



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

23.10.2019

№ 14/49

Про внесення змін до рішення міської ради від 19.12.2018 № 17/39 "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, затверджених наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 14.12.2012 № 630, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 11.01.2013 за № 97/22629, № 98/22630 (зі змінами), згідно з листом ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ "ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ" АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" від 19.09.2019 вх. № 11/2211 міська рада

В И Р І Ш И Л А:

1. Внести зміни до рішення міської ради від 19.12.2018 № 17/39 "Про погодження інвестиційних програм ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ "ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ" АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО", виклавши у новій редакції:

- Інвестиційну програму на 2019 рік ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ "ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ" АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" у сфері теплопостачання;

- Інвестиційну програму на 2019 рік ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ "ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ" АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" у сфері централізованого водопостачання та водовідведення.

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

Міський голова



Б. А. Філатов

ПОГОДЖЕНО

ЗАТВЕРДЖЕНО

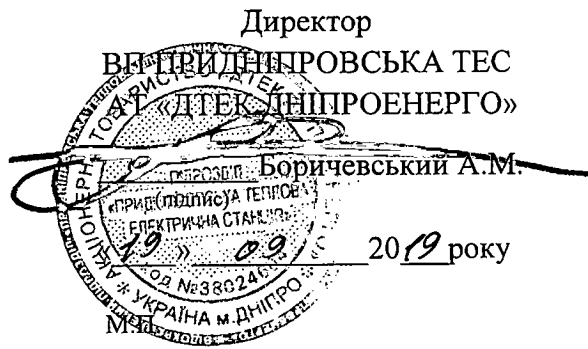
Рішення Дніпровської
міської ради
(найменування органу місцевого самоврядування)

від 23.10.2019 № 14/49

« » 20 року

М.П.

Директор
ВР ПРІДНІПРОВСЬКА ТЕС
«ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»
Боричевський А.М.
2019 року



ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА
у сфері теплопостачання
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»
(найменування ліцензіата)
на 2019 рік

Керівник ДТМ Дробот Ю.О.

Головний фахівець ВР ЕтаП ДТМ Горобець І.А.



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

ОБОСОБЛЕННОЕ 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 2019р., 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.




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	- 36
8) Комерційні пропозиції	- 39

**Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на
2019 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 рішенням №2189 від 18.08.2015р.)
Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Номер і дата прийняття рішення – № 388 від 28.12.2012р. (переоформлено рішенням №2189 від 18.08.2015р.)
Ліцензія на виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях, ТЕС, АЕС, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії (№, дата видачі, строк дії)	№ 522323 Серія АЕ, 20.01.2015р., з 12.01.2015р. по 11.01.2020р.
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	2019 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	925,00
власні кошти	925,00
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	139,88
Внутрішня норма дохідності	21,6
Дисконтований період окупності	7,39
Індекс прибутковості	1,15



(підпис)

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

**РОЗРАХУНОК ОБСЯГУ ФІНАНСУВАННЯ
ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»
на 2019 рік**

Фінансування Інвестиційної програми у 2019 році передбачається у
обсязі – 925,00 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	792,22

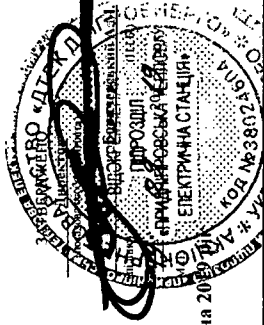


А.М. Боричевський

Рішення (підприємства, місцевого самоврядування)

ПОГОДЖЕНО

від _____ № _____
М.П. _____



Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми у сфері теплопостачання на 2018-2020 роки
ВПРІДПРІВРОБСЬКА ТЕСАТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"
 (випередження ліцензії)

№ з/п	Найменування заходів (об'єктів)	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)	Строк окупності (місяць) **	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонна умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду зарплатної плати, (тис. грн/прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн) ***
			з урахуванням:					з урахуванням:										
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:	Бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарські кошти (вартість матеріальних ресурсів)	плановані період +1	плановані період + n*	прогнозний період	та використанні коштів на планованні та профінансуванні періоду тис. грн (без ПДВ)						
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
Виробництво теплової енергії																		
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (збільшення від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																	
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																	
1.1.1.1	Усього за підпунктом 1.1.1																	
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																	
1.1.2.1	Усього за підпунктом 1.1.2																	
1.1.3	Інші заходи, з них:																	
1.1.3.1	Усього за підпунктом 1.1.3																	
1.2	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 витрат ресурсів, з них:																	
1.2.1.1	Усього за підпунктом 1.2.1																	
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																	
1.2.2.1	Усього за підпунктом 1.2.2																	
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																	
1.2.3.1	Усього за підпунктом 1.2.3																	
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																	
1.2.4.1	Усього за підпунктом 1.2.4																	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1	2																			
1.2.5		Інші заходи, з них:																		
	Усього за підпунктом 1.2.5			x	x	x	x	x	x											
	Усього за пунктом 1.2			x	x	x	x	x	x											
	Усього за розділом I			x	x	x	x	x	x											
II	Транспортування теплової енергії																			
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (вильняється 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 т/лабо 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.	Заміна трубопроводів теплової мережі d=159 мм на попередньо існуючі, а саме: 1. Магістральна теплова мережа від МК-35 до МК-40 по вул. Саптанкова;	460 м (у однотрубноному обчисленні)	925,00	x	x	x	x	x	x	0,00	925,00	925,00	0,00	0,00	47,70	37,67			232,75	
	Усього за підпунктом 2.2.1		925,00	x	x	x	x	x	x		925,00	925,00		47,70	37,67				232,75	
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного т/лабо 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:																			
	Усього 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		925,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	925,00	925,00	0,00	47,70	37,67	0,00		232,75	
	Усього за розділом II		925,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	925,00	925,00	0,00	47,70	37,67	0,00		232,75	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
III	Постачання теплової енергії																			
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплоснабження (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																			
3.1.1	Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 3.1.1																			
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного паливо-комерційного обліку ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 3.1.2																			
3.1.3	Інші заходи, з них:																			
	Усього за підпунктом 3.1.3																			
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 паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 3.2.1																			
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного паливо-комерційного обліку ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 3.2.2																			
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																			
	Усього за підпунктом 3.2.3																			
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального призначення, з них:																			
	Усього за підпунктом 3.2.4																			
3.2.5	Інші заходи, з них:																			
	Усього за підпунктом 3.2.5																			
	Усього за пунктом 3.2																			
	Усього за розділом III																			
	Усього за інвестиційною програмою	925,00	132,78	792,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	925,00	925,00	0,00	47,70	0,00	37,67	0,00	232,75		

Примітки: н* - кількість років інвестиційної програми.

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

*** Складові розрахунку економічного ефекту від впровадження заходів урештовувати без ПДВ.

x - ліцензіатом не заповнюється.

Керівник ДТМ _____

Дробот Ю.О.
(прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

(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		925,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	925,00	0,00	0,00	925,00	0,00	47,70	0,00	37,67	0,00	232,75	
III																								
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (включається від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																								
3.1																								
3.1.1				x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Усього за підпунктом 3.1.1																								
3.1.2				x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Усього за підпунктом 3.1.2																								
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 підпунктом 3.1.3																								
Усього за пунктом 3.1																								
3.2				x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3.2.1				x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Усього за підпунктом 3.2.1																								
3.2.2				x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Усього за підпунктом 3.2.2																								
3.2.3				x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Усього за підпунктом 3.2.3																								
3.2.4				x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Усього за підпунктом 3.2.4																								
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 підпунктом 3.2.5																								
Усього за розділом III																								
Усього за інвестиційною програмою																								
			925,00	132,78	792,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	925,00	0,00	0,00	925,00	0,00	47,70	0,00	37,67	0,00	232,75	

Примітки:

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

** Складають розрахунок економічного ефекту від управління заходами урахувати без ПДВ.

x - ліцензіатом не заповнюється.

Керівник ДТМ _____

Діабогат Ю.О.
(привлас. ін'я, по батькові)

(підпис)

План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців у сфері теплопостачання на 2019 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)						
		3	4	5	6	7	з урахуванням:	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
I	2	3	4	5	6	7		
		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 витрат ресурсів	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.1	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	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 витрат 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	-	-	-	-	-	-	-
	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 витрат ресурсів	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.1	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:	925,00	132,78	792,22	-	-	-	-
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат 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	925,00	132,78	792,22	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.2	925,00	132,78	792,22	-	-	-	-
	Усього за розділом II	925,00	132,78	792,22	-	-	-	-
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 витрат ресурсів	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	-	-
3.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-	-	-
	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 витрат 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	-	-	-	-	-	-	-

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до інвестиційної програми

ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС

АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

на 2019 рік

**Дніпро
2019**

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 тепла 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 – 580 Гкал/год.

Енергетичне обладнання складають 4 блоки по 150 МВт з котлами ТП- 90 і турбінами К- 150-130; 3 блоки по 285 МВт з котлами ТПП - 110 , ТПП - 210 і турбінами К-300-240; 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 (Ліцензія серія АЕ № 522323, дата видачі ліцензії 20.01.2015 р.)
- 2) транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами – Номер і дата прийняття рішення – № 388 від 28.12.2012р. (переоформлено рішенням №2189 від 18.08.2015р.)
- 3) постачання теплової енергії – Номер і дата прийняття рішення – № 388 від 28.12.2012р. (переоформлено рішенням №2189 від 18.08.2015р.)

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 однострубному 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	Ø325
	2 957	Ø219
	2 031	Ø159
	1 815	Ø108
	2 549	Ø89
	1 714,5	Ø76
	4 635	Ø57
	557	Ø42
	321	Ø25

		<i>Надземний тип прокладки, вид ізоляції трубопроводів – мінеральна вата, базальтові мати</i>
	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 – 130/70 °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 потребуючі 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-35 до МК-40 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-35 до МК-40 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 – 460 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 °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 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 тепlopостачання;

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
Минеральна 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 тепlopостачання	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 однострубному обчисленні, м;

β – коефіцієнт місцевих теплових втрат, приймається 1,15; (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-35 до МК-40 по вул. Світанкова.

Довжина ділянки – 460 м у однострубному обчисленні, підземний тип прокладання, $d=159$ мм:

$$Q_{\text{факт}} = 1,15 * 88,8 * 460 * 8400 * 10^{-6} = 394,59 \text{ Гкал/рік},$$

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 витоків 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 $d=159$ мм, м³;

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

$t_{\text{хв}}$ – температура холодної води, приймається, 5 ⁰С;

$t_{\text{п}}$, $t_{\text{зв}}$ – середньорічна температура прямої та зворотної мережевої води, ⁰С.

$$Q_{\text{вит}} = 0,0025 * 1 * 8,14 * 980 * (((72,1 + 46)/2) - 5) * 8400 * 10^{-6} = 9,05 \text{ Гкал/рік}.$$

Разом:

$$Q_{\text{факт}} = 394,59 + 9,05 = 403,64 \text{ Гкал/рік.}$$

Відповідно до технічної характеристики попередньо ізольованих труб, втрати теплоносія крізь ізоляційне покриття передбачені у розмірі, для $d=159\text{мм} - 31,5 \text{ ккал/м}^3\text{ч}$.

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

$$Q_{\text{ппу}} = 1,15 * 31,5 * 460 * 8400 * 10^{-6} = 139,97 \text{ Гкал/рік,}$$

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

$$\Delta Q_{(d=159\text{мм})} = Q_{\text{факт}} - Q_{\text{ппу}} = 394,59 + 9,05 - 139,97 = 263,67 \text{ Гкал/рік.}$$

Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходів:

Програмою передбачено заміну у 2019 році трубопроводів теплової мережі на ділянках:

Магістральна тепла мережа від МК-35 до МК-40 по вул. Світанкова, на трубопроводі з попередньою ізоляцією, на суму фінансування – 925,00 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-35 до МК-40 по вул. Світанкова.

$$263,67 \text{ Гкал} / 7 \text{ Гкал} = 37,67 \text{ т.у.п.,}$$

Економія паливно-енергетичних ресурсів:

$$37,67 \text{ т.у.п.} * 3 723,24 \text{ грн.} = 140 254,45 \text{ грн.}$$

Разом: 263,67 Гкал – 37,67 т.у.п. – 140 254,45 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-35 до МК-40 по вул. Світанкова.

$925,00 \text{ тис. грн.} / 10 = 92,5 \text{ тис. грн.}$

де, 925,00 тис.грн. – вартість заміненої ділянки теплової мережі;

Сукупний економічний ефект від повної реалізації інвестиційної програми становить:

$140,25 + 92,5 = 232,75 \text{ тис. грн.}$

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



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 5;

CF_k – річний економічний ефект від впровадження інвестиційного заходу складає 232,75 тис.грн до 10 року впровадження програми;

r – ставка дисконтування 17,5%;

I_k – інвестиційні витрати по програмі 925,00 тис. грн.;

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

$$NPV = -925,00/(1+0,18)^0 + \left\{ 232,75/(1+0,18)^1 + 232,75/(1+0,18)^2 + 232,75/(1+0,18)^3 + 232,75/(1+0,18)^4 + 232,75/(1+0,18)^5 + 232,75/(1+0,18)^6 + 232,75/(1+0,18)^7 + 232,75/(1+0,18)^8 + 232,75/(1+0,18)^9 + 232,75/(1+0,18)^{10} \right\} = -925,00 + (198,09 + 168,59 + 143,48 + 122,11 + 103,92 + 88,44 + 75,27 + 64,06 + 54,52 + 46,4) = 139,88 \text{ тис.грн.}$$

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

$$(-925,00 + 232,75 + 232,75 + 232,75 + 232,75 + 232,75 + 232,75 + 232,75 + 232,75 + 232,75 + 232,75) = 21,6\%$$

Дисконтований період окупності:

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

$$PV1 = 232,75 / (1 + 0,18)^1 = 198,09 \text{ тис.грн.}$$

$$PV2 = 232,75 / (1 + 0,18)^2 = 168,59 \text{ тис.грн.}$$

$$PV3 = 232,75 / (1 + 0,18)^3 = 143,48 \text{ тис.грн.}$$

$$PV4 = 232,75 / (1 + 0,18)^4 = 122,11 \text{ тис.грн.}$$

$$PV5 = 232,75 / (1 + 0,18)^5 = 103,92 \text{ тис.грн.}$$

$$PV6 = 232,75 / (1 + 0,18)^6 = 88,44 \text{ тис.грн.}$$

$$PV7 = 232,75 / (1 + 0,18)^7 = 75,27 \text{ тис.грн.}$$

$$PV8 = 232,75 / (1 + 0,18)^8 = 64,06 \text{ тис.грн.}$$

$$PV9 = 232,75 / (1 + 0,18)^9 = 54,52 \text{ тис.грн.}$$

$$PV10 = 232,75 / (1 + 0,18)^{10} = 46,4 \text{ тис.грн.}$$

Визначимо період після закінчення якого інвестиція окупається.

Сума дисконтованих доходів за 8 років впровадження програми:

$198,09 + 168,59 + 143,48 + 122,11 + 103,92 + 88,44 + 75,27 + 64,06 = 963,96$ тис.грн., що більше розміру дисконтованих інвестицій (925,00 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 восьмого року.

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

Залишок сьомого року: $(1 - (963,96 - 925,00 / 64,06)) = 1 - 0,61 = 0,39$

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

$$DPP = 7 + 0,39 = 7,39 \text{ року}$$

Індекс прибутковості:

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

$$PI = 1\,064,88 / 925,00 = 1,15$$

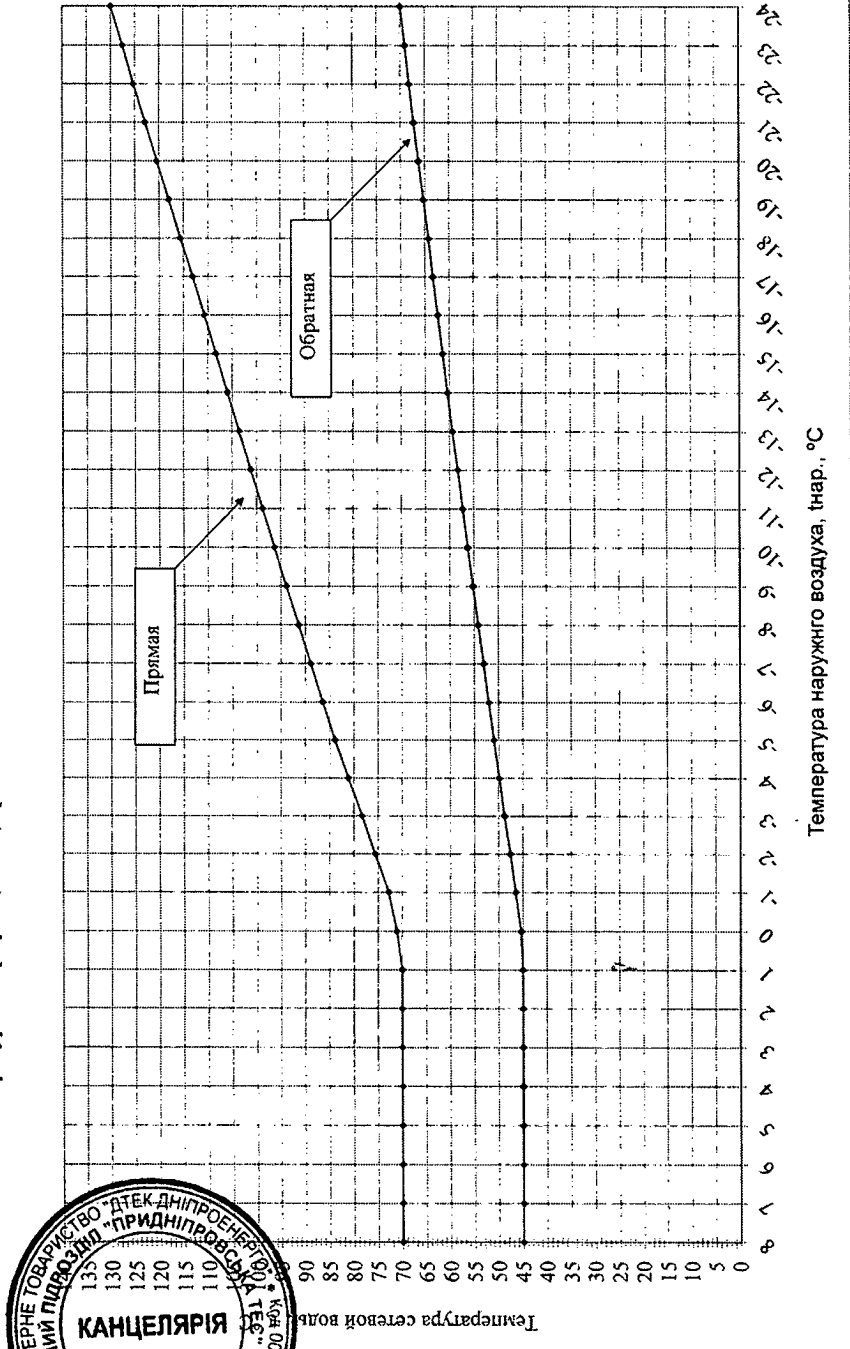
Керівник ДТС



Ю.О. Дробот

Утверждаю
 Главный инженер
 ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
 Карпов В.В.
 11.09.2018 г.

Температурный график (130-70) работы тепловых сетей от ПТЭС на отопительный сезон 2018-2019г



Мер	11	12
8	70	45
7	70	45
6	70	45
5	70,0	45,0
4	70,0	45,0
3	70,0	45,0
2	70,0	45,0
1	70,0	45,0
0	71,1	45,4
-1	72,8	46,5
-2	75,6	47,6
-3	78,3	48,8
-4	81,1	49,9
-5	83,9	51,0
-6	86,4	52,1
-7	88,9	53,1
-8	91,4	54,2
-9	93,9	55,2
-10	96,4	56,3
-11	98,8	57,3
-12	101,2	58,3
-13	103,6	59,4
-14	106,0	60,4
-15	108,4	61,4
-16	110,8	62,4
-17	113,2	63,4
-18	115,7	64,3
-19	118,1	65,3
-20	120,5	66,3
-21	122,9	67,3
-22	125,3	68,2
-23	127,6	69,1
-24	130,0	70,0

Таблица поправок на скорость ветра

11 Ув	5	10	15	20	25	30
70	3	5	8	10	13	16
75	3	6	9	11	14	17
80	3	6	9	12	16	19
85	3	7	10	13	17	20
90	4	7	11	14	18	22
95	4	8	12	15	19	23
100	4	8	12	16	20	25
105	4	9	13	17	22	25
110	4	9	14	18	23	28
120	5	10	15	20	25	30

Зам. главного инженера по эксплуатации ДТЭК ПТЭС

Фоменко А.А.

Начальник ЦГО

Фесак В.В.

Начальник ЦНИО

Фесак С.Г.



Копія вкритою
 керівник ДТЭК ПТЭС
 Янош Ю.В.
 19.09.2019г.

А К Т № 8

на осмотр тепломагистрали в шурфе

Теплосеть: Магистральная тепловая сеть от УД – 1

Район теплосети: От МК – 35 до МК – 40 по ул. Рассветная

Дата: 23.09.2018г.

Наименование магистрали: Магистральная тепловая сеть от УД – 1

Место шурфовки: между камерами (узлами): МК – 35 до МК – 36, МК – 37 до МК – 38

на расстоянии 14 м от камеры (узла) МК – 35 на длине 5 м

на расстоянии 7 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

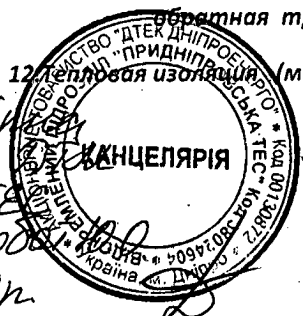
обратная труба: нет

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

подающая труба: нет

обратная труба: нет

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



Копія білету
керівник
ДТЕК ПТБ
Дроб
19.09.2019р

подающая труба: нет

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 орожушивания 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 25.09.18г.

Начальник ЦТВС

А.В. Тютюнник

Мастер ЦТВС

А.В. Жулянов

Слесарь по ремонту

оборудования теплосетей

Н.В. Кремзер

Копія вірна

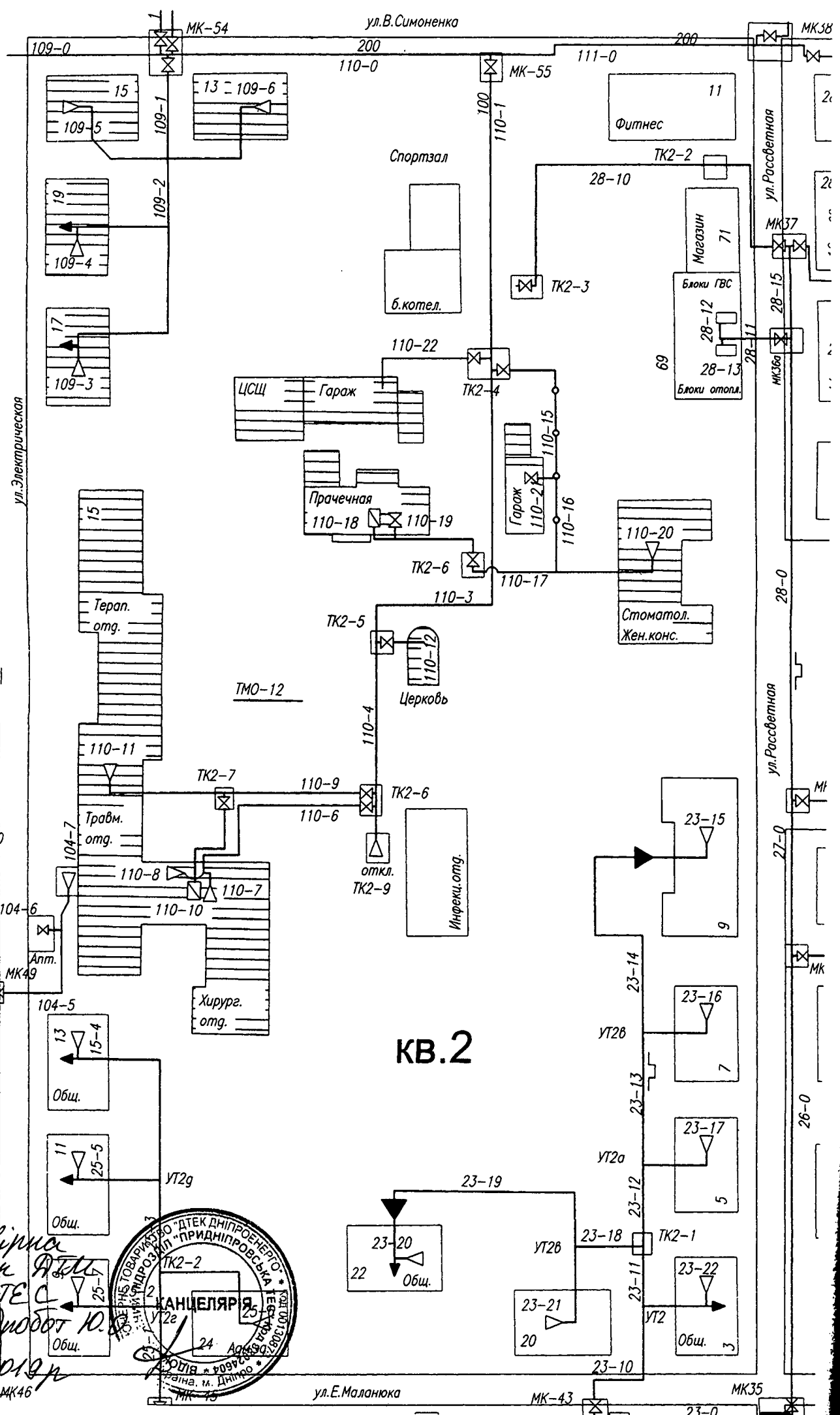
Керівник ДТЕК

ДТЕК ПТЕ

Дрого

19.09.2019





КВ.2

Копія вірна
 Керівник АТЕК
 АТЕК ПТЕС
 Дубот Ю.
 19.09.2019 р.
 МК46



**Аналіз впливу результатів реалізації інвестиційної програми
у сфері тепlopостачання на 2019 рік на структуру тарифів у прогнозному періоді
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"**

Інвестиційна програма ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" на 2019 рік у сфері тепlopостачання, яка погоджена рішенням Дніпровської міської ради від 19.12.2018 року №17/39, потребує внесення змін в частині обсягів фінансування та виконання робіт.

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

1. Тарифи на теплову енергію, послуги з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води для ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО", які є джерелом фінансування даної погодженої інвестиційної програми, були встановлені відповідно до рішення виконкому Дніпровської міськради від 22.01.2019 року №19 лише з 08.02.2018 року, а до цього часу діяли тарифи, що були затверджені відповідними постановами НКРЕКП;

2. В зв'язку з припиненням надання послуги з централізованого гарячого водопостачання Комунальними підприємством «Коенергосервіс» відповідно до рішення рішенням виконавчого комітету Дніпровської міської ради від 18.09.2018 року №940 з жовтня 2018 року обсяги постачання теплової енергії, виробленої ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО", скоротилися майже на 30%. 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 «Коенергосервіс» в загальному обсязі постачання складає 90%.

Аналіз змін обсягів фінансування інвестиційної програми ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" у сфері тепlopостачання на 2019 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 2019 рік (погодж. Рішенням ДМС від 19.12.18 №17/39)	1 648,2	4,19
	<i>корисний відпуск теплової енергії, тис.Гкал</i>	<i>392,9</i>	
II	Очікувані обсяги виконання ИП за 2019 рік ВСЬОГО	925,0	3,13
	<i>корисний відпуск теплової енергії, тис.Гкал</i>	<i>295,1</i>	
II'	Обсяги за період з 01.01.2019 по 07.02.2019	10,8	0,14
	<i>корисний відпуск теплової енергії, тис.Гкал</i>	<i>77,2</i>	
II''	Обсяги за період з 08.02.2019 по 31.12.2019	914,2	4,19
	<i>корисний відпуск теплової енергії, тис.Гкал</i>	<i>217,9</i>	

Таким чином, з урахуванням зазначених вище обставин, наявні обсяги фінансування інвестиційної програми у сфері тепlopостачання на 2019 рік за рахунок інвестиційної складової в тарифах складають **925,0 тис.грн.** в тому числі:

- амортизація виробничих засобів – 132,78 тис.грн.;
- виробничі інвестиції – 792,22 тис.грн.

Керівник ДПІ ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС



А.М. Пометун

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

(найменування ліцензіата)

за 2018 рік

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів 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	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 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 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 неопалувальний 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 теплопостачання	шт.	7	
	комерційного (у споживача)	шт.	171	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	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 теплопостачання	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	10,511	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	10,033	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 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.	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	Присіднане 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	



Керівник ДТМ
(посада виконавця)

Боричевський А.М.

(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

Окорешко Н.І.

(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

Дробот Ю.О.

(підпис) (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

Комерческое предложение на выполнение работ по объекту «Капитальный ремонт трубопроводов тепловых сетей ж/м Приднепровск от УД - 1,2 с заменой на предварительно изолированные»

№ п/п	Наименование	количество	Цена грн.	Стоимость грн.
1	Труба 159/250	460 пм	1225,00	563500,00
2	Колено 159/250	8 шт	6505,00	52040,00
3	Опора неподвижная	8 шт	7963,00	63704,00
4	Изоляция стыков	52 комплекта	513,00	2652,00
Всего материалов				681 896,00
Стоимость работ				243 104,00
Итого				925 000,00

Все цены указаны без учета НДС

С уважением,
Директор ООО «Хот-Газ»



Ю.А.Шишкин

Копія відома
Керівник ДТЕК
ДТЕК ПТЭС
Дробот
19.09.2019р.



ЕНЕРГИЯ-ТГСВ

49044 г. Днепр

ул. Исполкомовская, 24а

т.ф. (056)373 64 40; 373 64 30;

e-mail: office@energy-tqsv.dp.ua

Газоснабжение, отопление, водоснабжение,

канализация. Проектирование, монтаж, сервис

исх № 21/06-19 от 21 июня 2019 г.

КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Произведен расчет стоимости работ по объекту: «Капитальный ремонт трубопроводов тепловых сетей ж/м Приднепровск от УД - 1,2 с заменой на предварительно изолированные»

№ пп	Наименование	Сумма, грн.
1.	Материалы (трубы 159/250 мм - 460 м; колено 159/250 мм- 8 шт.; опора неподвижная - 8 шт.	730 244,00
2.	Изоляция стыков	4 200,00
3.	Монтажные работы	312 800,00
4.	Транспортные расходы	3 000,00
ВСЕГО ПО ПРЕДЛОЖЕНИЮ:		1 050 244,00

Цены указаны без учета НДС

Директор



А.Д. Чабан

Копія відома
Керівник ДТЕК
ДТЕК ПТЕС
Дробот
19.09.2019р.



ПОГОДЖЕНО

Рішення Дніпровської
міської ради
(найменування органу місцевого самоврядування)

від 25.10.2019 № 14/49

« » 20 року

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»



Боричевський А.М.

2019 року

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА
у сфері централізованого водопостачання та водовідведення
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»
(найменування ліцензіата)
на 2019 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»

ОБОСОБЛЕННОЕ 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 2019р., яка розроблена та сформована відповідно до «Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері централізованого водопостачання та водовідведення», 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.



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	- 26
8) Комерційні пропозиції	- 29

**Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на
2019 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 централізоване водопостачання та водовідведення (№, дата видачі, строк дії)	Серія АГ №500084, дата видачі 12.10.2017 №342
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн	
Балансова вартість активів, тис. грн	1 806 982,5
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	365,01
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	2019 рік
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Початковий
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Заміна запірної арматури та трубопроводів мереж водопостачання на трубопроводи типу PE 100 SDR 17, та водовідведення на труби каналізаційні двошарові типу ПП 300 SN8.

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн	1171,09
власні кошти	1171,09
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	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

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




(підпис)

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

**РОЗРАХУНОК ОБСЯГУ ФІНАНСУВАННЯ
ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»
на 2019 рік**

Фінансування Інвестиційної програми у 2019 році передбачається у
обсязі – 1 171,09 тис. грн. (без урахування ПДВ) у тому числі:

Амортизаційні відрахування, тис. грн.	Виробничі інвестиції з прибутку, тис. грн.
<i>1</i>	<i>2</i>
365,01	806,08



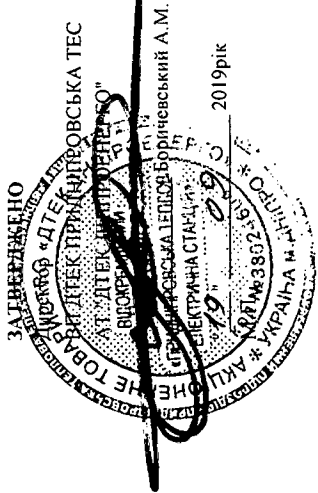
Директор
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»

А.М. Боричевський

ПОГОДЖЕНО

Рішення _____
 (наблюдальний орган місцевого самоврядування)

від _____ № _____
 М.П. _____



Фінансовий план
 використання коштів для виконання інвестиційної програми у сфері централізованого водопостачання та водовідведення на 2019 рік
 ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОПЕТРОВСЬКА ТЭС АТ "ДТЕК ДНІПРОПЕТРОВСЬКА ТЭС АТ"

№ з/л	Найменування заходів (посіб'єстю)	Кількісний показник (одиниця 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 плановий та прогнозований період тис. грн. (без ПДВ)					Економічний ефект (тис. грн.) ***	
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучення: підлягають поверненню	не підлягають поверненню	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарської адресної матеріальних ресурсів	підприємств	за способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)	плановий період	прогнозований період	плановий період +1	плановий період +n	№ аркуша об'єднаних матеріалів		Економія паливно-енергетичних ресурсів (кВт/год./прогнозований період)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
ВОДОПОСТАЧАННЯ																			
1.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів водопостачання (включається від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
1.1.1.	Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або кохерійного обліку ресурсів, з них:																		
1.1.2.	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Заходи щодо зменшення обсягу витрат води на технологічні потреби, з них:																		
1.1.3.	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Заходи щодо підвищення якості послуг з централізованого водопостачання, з них:																		
1.1.4.	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища, з них:																		
1.1.5.	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1.1.6.	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Інші заходи, з них:																			
	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Усього за підпунктом 1.1.1.																		
	Усього за підпунктом 1.1.2.																		
	Усього за підпунктом 1.1.3.																		
	Усього за підпунктом 1.1.4.																		
	Усього за підпунктом 1.1.5.																		
	Усього за підпунктом 1.1.6.																		
	Усього за підпунктом 1.1.																		

7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.2.		Інші заходи (не зазначається від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																	
1.2.1.		Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																	
1.2.1.1	"Капітальний ремонт водопровідних мереж ж/м Придніпровськ": 1. ДК-150 мм від ВК-87(а) до ВК-65 вул. Станіславського, 11; 2. ДК-100мм від ВК-65 по вул. Станіславського, 11 до ВК-108 вул. Станіславського, 15; 3. ДК-100мм від ВК-65 по вул. Станіславського, 11 до ВК-63 по вул. Станіславського, 7; 4. ДК-100мм від ВК-53 по вул. Косцюкова Волкова, 17 до ВК-62 по вул. Станіславського, 5; 5. ДК-150 мм від ВК-16 по вул. Косцюкова Волкова, 17 до ВК-45 по вул. Васісія Сімоновича.	795 м	1001,09	301,16	699,93	x	x	x	x	x	x	1001,09	1001,09	0,00	0,00				191,58
	Усього за підпунктом 1.2.1.	1001,09	301,16	699,93	x	x	x	x	x	x	x	1001,09	1001,09	0,00	0,00				191,58
1.2.2.		Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																	
	Усього за підпунктом 1.2.2.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
1.2.3.		Заходи щодо зменшення обсягу витрат люди на технологічні потреби, з них:																	
	Усього за підпунктом 1.2.3.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
1.2.4.		Заходи щодо підвищення якості послуг з централізованого водопостачання, з них:																	
	Усього за підпунктом 1.2.4.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
1.2.5.		Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																	
	Усього за підпунктом 1.2.5.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
1.2.6.		Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																	
	Усього за підпунктом 1.2.6.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
1.2.7.		Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища, з них:																	
	Усього за підпунктом 1.2.7.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
1.2.8.		Інші заходи, з них:																	
	Усього за підпунктом 1.2.8.	1001,09	301,16	699,93	x	x	x	x	x	x	x	1001,09	1001,09	0,00	0,00				191,58
	Усього за розділом I	1001,09	301,16	699,93	x	x	x	x	x	x	x	1001,09	1001,09	0,00	0,00				191,58
II	ВОЛОВДІВЛЕННЯ																		
2.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів водопостачання (включається від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
2.1.1.		Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																	
	Усього за підпунктом 2.1.1.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	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	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
2.1.3.		Модернізація та закупівля транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																	
	Усього за підпунктом 2.1.3.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
2.1.4.		Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища, з них:																	
	Усього за підпунктом 2.1.4.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
2.1.5.		Інші заходи, з них:																	

І	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Усього за підпунктом 2.1.5.																		
	Усього за пунктом 2.1.																		
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 зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
	"Капітальний ремонт каталітичного каландражного котла в межах паяку катодури та відпочинку. Придніпровський ДУ - 300 мкм від КК-124 (с) до КК-124 (с) по вул. Берсенівська, 1	130 м	170,0	63,8	106,2	x	x	x	x	x	170,0	170,0	x	x					17,0
2.2.1.1	Усього за підпунктом 2.2.1.		170,0	63,8	106,2	x	x	x	x	x	170,0	170,0	x	x					17,0
2.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного об'єктів ресурсів, з них:																		
			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x					
	Усього за підпунктом 2.2.2.		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x					
2.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x					
	Усього за підпунктом 2.2.3.		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x					
2.2.4.	Модернізація та закупівля транспортних засобів спеціального тп спеціалізованого призначення, з них:																		
			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x					
	Усього за підпунктом 2.2.4.		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x					
2.2.5.	Заходи щодо підвищення експлуатаційної безпеки та охорони навколишнього середовища, з них:																		
			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x					
	Усього за підпунктом 2.2.5.		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x					
2.2.6.	Інші заходи, з них:																		
			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x					
	Усього за підпунктом 2.2.6.		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x					
	Усього за пунктом 2.2.		170,0	63,8	106,2	x	x	x	x	x	170,0	170,0	x	x					
	Усього за розділом II		170,0	63,8	106,2	x	x	x	x	x	170,0	170,0	x	x					
	Усього за інвестиційною програмою		1171,09	365,01	806,08	x	x	x	x	x	1171,09	1171,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	208,58

Примітки: л* - кількість років інвестиційної програми.

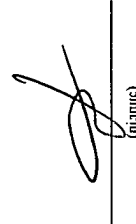
**Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх впровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.

***Складає розрахунок економічного ефекту від впровадження враховувати без ПДВ.

x - ліцензіатом не заповнюється

Керівник ДТМ ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС

(посада відповідального виконавця)


(підпис)

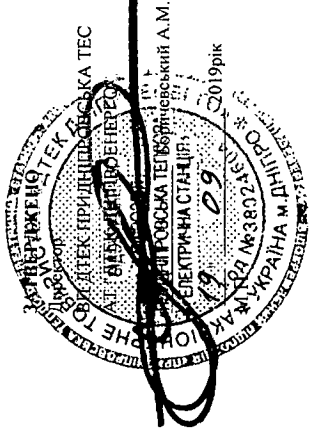
Дробот Ю.О.

(прізвище, ім'я, по батькові)

ПОГОДЖЕНО

Рішення _____
(найменування органу місцевого самоврядування)

від _____ № _____
М.П. _____



Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх врахування у структурі тарифів у сфері централізованого водопостачання та водовідведення на 12 місяців 2019 року
ВПІ ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"

№ з/п	Кількісний показник (одиниця виміру)	з урахуванням:					11	12	13	14	15	Графік здійснення заходів та використання коштів на плановий період, тис.грн. (без ПДВ)			20	21	22	23	24																							
		загальної суми	виробничий прибуток		отримані у плановому періоді коштів	інші залучені кошти, отримані у плановому періоді, з них:						Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у плановому періоді, тис. грн (без ПДВ)	І кв.	ІІ кв.						ІІІ кв.	ІV кв.																					
			виробничий прибуток	інвестицій з інших		за рахунок операційної діяльності																за рахунок операційної діяльності																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24																			
ВОДОПОСТАЧАННЯ																																										
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів водопостачання (підлягає відновленню згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																																										
1.1.																																										
1.1.1.																																										
1.1.2.																																										
1.1.3.																																										
1.1.4.																																										
1.1.5.																																										
1.1.6.																																										
Інші заходи, з них:																																										

I		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
1.2.	Інші заходи (не включається від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуваннями:																								
1.2.1.	Заходи з ліквідації шкідливих витрат, в тому ж разі ресурсів, з них:																								
1.2.1.1	"Кліматичний ремонт водопровідних мереж ж/м Придніпровськ", 1.Дч-150 км від ВК-87(а) до ВК-65 по вул. Станіславського, 1;																								
	2.Дч-100км від ВК-65 по вул. Станіславського, 1; до ВК-108 вул. Станіславського, 15;																								
	3.Дч-100км від ВК-65 по вул. Станіславського, 1; до ВК-63 по вул. Станіславського, 7;																								
	4. Дч-100км від ВК-53 по вул. Космонавта Волкова, 17 до ВК-62 по вул. Станіславського, 5;																								
	5. Дч-150 км від ВК-16 по вул. космонавта Волкова, 17 до ВК-45 по вул. Весняна Слобожанка.																								
	Усього за підпунктом 1.2.1.	1001,09	301,16	699,93																					
1.2.2.	Заходи щодо забезпечення технічної допомоги та/або консультування, з них:																								
	Усього за підпунктом 1.2.2.																								
1.2.3.	Заходи щодо зменшення обсягу витрат води на технологічні потреби, з них:																								
	Усього за підпунктом 1.2.3.																								
1.2.4.	Заходи щодо підвищення якості послуг з електропостачання, з них:																								
	Усього за підпунктом 1.2.4.																								
1.2.5.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																								
	Усього за підпунктом 1.2.5.																								
1.2.6.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального ти єлекта. Понадано приписання, з них:																								
	Усього за підпунктом 1.2.6.																								
1.2.7.	Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища, з них:																								
	Усього за підпунктом 1.2.7.																								
1.2.8.	Інші заходи, з них:																								
	Усього за підпунктом 1.2.8.																								
	Усього за пунктом 1.2.	1001,09	301,16	699,93																					
	Усього за розділом I	1001,09	301,16	699,93																					
ВОДОПІДВЕДЕННЯ																									
2.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів водопостачання (включається від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуваннями:																								
2.1.1.	Заходи з ліквідації шкідливих витрат, в тому ж разі ресурсів, з них:																								
	Усього за підпунктом 2.1.1.																								
2.1.2.	Заходи щодо забезпечення технічної допомоги та/або консультування, з них:																								
	Усього за підпунктом 2.1.2.																								
2.1.3.	Модернізація та закупівля транспортних засобів спеціального ти єлекта. Понадано приписання, з них:																								
	Усього за підпунктом 2.1.3.																								
2.1.4.	Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища, з них:																								
	Усього за підпунктом 2.1.4.																								
2.1.5.	Інші заходи, з них:																								
	Усього за пунктом 2.1.																								
2.2.	Інші заходи (не включається від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуваннями:																								
2.2.1.	Заходи з ліквідації шкідливих витрат, в тому ж разі ресурсів, з них:																								
	130 м	170,0	63,8	106,2																					
	Усього за пунктом 2.2.																								
2.2.1.1	"Кліматичний ремонт електричного лінійного колектора в межах території муніципалітету та відпочинку Придніпровськ", Дч - 300 км від КК-124 (а) до КК - 124 (г) по вул. Березівська, 1																								
	Усього за пунктом 2.2.1																								
	Усього за пунктом 2.2.																								

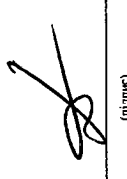
І	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	Усього за підпунктом 2.2.1.		170,0	63,8	106,2	X	X	X	X	X	X	170,0		170,0			170,0						17,0
2.2.2.					X	X	X	X				X											
2.2.3.	Усього за підпунктом 2.2.2.			X	X	X	X	X				X											
2.2.4.	Усього за підпунктом 2.2.3.			X	X	X	X	X				X											
2.2.5.	Усього за підпунктом 2.2.4.			X	X	X	X	X				X											
2.2.6.	Усього за підпунктом 2.2.5.			X	X	X	X	X				X											
	Усього за підпунктом 2.2.6.			X	X	X	X	X				X											
	Усього за пунктом 2.2.		170,0	63,8	106,2	X	X	X	X	X	X	170,0		170,0			170,0						
	Усього за розділом II		170,0	63,8	106,2	X	X	X	X	X	X	170,0		170,0			170,0						
	Усього за Інвестиційною програмою		1171,09	365,01	806,08	X	X	X	X	X	X	1171,09	X	1171,09	X	X	432,31	738,78	0,00				208,58

Примітки:

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

***Складають розрахунок економічного ефекту від впровадження враховувати без ПДВ.

X - ліцензія/годи не заповнюються



Корвінник ДІМ ДТЕК ПРИДІПРОВСЬКА ТЕС
(посада відповідального виконавця)

Дробот Ю.О.
(прізвище, ініціал, по батькові)

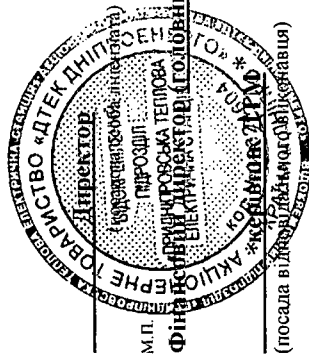
(підпис)

План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців у сфері централізованого водопостачання та водовідведення на 2019 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 загальної суми	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
I						
Водопостачання						
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів водопостачання (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 витрат ресурсів	-	-	-	-	-
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
1.1.3	Заходи щодо зменшення обсягу витрат води на технологічні потреби	-	-	-	-	-
1.1.4	Заходи щодо підвищення якості послуг з централізованого водопостачання	-	-	-	-	-
1.1.5	Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	-	-	-	-	-
1.1.6	Інші заходи	-	-	-	-	-
1.2	Усього за пунктом 1.1	1001,09	301,16	699,93	-	-
ІІ						
Водовідведення						
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів водовідведення (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	-	-	-	-	-

2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.3	Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	-	-	-	-	-
2.1.4	Інші заходи	-	-	-	-	-
Усього за пунктом 2.1						
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	-	-	-	-	-
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.3	Заходи щодо провадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	170,0	63,8	106,2	-	-
2.2.5	Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	-	-	-	-	-
2.2.6	Інші заходи	-	-	-	-	-
Усього за пунктом 2.2						
Усього за розділом II						
Усього за інвестиційною програмою						
		170,0	63,8	106,2	-	-
		170,0	63,8	106,2	-	-
		1171,09	365,01	806,08	-	-



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

(підпис)
Окорешко Н.І.
(прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)
Дробот Ю.О.
(прізвище, ім'я, по батькові)

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до інвестиційної програми

ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС

АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

у сфері централізованого водопостачання та водовідведення

на 2019 рік

**Дніпро
2019**

До складу ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» входять три теплові електростанції – Придніпровська, Криворізька та Запорізька.

Придніпровська тепла електрична станція розташована 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 установлена електрична потужність Придніпровської ТЕС становить 1765 МВт, тепла – 580 Гкал/год. Основне проектне паливо – вугілля марки «АШ» та «Г», резервне – мазут та газ.

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.

З 1995 року 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 20.12.2011 р прийняте рішення про створення з 01.01.2012 року відокремленого підрозділу «Придніпровська тепла електрична станція» Публічного акціонерного товариства «Дніпроенерго» на базі невідокремленого виробничого структурного підрозділу «Придніпровська ТЕС» ПАТ «Дніпроенерго».

На загальних річних зборах акціонерів ПАТ «Дніпроенерго», які відбулися 10.04.2012 р. 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 централізованого водопостачання та водовідведення – номер і дата прийняття рішення – № 342 від 12.10.2012р. (переоформлено рішенням №2189 від 18.08.2015р., орган ліцензування – Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг)

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

Придніпровська ТЕС є виконавцем послуг з водопостачання та водовідведення мешканцям ж/м Придніпровськ (зокрема споживачам 188 багатоквартирних житлових будинків 1 – 20 – го кварталів, а також об'єктам соціально – побутової та комерційної сфери) Самарського району м. Дніпро.

На балансі водопровідного господарства ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС знаходяться водопровідні мережі загальною протяжністю 22 796,5 м, які являються державним майном та належать підприємству на правах користування та мережі водовідведення протяжністю 17 704 м. Майже 80% водопровідних мереж відпрацювали амортизаційний строк, а 48,4% з них знаходяться у аварійному та ветхому стані. На 90% водопровідні мережі укладено сталевими та чавунними трубами різних діаметрів, що не захищені від корозії. При цьому діаметри трубопроводів усередині кварталів зазвичай не перевищують 50-150 мм, а відомо, що частота пошкоджень трубопроводів зростає із зменшенням їх діаметру. Так, з досвіду експлуатації водопровідного господарства ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС виходить, що інтенсивність відмов з розрахунку на 1 км протяжності трубопроводів за рік зростає із зменшенням діаметру трубопроводів. Збільшення гідравлічного опору ділянок водопровідних труб в результаті корозії спричиняє за собою зниження робочого тиску в мережі. Це приводить до перевитрати електроенергії на транспортування води, підвищенню фізичного зносу трубопроводу, збільшенню експлуатаційних витрат, що виникають унаслідок відхилень робочого тиску від розрахункової величини.

В результаті аварій і пошкоджень трубопроводів до моменту їх виявлення і усунення в місцях утворення свищів і нещільності відбуваються витоки води, що є прямими втратами водопостачального господарства ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС. При цьому велика частина витоків доводиться на приховані витоки, що не виходять на поверхню землі. Крім того, в ході проведення ремонтних робіт відбувається витрата води на промивання і дезинфекцію ділянки трубопроводу, на якому проводиться ремонт.

На виконання інвестиційної програми у 2017 році введено в експлуатацію автоматизовану систему обліку розподілу води (далі - АСКОВВ) по усіх магістралях системи ПРВ. Замінено механічні водолічильники на ультразвукові витратомірні комплекси «Ірка» з відносною похибкою вимірів до 1%. З моменту впровадження системи АСКОВВ баланс розподілу води в системі ПРВ розраховується за фактичними даними приладів обліку.

Відповідно до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері централізованого водопостачання та водовідведення, затвердженого наказом Мінрегіонбуду від 14.12.2012 №630 ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» розроблено інвестиційну програму на 2019 рік.

Інвестиційна програма спрямована на оновлення основних фондів, джерелами фінансування програми є амортизаційні відрахування відповідно до п 2.6. Наказу №630, та виробничі інвестиції з прибутку.

Протягом 2019 року планується виконання капітальних ремонтів по об'єктам:

- **«Капітальний ремонт водопровідних мереж ж / м Придніпровськ»:**
 1. Ду-150 мм, ділянка від ВК-87(а) до ВК-65 вул.Станіславського,11: заміна чавунного трубопроводу Ду – 150 мм, 1956 року введення в експлуатацію, на трубопровід типу PE 100 SDR 17 Ду – 160 мм, протяжністю 215 м;
 2. Ду-100 мм, ділянка від ВК-65 по вул. Станіславського до ВК-108 вул. Станіславського,15: заміна чавунного трубопроводу Ду – 100 мм, 1957 року введення в експлуатацію, на трубопровід типу PE 100 SDR 17 Ду – 100 мм, протяжністю 120 м;

3. Ду-100 мм, ділянка від ВК-65 до ВК-63 по вул. Станіславського,7: заміна чавунного трубопроводу Ду – 100 мм, 1956 року введення в експлуатацію, на трубопровід типу PE 100 SDR 17 Ду – 100 мм, протяжністю 100 м;
4. Ду-100 мм, ділянка від ВК-53 до ВК-62 по вул. Станіславського,5: заміна чавунного трубопроводу Ду – 100 мм, 1961 року введення в експлуатацію, на трубопровід типу PE 100 SDR 17 Ду – 100 мм, протяжністю 210 м;
5. Ду-150 мм, ділянка від ВК-87 до ВК-45 по вул. Василя Симоненко: заміна чавунного трубопроводу Ду – 150 мм, 1959 року введення в експлуатацію, на трубопровід типу PE 100 SDR 17 Ду – 160 мм, протяжністю 150 м;

- «Капітальний ремонт каналізаційного магістрального колектора в межах парку культури та відпочинку Придніпровський»:

1. Ду – 300 мм, ділянка від КК – 124(е) до КК – 124(з) по вул. Берсенівська,1: заміна керамічного трубопроводу Ду – 300 мм, на трубопровід типу ПП300SN8 Ду – 300 , протяжністю 130 м.

Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходів:

Розрахунок економічного ефекту від впровадження заходів інвестиційної програми у сфері централізованого водопостачання та водовідведення на 2019 рік наведено нижче.

1. Для ділянок мереж водопостачання:

№ з/п	Мережі водопостачання (дільниці на заміну)	L - довжина ділянки, км	d - середній діаметр водопровідної мережі, м	Нав - середньорічна кількість аварій за даними 3 останніх років	T - середній вік водопровідної мережі, років	Витоки, пов'язані з аваріями на трубопроводах, $W_{12} = 25200 \cdot d^{2.5} \cdot N_{ав}$, м ³ на рік	Сховані витоки води з водопровідних мереж, $W_{13} = 11,7 \cdot T \cdot N_{ав}$, м ³ на рік	РАЗОМ сховані витоки та витоки, пов'язані з аваріями, м ³ на рік	Економічний ефект, тис.грн. на рік
1	Вуличний водогін Ду-150 мм від ВК-87(а) (по вул. В.Симоненко	0,215	0,150	7	60	3 969,00	4 914,00	8 883,00	28,425

	до ВК-65 (вул.Станісла вського,11)								
2	Вуличний водогін Ду- 100мм від ВК-65 (вул.Станісла вського,11) по вул. Станіславськ ого до ВК-108 (вул. Станіславськ ого,15)	0,120	0,100	5	60	1 260,00	3 510,00	4 770,00	15,264
3	Вуличний водогін Ду- 100мм від ВК-65 (вул.Станісла вського,11) до ВК-63 (вул. Станіславськ ого,7)	0,100	0,100	5	60	1 260,00	3 510,00	4 770,00	15,264
4	Вуличний водогін Ду- 100мм від ВК-53 (вул. Космонавта Волкова, 14) до ВК-62 (вул. Станіславськ ого,5) по вул. Енергетиків	0,210	0,100	4	60	1 008,00	2 808,00	3 816,00	12,211
5	Вуличний водогін Ду- 150 мм від ВК-87 (вул.Космона вта Волкова,17) по вул.В.Симоне нко до ВК-45	0,150	0,150	5	60	2 835,00	3 510,00	6 345,00	20,304
		0,795				10 332,00	18 252,00	28 584,00	91,468

Розрахунок виконано відповідно до «Методики розрахунку втрат питної води підприємствами, які надають послуги з централізованого водопостачання» від 25.06.2014р. №180.

2. Для ділянок мереж водовідведення:

Економічний ефект – соціально-екологічний.

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

Для ділянок мереж водопостачання:

$$1\,001,09 \text{ тис. грн.} / 10 = 100,109 \text{ тис. грн.}$$

де, 1 001,09 тис.грн. – вартість заміненої ділянки теплової мережі;

Для ділянки мереж водовідведення:

$$170,00 \text{ тис. грн.} / 10 = 17,00 \text{ тис. грн.}$$

де, 170,00 тис.грн. – вартість заміненої ділянки теплової мережі;

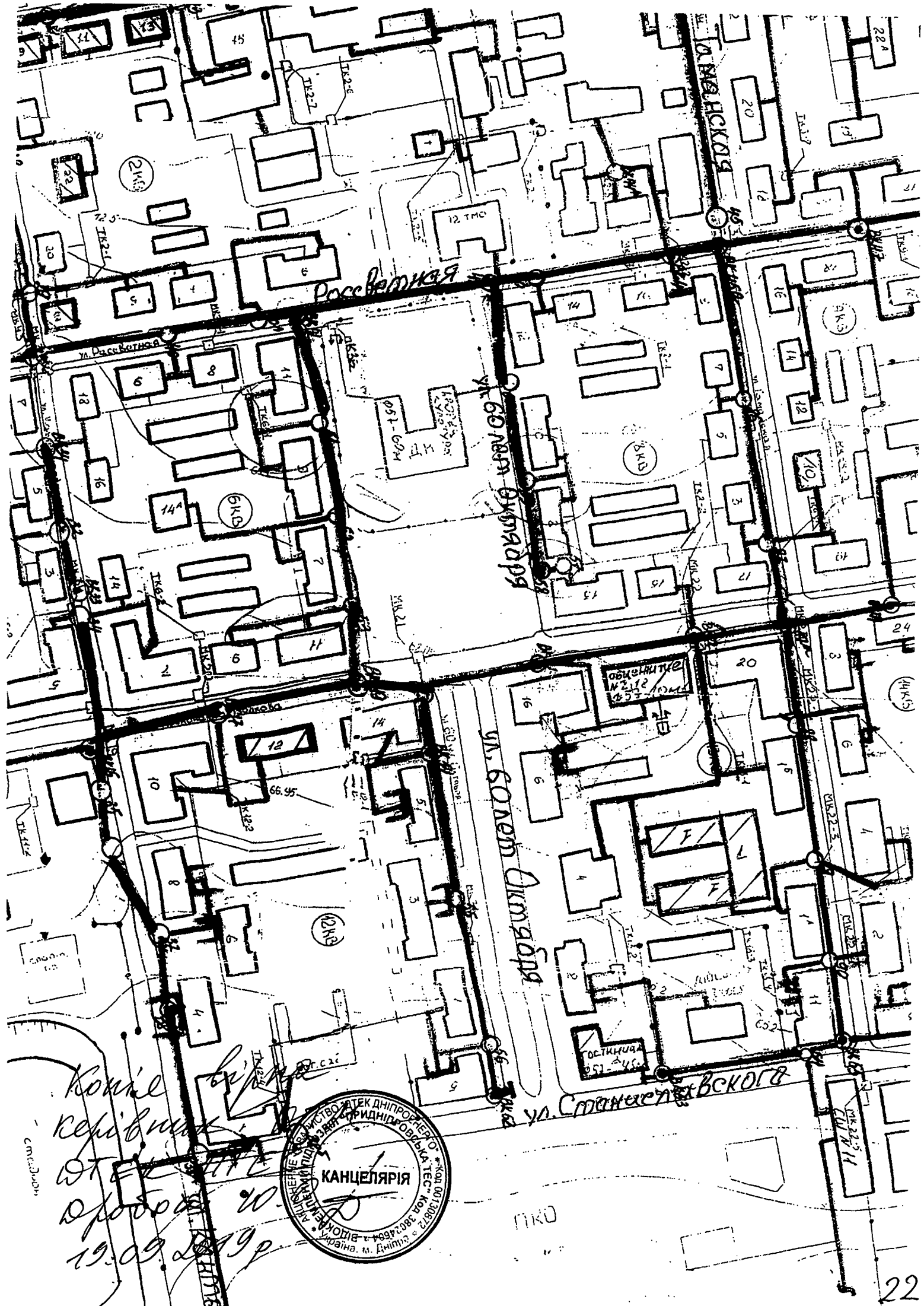
Сукупний економічний ефект від повної реалізації інвестиційної програми становить:

$$91,468 + 100,109 + 17,00 = 208,577 \text{ тис. грн.}$$

**Керівник ДТМ
ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС**



Дробот Ю.О.



Копіє
керівник
отделу
Дробов 20
19.09.1949



14 КВ

Ул. Таманская

13

Ул. 60 лет Октября

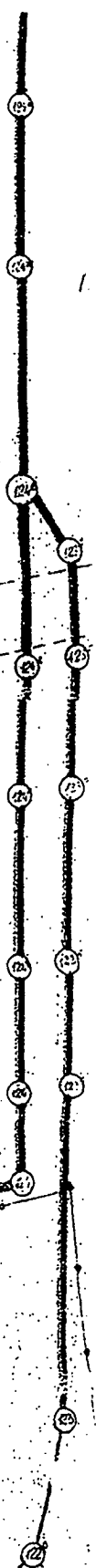
12

Ул. Бутеневская

СПИДАНОН

Паспорт

Копия выдана
Кервиль
И. В. К.
по доверенности
09.09.2017



**Аналіз впливу результатів реалізації інвестиційної програми
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" на 2019 рік
у сфері централізованого водопостачання та водовідведення
на структуру тарифів у прогнозному періоді**

Відповідно до структури тарифів, що були затверджені рішенням виконкому Дніпровської міськради від 04.09.2018 №822, джерелом фінансування інвестиційної програми є амортизація виробничих основних засобів та нематеріальних активів, безпосередньо пов'язаних з наданням послуги, та виробничі інвестиції, розмір яких складає:

- по водопостачанню:
амортизація виробничих засобів – 0,28 грн/куб.м;
виробничі інвестиції – 0,66 грн/куб.м;
- по водовідведенню:
амортизація виробничих засобів – 0,08 грн/куб.м.;
виробничі інвестиції – 0,14 грн/куб.м.

Таким чином, у перерахунку на обсяги реалізації споживачам послуг з централізованого водопостачання та водовідведення загальна сума фінансування інвестиційної програми ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" на 2019 рік у сфері централізованого водопостачання та водовідведення складає 1171,09 тис.грн., в тому числі:

- по водопостачанню – 1001,09 тис.грн.;
- по водовідведенню – 170,00 тис.грн.

Керівник ДПІ ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС



А.М. Пометун

Загальна характеристика об'єктів з централізованого водопостачання та водовідведення ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
 АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" станом на 01.01.2019р.

№ з/п	I. Найменування та характеристика об'єктів	Одиниця виміру	Загальний показник
Водопостачання			
1.1	Кількість населених пунктів, яким надаються послуги (1*)	од.	1
1.2	Кількість населення в зоні відповідальності підприємства	осіб	12337
1.3	Чисельність населення, яким надаються послуги, усього, з них:	осіб	12337
1.3.1	безпосередньо підключених до мереж	осіб	12337
1.3.2	яке використовує водорозбірні колонки	осіб	0
1.4	Кількість населення, що користується привізною питною водою (населення)	осіб	0
1.5	Кількість населення, якому вода подається з відхиленням від нормативних вимог	осіб	0
1.6	Кількість споживачів, яким послуга надається за графіками	од.	0
1.7	Частка споживачів, яка отримує послуги з перебоями (рядок 008/рядок 010)х100	%	0
1.8	Кількість абонентів водопостачання, усього, з них:	од.	5882
1.8.1	населення	од.	5753
1.8.2	бюджетних установ	од.	21
1.8.3	інших	од.	108
1.9	Частка охоплення послугами (рядок 003/рядок 002х100), з них:	%	100,0
1.9.1	з підключенням до мереж (рядок 004/рядок 003х100)	%	100
1.9.2	з використанням водорозбірних колонок (рядок 005/рядок 003х100)	%	0
1.10	Кількість абонентів з обліковим споживанням, усього, з них:	од.	3648
1.10.1	населення	од.	3534
1.10.2	бюджетних установ	од.	14
1.10.3	інших	од.	100
1.11	Частка підключень з обліком, усього (рядок 017/рядок 010х100), з них:	%	62,0
1.11.1	населення (рядок 018/рядок 011х100)	%	61,4
1.11.2	бюджетних установ (рядок 019/рядок 012х100)	%	66,7
1.11.3	інших (рядок 020/рядок 013х100)	%	92,6
1.12	Загальна протяжність мереж водопроводу, з них:	км	22,7965
1.12.1	водоводів	км	7,303
1.12.2	вуличної мережі	км	8,279
1.12.3	внутрішньоквартальної та дворової мережі	км	7,215
1.13	Щільність підключень до мережі водопостачання (рядок 010/рядок 025)	од./км	258,0
1.14	Загальна протяжність ветхих та аварійних мереж, з них:	км	11,0
1.14.1	водоводів	км	4,9
1.14.2	вуличної мережі	км	2,3
1.14.3	внутрішньоквартальної та дворової мережі	км	3,8
1.15	Частка ветхих та аварійних мереж (рядок 030/рядок 025х100), з них:	%	48,3
1.15.1	водоводів (рядок 031/рядок 026х100)	%	67,1
1.15.2	вуличної мережі (рядок 032/рядок 027х100)	%	27,8
1.15.3	внутрішньоквартальної та дворової мережі (рядок 033/рядок 028х100)	%	52,7
1.16	Кількість персоналу в підрозділах водопостачання за розкладом	осіб	26
1.17	Фактична кількість персоналу в підрозділах водопостачання	осіб	26
1.18	Кількість персоналу на 1000 підключень (рядок 039/рядок 010х1000)	ос./1000 од.	2
1.19	Кількість персоналу на 1 км мережі (рядок 039/рядок 025)	осіб/1 км	1
1.20	Обсяг піднятої води за рік	тис.м³/рік	1409
1.21	Середньодобовий підйом води насосними станціями I підйому	тис.м³/добу	3,8
1.22	Обсяг закупленої води зі сторони за рік	тис.м³/рік	0
1.23	Обсяг очищення води на очисних спорудах за рік	тис.м³/рік	1313
1.24	Середньодобове очищення води на очисних спорудах	тис.м³/добу	3,6
1.25	Обсяг поданої води у мережу за рік	тис.м³/рік	1308
1.26	Середньодобова подача води у мережу	тис.м³/добу	3,6
1.27	Обсяг реалізованої води усім споживачам за рік, у тому числі:	тис.м³/рік	1104
1.27.1	населенню	тис.м³/рік	704
1.28	Витрати на технологічні потреби (рядок 052+рядок 053), з них:	тис.м³/рік	169,4
1.28.1	витрати на технологічні потреби до мережі	тис.м³/рік	85,2
1.28.2	витрати на технологічні потреби у мережі	тис.м³/рік	84,2
1.29	Частка технологічних витрат (рядок 051/(рядок 042+рядок 044)х100)	%	12,0
1.30	Обсяг втрат води всього (рядок 056+рядок 057), з них:	тис.м³/рік	130,3
1.30.1	обсяг втрат води до мережі (рядок 042+рядок 044-рядок 047-рядок 052)	тис.м³/рік	10,5
1.30.2	обсяг втрат води у мережі (рядок 047-рядок 049-рядок 053)	тис.м³/рік	119,8
1.31	Частка втрат до поданої води у мережу (рядок 057/рядок 047х100)	%	9,2
1.32	Обсяг втрат води на 1 км мережі за рік (рядок 057/рядок 025)	тис.м³/км	5,3
1.33	Виробництво води на 1 особу (рядок 047/рядок 003х1000000/365)	л/добу	290,5
1.34	Водоспоживання 1 людини в день (рядок 050/рядок 003х1000000/365)	л/добу	156,3
1.35	Кількість резервуарів чистої води, башт, колон	од.	3
1.36	Розрахунковий об'єм запасів питної води	тис.м³	1,4
1.37	Наявний об'єм запасів питної води	тис.м³	1,4
1.38	Забезпеченість спорудами запасів води (рядок 064/рядок 063х100)	%	100
1.39	Кількість поверхневих водозаборів	од.	2
1.40	Кількість підземних водозаборів, з них:	од.	0
1.40.1	кількість свердловин	од.	0
1.41	Кількість окремих свердловин	од.	0
1.42	Кількість насосних станцій I підйому (рядок 066+рядок 068+рядок 069)	од.	2
1.43	Кількість насосних станцій II, III і вище підйомів	од.	1

1.44	Витрати електричної енергії на підйом води	тис.кВт/год	
1.45	Питомі витрати електричної енергії на підйом 1 м ³ води (рядок 072/рядок 042)	кВт*год/м ³	
1.46	Кількість комплексів очисних споруд водопостачання	од.	1
1.47	Витрати електричної енергії на очищення води	тис.кВт/год	
1.48	Питомі витрати електричної енергії на очищення 1 м ³ води (рядок075/рядок 045)	кВт*год/м ³	
1.49	Кількість насосних станцій підкачування води	од.	0
1.50	Кількість встановлених насосних агрегатів насосних станцій водопостачання	од.	5
1.51	Кількість насосних агрегатів, які відпрацювали амортизаційний термін	од.	5
1.52	Витрати електричної енергії на перекачування води	тис.кВт/год	
1.53	Питомі витрати електричної енергії на подачу 1 м ³ води у мережу (рядок 080/рядок 047)	кВт*год./м ³	
1.54	Кількість приладів технологічного обліку	од.	4
1.55	Кількість приладів технологічного обліку, які необхідно придбати	од.	4
1.56	Забезпеченість приладами технологічного обліку (рядок 082/(рядок 082+рядок 083)x100)	%	50
1.57	Кількість систем знезараження, усього, у тому числі з використанням:	од.	1
1.57.1	рідкого хлору	од.	0
1.57.2	гіпохлориду	од.	1
1.57.3	ультрафіолету	од.	0
1.58	Кількість систем знезараження, які відпрацювали амортизаційний термін	од.	0
1.59	Кількість лабораторій	од.	1
1.60	Кількість майстерень	од.	1
1.61	Кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів	од.	3
1.62	Установлена виробнича потужність водопроводу	тис.м ³ /добу	
1.63	Установлена загальна потужність водозаборів	тис.м ³ /добу	
1.64	Установлена виробнича потужність очисних споруд	тис.м ³ /добу	0
1.65	Використання потужності водопроводу (рядок 047/365/рядок 093x100)	%	
1.66	Використання потужності водозаборів (рядок 042/365/рядок 094x100)	%	
1.67	Використання потужності очисних споруд (рядок 045/365/рядок 095x100)	%	
1.68	Кількість аварій на мережі водопостачання за рік	аварії	2
1.69	Аварійність на мережі з розрахунку на 1 км (рядок 099/рядок 025)	аварії/км	0,09
1.70	Витрати електричної енергії на водопостачання за рік	тис.кВт/год	1052,3
1.71	Витрати на електричну енергію на водопостачання за рік	тис.грн	1725,6
1.72	Питомі витрати електричної енергії на 1м ³ води (рядок 101/(рядок 042+рядок 044)	кВт*год/м ³	0,747
1.73	Витрати з операційної діяльності водопостачання за рік	тис.грн	5359,3
1.74	Експлуатаційні витрати на одиницю продукції (рядок 104/рядок 049)	грн./м ³	4,85
1.75	Витрати на оплату праці за рік	тис.грн	1666,6
1.76	Співвідношення витрат на оплату праці (рядок 106/рядок 104x100)	%	31,10
1.77	Співвідношення витрат на електричну енергію (рядок 102/рядок 104x100)	%	32,20
1.78	Витрати на перекидання води у маловодні регіони за рік	тис.грн	0
1.79	Співвідношення витрат на перекидання води (рядок 109/рядок 104x100)	%	0
1.80	Амортизаційні відрахування за рік	тис.грн	489,5
1.81	Використано коштів за рахунок амортизаційних відрахувань за рік	тис.грн	
1.82	Співвідношення амортизаційних відрахувань (рядок 111/рядок 104x100)	%	9,13
II	Водовідведення		
2.1	Кількість населених пунктів, яким надаються послуги (2*)	од.	1
2.2	Кількість населення в зоні відповідальності підприємства	осіб	7882
2.3	Кількість населення, яким надаються послуги, усього, з них:	осіб	7882
2.3.1	безпосередньо підключених до мереж	осіб	7882
2.3.2	яке транспортує стічні води на очисні споруди з вигрібних ям, септиків	осіб	0
2.4	Кількість підключень до мережі водовідведення, усього, з них:	од.	3793
2.4.1	населення	од.	3700
2.4.2	бюджетних установ	од.	19
2.4.3	інших	од.	74
2.5	Частка охоплення послугами (рядок 203/рядок 202x100), з них:	%	100
2.5.1	з підключенням до мереж (рядок 204/рядок203x100)	%	100
2.5.2	з використанням вигрібних ям, септиків (рядок 205/рядок 203x100)	%	0
2.6	Кількість підключень з первинним очищенням стічних вод	од.	0
2.7	Частка з первинним очищенням стічних вод (рядок 213/рядок 206x100)	%	0
2.8	Загальна протяжність мереж водовідведення, з них:	км	17,704
2.8.1	головних колекторів	км	4,8
2.8.2	напірних трубопроводів	км	0
2.8.3	вуличної мережі	км	5,7
2.8.4	внутрішньоквартальної та дворової мережі	км	7,204
2.9	Щільність підключень до мережі водовідведення (рядок 206/рядок 215)	од./км	209
2.10	Загальна протяжність ветхих та аварійних мереж, з них:	км	5,9
2.10.1	головних колекторів	км	2,3
2.10.2	напірних трубопроводів	км	0
2.10.3	вуличної мережі	км	1,4
2.10.4	внутрішньоквартальної та дворової мережі	км	2,2
2.11	Частка ветхих та аварійних мереж (рядок 221/рядок 215x100), з них:	%	33,3
2.11.1	головних колекторів (рядок 222/рядок 216x100)	%	47,9
2.11.2	напірних трубопроводів (рядок 223/рядок 217x100)	%	0,0
2.11.3	вуличної мережі (рядок 224/рядок 218x100)	%	24,6
2.11.4	внутрішньоквартальної та дворової мережі (рядок 225/рядок 219x100)	%	30,5
2.12	Кількість персоналу в підрозділах водовідведення за розкладом	осіб	3
2.13	Фактична кількість персоналу в підрозділах водовідведення	осіб	3
2.14	Кількість персоналу на 1000 підключень (рядок 232/рядок 206x1000)	ос./1000 од.	1
2.15	Кількість персоналу на 1 км мережі (рядок 232/рядок 215)	осіб/1 км	1
2.16	Обсяг відведених стічних вод за рік, усього, у тому числі:	тис.м ³ /рік	0
2.16.1	прийнято від інших систем водовідведення	тис.м ³ /рік	0
2.17	Середньодобове перекачування стічних вод	тис.м ³ /добу	0
2.18	Пропущено через очисні споруди за рік, усього, з них:	тис.м ³ /рік	0
2.18.1	з повним біологічним очищенням	тис.м ³ /рік	0
2.18.2	з доочищенням	тис.м ³ /рік	0

2.19	Середньодобове очищення стічних вод на очисних спорудах	тис.м ³ /добу	0
2.20	Обсяг скинутих стічних вод за рік без очищення (рядок 235-рядок 238-рядок 246)	тис.м ³ /рік	884
2.21	Частка скинутих стічних вод без очищення (рядок 242/рядок 235х100)	%	0,0
2.22	Обсяг недостатньо очищених скинутих стічних вод (рядок 235-рядок 239)	тис.м ³ /рік	0
2.23	Частка недостатньо очищених стічних вод (рядок 244/рядок 235х100)	%	0
2.24	Передано стічних вод іншим системам на очищення за рік	тис.м ³ /рік	884
2.25	Частка переданих стічних вод на очищення (рядок 246/рядок 235х100)	%	100,0
2.26	Обсяг реалізованих послуг по водовідведенню усім споживачам за рік, у тому числі:	тис.м ³ /рік	715,2
2.26.1	населенню	тис.м ³ /рік	498,3
2.27	Кількість засмічень у мережі водовідведення за рік	од.	184
2.28	Засміченість на мережі з розрахунку на 1 км (рядок 250/рядок 215)	од./км	10
2.29	Кількість аварій в мережі водовідведення за рік	аварії/рік	1
2.30	Аварійність на мережі з розрахунку на 1 км (рядок 252/рядок 215)	аварії/км	0,05
2.31	Обсяг відведених стічних вод на 1 особу (рядок 235/рядок 203х1000000/365)	л/добу	0
2.32	Обсяг очищення стічних вод на 1 особу (рядок 239/рядок 203х1000000/365)	л/добу	0
2.33	Кількість насосних станцій перекачування стічних вод	од.	2
2.34	Кількість очисних споруд водовідведення	од.	0
2.35	Загальна кількість насосних агрегатів насосних станцій водовідведення	од.	4
2.36	Кількість насосних агрегатів, які відпрацювали амортизаційний термін	од.	2
2.37	Кількість систем знезараження, усього, у тому числі з використанням:	од.	0
2.37.1	рідкого хлору	од.	0
2.37.2	гіпохлориду	од.	0
2.37.3	ультрафіолету	од.	0
2.38	Кількість систем знезараження, які відпрацювали амортизаційний термін	од.	0
2.39	Кількість лабораторій	од.	0
2.40	Кількість майстерень	од.	1
2.41	Кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів	од.	3
2.42	Установлена потужність водовідведення	тис.м ³ /добу	0
2.43	Загальна установлена потужність насосних станцій водовідведення	тис.м ³ /добу	0
2.44	Установлена потужність очисних споруд водовідведення	тис.м ³ /добу	0
2.45	Частка використання водовідведення (рядок 235/365/рядок 268х100)	%	0
2.46	Частка використання очисних споруд (рядок 238/365/рядок 270х100)	%	0
2.47	Витрати електричної енергії на водовідведення за рік, з них:	тис.кВт*год	
2.47.1	загальні витрати електричної енергії на очищення стічних вод	тис.кВт*год	0
2.47.2	питомі витрати електричної енергії на очищення 1 м ³ стічних вод (рядок 274/рядок 238)	кВт*год/м ³	0
2.47.3	загальні витрати електричної енергії на перекачування води	тис.кВт*год	
2.47.4	питомі витрати електричної енергії на перекачку 1 м ³ стічних вод (рядок 276/рядок 237)	кВт*год/м ³	
2.48	Витрати на електричну енергію за рік	тис.грн	0
2.49	Питомі витрати електроенергії на 1 м ³ стічних вод (рядок 273/рядок 235)	кВт*год/м ³	
2.50	Витрати з операційної діяльності водовідведення за рік	тис.грн	388,8
2.51	Експлуатаційні витрати на одиницю продукції (рядок 280/рядок 248)	грн./м ³	0,543624161
2.52	Витрати на оплату праці за рік	тис.грн	293,9
2.53	Співвідношення витрат на оплату праці (рядок 282/рядок 280х100)	%	75,59156379
2.54	Співвідношення витрат на електричну енергію (рядок 278/рядок 280х100)	%	0
2.55	Амортизаційні відрахування за рік	тис.грн	90,7
2.56	Використано коштів за рахунок амортизаційних відрахувань за рік	тис.грн	
2.57	Співвідношення амортизаційних відрахувань (рядок 285/рядок 280х100)	%	23,3281893
2.58	Обсяг реалізованих стічних вод на 1 особу (рядок 249/рядок 203*1000000/365)	л/добу	173

Примітки:

Кількість багатоповерхових будинків	188
Кількість квартир у багатоповерхових будинках (абоненти)	4955
Кількість будівель індивідуальної забудови (абоненти)	797
Кількість багатоповерхових будинків з приладами обліку (загальнобудинкові)	0
Кількість квартир у багатоповерхових будинках з приладами обліку (абоненти)	2954
Кількість будівель індивідуальної забудови з приладами обліку (абоненти)	580

***1 Назва населених пунктів, яким надаються послуги:**

№ з/п	Назва населеного пункту	Кількість населення (чол.)
1	м. Дніпро, ж/м Придніпровськ	

***2 Назва населених пунктів, яким надаються послуги**

№ з/п	Назва населеного пункту	Кількість населення (чол.)
	м. Дніпро, ж/м Придніпровськ	

Директор ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
(посадова особа ліцензіата)

Керівник ДТМ ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
(посадова особа відповідального виконавця)



Боричевський А.М.

(прізвище, ім'я, по батько)

Ю.О. Дробот

(прізвище, ім'я, по батько)



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

исх.008\10 от 04.10. 2018 г.

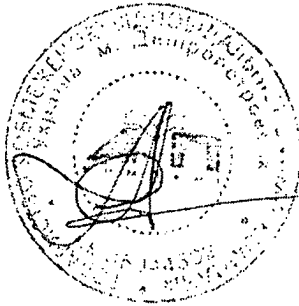
Директору
ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
Дегтяренко С.М.

Уважаемый Сергей Михайлович!

Согласно Технического задания на выполнение работ по объекту «Капитальный ремонт водопроводных сетей ж\м Приднепровск» ориентировочная стоимость работ составит:

- Ремонт канализации – 170 000,00 грн. без НДС
- Ремонт водопровода – 1 000 000,00 грн. без НДС

Директор ООО «АМП Компани»



Пыхтин А.А.

*Копіє вірна
керівник ДТМ
ДТЭК ПТ
Дробько Ю.О.
19.09.2018*





Fautores

ООО «Фауторэс»
49068, г. Днепропетровск,
площадь Дзержинського, д.9/5
ОКПО 40085556
инн 400855504679
р/с 26004588611400
МФО 351005
ПАТ «УкрСиббанк»

Исх. № 06\10
от 04.10.2018

Директору
ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС

На Ваше ТЗ по «Капитальному ремонту водопроводных сетей ж\м Приднепровск», сообщаем

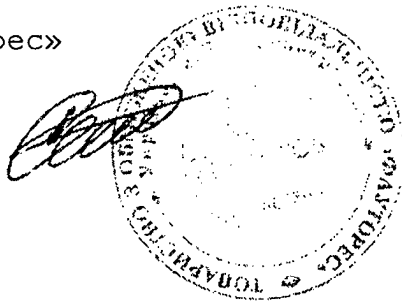
Стоимость ремонта составит :

Водопровода - 1 110 000,00 грн.
Канализации - 188 700,00 грн.

Цены указаны без НДС.

Директор ООО «Фауторэс»

Солоненко Д.Г.



Копія вірши
Керівник
ДТЭК П
Вробот
19.09.2019 р. 