Магістральна тепла мережа від МК-23 до МК-24 по вул. Леоніда Каденюка.

Довжина ділянки – 180 м у однотрубному обчисленні (додатково враховуються відводи 90 градусів, 4 шт., довжина 1 м кожен), підземний тип прокладання, $du=200$ мм:

$$Q_{\text{факт}} = 1,2 * 97,1 * 184 * 4128 * 10^{-6} = 88,5 \text{ Гкал/рік,}$$

Розрахунок величини теплових втрат з витоком води з водяних теплових мереж:

Для даного типу прокладки теплової мережі (підземна прокладка) визначається за формулою:

$$Q_{\text{вит}} = a * c * V * \rho * ((t_{\text{п}} + t_{\text{зв}}/2) - t_{\text{хв}}) * n * 10^{-6}, \text{ Гкал}$$

де, a – нормативне значення витоку з теплової мережі, приймається 0,0025 м³/(ч*м³);

c – питома теплоємність води, приймається 1 ккал/(кг*⁰С);

V – об'єм зазначених ділянок теплової мережі $du=200$ мм, м³;

ρ – щільність води, приймається 980,0кг/м³;

$t_{хв}$ – температура холодної води, приймається, 5 °С;

$t_{п}$, $t_{зв}$ – середньорічна температура прямої та зворотної мережевої води, °С.

$$Q_{ввт} = 0,0025 * 1 * 6,25 * 980 * (((53,1 + 41,5) / 2) - 5) * 4128 * 10^{-6} = 2,67 \text{ Гкал/рік.}$$

Разом:

$$Q_{факт} = 88,5 + 2,67 = 91,17 \text{ Гкал/рік.}$$

Відповідно до технічної характеристики попередньо ізольованих труб, втрати теплоносія крізь ізоляційне покриття передбачені у розмірі, для $d=219/325$ мм – 14,74 ккал/м*ч.

Величина теплових втрат за рахунок охолодження води в трубопроводах на даних ділянках, для даного типу труб, складатиме:

$$Q_{шту} = 1,2 * 14,74 * 184 * 4128 * 10^{-6} = 13,43 \text{ Гкал/рік,}$$

Таким чином, відповідно до отриманих результатів, зменшення втрат крізь ізоляцію трубопроводу після заміни на попередньо ізольовані, для даної ділянки теплової мережі складатиме:

$$\Delta Q = Q_{факт} - Q_{шту} = 91,17 - 13,43 = 77,74 \text{ Гкал/рік.}$$

Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходів:

Програмою передбачено заміну у 2025 році трубопроводів теплової мережі на ділянці:

Магістральна тепла мережа від МК-23 до МК-24 по вул. Леоніда Каденюка, на трубопроводи з попередньою ізоляцією $d=219/325$ мм, на суму фінансування – 1 240,00 тис.грн:

Станом на 01.01.2024 року вартість 1 т.у.п. становить – 5913,7 грн.

Тобто, від зменшення втрат теплової енергії буде досягнуто економію паливно-енергетичних ресурсів у розмірі:

На ділянці теплової мережі:

Магістральна тепла мережа від МК-23 до МК-24 по вул. Леоніда Каденюка.

$$77,74 \text{ Гкал} / 7 = 11,11 \text{ т.у.п.,}$$

Економія паливно-енергетичних ресурсів:

$$11,11 \text{ т.у.п.} * 5913,7 \text{ грн.} = 65,7 \text{ тис. грн.}$$

Разом: 77,74 Гкал – 11,11 т.у.п. – 65,7 тис.грн.

Економічні вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) після повної реалізації програми становлять:

Для ділянки теплової мережі:

Магістральна тепла мережа від МК-23 до МК-24 по вул. Леоніда Каденюка.

$1\,240,00 \text{ тис. грн.} / 5 = 248,00 \text{ тис. грн.}$

де, 1 240,00 тис.грн. – вартість заміненої ділянки теплової мережі;

5 – амортизаційний період заходів, років.

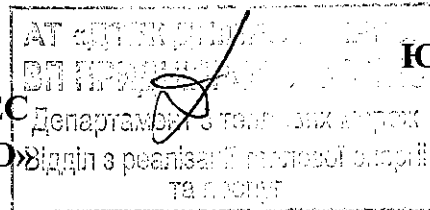
Сукупний економічний ефект від повної реалізації інвестиційної програми становить:

$65,7 + 248,00 = 313,7 \text{ тис. грн.}$

Керівник ДТМ

ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС

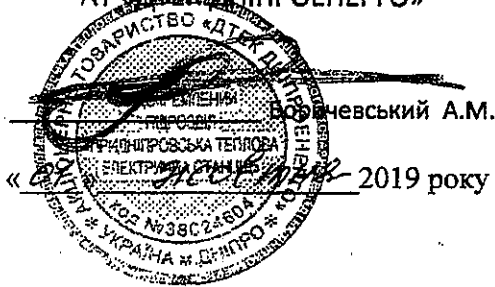
АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»



Ю.О. Дробот

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»



ПОГОДЖЕНО

Заступник міського голови,
Директор департаменту благоустрою та
інфраструктури міської ради
Грибенко М.О.
Щебетко О.В.
2019 року



Розрахунковий температурний графік роботи теплової мережі
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

Температура зовнішнього повітря	Температура теплоносія в подавальному трубопроводі на виході з ПрТЕС	Температура теплоносія в зворотному трубопроводі на вході в ПрТЕС
8	43,40	35,80
7	44,20	35,00
6	45,50	35,80
5	46,50	36,50
4	47,50	37,00
3	48,00	37,50
2	50,00	39,00
1	53,40	42,00
0	56,00	43,50
-1	56,50	44,50
-2	58,00	45,00
-3	59,50	46,00
-4	61,00	46,50
-5	63,50	46,80
-6	65,50	47,30
-7	67,00	47,80
-8	68,00	48,50
-9	69,00	49,00
-10	70,00	49,50
-11	71,50	50,00
-12	73,00	50,50
-13	74,50	51,00
-14	76,00	52,00
-15	77,90	53,50
-16	78,50	54,00
-17	79,50	54,50
-18	81,50	55,00
-19	83,00	56,00
-20	84,80	57,00
-21	86,00	58,00
-22	88,00	59,00
-23	90,00	60,00
-24	91,00	50,50
-25	92,00	61,00

Новий впр...
Керівник ДТЕК ДТЕК АТЕС
Дробин М.О.
21.03.2024р.

АКТ ВЫЯВЛЕННЫХ ДЕФЕКТОВ N 02/23

"23" лютого 2024 г.

Место составления
комиссия в составе:

Магистральная тепловая сеть от
узла дросселирования №1 (УД--
1)

председателя комиссии

Начальник ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
Тютюнник А.В.

(Ф.И.О., должность, место работы)

членов комиссии:

Мастер участка ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС Вишеникин Е.А.

(Ф.И.О., должность, место работы)

Мастер участка ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС Чорный
Д.В.

(Ф.И.О., должность, место работы)

произвела осмотр

Від МК – 23 до МК – 24 по вул. Леоніда Каденюка ж/м Придніпровськ

(наименование объекта основных средств, марка, модель, инвентарный номер и др.)

и установила факт наличия следующих дефектов (повреждений, неисправностей и т.п.):

Перечень выявленных дефектов	Характеристика выявленных дефектов	Перечень работ, необходимых для устранения выявленных дефектов	Исполнитель	Сроки выполнения работ
Від МК – 23 до МК – 24 по вул. Леоніда Каденюка ж/м Придніпровськ	Значительная коррозия трубопровода (прямой и обратный) вследствие длительной эксплуатации (с 1981 г.) и разрушения элементов каналов.	1. Демонтаж дефектных участков. 2. Восстановление каналов. 3. Монтаж новых участков предизолированных трубопроводов Ду200 мм – 180 м.пог	ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС	01.10.2025

Заключение комиссии: Ввиду нарушения участков лотков тепловых каналов, что повлекло к утонению стенок трубопроводов тепловых сетей, а также вследствие коррозии металла в результате длительной эксплуатации произошёл разрыв трубопроводов указанных в Акте. Состояние участков тепловых сетей неудовлетворительное, необходима замена.

Председатель комиссии

Начальник ЦТВС
(должность)

(подпись)

Тютюнник А.В.

(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

Мастер ЦТВС
(должность)

(подпись)

Вишеникин Э. А.

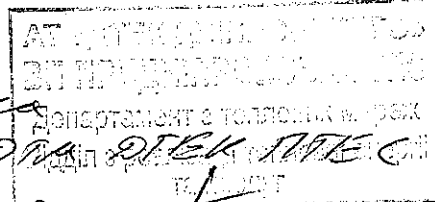
(расшифровка подписи)

Мастер ЦТВС
(должность)

(подпись)

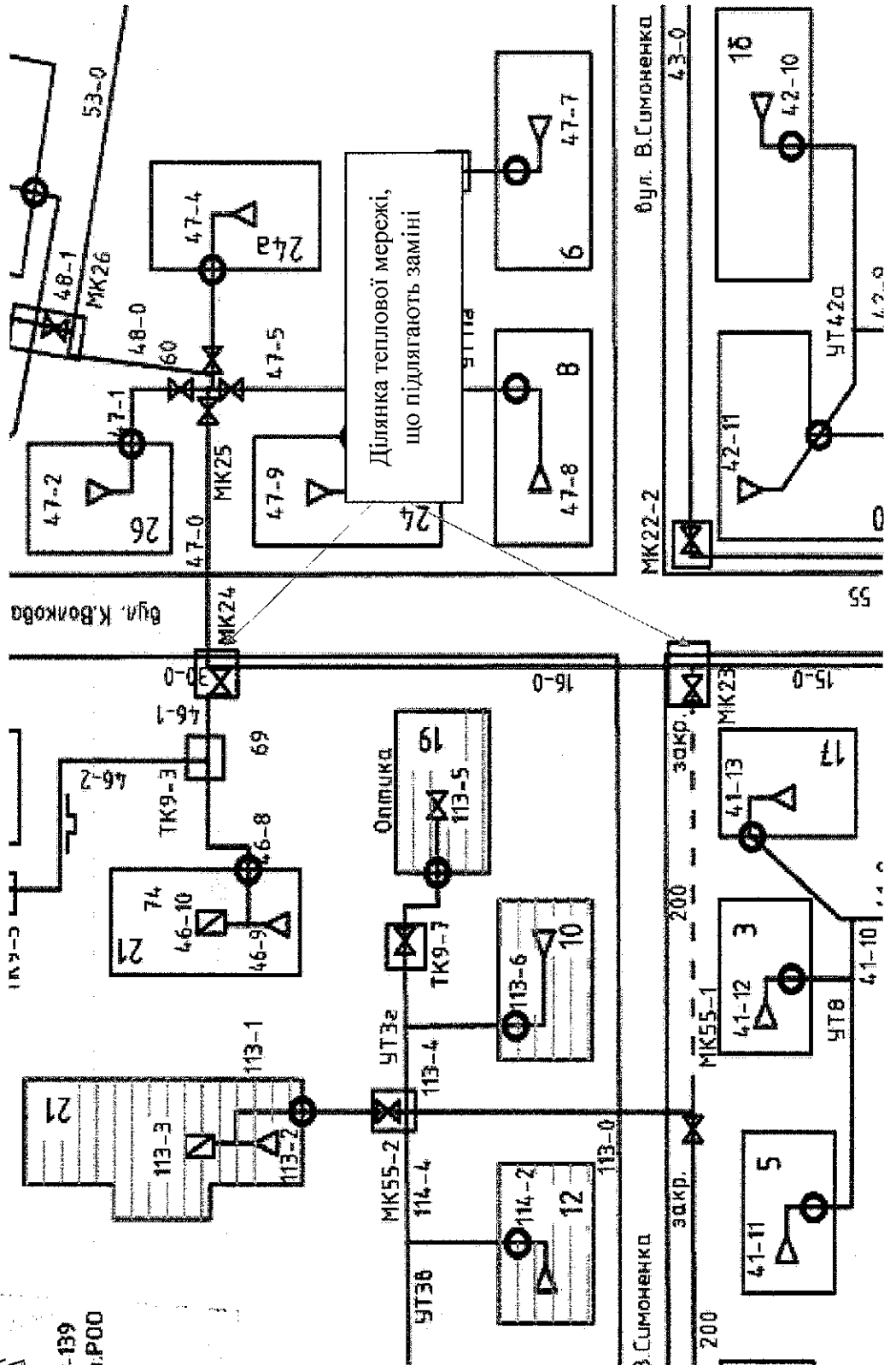
Чорный Д.В.

(расшифровка подписи)



Комісія перевірила
Керівниця ДТЭК ПРИДНЕПРОВСЬКА ТЕС
Дробож Н.О.
21.03.2024р.

Схема теплопостачання ж/м Придніпровськ, із зазначенням ділянки теплової мережі, що підлягає заміні



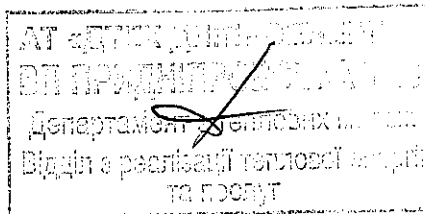
Косма Вірка
 Керівник ДП «ДТЕК ПТЕС»
 Дробот В.О.
 21.03.2024р.

**Аналіз впливу результатів реалізації інвестиційної програми
у сфері теплопостачання на період з 01.10.2024 по 30.09.2025 року на структуру
тарифів у прогностичному періоді ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК
ДНІПРОЕНЕРГО"**

Відповідно до структури тарифів на теплову енергію, її транспортування, постачання, послуги з постачання теплової енергії, встановлених рішенням виконкому Дніпровської міськради 25.07.2023 №2-25/7 на період з 01.10.2023 по 30.09.2024 р., джерелом фінансування інвестиційної програми є амортизація виробничих основних засобів та нематеріальних активів, безпосередньо пов'язаних з наданням послуги, та виробничі інвестиції, розмір яких сумарно складає **1240,0 тис.грн.**

Сума фінансування інвестиційної програми ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" на 2025 рік у сфері теплопостачання запланована на рівні фінансування інвестиційної програми на період з 01.10.2023 по 30.09.2024 р., тобто затвердження інвестиційної програми на 2025 рік не вплине на зростання діючих тарифів на теплову енергію, її транспортування, постачання, послуги з постачання теплової енергії.

Керівник ДТМ



Ю.О. Дробот

**Узагальнена характеристика об'єктів у сфері теплопостачання
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО"**

(найменування ліцензіата)

за 2023 рік

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів у сфері теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерела теплової енергії			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.		
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.		
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.		
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.		
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.		
	дахових	шт.		
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год		
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год		
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год		
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год		
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год		
	дахових	Гкал/год		
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год		
	у зимовий період	Гкал/год		
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	112 130	
2	Котли та хаєстові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.		
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.		
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.		
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.		
	парових з ККД менше 89 %	шт.		
	парових з ККД більше 89 %	шт.		
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.		
	на газоподібному паливі	шт.		
	на твердому паливі	шт.		
	на рідкому паливі	шт.		
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%		
	у зимовий період	%		
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.		
3	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.		
	димососів	шт.		
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.		
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт		
3.3	Загальна кількість золошлакоудловачів	шт.		
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.		
	сталевих	шт.		
	цегляних та/або залізобетонних	шт.		

4	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.		
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.		
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.		
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.		
	живильних	шт.		
	мережних	шт.		
	підживлювальних	шт.		
	конденсаційних	шт.		
	рециркуляційних	шт.		
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.		
	циркуляційних (ГВП)	шт.		
4.5	Загальна встановлена потужність насосів	кВт		
5	Водопідготовка і водно-хімічний режим			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.		
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.		
5.3	Загальна встановлена потужність насосів	кВт		
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.		
	прямого включення	шт.		
	трансформаторного включення	шт.		
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.		
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.		
	потужністю до 630 кВА	шт.		
	потужністю понад 630 кВА	шт.		
6.4	Використання встановлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%		
	у зимовий період	%		
7	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт.		
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.		
	з частковою автоматизацією	шт.		
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.		
8	Прилади обліку теплової енергії			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	168	
	на джерелах теплопостачання	шт.	5	
	комерційного (у споживача)	шт.	163	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	95,0	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	8	
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	
	комерційного обліку	шт.	8	
9	Транспортні засоби			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.		
	спецтехніки	шт.		
	вантажних автомобілів	шт.		
	легкових автомобілів	шт.		
10	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.		
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	10,356	0
	підземних каналних	км		0
	підземних безканалних	км		0
	надземних	км		0
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	167	
12	Місцеві (розподільчі) мережі			

12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	10,188	0
	підземних	км		0
	надземних	км		0
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	178	
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км		0
	підземних	км		0
	надземних	км		0
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.		
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.		
16	Обладнання ЦТП та ІТП			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.		
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.		
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.		
	підживлювальних	шт.		
	насосів ГВП	шт.		
	циркуляційних (ГВП)	шт.		
16.4	Загальна установлена потужність насосів	кВт		
17	Електропостачання та системи управління			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.		
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.		
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.		
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.		
18	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.		
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.		
	на ЦТП	шт.		
	у споживачів (у будинках)	шт.		
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%		
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%		
	на ЦТП	%		
	у споживачів (у будинках)	%		
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.		
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.		
	на ЦТП	шт.		
	у споживачів (у будинках)	шт.		
19	Транспортні засоби			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.		
	спецтехніки	шт.		
	вантажних автомобілів	шт.		
	легкових автомобілів	шт.		
20	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.		
21	Опалювальна площа	тис. кв. м	204	
22	Забезпечення гарячою водою	тис.		
23	Приєднане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	17,48	
	бюджетні установи	Гкал/год	2,66	
	інші	Гкал/год	1,64	
		тис. Гкал	14,954	
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	%	13,30	
25	Витрати теплової енергії, враховані у діючому тарифі на теплову енергію		3,3	

Директор

(посадова особа суб'єкту господарювання)

М.П.

Керівник ДТМ

(посада відповідальної особи)

**С.М. Валантир**

(власне ім'я прізвище)

Ю.О. Дробот

(власне ім'я прізвище)

ТОВ "ХОТ-ГАЗ"

49000 м. Дніпро, вул. Космонавтів 3/26; тел: (056) 785-82-85;
e-mail: hot_gas@ukr.net

ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС

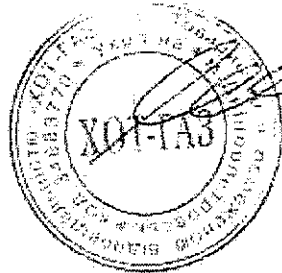
Комерційна пропозиція

**«Капітальний ремонт теплових мереж інв. № 010000013969/0000 від
МК – 23 до МК- 24 по вул. Леоніда Каденюка
ж/м Придніпровськ у 2025р.»**

Товариство з обмеженою відповідальністю «ХОТ-ГАЗ» має змогу виконати роботи з капітального ремонту теплових мереж інв. № 010000013969/0000 від МК – 23 до МК- 24 по вул. Леоніда Каденюка в об'ємі наданого Вами технічного завдання.

Загальна вартість обладнання, матеріалів та робіт становить –
1 240 000,00 грн. без ПДВ.

Директор ТОВ «ХОТ-ГАЗ»



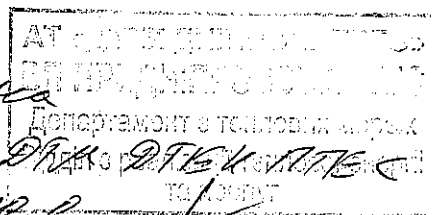
Ю.А.Шишкін

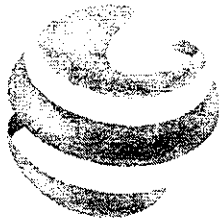
Котля Віктор

Керівник ДРЖ

Дробот Ю.О.

21.03.2024р.





ТГС

49 001 м. Дніпро
вул. Виконкомівська 24-а
тел. (067) 567 79 26;
tgs.chbn@gmail.com

Виготовлення ШРП, ГРП, ШГРП, ГРПШ, ГРПБ, ГРУ, КДРД,
Вузлів обліку газу.
Газопостачання, опалення, водопостачання,
каналізація. Проектування, монтаж, сервіс

«Наша компанія стане надійним партнером у вирішенні Ваших завдань»

ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС

Комерційна пропозиція

**«Капітальний ремонт теплових мереж інв. № 010000013969/0000
від МК – 23 до МК- 24 по вул. Леоніда Каденюка
ж/м Придніпровськ у 2025р.»**

Ознайомившись із технічним завданням на капітальний ремонт теплових мереж інв. № 010000013969/0000 від МК – 23 до МК- 24 по вул. Леоніда Каденюка, ТОВ «ТЕПЛО-ГАЗО-СФЕРА» пропонує Вам виконання даних робіт.

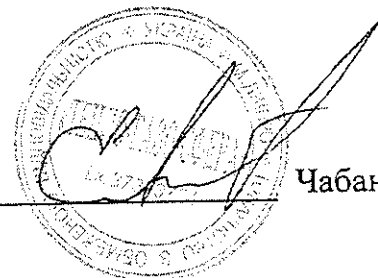
Загальна вартість обладнання, матеріалів та робіт становить –

1 350 000,00 грн. без ПДВ.

При необхідності нашим підприємством буде надана кошторисна документація на виконання цих робіт.

Директор ТОВ «ТЕПЛО-ГАЗО-СФЕРА»
Чабан Є.А.
21.03.2024р.

Департамент з теплових мереж
Відділ з реалізації теплової енергії
та послуг



Чабан Є.А.



ГРУППА КОМПАНИЙ
ЭНЕРГИЯ
ООО «ЭНЕРГИЯ - ТГСВ»

Керівнику підприємства

ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС

Комерційна пропозиція

*«Капітальний ремонт теплових мереж інв. № 010000013969/0000 від МК – 23 до МК- 24 по вул.
Леоніда Каденюка
ж/м Придніпровськ у 2025р.»*

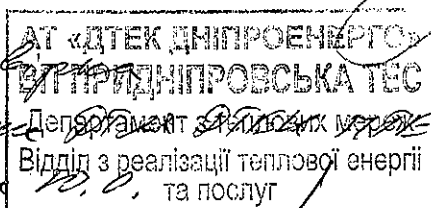
Згідно технічного завдання, наданого Вашим підприємством на капітальний ремонт теплових мереж інв. № 010000013969/0000 від МК – 23 до МК- 24 по вул. Леоніда Каденюка, ТОВ «Енергія-ТГСВ» пропонує Вам виконання даних робіт.

Загальна вартість обладнання, матеріалів, монтажних робіт становить :

- 1 420 000,00 грн., без ПДВ.

Директор

Мазепа Е.С.



*Копія
Керівнику
Дробин М.В.
21.03.2024р.*