



ДНІПРОВСЬКА МІСЬКА РАДА
VIII СКЛИКАННЯ
Р І Ш Е Н Н Я

24.01.2021

№ 10/2

Про внесення змін до рішення міської ради від 23.10.2019 № 15/49 «Про погодження інвестиційних програм ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

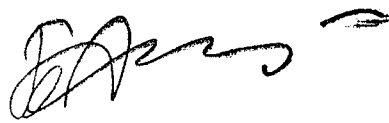
Відповідно до Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», вимог порядків розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сферах теплопостачання, централізованого водопостачання та водовідведення, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації, затверджених наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020 № 191, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 20.10.2020 за № 1024/35307, згідно з листами ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» від 04.08.2020 вх. № 11/2471 та департаменту благоустрою та інфраструктури Дніпровської міської ради від 19.08.2020 вх. № 11/2471 міська рада

В И Р І Ш И Л А:

1. Внести зміни до рішення міської ради від 23.10.2019 № 15/49 «Про погодження інвестиційних програм ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО», виклавши у новій редакції Інвестиційну програму на 2020 рік ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» у сфері теплопостачання (додається).

2. Контроль за виконанням цього рішення покласти на заступника міського голови з питань діяльності виконавчих органів, директора департаменту благоустрою та інфраструктури Дніпровської міської ради і голову постійної комісії міської ради з питань житлово-комунального та дорожнього господарства.

Міський голова



Б. А. Філатов

ПОГОДЖЕНО

Рішення Дніпровська
міська рада
(найменування органу місцевого самоврядування)

Від 24.01.2021 № 10/2

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

Боричевський А.М.

2020 року



ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА
у сфері теплопостачання
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»
(найменування ліцензіата)
на 2020 рік

Керівник ДТМ [Signature] Дробот Ю.О.

Головний фахівець ВРТЕтаП ДТМ [Signature] Горобець І.А.



ВИДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ
«ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА
ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ»
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА
«ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

ОВОСОБЛЕННОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ
«ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЕПЛОВАЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СТАНЦИЯ»
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ДТЭК ДНЕПРОЭНЕРГО»

вул. Гаванська, 1
м. Дніпро
49112, Україна
тел.: +38 056 728 31 11
факс: +38 056 718 91 65

ул. Гаванская, 1
г. Днепр
49112, Украина
тел.: +38 056 728 31 11
факс: +38 056 718 91 65

№ _____
На № _____ від _____

ЗАЯВА

Просимо схвалити (погодити) затверджену інвестиційну програму ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» на 2020р., яка розроблена та сформована відповідно до «Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання», затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України 14.12.2012 №630, та постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг 14.12.2012 № 381.

Директор
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»


А.М. Боричевський



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	- 10
5) План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців	- 13
6) Пояснювальна записка	- 15
7) Узагальнена характеристика об'єкта теплопостачання	- 35
8) Комерційні пропозиції	- 38

Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2020 рік

(строк)

ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС

АТ «ДТЕК Дніпроенерго»

(найменування ліцензіата)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК Дніпроенерго»
Рік заснування	1954
Форма власності	приватна
Місце знаходження	49112, м. Дніпро, вул. Гаванська, 1
Код за ЄДРПОУ	38024604
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Боричевський Анатолій Михайлович, Директор
Тел., факс, e-mail	(056) 728-31-11, (056) 718-93-59, (056) 718-91-65, FilenkoDV@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	1 806 982,5
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	73 421,4
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів) тис. грн	6 684,9

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Зниження витрат енергоресурсів
Строк реалізації інвестиційної програми	2020 рік
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Початковий
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Заміна трубопроводів теплової мережі на попередньо ізольовані.

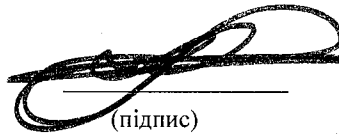
3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн	497,00
власні кошти	497,00
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	100
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	-
Інші заходи	-

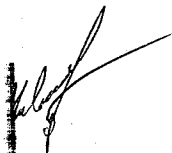
4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість	684,88
Внутрішня норма дохідності	29,96
Дисконтований період окупності	3,53
Індекс прибутковості	2,38




(підпис)

Боричевський А.М.
(прізвище, ім'я, по батькові)



**РОЗРАХУНОК ОБСЯГУ ФІНАНСУВАННЯ
ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»
на 2020 рік**

Фінансування Інвестиційної програми у 2020 році передбачається у обсязі – 497,00 тис. грн. (без урахування ПДВ) у тому числі:

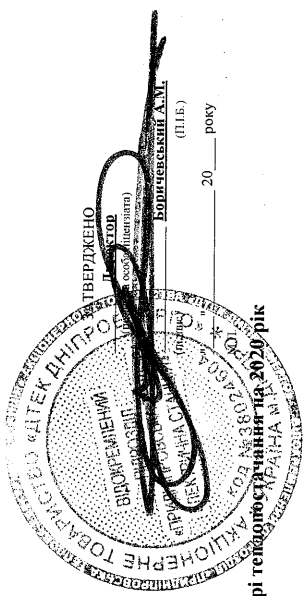
Амортизаційні відрахування, тис. грн.	Виробничі інвестиції з прибутку, тис. грн.
<i>1</i>	<i>2</i>
132,78	364,22

Директор
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»



А.М. Боричевський

ПОГОДЖЕНО
 Рішення *Виконавчого комітету*
 (наказувально-обрану, місцевий самоврядування)
 від *14.01.2014* № *10/2*
 М.П.



ВІДПОВІДАЮЧИЙ ЗАКАЗНИК
 (П.І.Б.) _____
 _____ року

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми у сфері теплоенергетики на 2020 рік
ВП ПР/ДНПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО"
 (найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (однина виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)										За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)	Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозований періоди тис. грн (без ПДВ)				№ аркуша об'рунтовуваних матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозований період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/прогнозований період)	Економічний ефект (тис. грн) ***
			з урахуванням:			інші залучені кошти, з них:			господарський (вартість матеріальних ресурсів)	плановані період	прогнозований період	плановані період		прогнозований період							
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	підлягають поверненню	підлягають поверненню	не підлягають поверненню							бюджетні кошти (не підлягають поверненню)						
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20					
Виробництво теплової енергії																					
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																					
Заходи зі зняття питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																					
1.1.1	Усього за підпунктом 1.1.1																				
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																					
1.1.2	Усього за підпунктом 1.1.2																				
Інші заходи, з них:																					
1.1.3	Усього за підпунктом 1.1.3																				
Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																					
Заходи зі зняття питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																					
1.2.1	Усього за підпунктом 1.2.1																				
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																					
1.2.2	Усього за підпунктом 1.2.2																				
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																					
1.2.3	Усього за підпунктом 1.2.3																				
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																					
1.2.4	Усього за підпунктом 1.2.4																				

І	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
І.2.5						Інші заходи, з них:															
	Усього за підпунктом І.2.5			x	x	x	x	x	x												
	Усього за пунктом І.2			x	x	x	x	x	x												
	Усього за розділом І			x	x	x	x	x	x												
ІІ	Транспортування теплової енергії																				
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																				
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																				
	Усього за підпунктом 2.1.1			x	x	x	x	x	x												
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																				
	Усього за підпунктом 2.1.2			x	x	x	x	x	x												
2.1.3	Інші заходи, з них:																				
	Усього за підпунктом 2.1.3			x	x	x	x	x	x												
	Усього за пунктом 2.1			x	x	x	x	x	x												
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																				
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																				
2.2.1.1	Зміна трубопроводів теплової мережі d=159 мм на попередньо ізольовані, а саме: 1. Магістральна теплова мережа від МК-38 до МК-42 по вул. Світанкова;	230 м (у однотрубному обчисленні)	497,00	x	x	x	x	x	x	0,00	497,00	497,00	0,00	0,00	37,40	29,78				160,58	
	Усього за підпунктом 2.2.1		497,00	x	x	x	x	x	x	497,00	497,00	497,00	0,00	0,00	37,40	29,78				160,58	
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																				
	Усього за підпунктом 2.2.2		0,00	x	x	x	x	x	x												
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																				
	Усього за підпунктом 2.2.3			x	x	x	x	x	x												
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																				
за підпунктом 2.2.4				x	x	x	x	x	x												
2.2.5	Інші заходи, з них:																				
	Усього за підпунктом 2.2.5			x	x	x	x	x	x												
	Усього за пунктом 2.2		497,00	x	x	x	x	x	x	0,00	497,00	497,00	0,00	0,00	37,40	29,78	0,00				160,58
	Усього за розділом ІІ		497,00	x	x	x	x	x	x	0,00	497,00	497,00	0,00	0,00	37,40	29,78	0,00				160,58

		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Постачання теплової енергії																			
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуваннями:																			
Заходи зі зняття пітормих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
3.1.1																			
Усього за підпунктом 3.1.1																			
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																			
3.1.2																			
Усього за підпунктом 3.1.2																			
Інші заходи, з них:																			
3.1.3																			
Усього за підпунктом 3.1.3																			
Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуваннями:																			
Заходи зі зняття пітормих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
3.2.1																			
Усього за підпунктом 3.2.1																			
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																			
3.2.2																			
Усього за підпунктом 3.2.2																			
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																			
3.2.3																			
Усього за підпунктом 3.2.3																			
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального призначення, з них:																			
3.2.4																			
Усього за підпунктом 3.2.4																			
Інші заходи, з них:																			
3.2.5																			
Усього за підпунктом 3.2.5																			
Усього за пунктом 3.2																			
Усього за розділом III																			
Усього за інвестиційною програмою		497,00	132,78	364,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	497,00	497,00	0,00	0,00	37,40	29,78	0,00	160,58	


Примітки: п* - кількість років інвестиційної програми.

** Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх управління при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.

*** Складові розрахунку економічного ефекту від управління заходами враховувати без ПДВ.

x - ліцензіатом не заповнюється.

Керівник ДТМ


(підпис)

Дробол І.О.
(прізвище, ім'я, по батькові)

(посада відповідального виконавця)

1	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 розділом II		497,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	497,00	0,00	0,00	497,00	0,00	37,40	0,00	29,78	0,00	160,58
																							III		Постачання теплової енергії																				
																							3.1		Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																				
																							3.1.1		Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																				
																							Усього за підпунктом 3.1.1		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
																							3.1.2		Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																				
																							Усього за підпунктом 3.1.2		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
																							3.1.3		Інші заходи, з них:																				
																							Усього за підпунктом 3.1.3		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
																							Усього за пунктом 3.1		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
																							3.2		Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																				
																							3.2.1		Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																				
																							Усього за підпунктом 3.2.1		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
																							3.2.2		Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																				
																							Усього за підпунктом 3.2.2		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
																							3.2.3		Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																				
																							Усього за підпунктом 3.2.3		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
																							3.2.4		Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																				
																							Усього за підпунктом 3.2.4		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
																							3.2.5		Інші заходи, з них:																				
																							Усього за підпунктом 3.2.5		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
																							Усього за пунктом 3.2		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
																							Усього за розділом III		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
																							Усього за інвестиційною програмою		497,00	132,78	364,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	497,00	0,00	497,00	0,00	0,00	497,00	0,00	37,40	0,00	29,78	0,00	160,58

Примітки:
* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх впровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.
** Складає розрахунок економічного ефекту від впровадження заходів урахувувати без ПДВ.
x - ліцензіатом не заповнюється.

Керівник ДТМ _____ (підпис)
Дробот Ю.О. (прізвище, імя, по батькові)

[Handwritten signature]

План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців у сфері теплопостачання на 2020 рік

ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"

(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ) з урахуванням:					сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
		загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позикових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	6	
I	2	3	4	5	6	7	
I	Виробництво теплової енергії						
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:						
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-	
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	
1.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-	
1.2.	Усього за пунктом 1.1	-	-	-	-	-	
1.2.1	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:						
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-	
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного 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	Усього за пунктом 1.2	-	-	-	-	-	
	Усього за розділом I	-	-	-	-	-	
II	Транспортування теплової енергії						
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:						
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-	
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	
2.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-	
2.2	Усього за пунктом 2.1	-	-	-	-	-	
2.2.1	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:	497,00	132,78	364,22	-	-	
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-	
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного 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	-	-	-	-	-	
2.2	Усього за пунктом 2.2	497,00	132,78	364,22	-	-	
	Усього за розділом II	497,00	132,78	364,22	-	-	
III	Постачання теплової енергії						
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:						
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-	
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	
3.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-	
3.2	Усього за пунктом 3.1	-	-	-	-	-	
3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:						
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-	
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-	
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-	

13

Усього за пунктом 3.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Усього за розділом III	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Усього за інвестиційною програмою	497,00	132,78	364,22						

Директор

(посадова особа ліцензіата)

М.П.

Боричевський А.М.

(прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

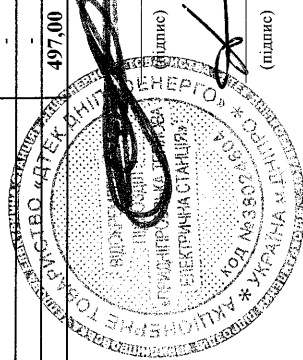
керівник ДТМ

(посада відповідального виконавця)

Дробот Ю.О.

(прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)



[Handwritten signature]

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до інвестиційної програми

ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС

АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

на 2020 рік

**Дніпро
2020**

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 Дніпропетровська 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 встановлена 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.

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 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 пустила 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.

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».

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

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.

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

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»).

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 2018 рік мешканцями міста Дніпро спожито теплової енергії:

Населення – 75,2% або 268 394 Гкал;

Бюджет – 12% або 42 749 Гкал;

Інші споживачі – 5,5% або 19 684 Гкал;

Втрати теплової енергії – 7,3% або 25 946 Гкал;

Загальна протяжність теплових мереж 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).

**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
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» 49112, Дніпропетровська область, м. Дніпро, вулиця Гаванська, 1	343	<i>Підземний тип прокладки, вид ізоляції трубопроводів – мінеральна вата, базальтові мати</i> Ø325
	2 957	Ø219
	2 031	Ø159
	1 815	Ø108
	2 549	Ø89
	1 714,5	Ø76
	4 635	Ø57

	557	Ø42
	321	Ø25
		Надземний тип прокладки, вид ізоляції трубопроводів – мінеральна вата, базальтові мати
	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), ізольовані 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 нормальному стані, але існують зношені і потребує заміни ділянки, такі, як передбачені даною інвестиційною програмою:

Заміна трубопроводів теплової мережі $d=159$ мм на попередньо ізольовані, а саме:

Магістральна тепла мережа від МК-38 до МК-42 по вул. Світанкова.

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 (акти на огляд теплових мереж в шурф, для даних ділянок, додаються). 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 пенополіуретанової (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 (схеми додаються) на ділянках:

Магістральна тепла мережа від МК-38 до МК-42 по вул. Світанкова, на трубопроводи з попередньою ізоляцією (безшовні), що відповідає вимогам ДБН В.2.5-39:2008 «ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ».

Довжина ділянок $d=159$ мм – 230 м у однотрубному обчисленні, тип прокладання трубопроводів – підземний.

Основні переваги трубопроводу в ППУ ізоляції:

- 1) Велика амплітуда температурного режиму використання з високотемпературними теплоносієм системи (в межах $-80\text{ }^{\circ}\text{C}$ зовні і $+130\text{ }^{\circ}\text{C}$ 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 впродовж всього строку експлуатації;
- 13) Не потребують додаткових елементів для компенсації теплових подовжень.

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;

е) 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 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 ділянок:

Для ділянки:

а) Магістральна тепла мережа від МК-38 до МК-42 по вул. Світанкова.

Довжина ділянки – 230 м у однотрубному обчисленні, підземний тип прокладання, $d=159\text{мм}$:

$$Q_{\text{факт}} = 1,2 * 88,8 * 230 * 8400 * 10^{-6} = 205,9 \text{ Гкал/рік,}$$

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 витока з теплової мережі, приймається 0,0025 м³/(ч*м³);

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

V – об'єм зазначених ділянок теплової мережі $d=159$ мм, м³;

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

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

$t_{п}, t_{зв}$ – середньорічна температура прямої та зворотної мережевої води, $^{\circ}\text{C}$.

$$Q_{\text{вит}} = 0,0025 * 1 * 10,6 * 980 * (((72,1 + 46) / 2) - 5) * 8400 * 10^{-6} = 11,79 \text{ Гкал/рік.}$$

Разом:

$$Q_{\text{факт}} = 205,9 + 11,79 = 217,69 \text{ Гкал/рік.}$$

Відповідно до технічної характеристики попередньо ізольованих труб, втрати теплоносія крізь ізоляційне покриття передбачені у розмірі, для $d=159\text{мм}$ – $3,96 \text{ ккал/м}^{\circ}\text{C}$.

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

$$Q_{\text{ППУ}} = 1,2 * 3,96 * 230 * 8400 * 10^{-6} = 9,2 \text{ Гкал/рік,}$$

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

$$\Delta Q_{(d=159\text{мм})} = Q_{\text{факт}} - Q_{\text{ППУ}} = 205,9 + 11,79 - 9,2 = 208,49 \text{ Гкал/рік.}$$

Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходів:

Програмою передбачено заміну у 2020 році трубопроводів теплової мережі на ділянках:

Магістральна тепла мережа від МК-38 до МК-42 по вул. Світанкова, на трубопроводі з попередньою ізоляцією, на суму фінансування – 497,00 тис.грн:

Станом на 31.05.2019 року вартість 1 т.у.п. (згідно форми звітності 8-НКП) становить 3 723,24 грн.

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

На ділянці теплової мережі:

Магістральна тепла мережа від МК-38 до МК-42 по вул. Світанкова.

$$208,49 \text{ Гкал} / 7 \text{ Гкал} = 29,78 \text{ т.у.п.,}$$

Економія паливно-енергетичних ресурсів:

$$29,78 \text{ т.у.п.} * 3 \text{ 723,24 грн.} = 110 \text{ 878,09 грн.}$$

Разом: 208,49 Гкал – 29,78 т.у.п. – 110 878,09 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-38 до МК-42 по вул. Світанкова.

$497,00 \text{ тис. грн.} / 10 = 49,7 \text{ тис. грн.}$

де, 49,7 тис.грн. – вартість заміненої ділянки теплової мережі;

10 – амортизаційний період заходів, років.

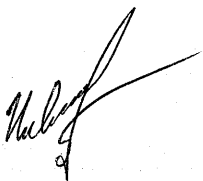
Сукупний економічний ефект від повної реалізації інвестиційної програми становить:

$110,88 + 49,7 = 160,58 \text{ тис. грн.}$

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



Ю.О. Дробот



1. Чиста приведена вартість (NPV) – це різниця між сумою дисконтованого потоку коштів (доходів) за період реалізації (експлуатації) інвестиційного проекту/програми та сумою дисконтованих інвестиційних витрат, необхідних для реалізації (експлуатації) цього проекту/програми (1).

Чиста приведена вартість обчислюється:

$$NPV = \sum_{k=1}^n \frac{CF_k}{(1+r)^k} - \sum_{k=1}^n \frac{I_k}{(1+r)^k}$$

де n – період експлуатації інвестиційної /програми (амортизаційний період найбільш тривалого заходу інвестиційної програми) у роках;

10 років – амортизаційний період заходів по пунктах 2.2.1.1, 2.2.1.2, 2.2.1.3 згідно додатку;

CF_k – річний економічний ефект від впровадження інвестиційного заходу складає 160,58 тис.грн до 10 року впровадження програми;

r – ставка дисконтування 0,06%;

I_k – інвестиційні витрати по програмі 497,00 тис. грн.;

k – порядковий номер року де $k = 1 \dots 10$.

$$NPV = -497,00/(1+0,06)^0 + \left\{ 160,58/(1+0,06)^1 + 160,58/(1+0,06)^2 + 160,58/(1+0,06)^3 + 160,58/(1+0,06)^4 + 160,58/(1+0,06)^5 + 160,58/(1+0,06)^6 + 160,58/(1+0,06)^7 + 160,58/(1+0,06)^8 + 160,58/(1+0,06)^9 + 160,58/(1+0,06)^{10} \right\} = -497,00 + (151,49 + 142,91 + 134,83 + 127,19 + 119,99 + 113,2 + 106,79 + 100,75 + 95,05 + 89,67) = 684,88 \text{ тис.грн.}$$

2. Внутрішня норма дохідності (IRR) є межею, нижче за яку інвестиційний проект дає негативну загальну прибутковість і визначається як рівень ставки дисконтування, при якому чиста приведена вартість проекту (за весь період реалізації (експлуатації) інвестиційного проекту/програми (амортизаційний період найбільш тривалого заходу інвестиційної програми)) дорівнює нулю, тобто таке значення ставки дисконтування, при якому сума дисконтованих інвестиційних витрат дорівнює сумі дисконтованого потоку коштів (доходів) від впровадження інвестиційної програми.

$$\sum_{k=1}^n \frac{CF_k}{(1+IRR)^k} - \sum_{k=1}^n \frac{I_k}{(1+IRR)^k} = 0 \quad (2)$$

$$IRR = A + \frac{a(B - A)}{(a - b)}$$

де A – величина ставки дисконту, при якій NPV позитивна;

B – величина ставки дисконту, при якій NPV негативна;

a – величина позитивної NPV при величині ставки дисконту A ;

b – величина негативної NPV при величині ставки дисконту B .

Для розрахунку внутрішньої норми дохідності інвестиційної програми

використовуємо функцію ВСД програмного комплексу EXCEL за таким алгоритмом:

IRR=функція ВСД

$$(-497,00 + 160,58 + 160,58 + 160,58 + 160,58 + 160,58 + 160,58 + 160,58 + 160,58 + 160,58 + 160,58) = 29,96\%$$

Дисконтований період окупності:

Для розрахунку дисконтованого періоду окупності Інвестиційної програми перерахуємо грошові потоки в вид поточних вартостей для кожного року:

$$PV1 = 160,58 / (1 + 0,06)^1 = 151,49 \text{ тис.грн.}$$

$$PV2 = 160,58 / (1 + 0,06)^2 = 142,91 \text{ тис.грн.}$$

$$PV3 = 160,58 / (1 + 0,06)^3 = 134,83 \text{ тис.грн.}$$

$$PV4 = 160,58 / (1 + 0,06)^4 = 127,19 \text{ тис.грн.}$$

$$PV5 = 160,58 / (1 + 0,06)^5 = 119,99 \text{ тис.грн.}$$

$$PV6 = 160,58 / (1 + 0,06)^6 = 113,2 \text{ тис.грн.}$$

$$PV7 = 160,58 / (1 + 0,06)^7 = 106,79 \text{ тис.грн.}$$

$$PV8 = 160,58 / (1 + 0,06)^8 = 100,75 \text{ тис.грн.}$$

$$PV9 = 160,58 / (1 + 0,06)^9 = 95,05 \text{ тис.грн.}$$

$$PV10 = 160,58 / (1 + 0,06)^{10} = 89,67 \text{ тис.грн.}$$

Визначимо період після закінчення якого інвестиція окупається.

Сума дисконтованих доходів за 4 роки впровадження програми: $151,49 + 142,91 + 134,83 + 127,19 = 556,43$ тис.грн., що більше розміру дисконтованих інвестицій (497,00 тис.грн.) і це означає, що відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться раніше 10 років.

Якщо припустити, що приплив коштів надходить рівномірно на протязі всього періоду (за умовчанням передбачається що кошти надходять у кінці періоду), то можна обчислити залишок від четвертого року.

$$DPP = \sum \frac{CF_{1,2,3}}{(1+r)^{1,2,3}} \geq \frac{I_1}{(1+r)^1}$$

$$\text{Залишок сьомого року: } (1 - (556,43 - 497,00 / 127,19)) = 1 - 0,47 = 0,53$$

Таким чином дисконтований період окупності складе менше восьми років, а саме:

$$DPP = 3 + 0,53 = 3,53 \text{ року}$$

Індекс прибутковості:

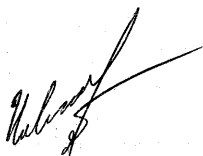
$$PI = \sum \frac{CF_{1,2,3,4,5}}{(1+r)^{1,2,3,4,5}} / \frac{I_1}{(1+r)^1}$$

$$PI = 1181,88 / 497,00 = 2,38$$

Керівник ДТС

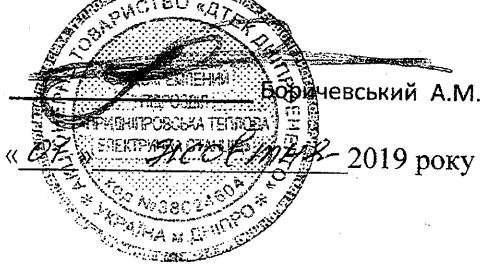


Ю.О. Дробот



ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»



ПОГОДЖЕНО

Заступник міського голови,
Директор департаменту благоустрою та
інфраструктури Дніпровської міської ради



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		61,00

Копія вкриття
керівнику ДТМ ДТЕК ПТВ
Дробот Ю.О.
27.07.2020р.



А К Т № 5

на осмотр тепломагистрالی в шурфе

Теплосеть : Магистральная тепловая сеть от УД – 1

Район теплосети : От МК – 40 до МК – 42 по ул. Рассветная

Дата: 21.08.2019г.

Наименование магистрالی: Магистральная тепловая сеть от УД – 1

Место шурфовки: между камерами (узлами): МК – 40 до МК – 41, МК – 41 до МК – 42

на расстоянии 17 м от камеры (узла) МК – 35 на длине 5 м

на расстоянии 15 м от камеры (узла) МК – 37 на длине 5 м

Год прокладки теплосети 1981 **длительность эксплуатации**
38 лет

Тип прокладки: бесканальная прокладка

(непроходной канал, бесканальная и т.д.)

Диаметр труб: подающей 159 мм, обратной 159 мм

РЕЗУЛЬТАТЫ ОСМОТРА.

1. **Характеристика участка сети** Магистральная тепловая сеть от УД – 1

2. **Характеристика наружного покрытия над прокладкой теплопровода:** грунт

3. **Характеристика грунта:** песчаный, категория 1,2

4. **Уровень грунтовых вод:** 3,5 – 4 м

5. **Глубина заложения прокладки:** 1,5 м

6. **Наличие дренажного устройства, его конструкция и состояние :** -

7. **Гидроизоляция канала:** -

8. **Характеристика и состояние строительных конструкций:** -

9. **Внутреннее состояние канала:** -

10. **Гидроизоляционное покрытие на теплопроводе (материал, состояние):**

подающая труба: нет

обратная труба: нет

11. **Защитная оболочка (материал, состояние):**

подающая труба: нет

обратная труба: нет

12. **Тепловая изоляция (материал, состояние):**

подающая труба: нет

Ковся Вірмен
Керівник ДТК ДТЕК ПТЕ
Дробот Ю. О.
27.07.2020р.



обратная труба: неудовлетворительное

3. Антикоррозионное покрытие труб, его состояние:

подающая труба: нет

обратная труба: нет

14. Наличие внешней коррозии на трубах, ее характер и интенсивность, местонахождение на оси трубы:

подающая труба: интенсивная по всей окружности

обратная труба: интенсивная по всей окружности

15. Наличие электрифицированного транспорта и расстояние до ближайших путей: нет

16. Наличие вблизи теплотрассы других подземных прокладок и сооружений (кабелей, газопроводов, водопроводов, канализации): водопровод – 2,8 м; канализация – 4,6 м, газопровод – 8,4 м.

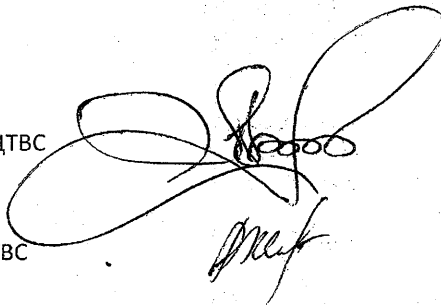
17. Наличие на соседних подземных сооружениях электрозащитных установок: нет

18. Предполагаемые причины внешней коррозии труб и разрушения строительной изоляционной конструкции: отсутствии орошения и коррозионного покрытия, длительный срок эксплуатации.

19. Намечаемые мероприятия для устранения обнаруженных дефектов: полная замена дефектного участка

20. Описание работ по восстановлению прокладки и месте шурфования, дата восстановления: шурф засыпан, грунт восстановлен 23.08.19г.

Начальник ЦТВС



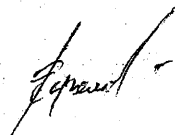
А.В. Тютюнник

Мастер ЦТВС




А.В. Жулянов

Слесарь по ремонту

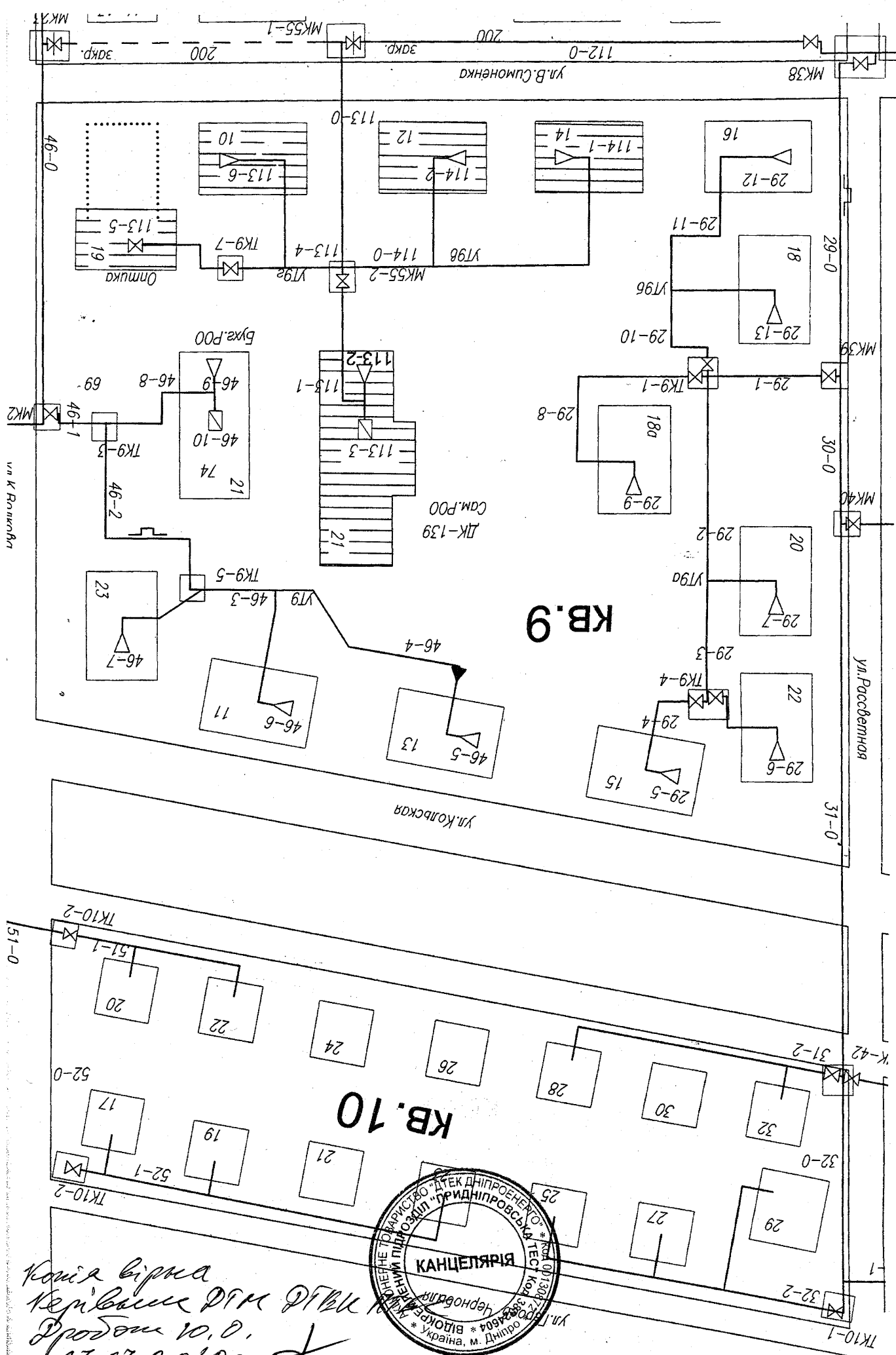


оборудования теплосетей

Н.В. Кремзер

Копія згідно
Сервісним ДІМ ДТБК ПТБ
Дроботі 10,0.
27.07.2020р. 





Копія вірна
 Керівник ДІМ ДТМ
 Дробот І.О.
 27.07.2009.

**Аналіз впливу результатів реалізації інвестиційної програми
у сфері тепlopостачання на 2020 рік на структуру тарифів у прогнозованому періоді
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"**

Інвестиційна програма ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" на 2020 рік у сфері тепlopостачання, яка погоджена рішенням Дніпровської міської ради від 23.10.2019 року №15/49, потребує внесення змін в частині обсягів фінансування та виконання робіт.

Необхідність коригування погодженої інвестиційної програми викликана наступними об'єктивними обставинами:

1. З 01.10.2020 року відповідно до рішення виконкому Дніпровської міськради від 21.04.2020 року №514 встановлені нові тарифи на теплову енергію, послуги з постачання теплової енергії та послуги з постачання гарячої води для ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО", які є джерелом фінансування даної погодженої інвестиційної програми. Інвестиційна складова в нових тарифах складає **3,77 грн./Гкал**. В тарифах, діючих до 01.10.2020 року встановлених рішенням виконкому Дніпровської міськради від 22.01.2019 року №19, інвестиційна складова складала **4,19 грн./Гкал**;

2. В зв'язку з переключенням Комунальним підприємством «Коменергосервіс» ДМР 50% власних споживачів лівобережної частини м.Дніпро на газові котельні КП «Теплоенерго» ДМР, **обсяги постачання теплової енергії, виробленої ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО", скоротилися майже на 60%**. Даний факт значно відобразився на загальному обсязі постачання теплової енергії ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО", оскільки питома вага обсягів постачання теплової енергії для КП «Коменергосервіс» в загальному обсязі постачання складає 90%.


Аналіз змін обсягів фінансування інвестиційної програми ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" у сфері тепlopостачання на 2020 рік за рахунок інвестиційної складової в тарифах наведено в наступній таблиці:

№ з/п	Показник	тис.грн на рік	грн/Гкал
I	Інвестиційна програма у сфері тепlopостачання на 2020 рік (погодж. Рішенням ДМС від 23.10.2019 року №15/49)	1 240,0	4,19
	<i>корисний відпуск теплової енергії, тис.Гкал</i>	295,1	
II	Очікувані обсяги виконання ИП за 2020 рік ВСЬОГО	497,0	4,00
	<i>корисний відпуск теплової енергії, тис.Гкал</i>	124,3	
IIa	Обсяги за період з 01.01.2020 по 31.03.2020	273,7	4,19
	<i>корисний відпуск теплової енергії, тис.Гкал</i>	65,2	
IIб	Обсяги за період з 15.10.2020 по 31.12.2020	222,9	3,77
	<i>корисний відпуск теплової енергії, тис.Гкал</i>	59,1	

Таким чином, з урахуванням зазначених вище обставин, наявні обсяги фінансування інвестиційної програми у сфері тепlopостачання на 2020 рік за рахунок інвестиційної складової в тарифах складають **497,0 тис.грн.** в тому числі:

- амортизація виробничих засобів – 132,78 тис.грн.;
- виробничі інвестиції – 364,22 тис.грн.

Керівник ДПІ ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС



А.М. Пометун

**Узагальнена характеристика об'єктів тепlopостачання
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"**

(найменування ліцензіата)

за 2018 рік

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів тепlopостачання	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 неопаловальний період	Гкал/год		
	у зимовий період	Гкал/год		
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	356 773	
2	Котли та хвостові 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 неопаловальний 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 золошлакоуловлювачів	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 установлена 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 установлена 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 установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%		
	у зимовий період	%		
7	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котельень, 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.	178	
	на джерелах тепlopостачання	шт.	7	
	комерційного (у споживача)	шт.	171	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах тепlopостачання	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	98,8	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	2	
	на джерелах тепlopостачання	шт.	0	
	комерційного обліку	шт.	2	
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 канальних	км		0
	підземних безканальних	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.	0	
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.	1	
16	Обладнання ЦТП та ІТП			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.		
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	3	
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	0	
	підживлювальних	шт.	0	
	насосів ГВП	шт.	0	
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	
16.4	Загальна встановлена 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.	905	
	на ЦТП	шт.		
	у споживачів (у будинках)	шт.	905	
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%		
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	62	
	на ЦТП	%		
	у споживачів (у будинках)	%	62	
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.	551	
	на ЦТП	шт.		
	у споживачів (у будинках)	шт.	551	
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.	2,433	
23	Приєднане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	17,48	
	бюджетні установи	Гкал/год	2,66	
	інші	Гкал/год	1,64	
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис.Гкал	25,946	
		%	7,30	

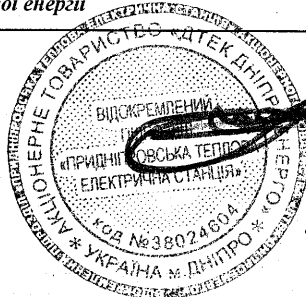
Директор

(посадова особа ліценziata)

М.П.

керівник ДТМ

(посада відповідального виконавця)



(підпис)

Боричевський А.М.

(прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

Дробот Ю.О.

(прізвище, ім'я, по батькові)

ООО "ХОТ-ГАЗ"

49000 г.Днепр, ул. Космонавтов,3/26; тел: (056) 785-82-85; т факс(56) 373-86-58,
e-mail hot_gas@ukr.net

№ 149-07.2020

КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Розглянувши Технічне завдання, надане Вашим підприємством касательно выполнения работ по объекту: «Капітальний ремонт теплових мереж ж/м Придніпровськ від ВД – 1 з заміною на попередньо ізольовані», представляємо наступне:

№ п/п	Объект	Стоимость, грн (без НДС)
1	«Капітальний ремонт теплових мереж ж/м Придніпровськ від ВД – 1 з заміною на попередньо ізольовані»	500000,00

Срок реализации – 4 місяці;

Гарантійний термін – 60 місяців.

Директор ООО «Хот-Газ»



Ю.А. Шишкин



Конія Варна
Керівниця ДТЕК ДНІПРО
Проблем 10.0.
27.07.2020р.



www.amp.biz.ua
г. Днепр: тел (056)375-22-57

office@amp.biz.ua; г. Киев: тел (044)

500-23-44 kf@amp.biz.ua;
р/с 26003536137 в Райффайзен банк «Аваль» г. Киев; МФО 380805; ОКПО 35044502; ИНН 350445004651,
Св-во НДС 100033101

№ 018/07 від 06.07.2020р.

Комерційна пропозиція

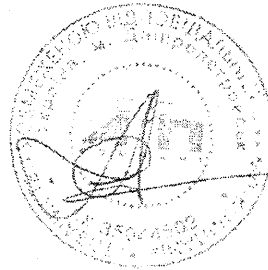
Розглянувши надане Вами Технічне завдання на виконання робіт по об'єкту: «Капітальний ремонт теплових мереж ж/м Придніпровськ від ВД – 1 з заміною на попередньо ізолювані»:

Вартість робіт:

№ п/п	Повне найменування робіт	Вартість, тис. грн (без НДС)
1	«Капітальний ремонт теплових мереж ж/м Придніпровськ від ВД – 1 з заміною на попередньо ізолювані» (з урахуванням проектно – кошторисної документації та її узгодженням, а також отриманням дозвільної документації перед початком виконання робіт)	510,0

- Строк реалізації – 3 місяці;
- Гарантійний строк – 120 місяців

Директор ООО «АМП Компани»



Пыхтин А.А.

*Комісія Європа
Керівник ДТН ДТВК
Продовження 10/р.
27.07.2020р.*

