

ПОГОДЖЕНО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Рішення Кременчуцької міської ради


від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Міський голова

\_\_\_\_\_ В.О. Малецький

М.П.

Генеральний директор  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

  
\_\_\_\_\_ А.П. Щербань

Фінансовий директор  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

  
\_\_\_\_\_ О.І. Ревега

М.П.

\_\_\_\_\_ 06 \_\_\_\_\_ 2020 року

## ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

### ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

на період з 01.10.2020 - 30.09.2021 року

у сфері теплопостачання

**Перелік документів, що надається у складі  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" на період з 01.10.2020 - 30.09.2021 року  
у сфері теплопостачання**

№ п/п	Зміст	№ сторінки
1	Інформаційна картка ліцензіата до Інвестиційної програми на період з 01.10.2020 - 30.09.2021 року ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері теплопостачання	4
2	Фінансовий план використання коштів для виконання Інвестиційної програми на період з 01.10.2020 - 30.09.2021 року ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері теплопостачання	7
3	Фінансовий план використання коштів для виконання Інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері теплопостачання	10
4	План витрат за джерелами фінансування на виконання Інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців з ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері теплопостачання	13
5	Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері теплопостачання станом на 01 жовтня 2020 року	14
6	Інформаційна згода посадових осіб ліцензіата на обробку персональних даних	16
7	Пояснювальна записка до Інвестиційної програми на період з 01.10.2020 - 30.09.2021 року ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері теплопостачання	18
8	Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності Інвестиційної програми на період з 01.10.2020 - 30.09.2021 року в тарифі ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері теплопостачання	21
9	Довідка про балансову приналежність об'єктів, на яких будуть виконуватись роботи передбачені у заходах Інвестиційної програми	24
10	Довідка про зобов'язання ліцензіата щодо досягнення очікуваних результатів реалізації Інвестиційної програми на період з 01.10.2020 - 30.09.2021 року ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері теплопостачання	25
-	Техніко-економічне обґрунтування Інвестиційної програми на період з 01.10.2020 - 30.09.2021 року ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері теплопостачання, а саме:	
11	Заміна ділянки тепломережі №1 діаметром 426x10 від ТК 1/14 до ТК 1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя в м. Кременчук довжиною 840x2=1680п.м. (2 етап: ділянка від ТК 1/20 до ТК 1/23)	26
12	Копії технічних документів та матеріалів, що надаються для обґрунтування необхідності впровадження заходу	29
13	Зведений кошторисний розрахунок, дефектні акти до кошторисної документації, підсумкова відомість ресурсів та комерційні пропозиції до кошторисної документації	51
14	Розрахунок економічного ефекту від впровадження заходу та терміну окупності	88

№ п/п	Зміст	№ сторінки
15	Заміна теплової ізоляції на теплових мережах №10, №20, №13	105
16	Копії технічних документів та матеріалів, що надаються для обґрунтування необхідності впровадження заходу	107
17	Зведений кошторисний розрахунок, дефектні акти до кошторисної документації, підсумкова відомість ресурсів	108
18	Розрахунок економічного ефекту від впровадження заходу	116
19	Копії ліцензій, фінансової звітності (баланс Товариства) та копії договору оренди індивідуального майна, що належить до державного майна	122

**Інформаційна картка ліцензіата до Інвестиційної програми  
на період з 01.10.2020 - 30.09.2021 року  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері тепlopостачання**

<b>1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ПІДПРИЄМСТВО</b>	
Назва підприємства	ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"
Рік заснування (дата проведення державної реєстрації)	11.06.2018 року
Форма власності	Товариство з обмеженою відповідальністю
Місце знаходження (юридична адреса)	39600, м. Кременчук, вул. Свіштовська 2
Код ЄДРПОУ	42225136
Прізвище, ім'я, по-батькові керівника або уповноваженої особи, посада	Щербань Андрій Павлович
Тел., факс, E-mail	(0536) 760-579, kanc01@kremtec.com.ua
Ліцензія Полтавської державної адміністрації на постачання теплової енергії	Розпорядження голови Обласної державної адміністрації від 24.01.2019 року № 50.
Ліцензія Полтавської державної адміністрації транспортування теплової енергії	Функцію транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, постачання теплової енергії споживачам ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» виконує з 25.04.2019 року.
Статутний фонд підприємства, тис. грн	Статутний капітал Товариства становить 100,000 (сто тисяч) гривень 00 копійок
Балансова вартість активів, тис. грн	Станом на 31.12.2019 р. - 653 876,00 (шістсот п'ятдесят три мільйони вісімсот сімдесят шість тисяч) гривень 00 копійок
	Станом на 31.03.2020 р. - 795 785,00 (сімсот дев'яносто п'ять мільйонів сімсот вісімдесят п'ять тисяч) гривень 00 копійок
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	Всього за 12 місяців 2019 р. - 25 310,00 (двадцять п'ять мільйонів триста десять тисяч) гривень 00 копійок
	Всього за 3 місяці 2020 р. - 6 300,00 (шість мільйонів триста тисяч) гривень 00 копійок
Заборгованість по сплаті податків, зборів (обов'язкових платежів), тис. грн.	Станом на 31.12.2019 р. - 11 112,00 (одинадцять мільйонів сто дванадцять тисяч) гривень 00 копійок
	Станом на 31.03.2020 р. - 32 907,00 (тридцять два мільйони дев'ятсот сім тисяч) гривень 00 копійок



<b>2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ</b>	
Цілі програми	Удосконалення та заміна старого зношеного обладнання
Строк реалізації інвестиційної програми програми	1 рік
На якому етапі реалізації знаходиться ліцензіат (наявність законодавчих актів, проектної документації, експертних висновків, результатів конкурсів та тендерів тощо)	Проектно-кошторисна документація на виконання робіт за заходом 2.2.1.1 Приведення стану трубопроводу до вимог нормативних документів за заходом 2.2.1.2
Головні етапи реалізації програми	1) Закупівля обладнання та матеріалів для впровадження заходів п. 2.2.1.1, п. 2.2.1.2 2) Виконання робіт з модернізації, реконструкції, монтажу, налагодження та введення в експлуатацію об'єктам запланованих у програмі по п. 2.2.1.1, п. 2.2.1.2

<b>3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ</b>	
<b>Загальний обсяг інвестицій, тис. грн. без ПДВ</b>	<b>8 506,09</b>
власні кошти	8 506,09
позичкові кошти	x
залучені кошти	x
бюджетні кошти	x

<b>Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):</b>	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	8506,09 (100%)
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0 (0%)
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0 (0%)
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0 (0%)
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0 (0%)
Інші заходи	0 (0%)

<b>4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ</b>	
Чиста приведена вартість	125,16
Внутрішня норма дохідності	5%
Дисконтований період окупності	8,82
Індекс прибутковості	1,016

Генеральний директор  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Фінансовий директор  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"



А.П. Щербань

О.І. Ревега







1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
III																			
3.1																			
3.1.1																			
X		0,00	0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.1.1	0,00	0,00	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
3.1.2																			
X		0,00	0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.1.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
3.1.3																			
X		0,00	0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.1.3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
3.2																			
3.2.1																			
X		0,00	0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.2.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
3.2.2																			
X		0,00	0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.2.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
3.2.3																			
X		0,00	0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.2.3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
3.2.4																			
X		0,00	0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.2.4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
3.2.5																			
X		0,00	0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.2.5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом III	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за інвестиційною програмою:	8 506,09	2 232,12	6 273,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 506,09	8 506,09	8 506,09	0,00	85,18	X	197,86	0,00	1 182,12



ПОГОДЖЕНО

Рішення Кременчуцької міської ради від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

М.П. Міський голова В.О. Малетський

Генеральний директор ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕС" А.П. Шербацький

Фінансовий директор ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕС" О.І. Ревега

М.П. 12.10.2020

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на ЛЕП згідно з рішенням МП "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕС" у сфері теплопостачання

Table with columns for investment types (e.g., equipment, materials, energy) and years (2020, 2021, 2022). It includes sub-sections for 'Production of thermal energy' and 'Other expenses'.







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

## ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері теплопостачання

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)				
		у тому числі:				
		загальна сума	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
<b>I</b>	<b>Виробництво теплової енергії</b>					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (визначається 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Інші заходи (не визначається 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Усього за розділом I</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>II</b>	<b>Транспортування теплової енергії</b>					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (визначається 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Інші заходи (не визначається 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	8 506,09	2 232,12	6 273,97	0,00	0,00
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.2	8 506,09	2 232,12	6 273,97	0,00	0,00
	<b>Усього за розділом II</b>	<b>8 506,09</b>	<b>2 232,12</b>	<b>6 273,97</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>III</b>	<b>Постачання теплової енергії</b>					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (визначається від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.1.1	Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Інші заходи (не визначається від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом III	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Усього за інвестиційною</b>	<b>8 506,09</b>	<b>2 232,12</b>	<b>6 273,97</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Генеральний директор  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Фінансовий директор  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"



А.П. Щербань

О.І. Ревага

М. П.

**Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"  
станом на 01 жовтня 2020 року**

№ з/п	Найменування та характеристика обладнання об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
1	2	3	4	5
<b>I. Виробництво теплової енергії</b>				
<b>1</b>	<b>Джерела теплової енергії</b>	-	-	-
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	0	0
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	0	0
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	0	0
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	0	0
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	0	0
	дахових	шт.	0	0
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	0	0
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	0	0
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	0	0
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	0	0
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	0	0
	дахових	Гкал/год	0	0
1.3	Середнє навантаження котелень:	-	-	-
	у неопалювальний період	Гкал/год	-	-
	у зимовий період	Гкал/год	-	-
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	-	-
<b>2</b>	<b>Котли та хвостові поверхні нагріву</b>	-	-	-
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	0	0
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	0	0
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	0	0
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	0	0
	парових з ККД менше 89 %	шт.	0	0
	парових з ККД більше 89 %	шт.	0	0
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	0	0
	на газоподібному паливі	шт.	0	0
	на твердому паливі	шт.	0	0
	на рідкому паливі	шт.	0	0
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:	шт.	0	0
	у неопалювальний період	%	-	-
	у зимовий період	%	-	-
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	0	0
<b>3</b>	<b>Газовитяжний тракт, димові труби, очистка димових газів</b>	-	-	-
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	0	0
	димососів	шт.	0	0
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	0	0
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	0	0
3.3	Загальна кількість золошлакоудалювачів	шт.	0	0
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	0	0
	сталевих	шт.	0	0
	цементних та/або залізобетонних	шт.	0	0
<b>4</b>	<b>Допоміжне обладнання</b>	-	-	-
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	0	0
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	0	0
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	0	0
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	0	0
	живильних	шт.	0	0
	мережних	шт.	0	0
	підживлювальних	шт.	0	0
	конденсаційних	шт.	0	0
	рециркуляційних	шт.	0	0
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	-	-
	циркуляційних (ГВП)	шт.	-	-
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	-	-
<b>5</b>	<b>Водопідготовка і водо-хімічний режим</b>	-	-	-
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	0	0
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	0	0
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	0	0
<b>6</b>	<b>Електропостачання та електротехнічні пристрої</b>	-	-	-
6.1	Загальна кількість дичильників обліку електричної енергії:	шт.	0	0
	прямого включення	шт.	0	0
	трансформаторного включення	шт.	0	0
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	0	0
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	0	0
	потужністю до 630 кВА	шт.	0	0
	потужністю понад 630 кВА	шт.	0	0
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:	-	-	-
	у неопалювальний період	%	0	0
	у зимовий період	%	0	0
<b>7</b>	<b>Автоматизація</b>	-	-	-
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі:	шт.	0	0
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	0	0
	з частковою автоматизацією	шт.	0	0
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	0	0



1	2	3	4	5
8	<b>Прилади обліку теплової енергії</b>	-	-	-
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	0	0
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	0
	комерційного (у споживача)	шт.	0	0
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	0	0
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	0	0
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100% оснащеності, у тому числі:	шт.	0	0
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	0
	комерційного обліку	шт.	0	0
9	<b>Транспортні засоби</b>	-	-	-
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	0	0
	спецтехніки	шт.	0	0
	вантажних автомобілів	шт.	0	0
	легкових автомобілів	шт.	0	0
10	<b>Будівлі та споруди виробничого призначення</b>	-	-	-
	Загальна кількість	шт.	0	0
<b>II. Транспортування та постачання теплової енергії</b>				
11	<b>Магістральні теплові мережі</b>	-	-	-
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	60,269	55,328
	- підземних каналних	км	47,212	42,271
	- підземних безканалних	км	0,000	0,000
	- надземних	км	13,057	13,057
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	369	0
12	<b>Місцеві (розподільчі) мережі</b>	-	-	-
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	0,634	0,634
	- підземних	км	0,554	0,554
	- надземних	км	0,080	0,080
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	10	0
13	<b>Мережі гарячого водопостачання (ГВП)</b>	-	-	-
13.1	Протяжність мереж ГВП, у тому числі:	км	0,056	0,000
	- підземних	км	0,056	0,000
	- надземних	км	0,000	0,000
14	<b>Центральні теплові пункти (ЦТП)</b>	-	-	-
	Загальна кількість ЦТП	шт.	-	-
15	<b>Індивідуальні теплові пункти (ІТП)</b>	-	-	-
	Загальна кількість ІТП	шт.	0	0
16	<b>Обладнання ЦТП та ІТП</b>	-	-	-
16.1	Загальна кількість водопідігрівачів установок	шт.	3	-
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	-	-
16.3	Загальна кількість насосів, у тому числі:	шт.	5	0
	- підживлюючих	шт.	2	0
	- насосів ГВП	шт.	3	0
	- циркуляційних (ГВП)	шт.	-	-
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	9,7	-
17	<b>Електропостачання та системи управління</b>	-	-	-
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	14	0
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	0	0
	- систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	0	0
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	0	0
18	<b>Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП</b>	-	-	-
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	0	0
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, у тому числі:	шт.	4	0
	- на ЦТП	шт.	0	0
	- у споживачів (у будинках)	шт.	4	0
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	-	-
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, у тому числі:	%	0,57	0
	- на ЦТП	%	-	-
	- у споживачів (у будинках)	%	0,57	0
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.	695	-
	- на ЦТП	шт.	-	-
	- у споживачів (у будинках)	шт.	695	-
19	<b>Транспортні засоби</b>	-	-	-
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	6	0
	- спецтехніки	шт.	6	0
	- вантажних автомобілів	шт.	0	0
	- легкових автомобілів	шт.	0	0
20	<b>Будівлі та споруди</b>	-	-	-
	Загальна кількість будинків (населення)	шт.	897	-
21	<b>Опалювальна площа (населення)</b>	тис. кв. м	3081,660	-
22	<b>Забезпечення гарячою водою (населення)</b>	тис. жителів	103,714	-
23	<b>Присвоєне навантаження за категоріями:</b>	-	-	-
	- населення	Гкал/год	388,000	0,0
	- бюджетні установи	Гкал/год	51,676	0,0
	- релігійні організації	Гкал/год	0,129	-
	- інші	Гкал/год	290,401	0,0
24	<b>Фактичні річні втрати теплової енергії</b>	тис. Гкал	226,011	0,0
		%	15,04%	0,0

Генеральний директор  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Фінансовий директор  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"



А.П. Щербань

О.І. Ревера

М. П.

**ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА**  
**посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних**

Я, Щербань Андрій Павлович, при наданні даних до Кременчуцької міської ради Полтавської області даю згоду відповідно до Закону України "Про захист персональних даних" на обробку моїх особистих персональних даних у картотеках та/або за допомогою інформаційно-телекомунікаційних систем з метою підготовки відповідно до вимог законодавства статистичної, адміністративної та іншої інформації з питань діяльності підприємства.

Генеральний директор  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"



А.П. Щербань

**ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА**  
**посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних**

Я, Ревега Ольга Іванівна, при наданні даних до Кременчуцької міської ради Полтавської області даю згоду відповідно до Закону України "Про захист персональних даних" на обробку моїх особистих персональних даних у картотеках та/або за допомогою інформаційно-телекомунікаційних систем з метою підготовки відповідно до вимог законодавства статистичної, адміністративної та іншої інформації з питань діяльності підприємства.

Фінансовий директор  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТБЦ"



М.П.

О.І. Ревега

## ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

З 01 січня 2019 року ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» проваджує господарську діяльність з виробництва електричної та теплової енергії. Функцію транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, постачання теплової енергії споживачам ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» виконує з 25.04.2019 року.

Загальна структура діяльності в частині теплової енергії наступна:



Ліцензоване виробництво теплової енергії ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» здійснює на обладнанні з комбінованим виробництвом електричної і теплової енергії.

Об'єкти основних засобів, на яких здійснюється виробництво, транспортування, постачання продукції знаходяться на балансі АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», як балансоутримувача, орендуються у Фонду державного майна України (Договір № 1056 від 22.09.1999 року) та знаходяться у суборенді у ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» згідно Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.2018 року (з урахуванням додаткових угод). Котельні, де встановлено два водогрійних котли ПТВМ-50, які з 23.11.2004 року знаходяться на консервації.

Теплові мережі, які передають теплову енергію від виробника – ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» до споживача складаються з двох частин:

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



▪ Місцева (розподільча) теплова мережа – сукупність енергетичних установок, обладнання і трубопроводів, яка забезпечує транспортування теплоносія від джерела теплової енергії, центрального теплового пункту або магістральної теплової мережі до теплового вводу споживача. Місцеві локальні мережі складаються з цілорічних мереж, мереж центрального опалення та мереж гарячого водопостачання.

Теплова енергія до житлово-комунальних споживачів міста надходить по:

- магістральних теплових мережах, загальною довжиною у двотрубному вимірі 60,2687 км;

- внутрішньо квартальних (розподільчих) мережах системи тепlopостачання, що належать до комунальної власності м. Кременчука і обслуговуються КП «Теплоенерго»;

- внутрішньо квартальних (розподільчих) мережах системи тепlopостачання, загальною довжиною 0,690 км у двотрубному вимірі;

- внутрішньо будинкових мережах, які знаходяться на балансі споживачів та обслуговуються ними самостійно, або за допомогою керуючою компанії.

Теплові мережі за графіком роботи поділяються на цілорічні мережі, мережі централізованого опалення (ЦО) і мережі гарячого водопостачання (ГВП). Всі магістральні мережі працюють в цілорічному режимі, розподільчі мережі до ЦТП працюють в цілорічному режимі, від ЦТП до споживача поділяються на мережі ЦО і мережі ГВП.

Всі теплові мережі прокладені на відкритому повітрі, або в непрохідних каналах. Безканальна прокладка теплових мереж відсутня. Внутрішньо будинкові мережі ЦО і ГВП не знаходяться на балансі підприємства.

Будівництво більшої частини теплових мереж проводилось з 1964 року і деякі ділянки тепломереж експлуатуються понад 40 років.

ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» безперервно забезпечує тепловою енергією у вигляді пари ПАТ «Укртатнафта», який є основним промисловим споживачем.

ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» поступово здійснює заходи на зменшення понаднормових втрат теплової енергії у процесі її транспортування тепловими мережами.

З метою недопущення збільшення фінансового навантаження на споживачів міста Кременчук ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» запланувала на період з 01.10.2020 по 30.09.2021 року Інвестиційну програму у сфері тепlopостачання на суму 8 506,09 тис. грн. без ПДВ.

Заходи Інвестиційної програми на період з 01.10.2020 по 30.09.2021 року ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» у сфері тепlopостачання спрямовані на модернізацію, реконструкцію основних фондів, що задіяні у процесі транспортування теплової енергії, підвищення надійності теплових мереж,

часткову оптимізацію технологічних витрат та втрат теплової енергії. Джерелами фінансування заходів є амортизаційні відрахування у розмірі 2 232,12 тис. грн. без ПДВ та виробничі інвестиції з прибутку – 6 273,97 тис. грн. без ПДВ.

Генеральний директор  
ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»



А.П. Щербань

Фінансовий директор  
ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»

О.І. Ревега

**Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності Інвестиційної програми  
на період з 01.10.2020 - 30.09.2021 року  
в тарифі ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері теплопостачання**

Розрахунок прогнозованих показників ефективності заходів Інвестиційної програми ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" на період з 01.10.2020 - 30.09.2021 року у сфері теплопостачання виконано за прикладом, який наведено на офіційному сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг.

**Вихідні дані для розрахунків:**

- 1) Інвестиційні витрати (I): **8 506,09** тис.грн.  
 2) Річний економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів за перший рік (CF1): **1 298,06** тис. грн.  
 2) Річний економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів за другий та наступні роки (CF2-n): **1 182,12** тис. грн.  
 3) Ставка дисконтування (r): **6 %**  
<https://bank.gov.ua/ua/monetary/stages/archive-rish>  
 5) Нормативний період експлуатації проекту: **25** років

**Чиста приведена вартість:**

$$NPV = - \frac{I_1}{(1+r)^1} + \left( \frac{CF_1}{(1+r)^1} + \frac{CF_2}{(1+r)^2} + \dots + \frac{CF_s}{(1+r)^s} \right)$$

Роки	Вихідні дані для розрахунку		Дисконтовані значення грошових потоків за роками
1	I1	8 506,09	-8 024,61
1	CF1	1 298,06	1 224,58
2	CF2	1 182,12	1 052,08
3	CF3	1 182,12	992,53
4	CF4	1 182,12	936,35
5	CF5	1 182,12	883,35
6	CF6	1 182,12	833,35
7	CF7	1 182,12	786,17
8	CF8	1 182,12	741,67
9	CF9	1 182,12	699,69
<b>NPV:</b>			<b>125,16</b>

$$\begin{aligned}
 NPV = & - \frac{8\,506,09}{(1+0,06)^1} + \frac{1\,298,06}{(1+0,06)^1} + \frac{1\,182,12}{(1+0,06)^2} + \frac{1\,182,12}{(1+0,06)^3} + \\
 & + \frac{1\,182,12}{(1+0,06)^4} + \frac{1\,182,12}{(1+0,06)^5} + \frac{1\,182,12}{(1+0,06)^6} + \frac{1\,182,12}{(1+0,06)^7} + \\
 & + \frac{1\,182,12}{(1+0,06)^8} + \frac{1\,182,12}{(1+0,06)^9} = -8\,024,61 + 1\,224,58 + 1\,052,08 + 992,53 + \\
 & + 936,35 + 883,35 + 833,35 + 786,17 + 741,67 + 699,69 = \mathbf{125,16}
 \end{aligned}$$

### Внутрішня норма дохідності складе:

Для розрахунку внутрішньої норми дохідності інвестиційної програми за рекомендаціями Комісії використовуємо функцію ВСД програмного комплексу Microsoft Excel:

Роки	Вихідні дані для розрахунку	
1	I	-8 506,09
1	CF1	1 298,06
2	CF2	1 182,12
3	CF3	1 182,12
4	CF4	1 182,12
5	CF5	1 182,12
6	CF5	1 182,12
7	CF6	1 182,12
8	CF7	1 182,12
9	CF8	1 182,12
<b>IRR:</b>		<b>5%</b>

### Дисконтований період окупності:

Для розрахунку дисконтованого періоду окупності Інвестиційної програми перерахуємо грошові потоки в вид поточних вартостей для кожного року за формулою (1) та визначимо період, коли інвестиція окупається шляхом додавання перерахованих грошових потоків за формулою (2) поки загальна сума дисконтованих доходів не буде більше дисконтованих інвестиційних витрат, які дорівнюють розміру дисконтованих інвестицій, тобто :

$$\sum PVs > \Pi > 8024,61$$

$$(1) PVs = CFs / (1 + r)^s ; (2) \sum PVs = PV1 + PV2 + PV3 + \dots + PVs$$

Роки	Вихідні дані для розрахунку		Дисконтовані значення грошових потоків за роками	
1	CF1	1 298,06	PV1	1224,58
2	CF2	1 182,12	PV2	1052,08
3	CF3	1 182,12	PV3	992,53
4	CF4	1 182,12	PV4	936,35
5	CF5	1 182,12	PV5	883,35
6	CF6	1 182,12	PV6	833,35
7	CF7	1 182,12	PV7	786,17
8	CF8	1 182,12	PV8	741,67
9	CF9	1 182,12	PV9	699,69

Сума дисконтованих доходів за 9 років: **8 149,77** тис. грн.

що більше розміру дисконтованих інвестицій ( 8 024,61 тис. грн. )

і це означає, що відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться раніше 9 років.

Якщо припустити, що приплив коштів надходить рівномірно протягом всього періоду (за замовчуванням передбачається, що кошти надходять у кінці періоду), то можна обчислити залишок від 9-го року

$$DPP = \sum \frac{CF_{1-20}}{(1+r)^{1-30}} \geq \frac{I_1}{(1+r)^1}$$

Залишок 9-го року:  $1 - (8\,149,77 - 8\,024,61) / 699,69 =$   
 $= 1 - 0,17888 = 0,821$

Розрахунок дисконтованого періоду окупності:

$DRP = 8 + 0,821 = 8,821$  років

Індекс прибутковості:

$PI = \sum \frac{CF_{1-25}}{(1+r)^{1-25}} / \frac{I_1}{(1+r)^1} = 8\,149,77 / 8\,024,61 = 1,016$

Генеральний директор  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

А.П. Щербань

Фінансовий директор  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

О.І. Ревега





## ДОВІДКА

Об'єкти основних засобів, на яких будуть виконуватись роботи, передбачені у складі Інвестиційної програми на період з 01.10.2020 до 30.09.2021 року ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» у сфері теплопостачання, знаходяться на балансі АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», як балансоутримувача, й орендуються у Фонду державного майна України (Договір № 1056 від 22.09.1999 року) та знаходяться у суборенді у ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» згідно Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.2018 року (з урахуванням додаткових угод), а саме:

1) ділянки тепломережі № 1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК 1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя в м. Кременчук довжиною  $840 \times 2 = 1680$  п.м. (ділянка від ТК 1/20 до ТК 1/23 довжиною  $274,5 \times 2 = 549$  п.м.);

2) ділянка магістральної теплової мережі №10 діаметром 820x10 мм між ТК 10/1 та ТЕЦ по вул. Свіштовській м. Кременчук, довжиною  $78 \times 2 = 156$  м.п.;

3) ділянка магістральної теплової мережі №13 діаметром 530x8 мм між ТК 13/32 та ТК 13/33 в районі Кременчуцького колісного заводу, довжиною  $305 \times 2 = 610$  м.п.;

4) ділянки магістральної теплової мережі №20 діаметром 1020x11 мм між ТК 20/6 та ТК20/5 по вул. Свіштовській м. Кременчук, довжиною  $885 \times 2 = 1770$  м.п.

Згідно п.п. 5.3 Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.2018 року до обов'язків суборендаря належить «Своєчасно здійснювати за власний рахунок капітальний та поточний ремонт Об'єкта суборенди».

Генеральний директор  
ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»

Фінансовий директор  
ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»



А.П. Щербань

О.І. Ревага

**ДОВІДКА**  
**про вплив результатів реалізації Інвестиційної програми**  
**на період з 01.10.2020 до 30.09.2021 року**  
**ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» у сфері теплопостачання**

Відповідно до Інвестиційної програми ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» на період з 01.10.2020 до 30.09.2021 року у сфері теплопостачання заплановано здійснити реконструкцію ділянок магістральних теплових мереж з використанням матеріалів, які мають удосконалені технічні та якісні характеристики, а саме сталеві труби ізольовані матами прошивними із супер тонкого скловолокна покритих тканиною скляною ізоляційною і заміну пошкодженої теплової ізоляції.

В результаті реалізації Інвестиційної програми ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» на період з 01.10.2020 до 30.09.2021 року у сфері теплопостачання має відбутися:

- економія природного газу в обсязі – 185,11 тон умовного палива;
- економія електроенергії в обсязі – 12,75 тон умовного палива;
- зменшення викидів забруднюючих речовин у навколишнє середовище, а саме діоксиду вуглецю в кількості – 54,80 тон/рік, оксидів азоту (у перерахунку на діоксид азоту) – 0,082 тон/рік.

По заходу «Заміна ділянки тепломережі №1 діаметром 426x10 від ТК 1/14 до ТК 1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя в м. Кременчук довжиною 840x2= 1 680 п.м. (2 етап: ділянка від ТК 1/20 до ТК 1/23)» передбачається економічний ефект від економії паливно-енергетичних ресурсів у сумі 142,20 тис. грн. без ПДВ у рік. Також очікуються зворотні матеріали, отримані з демонтованого обладнання у розмірі 115,94 тис. грн. без ПДВ. Економічний ефект від зменшення викидів в атмосферу складає орієнтовно 0,75 тис. грн. без ПДВ.

По заходу «Заміна теплової ізоляції на теплових мережах №10, №20, №13» економічний ефект від економії паливно-енергетичних ресурсів – 729,19 тис. грн. без ПДВ у рік.

В цілому по заходах очікується економічна вигода від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань), значення амортизаційних відрахувань за рік після впровадження інвестиційної програми визначені за умови повної амортизації впродовж нормативних 25 років, тому амортизаційні відрахування за рік після впровадження інвестиційної програми приймаються, як двадцять п'ята частина від вартості реалізації заходу:

- п. 1 – 224,93 тис. грн. без ПДВ/рік;
- п. 2 – 85,05 тис. грн. без ПДВ/рік.

Заплановані заходи програми, насамперед, спрямовані на покращення та розвиток інфраструктури житлово-комунального господарства міста Кременчука у сфері теплопостачання, що в свою чергу дасть можливість забезпечити жителів більш якісним, надійним та безперебійним теплопостачанням.

Генеральний директор  
ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»

Фінансовий директор  
ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»



А.П. Щербань

О.І. Ревера

М.П.



**Заміна ділянки тепломережі №1 діаметром 426x10 від ТК 1/14 до ТК 1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя в м. Кременчук довжиною  $840 \times 2 = 1680$  п.м.  
(2 етап: ділянка від ТК 1/20 до ТК 1/23)**

**Заміна ділянки тепломережі №1 діаметром 426x10 від ТК 1/14 до ТК 1/23  
по вул. Бутиріна, Гоголя в м. Кременчук довжиною 840x2=1680п.м.  
(2 етап: ділянка від ТК 1/20 до ТК 1/23)**

Магістральна теплова мережа № 1 є однією з головних артерій транспортування теплоносія до споживачів значної частини центральної частини міста Кременчука. Тобто, у разі пошкодження будь-якої ділянки магістральної мережі № 1 в зимовий період без опалення може залишитись одразу 4 квартали міста з кількістю мешканців більш ніж 3 тис. осіб.

Вказана ділянка тепломережі із-за близького розташування ґрунтових вод, систематично підтоплюється та як наслідок виникає постійна наявність плавунів, що призведе до інтенсивної зовнішньої корозії та до зменшення товщини стінки трубопроводу ззовні (підтверджується актами гідравлічних випробувань №№ 3/12, 3/15, 4/15 на ділянці від ТК 1/20 до ТК 1/23). Також під час гідравлічних випробувань після ремонту магістральних теплових мереж центральної частини міста в 2016 р. виявлені свищі на зворотньому трубопроводі на ділянці між ТК 1/20 та ТК 1/21 (Акт № 5/16 від 14.07.2016 року). Крім того було обстежено теплову камеру ТК 1/22, в якій виявлено значну та небезпечну зовнішню корозію нерухомих опор та трубопроводів: «Акт по результатам візуально-оптичного і измерительного контролю № 187 от 12.07.2016г.». В ремонтний період 2019 року під час гідравлічних випробувань виявлені 4 свищі на подавальному трубопроводі на ділянці між ТК 1/21 та ТК 1/23, що підтверджується актами гідравлічних випробувань №№ 3/19, 4/19.

Необхідність виводу в аварійний ремонт ділянки трубопроводу від ТК 1/20 до ТК 1/23 в опалювальний сезон, призведе до припинення подачі теплоносія частині споживачів центральної частини міста Кременчук, а саме 1 дошкільний заклад, 2 – навчальних заклади, 2 – лікувальні установи, 33 багатоквартирних будинки, що в свою чергу може призвести до непередбачуваних наслідків.

Подальша експлуатація даної ділянки трубопроводу без заміни призведе до виникнення аварійних ситуацій, а також, крім припинення теплозабезпечення споживачів, до фінансових втрат під час виконання аварійних робіт пов'язаних з:

- зниженням прибутку при недовідпуску теплової енергії;
- витрат матеріалів та обладнання для аварійного ремонту трубопроводу;
- втрати теплоносія при відключенні ділянки та його зливу;
- можливими судовими позовами споживачів;
- додаткових втрат на благоустрій місця проведення ремонтних робіт після закінчення ремонту.

Для попередження вищенаведеного передбачається виконати роботи по заміні діючої труби діаметром 325 мм на трубу діаметром 426 мм від теплової камери ТК 1/20 до ТК 1/23. Згідно проекту, для монтажу передбачено використання сталевих труб без попередньої ізоляції діаметром 426 мм. Дане рішення обґрунтовано висновками проектної організації ПП «АРМАХ» та обумовлене наступними причинами:

- вищевказана теплова магістраль розташована в щільно забудованому центральному районі м. Кременчука. Забудова району проводилася до проектування та введення ТЕЦ в експлуатацію;

- теплова магістраль розміщується під проїжджою частиною – згідно п. 14.22 ДБН В.2.5.-39:2008 «Теплові мережі» прокладання теплової мережі не може бути виконано в безканальному варіанті під дорогами;

- існуючі лотки мають розмір у ширину 1200 мм. Для можливості монтажу попередньо ізольованих труб діаметром 426 мм необхідна ширина лотків повинна бути не менш як 1800 мм. Вказані вимоги встановлюються в ДСТУ-Н Б В.2.5-35:2007 «Теплові мережі та мережі гарячого водопостачання з використанням попередньо теплоізольованих

трубопроводів» п.5.3 та додатку Б (таблиці Б.2 Мінімальні відстані між трубами і мінімальні розміри траншеї).

▪ перекладання лотків із заміною їх розмірів не можливо у зв'язку із великою кількістю інженерних комунікацій (Міськводоканал, Кременчукгаз, РЕС, Укртелеком, КП ШРБУ), які проходять під лотками, над лотками та паралельно з ними.

Збільшення діаметру трубопроводу з 325мм на 426мм згідно робочого проекту будівництва тепломережі-перемички між тепломагістралями № 1, 2, 4 діаметром 400 мм по вул. Радянська обумовлене наступним:

1. Вирішення питання теплозабезпечення споживачів Центральної частини міста;
2. Підвищення надійності теплопостачання центральної частини міста та покращення гідравлічного режиму теплових мереж центральної частини міста в кінцевих точках тепломережі.

Таким чином, виконання даних вимог є заключним етапом завершення будівництва по проекту «Замены трубопроводов тепломагистрали № 1 на участке от ТК 1/14 до ТК 1/23 по ул. Бутырина и Гоголя в городе Кременчуге», без виконання якого не буде забезпечено надійного та безаварійного теплозабезпечення споживачів центральної частини міста.

« УТВЕРЖДАЮ »:

Главный инженер Кременчугской ТЭЦ

ПАО «Полтаваоблэнерго»

Солдатов С.С.

*Солдатов*  
« 29 » 05 2012г.

**АКТ №3/12**

гидравлических испытаний до ремонта тепломагистралей центральной части города от ТК 10/65 № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК15/8), 15, 18, 23, 25.

г.Кременчуг

29.05.2012 г.

Комиссия в составе: председателя комиссии - начальника РТС Лазоренко В.Н., членов комиссии: зам. начальника РТС по ремонту Костенко В.Л., мастера РТС Филиппа Д.В., инженера КИП и А Яковлева Е. К., составила данный акт в том, что 29.05.12 г. выполнены гидравлические испытания на прочность и плотность т/магистралей №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 18, 23, 25.

Испытания выполнены при следующих условиях:

Трубопроводы магистральных тепловых сетей опрессованы на  $P=18 \text{ кг/см}^2$  с выдержкой 20 минут и фактическим расходом подпитки -  $23 \text{ м}^3/\text{ч}$  при норме  $4 \text{ м}^3/\text{ч}$ . После снижения давления до  $P=16 \text{ кг/см}^2$  произведен осмотр т/магистралей.

Результаты испытаний: при осмотре т/магистралей после гидравлической опрессовки были выявлены следующие дефекты:

№ п/п	№ ТК	Наименование дефектов.
1	1/1 - 1/2	Свищ на расстоянии 40 м от ТК 1/1 в сторону 1/2 на обратном трубопроводе Ду 600
2	1/4	Прокапывает компенсатор Ду500 на подающем трубопроводе со стороны города
3	1/9	Прокапывают компенсаторы Ду500 на подающем трубопроводе и обратном трубопроводе
4	1/14	Прокапывают по грундбуксам задвижки Ду 150 228 и Ду 200 № 229,230
5	1/12	Прокапывает по грундбуксе секционная задвижка № 226, прокапывает по грундбуксе задвижка № 223 Ду 80
6	1/17 - 1/18	Свищ на подающем трубопроводе на расстоянии 15 м от ТК 1/18 в сторону ТК 1/17.
7	1/20 - 1/21	Свищ на подающем трубопроводе на расстоянии 9 м от ТК 1/21 в сторону ТК 1/20.
8	2/1	Прокапывают по грундбуксам задвижки Ду 500 №177, 178
9	2/2	Течь компенсатора Ду 500 обратного трубопровода со стороны ТЭЦ, прокапывает по грундбуксе задвижка № 179 Ду 100
10	2/5	Прокапывают по грундбуксе задвижка № 183 Ду 200 и воздушник № 192 Ду 80
11	2/8 - 2/9	Свищ на подающем трубопроводе Ду 350
12	2/7	Прокапывает компенсатор на обратном трубопроводе со стороны города
13	4/1	Секционные задвижки Ду 400 № 157, 158 текут по крышке
14	4/2	Прокапывает компенсатор по подаче со стороны ТЭЦ, прокапывает по грундбуксе задвижка № 162 Ду 100
15	4/3	Прокапывают по грундбуксе задвижки № 163, 164 Ду 150
16	4/4	Прокапывает компенсатор Ду 400 по подаче со стороны города
17	4/8	Прокапывает компенсатор Ду 400 на обратном трубопроводе, прокапывают задвижки по грундбуксе № 155, 156 Ду300
18	4/17	Свищ на подаче на отводе Ду 325

ТОВАРИСТВО З РИВНЕЖНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«КРЕМЕНЧУГСКА ТЭЦ»  
ЗГІДНО З ОРІГІНАЛОМ  
начальник юридичного відділу  
*О.В. Червона*  
(прізвище)  
20 \_\_ р.

РТС



19	5/1 – 5/2	Свищ на подающем тр-де на расстоянии 500мм в сторону т\к 5/2
20	8/1	Течь по сальнику зажимек №327,329
21	9/2	Прокапывает воздушник №195
22	15/9	Течь компенсатора на обратке со стороны 15/10
23	15/16	Прокапывает сальник на дренаже №146
24	15/22	Текут дренажи №169,170
25	23/1	Течь дренажа №159,160
26	23/4	Течь воздушника №183
27	23/5	Прокапывает компенсатор на подаче со стороны 23/4
28	25/1	Прокапывает задвижка №269 между корпусом и крышкой
29	25/2	Покапывает задвижка №214 между корпусом и крышкой

Тепломагистрالی центральной части города от ТК 10/65 №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 18, 23, 25 гидравлические испытания выдержали в течение установленного «Программой...» времени.

Тепломагистрالی центральной части города выведена в ремонт с 31.05.2012 года согласно графика.

Диаграммы гидравлических испытаний прилагаются.

Подписи:

Председатель комиссии

Члены комиссии

Лазоренко В. Н.

Костенко В. Л.

Филипп Д. В.

Яковлев Е. К.



« УТВЕРЖДАЮ»:

Главный инженер,  
Кременчугской ТЭЦ

Вертепный О.В.

« 04 » 06 2015г.

**АКТ № 3/15**

гидравлических испытаний до ремонта тепломагистралей центральной части города.  
от ТК 10/65 № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 23, 25.

г.Кременчуг

29.05.2015г.

**Комиссия в составе:** председателя комиссии - начальника РТС Близинок В.Г., членов комиссии: зам. начальника РТС по ремонту Костенко В.Л., ст. мастера РТС Лаповок А.А., мастера РТС Филиппа Д.В., составила данный акт в том, что с 26.05.2015г. по 28.05.15 выполнены гидравлические испытания на прочность и плотность т/магистралей №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 23, 25 .

**Испытания выполнены при следующих условиях:**

Трубопроводы магистральных тепловых сетей центральной части города опрессованы на  $P=18 \text{ кг/см}^2$  с выдержкой 20 минут и фактическим расходом подпитки -  $50 \text{ м}^3/\text{ч}$  при норме  $4 \text{ м}^3/\text{ч}$  . После снижения давления до  $P=16 \text{ кг/см}^2$  произведен осмотр т/магистралей.

**Результаты испытаний:** при осмотре т/магистралей после гидравлической опрессовки были выявлены следующие дефекты:

№ п/п	№ ТК	Наименование дефектов
1.	1/4-1/5	Порыв обратного трубопровода Ду500 на расст 10м в сторону тк1/5
2.	1/12	Прокапывает компенсатор Ду400 на обратном трубопроводе
3.	1/22	Прокапывает компенсатор Ду300 на обратном трубопроводе.
4.	1/22-1/23	Свищ на подающем трубопроводе Ду300 на расстоянии 35м в сторону тк1/23
5.	2/1	Прокапывает по сальнику задвижка № 177 Ду500
6.	2/7	. Прокапывает компенсатор Ду350 на обратном трубопроводе.
7.	2/12	Прокапывают компенсаторы Ду300 на подающем трубопроводе.
8.	2/17	Свищ на обратном трубопроводе на расст 1м от тк2/17 в сторону тк9/1
9.	2/18	Прокапывает по сальнику задвижка № 208 Ду200
10.	4/2	Свищ на отпайке Ду 80 на обратном трубопроводе
11.	4/10	Свищ на обратном трубопроводе Ду400.
12.	4/10-4/11	Свищ на подающем трубопроводе Ду400 на расст 60м от тк 4/10 в сторону тк 4/11
13.	4/11	Прокапывает компенсатор Ду400 на подающем трубопроводе.
14.	4/17	Свищ на на обр трубопроводе за но на отпайке на 8 маг Ду300
15.	5/3	Свищ на перемычке Ду50
16.	15/3-15/4	Прокапывает по сальнику воздушный вентиль № 167 Ду32
17.	15/8	Свищ на байпасе Ду50 секционной задвижки №348 Ду500
18.	15/18	Свищ на подающем труб-де Ду500 НО 11час
19.	25/5a	Свищи на обратном и подающем трубопроводах ДУ500

Тепломагистралы центральной части города от ТК 10/65 № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 23, 25 гидравлические испытания выдержали в течение установленного «Программой...» времени. Тепломагистралы центральной части города выведены в ремонт с 02.06.2015г. согласно графика. Диаграммы гидравлических испытаний прилагаются.

Председатель комиссии

Члены комиссии

Головко А.И.

Костенко В.Л.

Лаповок А.А.

Филипп Д.В.

ТООВАРИСТВО З ДЕМОНСТРАЦІОЮ  
КРЕМЕНЧУГСКА ТЕСЦ  
ЗАТВЕРДЖЕНО  
НАЧАЛЬНИК ЮРИДИЧНОГО ВІДДІЛУ  
О.В. Червона  
(підпис) (прізвище)



« УТВЕРЖДАЮ »  
 Главный инженер Кременчугской ТЭЦ  
 ПАО «Полтаваоблэнерго»  
 Вертепный О.В.  
 « 23 » 04 2015г.

**АКТ №4/15**

гидравлических испытаний после ремонта тепломагистралей центральной части города  
 от ТК 10/65 № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 23, 25 .

г. Кременчуг

20.07.2015 г.

**Комиссия в составе:** председателя комиссии - начальника РТС Головки А.И., членов комиссии: зам. начальника РТС по ремонту Костенко В.Л., мастера РТС Чильдинов А.В., инженера КИПиА Яковлева Е.К. составила данный акт в том, что 14.07.2015 – 15.07.2015г. выполнены гидравлические испытания на прочность и плотность т/магистралей №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 23, 25 .

**Испытания выполнены при следующих условиях:**

Трубопроводы магистральных тепловых сетей опрессованы на  $P=16 \text{ кг/см}^2$  с выдержкой 20 минут и фактическим расходом подпитки -  $3 \text{ м}^3/\text{ч}$  при норме  $4 \text{ м}^3/\text{ч}$  . После снижения давления до  $P=12 \text{ кгс/см}^2$  произведен осмотр т/магистралей.

**Результаты испытаний:** при осмотре т/магистралей после гидравлической опрессовки были выявлены следующие дефекты:

№ п/п	№ ТК	Наименование дефектов.
1.	1/23	Прокапывает воздушник ДУ32 В-58 обратного трубопровода.
2.	1/9	Прокапывают по грундбуксе на отпайках задвижки ДУ150 №155 №156 подающего и обратного трубопровода.
3.	1/21	Свищ на отпайке ДУ200 перед задвижкой №239 на подающем трубопроводе
4.	4/3	Свищ на патрубке дренажа ДУ100 подающего трубопровода.
5.	4/10-4/11	Свищ на обратном трубопроводе ДУ400 в короне мертвой опоры.

Тепломагистралы центральной части города от ТК 10/65 №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 23, 25 гидравлические испытания выдержали в течение установленного «Программой...» времени. После устранения дефектов вышеуказанные тепломагистралы включены в работу 17.07.2015 г.

Диаграммы гидравлических испытаний прилагаются.


Подписи:

Председатель комиссии

 Головки А.И.

Члены комиссии

 Костенко В.Л.

 Чильдинов А.В.

 Яковлев Е.К.





УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер  
Кременчугской ТЭЦ

О.В. Вертепный

« 14 » 07 2016г.

**АКТ № 05/16**

гидравлических испытаний после ремонта тепломагистралей центральной части города  
от ТК 10/65 № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК15/8), 15, 23, 25.

г. Кременчуг

14.07.2016 г.

**Комиссия в составе:** председателя комиссии - начальника РТС Головки А.И., членов комиссии: зам. начальника РТС по ремонту Костенко В.Л., мастера РТС Чильдинова А.В., инженера КИПиА Яковлева Е.К. составила данный акт в том, что 11.07.2016 – 12.07.2016г. выполнены гидравлические испытания на прочность и плотность т/магистралей центральной части города № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 23, 25.

**Испытания выполнены при следующих условиях:**

Трубопроводы магистральных тепловых сетей опрессованы на  $P=16 \text{ кг/см}^2$  с выдержкой 20 минут и фактическим расходом подпитки -  $3 \text{ м}^3/\text{ч}$  при норме  $4 \text{ м}^3/\text{ч}$ . После снижения давления до  $P=12 \text{ кг/см}^2$  произведен осмотр т/магистралей.

**Результаты испытаний:** при осмотре т/магистралей после гидравлической опрессовки были выявлены следующие дефекты:

№ п/п	№ ТК	Наименование дефектов
1.	1/12	Прокапывают по сальнику секционные задвижки № 225,226 Ду400.
2.	1/6 - 7/2	Свищ на обратном тр-де Ду 350 на расстоянии 7м от ТК 1/6 в сторону ТК 7/2.
3.	1/22	Свищ на обратном тр-де Ду300 в районе Н.О.
4.	1/23	Прокапывают по сальнику секционные № 241,242 Ду50.
5.	2/1	Прокапывает по сальнику дренажная задвижка Др-183 Ду50.
6.	2/14	Прокапывает по сальнику дренажная задвижка Др-266 Ду50.
7.	4/3	Свищ на корпусе сальникового компенсатора подающего трубопровода Ду400.
8.	4/9	Свищ на сварочном шве дренажной задвижки Др-193 Ду100.
9.	4/10 - 4/11	Порыв обратного тр-да на расстоянии 67м от ТК 4/10 в сторону ТК 4/11.
10.	4/17	Порыв на подающем трубопроводе Ду300 в Н.О. на отпайке на т/маг № 8.
11.	4/18	Прокапывает по сальнику воздушник В-201, Ду50.
12.	5/1	Запотевание сварочного шва подающего трубопровода Ду300.
13.	5/3	Свищ на подающем тр-де Ду300 в районе задвижки № 221 Ду300 на отпайке 130 квартала.
14.	9/2	Прокапывают по сальнику воздушники В-195, В-196, Ду32.
15.	15/14	Прокапывает компенсатор Ду500 на подающем трубопроводе со стороны ТЭЦ.
16.	15/16	Прокапывает по сальнику задвижка № 145 Ду200.
17.	15/22	Прокапывает по сальнику дренажная задвижка Др-170 Ду150.
18.	3/2-3/3	Свищ на обратном тр-де Ду 200 на расстоянии 10м от ТК 3/2 в сторону ТК 3/3.

ДОКУМЕНТ В ОРИГИНАЛЕ  
начальника юридического отдела  
О.В. Червоная  
(присвоил)  
20\_\_ г.

19.	1/4-1/5	Свищ на подающем и обратном тр-дах Ду500 на расстоянии 12м от ТК 1/4 в сторону ТК 1/5.
20.	7/2-7/3	Свищ на подающем тр-де Ду350 на расстоянии 15м от ТК 7/3 в сторону ТК 7/2.

Тепломагистралі центральної частини міста від ТК 10/65 №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 14 (від ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 23, 25 гідравлічні випробування витримали в часі встановленої «Програмою...» часу. Після усунення дефектів вищеказані тепломагистралі включені в роботу 16.07.2016 г.

Діаграми гідравлічних випробувань додаються.

Підписи:

Председатель комиссии

Головко А.И.

Члены комиссии

Костенко В.Л.

Чильдинов А.В.

Яковлев Е.К.





АКТ № 187

от «12» 07 2016 г.

по результатам визуально-оптического и измерительного контроля

Объект РТС Горюховский и брашпильный тр-р д ТММ1 в ТК 1/22

Наименование элемента основной металл

Типоразмер и марка стали φ 325 × 8 ш 20

Наряд-заказ № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.      Формуляр (схема) № \_\_\_\_\_

Визуальный осмотр проведен согласно РД 34.39.501-85

Контроль проводился с применением мерительного инструмента в соответствии с ГОСТом 23479-79: лупа ×4, л - 150 мм

Способ освещения лампа      Освещенность, лк 400

РЕЗУЛЬТАТЫ ВИЗУАЛЬНОГО ОСМОТРА

Выполнен визуальный осмотр наружной по-  
верхности подающего и брашпильного трубопровода  
в ТК 1/22.

В ходе осмотра основного металла брашпильно-  
го трубопровода обнаружены язвы φ 8 мм, глу-  
бина до 2 мм и общая наружная коррозия.

При осмотре основного металла подающего  
трубопровода обнаружены язвы φ 6 мм глуби-  
ной до 0,15 мм и общая наружная коррозия.

Начальник лаборатории металлов \_\_\_\_\_

Подпись

Аршенико Ю.И.

Ф.И.О.

Контроль произвели:

Федоркишоскопист

Подпись

Вологач Р.А. ВТ-ТМ3/337

Должность



20 \_\_\_\_\_ р.

Затверджую:  
 Головний інженер  
 ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"  
 О.В. Вергунний  
 «17» 06 2019р.

АКТ № 3/19

гідравлічних випробувань до поточного ремонту теплових мереж Кременчуцької ТЕЦ на 2019 рік.  
 Тепломагістралі №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (від ТК 15/8 до ТК 14/5), 15, 18, 23, 25.

Комісія в складі: голови комісії - начальника РТМ Головка А.І., членів комісії: заступника начальника РТМ з ремонту Костенка В.Л., старшого майстра РТМ Лаповок О.А., інженера Яковлев С.К., склала цей акт про те, що 11.06.19р. - 12.06.19р. виконані гідравлічні випробування на міцність і щільність теплових магістралей центральної частини міста № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (від ТК 15/8 до ТК 14/5), 15, 18, 23, 25. Випробування виконані за наступних умов: трубопроводи магістральних теплових мереж опресовані на P=18 кгс/см<sup>2</sup> з витримкою 20 хвилин і фактичною витратою підживлення 5 м<sup>3</sup>/г при нормі 9 м<sup>3</sup>/г. Після зниження тиску до P=16 кгс/см<sup>2</sup> оглянуто теплові магістралі.

Результати випробувань: при огляді теплових магістралей після гідравлічного випробування були виявлені наступні дефекти:

№ п/п	№ ТК	Найменування дефектів
1.	1/7-1/8	Свиць на зворотньому трубопроводі Ду500 на відстані 71м від ТК1/7
2.	1/11-1/12	свиць на подавальному трубопроводі Ду400 на відстані 6м від ТК1/11
3.	1/22-1/23	Порив на подавальному трубопроводі Ду300, на відстані 1,5м від ТК1/22
4.	2/1	Свиць на байпасі Ду50 №158 засувки Ду 500 на зворотньому трубопроводі
5.	2/1	Свиць на патрубку Ду100 перед засувкою дренажу Др 56 зворотньому трубопроводі
6.	2/2	Свиць на компенсаторі Ду 500 на зворотньому трубопроводі
7.	2/13 - ЦТТ	Свиць на подавальному трубопроводі Ду200 на відстані 30м від ЦТТ 117
8.	2/17-9/1	Свиць на подавальному трубопроводі Ду250 на відстані 2,5м від ТК2/17 в бік ТК 9/1
9.	3/2-3/2	свиць на подавальному трубопроводі Ду300 на відстані 15м від ТК3/2
10.	4/2	Свиць на відгалуженні Ду100 після засувки №162 на зворотньому трубопроводі
11.	4/3	Свиць на компенсаторі на зворотньому трубопроводі Ду400
12.	4/4-4/5	Порив на подавальному трубопроводі Ду400 на відстані 1,5м від ТК4/4
13.	4/6	Свиць на зворотньому трубопроводі Ду400
14.	4/12	Свиць на відгалуженні на тепле господарство після засувки Ду50 №172 на зворотньому трубопроводі
15.	4/17	Свиць на відгалуженні до засувки Ду200 №316 на зворотньому трубопроводі
16.	5/3	Свиць на перемишці Ду 50
17.	23/1	Свиць на патрубку дренажу Ду 100 перед засувкою Ду160 на зворотньому трубопроводі

Теплові магістралі центральної частини міста № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (від ТК 15/8 до ТК 14/5), 15, 18, 23, 25, гідравлічні випробування витримали випробувань встановленого "Програмового" часу. Діаграма гідравлічних випробувань додається. Тепломагістралі центральної частини міста виведені в ремонт 10 до 2019р. згідно графіку.

Політиса  
 ДЛЯ ДОКУМЕНТІВ  
 Згідно з рішенням РТМ  
 Начальник РТМ з ремонту  
 О.В. Вергунний  
 (підпис)

Голова комісії \_\_\_\_\_ А.І. Головка  
 Члени комісії \_\_\_\_\_ В.Л. Костенко  
 \_\_\_\_\_ О.А. Лаповок  
 \_\_\_\_\_ С.К. Яковлев



Затверджую:

Головний інженер

ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

 В.М. Лазоренко

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2019р.

**АКТ № 4/19**

гідравлічних випробувань після поточного ремонту теплових мереж ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ" на 2019 рік. Тепломагістралі №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (від ТК 15/8 до ТК 14/5), 15, 18, 23, 25.

Комісія в складі: голови комісії – заст.начальника РТМ Сафонкина В.В., членів комісії: заступника начальника РТМ з ремонту Костенка В.Л., старшого майстра РТМ Лаповок О.А., інженера Яковлев Є.К., склала цей акт про те, що 29-31.07.19р. виконані гідравлічні випробування на міцність і щільність теплових магістралей центральної частини міста № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (від ТК 15/8 до ТК 14/5), 15, 18, 23, 25. Випробування виконані за наступних умов: трубопроводи магістральних теплових мереж опресовані на  $P=18 \text{ кгс/см}^2$  з витримкою 20 хвилин і фактичною витратою підживлення  $5 \text{ м}^3/\text{г}$  при нормі  $9 \text{ м}^3/\text{ч}$ . Після зниження тиску до  $P=16 \text{ кгс/см}^2$  оглянуто теплові магістралі.


Результати випробувань: при огляді теплових магістралей після гідравлічного випробування були виявлені наступні дефекти:

№ п/п	№ ТК	Найменування дефектів
1.	1/8-1/9	Порив на подавальному трубопроводі, Ду500, на відстані 4м від ТК1/9 в бік ТК 1/8.
2.	1/12	Свищ на патрубку дренажної засувки ДР41 Ду50, на подавальному трубопроводі
3.	1/12	Свищ на патрубку дренажної засувки ДР42 Ду50, на зворотньому трубопроводі
4.	1/21-1/22	Порив на подавальному трубопроводі, Ду300, на відстані 45м від ТК1/21 у бік ТК1/22.
5.	1/22-1/23	Порив на подавальному трубопроводі Ду300, на відстані 4м від ТК1/22 у бік ТК1/23.
6.	1/22-1/23	Свищ на подавальному трубопроводі Ду300, на відстані 14м від ТК1/22 у бік ТК1/23.
7.	4/1	Свищ на відведенні Ду400 на подавальному трубопроводі.
8.	4/2	Свищ на відгалуженні зворотнього трубопроводу Ду100 до засувки №159
9.	4/3	Свищ в корпусі дренажної засувки ДР191 Ду100 на подавальному трубопроводі.
10.	4/4	Свищ на подавальному трубопроводі Ду400 в районі нерухомої опори
11.	4/6	Обрив клина на засувці №169а Ду200 на подавальному трубопроводі
12.	4/8	Обрив клина на засувці 335 Ду250 на подавальному трубопроводі
13.	5/3	Обрив клина на засувці №231 Ду300 на подавальному трубопроводі
14.	6/1-1/21	Порив на подавальному трубопроводі, Ду200, на відстані 42м від ТК1/21.
15.	15/21-15/22	Порив на зворотньому трубопроводі Ду 500 на відстані 45м відстані 2м от ТК15/21 в бік ТК15/22

Теплові магістралі центральної частини міста № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (від ТК 15/8 до ТК 14/5), 15, 18, 23, 25, гідравлічні випробування витримали впродовж встановленого "Програмою..." часу. Діаграма гідравлічних випробувань додається. Після усунення дефектів вищевказані тепломагістралі включені в роботу 06.08.2019р. згідно графіку.


Підписи:


Голова комісії

 В.В. Сафонкин

Члени комісії:

 В.Л. Костенко

 О.А. Лаповок

 Є.К. Яковлев



ДЕРЖАВНІ БУДІВЕЛЬНІ НОРМИ УКРАЇНИ

Інженерне обладнання будинків і споруд.  
Зовнішні мережі та споруди

**ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ**  
**ДБН В.2.5-39:2008**

Київ  
Мінрегіонбуд України  
2009

соту, що перевищує максимальний рівень ґрунтових вод на 0,5 м, або іншу ефективну гідроізоляцію.

Не слід улаштовувати попутного дренажу при безканальному прокладанні теплопроводів із поліетиленовим покривним шаром.

14.7 Для попутного дренажу слід використовувати труби зі збірними елементами, а також готові трубофільтри. Діаметр дренажних труб слід приймати за розрахунком, але не менше 150 мм.

14.8 На поворотах і на прямих відрізках попутних дренажів слід влаштовувати оглядові колодязі не менше ніж через 50 м. Відмітку дна колодязя слід приймати на 0,3 м нижче відмітки закладання прилеглої дренажної труби.

14.9 Відведення води із системи попутного дренажу слід здійснювати самотливно або насосами в дощову каналізацію, водні об'єкти (природні) або яри. Для збирання води слід установлювати резервуар у дренажній насосній місткості не менше 30 % від максимально-погодинної витрати дренажної води.

14.10 Для відкачування води із системи попутного дренажу слід установлювати в насосній станції не менше двох насосів, один з яких є резервним. Подачу робочого насоса слід приймати за величиною максимально-погодинної витрати води, що надходить із коефіцієнтом 1,2, який враховує відведення опадових вод.

14.11 Уклон теплопроводів попутного дренажу слід приймати не менше 0,003.

14.12 Для теплопроводів у місцях їх проходження через стіни камер та щитових опор слід виконувати антикорозійне покриття, а в зоні дії блукаючого струму - електроізолювальні прокладки. Не допускається застосування азбестових прокладок.

14.13 Конструкції щитових нерухомих опор слід приймати тільки з повітряним проміжком (щільною) між теплопроводом та опорою, що дасть можливість замінити теплопровід без руйнування залізобетонного тіла опори.

У щитових опорах слід робити отвори для забезпечення відтоку води, а за необхідності - отвори для вентиляції каналів.

Конструкції нерухомих опор для безканального прокладання попередньо теплоізолюваних теплопроводів - згідно з ДСТУ Б В.2.5-31.

14.14 Висоту прохідних каналів і тунелів слід приймати не меншою 1,8 м. Ширину проходів між теплопроводами слід приймати такою, що дорівнює зовнішньому діаметру неізолюваної труби, збільшеної на 100 мм, але не менше 700 мм. Висоту камер від рівня підлоги до низу виступних конструкцій слід приймати не менше 2 м. Допускається місцеве зменшення висоти камери до 1,8 м.

14.15 Для тунелів слід влаштовувати входи з драбинами на відстані не більше 300 м між ними, а також аварійні та вхідні лижи на відстані не більше 200 м для водяних теплових мереж.

Вхідні люки слід влаштовувати на всіх кінцевих точках тупикових ділянок тунелів, на поворотах та у вузлах, де за умовами компонування теплопроводів і арматура утруднюють прохід.

14.16 У тунелях не рідше ніж через 300 м слід влаштовувати монтажні отвори завдовжки не менше 4 м і завширшки не менше найбільшого діаметра труби, що прокладають, збільшеного на 0,1 м, але не менше 0,7 м.

14.17 Кількість люків для камер слід влаштовувати не менше двох, розташованих по діагоналі. Люки на теплових камерах слід обладнувати замками для запобігання несанкціонованому доступу сторонніх осіб.

14.18 З приямків камер і тунелів у нижніх точках слід здійснювати самотливне відведення опадової води в скидні колодязі та влаштування клапанів на вході самотливого теплопроводу в колодязь. Відведення води з приямків інших камер (не в нижніх точках) слід здійснювати пересувними насосами або безпосередньо самотливно в системи каналізації з улаштуванням на самотливому теплопроводі гідрозатвору, а у випадках можливого зворотного ходу води - додатково клапанів для відмикання.

14.19 У тунелях слід влаштовувати припливно-витяжну вентиляцію. Вентиляція тунелів повинна забезпечувати як в зимовий, так і в літній період температуру повітря в тунелях не вище 40 °С, а на час виконання ремонтних робіт - не вище 33 °С. Температуру повітря в тунелях з 40 °С до 33 °С допускається знижувати за допомогою пересувних вентиляційних установок.

Необхідність природної вентиляції каналів визначають проектом. При застосуванні для теплоізоляції труб матеріалів, які виділяють у процесі експлуатації шкідливі речовини в кількості, що перевищує гранично-допустиму концентрацію в повітрі робочої зони, слід влаштовувати вентиляцію.

14.20 Вентиляційні шахти для тунелів допускаються суміщені зі входами до них. Відстань між припливними та витяжними шахтами слід визначати розрахунком.

14.21 При безканальному прокладанні повинні виконуватись вимоги ДСТУ-Н Б В.2.5-35.

14.22 Безканальне прокладання теплопроводів допускається проектувати під непроїжджою частиною вулиць, всередині кварталів житлової забудови під вулицями і дорогами V категорії і місцевого значення, прокладання теплопроводів під проїжджою частиною автомобільних доріг I-IV категорій, магістральних доріг та вулиць допускається в каналах або футлярах.

# НАЦІОНАЛЬНИЙ СТАНДАРТ УКРАЇНИ

---

Інженерне обладнання будинків і споруд.  
Зовнішні мережі та споруди

## ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ ТА МЕРЕЖІ ГАРЯЧОГО ВОДОПОСТАЧАННЯ З ВИКОРИСТАННЯМ ПОПЕРЕДНЬО ТЕПЛОІЗОЛЬОВАНИХ ТРУБОПРОВОДІВ

НАСТАНОВА З ПРОЕКТУВАННЯ,  
МОНТАЖУ, ПРИЙМАННЯ ТА ЕКСПЛУАТАЦІЇ

ДСТУ-Н Б В.2.5-35:2007

Київ  
Мінрегіонбуд України  
2008



**5.2.2.33** З камер і спускників при безканалному прокладанні трубопроводів виду СТ/ПЕ повинні влаштовуватися водовипуски у водоприймальні колодязі з водовідведенням у дощову каналізацію або, якщо це неможливо, з наступним відкачуванням.

У місцях, де неможливо виконати самопливний випуск від спускників в існуючу дощову каналізацію через відмітки лотків, необхідне влаштування відповідних пристроїв за узгодженням з експлуатуючими організаціями насосних перекачувальних станцій і за технологічною документацією що затверджена у встановленому порядку.

**5.2.2.34** Трубопроводи виду СТ/ПЕ із діаметрів провідної труби не більше 400 мм при прокладанні на ділянках у непрохідних каналах рекомендується укладати на підрунтя з піску з коефіцієнтом фільтрації не менше 5 м/добу. Для більших зовнішніх діаметрів провідних труб допускається прокладання трубопроводу на ковзних опорах. При цьому необхідна перевірка тепломережі на поздовжню стійкість.

На ділянках трубопроводів виду СТ/ПЕ у прохідних і напівпрохідних каналах завдовжки не більш 30 м допускається їх прокладання на ковзних опорах. Довжина каналів може бути збільшена за узгодженням у встановленому порядку.

**5.2.2.35** Перешкоди, що виникають при безканалному прокладанні трубопроводів ПТПУ, обходяться з урахуванням положень 5.1.2, 5.2 та додатків Б, Е та И.

**5.2.2.36** Вибір траси при безканалному прокладанні трубопроводів ПТПУ повинен здійснюватися з урахуванням положень 5.1.2, 5.2, додатків Б, Е, И цього стандарту та розділу 4 СНиП 2.04.07.

### **5.3 Підземне прокладання в каналах**

**5.3.1** Під час реконструкції теплових мереж допускається укладання трубопроводів ПТПУ видів СТ/ПЕ та РЕ-Х/ПЕ в існуючий непрохідний канал на піщану подушку завтовшки не менше 0,1 м і наступним засипанням каналу піском та згідно з 5.1.2.2 та 5.1.2.4.

Прокладання трубопроводів ПТПУ виду ПП/ПЕ в існуючий непрохідний канал не допускається.

**5.3.2** Під час каналного прокладання мереж опалення та мереж гарячого водопостачання із застосуванням трубопроводів ПТПУ видів СТ/ПЕ та РЕ-Х/ПЕ конструктивні рішення каналів, камер павільйонів приймаються аналогічними рішенням при каналному прокладанні теплових мереж та мереж гарячого водопостачання з іншими видами ізоляції.

### **5.4 Надземне прокладання**

**5.4.1** Під час надземного прокладання трубопроводів ПТПУ видів СТ/НМ та ПП/НМ конструктивні рішення приймаються аналогічними рішенням при надземному прокладанні теплових мереж з іншими видами ізоляції та на підставі розрахунків згідно з 5.1.2.2 та 5.1.2.3.

**5.4.2** Надземне прокладання трубопроводів ПТПУ виду СТ/НМ без системи ОДК не допускається.

**5.4.3** Надземне прокладання трубопроводів ПТПУ виду РЕ-Х/ПЕ можливо за умов їх прокладання "змійкою" та улаштування захисту поверхні оболонки труб РЕ-Х/ПЕ від дії прямого сонячного тепла, механічних ушкоджень та на підставі розрахунків згідно з 5.1.2.4.

### **5.5 Система ОДК**

**5.5.1** З метою уніфікації використовуваних для контролю приладів рекомендовано забезпечити наступні значення основних параметрів системи ОДК:

– електричний опір сигнального ланцюга (петлі) повинен бути приблизно 200 Ом, що відповідає довжині контрольованого трубопроводу приблизно 5 км (при перевищенні зазначеного значення детектор спрацьовує на обрив);

– спрацьовування сигналу зволоження має відбуватись при граничному електричному опорі ізоляції 1 – 5 кОм.

З метою забезпечення поточного контролю за станом ізоляції рекомендується застосування детекторів, що мають кілька щаблів спрацьовування, що дозволяє виявити та оцінити рівень зволоження ізоляції.

**5.5.2** Проектування систем СДК необхідно здійснювати з можливістю приєднання проектованої системи до діючих систем ОДК запланованих у майбутньому.

Таблиця Б.2- Мінімальні відстані між трубами і мінімальні розміри траншеї

$d_v$ ( $d_{ППП}$ )	$D_{ПЕ}$	$A$ , min	$B$ , min	$C$ , min	$h_0$ , min	$H^*$ , мм
25	90	240	630	150	750	890
32	110	260	670	150	760	910
40	110	260	670	150	760	910
50	125	275	700	150	770	930
65	140	290	730	150	770	940
80	160	310	770	150	780	960
100	200	356	850	150	800	1000
100	200	350	850	150	800	1000
125	225	425	1050	200	820	1025
150	250	450	1100	200	830	1050
200	315	515	1230	200	860	1115
250	400	600	1400	200	900	1200
300	450	650	1500	200	930	1250
350	500	700	1600	200	950	1300
400	560	760	1720	200	980	1360
450	630	830	1860	200	1020	1430
500	710	910	2020	200	1060	1510
600	800	1000	2200	200	1100	1600
700	900	1100	2400	200	1150	1700
800	1000	1200	2600	200	1200	1800

Примітка. Розміри, виділені у верхній частині таблиці Б.2, стосуються труб СТ/ПЕ та ПП/ПЕ.

Показники в таблиці Б.2 наведені для глибини залягання від верху труби до поверхні землі. Мінімальна глибина залягання приймається 700 мм.

Для зручності проведення монтажних робіт траншеєю можна розширити на  $(200 \pm 100)$  мм по відношенню до розмірів, що вказані у таблиці Б.2.

### Б.5 Нормативне навантаження від ваги ґрунту

Нормативне навантаження від ваги ґрунту на одиницю довжини трубопроводу, що укладається в траншеї  $q_{гр}$ , Н/м, визначають за формулою:

$$q_{гр} = \eta_h \cdot \gamma_{гр} \cdot B \cdot h, \quad (Б.1)$$

де  $B$  – розрахункова ширина траншеї на рівні верху ізоляції;

$$h = \left( h_0 - \frac{D_{ПЕ}}{2} \right), \quad (Б.2)$$

$\eta_h$  – коефіцієнт вертикального тиску ґрунту, визначений за таблицею Б.3.

**НАКАЗ**  
м. Кременчук

19.06.2014р.

№170

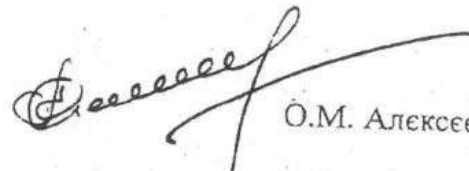
*Про затвердження проекту  
з заміни ділянки тепломережі*

Відповідно до п.3 «Порядку затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи», затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 11 травня 2011 року №560

**НАКАЗУЮ:**

1. Затвердити проектну документацію з «Заміни трубопроводів тепломагістралі №1 на ділянці від ТК 1/14 до ТК 1/23 по вул. Бутиріна та Гоголя у місті Кременчуці», шифр проекту 1195, розроблену ЧП «АрМАХ» (ліцензія АВ № 194802).
2. Контроль за впровадженням цього проекту покласти на заступника головного інженера з ремонту Лазоренка В. М.

Директор Кременчуцької ТЕЦ

  
О.М. Алексєєнко

Візи:

Головний інженер

  
О.В. Вертепний


Заступник головного інженера

  
В.М. Лазоренко

Начальник ВТВ

Т. В. Петренко

Начальник юридичного відділу

  
О. В. Червона

Розсилка: справа ,РТМ, ВПР, ГрКБ, ВТВ

Підп. Близнюк В.Г.  
РТМ тел. 74-71-49





002595









«ЗАТВЕРДЖУЮ»  
Головний інженер Кременчуцької ТЕЦ

*[Signature]*  
О. В. Вертепний  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2016р.

### Аналіз можливості виконання інших технічних рішень

В даний час основним джерелом теплозабезпечення міста Кременчук є Кременчуцька ТЕЦ, яка розташована в північно-східній частині міста поряд з нафтопереробним заводом та заводом технічного вуглецю. Кременчуцька ТЕЦ збудована за проектом Київського інституту "Теплоелектропроект" та здана в експлуатацію в період 1965+1972рр. Кременчуцька ТЕЦ забезпечує паром та гарячою водою нафтопереробний завод, а також гарячою водою побутових, бюджетних та інших споживачів Молодіжного, Нагірного та Центрального районів міста.

Розвиток тепломереж центральної частини міста Кременчука відбувався до проектування та введення ТЕЦ в експлуатацію. Тому будівництво тепломережі № 1 в 1963-1964 р. виконувалося від районної котельні з щільним спорудженням будинків відповідно до вимог будівельних норм.

Згідно «Робочого проекту заміни трубопроводів на тепломагістралі № 1 від кута повороту ТК 10/65 та ТК 1/1 до вул. 60 років Жовтня в місті Кременчуці», передбачається виконати «Заміну ділянки тепломережі № 1 діаметром 630, 530 мм від ТК 1/2 до нерухомої опори Н13 між ТК 1/5 та ТК 1/6 по просп. Свободи (вул. 60 років Жовтня)». Як альтернативне технічне рішення в частині прокладання траси та вибору необхідних матеріалів і обладнання розглядався варіант траси з монтажу попередньо ізольованих труб діаметром 630, 530 мм в існуючі лотки тепломережі. Однак дане рішення стало неможливим відповідно вимог ДСТУ-Н Б В.2.5-35:2007 «Теплові мережі та мережі гарячого водопостачання з використанням попередньо теплоізольованих трубопроводів» за наступними причинами:

- Допускається укладання трубопроводів ПТПУ видів СТ/ПЕ та РЕ-Х/ПЕ в існуючий непрохідний канал на піщану подушку завтовшки не менше 0.1 м і наступним засипанням каналу піском (п5.3.1), але виконання даних вимог не можливо виконати так як на вказаній ділянці ширина існуючих лотків має розмір у ширину 1800 мм. Для можливості монтажу попередньо ізольованих труб діаметром 630 мм необхідна ширина лотків повинна бути не менш як 2000 мм. Для можливості монтажу попередньо ізольованих труб діаметром 530 мм необхідна ширина лотків повинна бути не менш як 1850 мм.
- Збільшення розміру лотків не можливо виконати у зв'язку з великою кількістю підземних інженерних комунікацій (Міськводоканал, Кременчукгаз, РЕС, Укртелеком, КП ШРБУ), які проходять під лотками, над лотками та паралельно з ними.

Згідно додатка И (додасться) необхідно забезпечити визначену відстань у світлі за горизонталлю та вертикаллю між суміжними інженерними комунікаціями. Так згідно з малюнками 1, 2, 3, 4 лотки вже входять в охорону зону підземних комунікацій з великими зовнішніми діаметрами від 800 до 1200мм, що не допустиме відповідно вимог ДСТУ-Н Б В.2.5-35:2007 та приведе до їх переміщення або реконструкції.

Виконання вищевказаного приведе до суттєвого збільшення витрат, а також значних відкритих будівельно-монтажних робіт. Тому виконання заміни трубопроводів на ділянці від ТК 1/2 до нерухомої опори Н13 між ТК 1/5 та ТК 1/6 з застосуванням сталевих труб без попередньої ізоляції в існуючі лотки, є єдиним можливим рішенням відповідно до вимог ДБН В.2.5.-39:2008 «Теплові мережі».

Заступник головного інженера

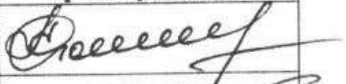
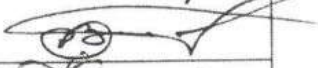
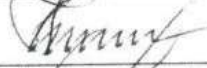

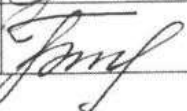
Заступник начальника РТМ

*[Signature]*

В.М. [Signature] для документів  
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ОБ'ЄДНАННЯ КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»  
В.В. Сабошнік  
Згідно з оригіналом  
начальник юридичного відділу  
*[Signature]* О.В. Червона

Аркуш погодження проектно-кошторисної документації (ПКД) «Заміна трубопроводів тепломагістралі № 1 на ділянці від ТК 1/14 до ТК 1/23 по вулиці Бутиріна, Гоголя в місті Кременчуці» шифр проекту 1195

ПРОЕКТ УЗГОДЖЕНО УПОВНОВАЖЕНИМИ ОСОБАМИ ФІЛІЇ КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:

Посада	ПІБ	Погодження проекту, підпис
Директор	Алексеев О.М.	
Головний інженер	Вертепний О.В.	
Заст. головного інженера	Лазоренко В.М.	
Начальник ВПР	Іванов М.А.	
Начальник РТМ	Близнюк В.Г.	



# Приватне підприємство «АРМАХ»

39602, м. Кременчук, Україна,

Вул. Київська, 3-А

р/р 26001003929201

Банк: ПАТ «Банк «Фінанси та кредит»

МФО 300131

ЄДРПОУ 32946257

Тел. (0536) 77-76-80 (факс)



№ 15 від 03.10.2013р.

Головному інженеру

Філії

ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

Кременчуцька ТЕЦ

Вертепному О.В..

м.Кременчук, вул.Свіштовська, 2

«Щодо запиту на можливість зміни  
проектних рішень»

ПП «АРМАХ» розглянувши Ваш запит стосовно можливості зміни проектного рішення в частині використання попередньої ізольованих труб для прокладання на ділянці від кута повороту між ТК 10/65 та ТК 1/1 до нерухокої опори між ТК 1/5 та ТК 1/6 по вул. 60 років Жовтня м. Кременчука відповідає наступне.

Згідно наданого Вам проекту використовуються сталеві труби діаметром 630 та 530 мм з монтажем теплової ізоляції на місці.

Дане рішення обумовлено наступними причинами:

- 1.Вищевказана теплова магістраль розташована в щільно забудованому центральному районі м. Кременчука. Забудова району проводилася починаючи з 1948 року.
- 2.Більшість теплової магістралі розміщується на проїзній частині, що згідно п.14.22 ДБН В.2.5-39:2008 «Теплові мережі» прокладання її не може бути виконано в безканальному варіанті.
- 3.Існуючі лотки мають розмір у ширину 1800 мм. Для можливості монтажу попередньо ізольованих труб діаметром 630 мм необхідна ширина лотків не менш як - 2000 мм. Для можливості монтажу попередньо ізольованих труб діаметром 530 мм необхідна ширина лотків не менш як -1850 мм
- 4.Перекладання лотків із зміною їх розмірів не можливо у зв'язку із великою кількістю інженерних комунікацій (Міськводоканал, Кременчукгаз, завод «Дормаш», Тютюнова фабрика), які проходять під лотками, над лотками та паралельно їм.
- 5.Заглиблення траси т/м також не можливе у зв'язку із близькістю річки Дніпро та як наслідок наявність плавунів.

З повагою,

Директор ПП «АРМАХ»



М.М. Машталіп



Міністерство регіонального розвитку, будівництва та  
житлово-комунального господарства України



ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО

“СПЕЦІАЛІЗОВАНА ДЕРЖАВНА ЕКСПЕРТНА ОРГАНІЗАЦІЯ -  
ЦЕНТРАЛЬНА СЛУЖБА УКРАЇНСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ БУДІВЕЛЬНОЇ ЕКСПЕРТИЗИ”  
ДП “УКРДЕРЖБУДЕКСПЕРТИЗА”

Філія ДП «Укрдержбудекспертиза» у Полтавській області

36000 м. Полтава, вул. Зигіна, телефон 79301, тел/факс 21477

e-mail [poltava@ukrbudex.org.ua](mailto:poltava@ukrbudex.org.ua), [www.ukrbudex.org.ua](http://www.ukrbudex.org.ua)



м. Полтава

№17-0042-15П

### ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ

щодо розгляду проектної документації в частині міцності, надійності та довговічності  
об'єкта будівництва

за робочим проектом «Заміна теплотраси №1 ділянки від ТК1/14 до ТК1/23 по  
вул. Бутиріна і Гоголя в м. Кременчуці»

Категорія складності об'єкта будівництва - III

Замовник будівництва – Філія Кременчуцька ТЕЦ ПАТ «Полтаваобленерго»  
(00131831)

Генеральний проектувальник – ПП «АрМАХ» (32946257)

За результатами розгляду проектної документації встановлено, що зазначена  
документація розроблена з дотриманням вимог до міцності, надійності та довговічності  
об'єкта будівництва і має такі технічні показники:

	Показники	Од.виміру	Кількість
1.	Вид будівництва	реконструкція	
2.	Довжина трубопроводу, що підлягає заміні	п.м.	2x840,3
3.	Діаметр трубопроводу	мм	426
4.	Кількість камер, що будуються	шт	2
5.	Тривалість реконструкції	міс	5

Обов'язковий додаток до експертного звіту на одному аркуші.

Головний експерт проекту



П.В. Тишкевич  
(АЕ №000172)





Міністерство регіонального розвитку, будівництва та  
житлово-комунального господарства України



**ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО**  
"СПЕЦІАЛІЗОВАНА ДЕРЖАВНА ЕКСПЕРТНА ОРГАНІЗАЦІЯ -  
ЦЕНТРАЛЬНА СЛУЖБА УКРАЇНСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ БУДІВЕЛЬНОЇ ЕКСПЕРТИЗИ"  
ДП "УКРДЕРЖБУДЕКСПЕРТИЗА"

Філія ДП «Укрдержбудекспертиза» у Полтавській області

36000 м. Полтава, вул. Зигіна, телефон 609333, тел/факс 21477

mail [poltava.udbe@hotmail.com](mailto:poltava.udbe@hotmail.com), [www.ukrbudex.org.ua](http://www.ukrbudex.org.ua)

ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор філії

ДП «Укрдержбудекспертиза»

у Полтавській області

ФІЛІЯ

у Полтавській

області

Спеціалізаційна

код 59450112

02 травня 2018 р.

Г.В. ГИШКЕВИЧ

місто Полтава  
№ 17-0245-2018/КД

**ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ**

щодо розгляду кошторисної частини проектної документації

за робочим проектом «Заміна ділянки тепломережі № 1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК 1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя в м. Кременчук довжиною 840x2=1680 п.м. (2 етап: ділянка від ТК 1/20 до ТК 1/23). Коригування»

Замовник будівництва – ФІЛІЯ КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ ПАТ  
«ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (00131831)

Генеральний проектувальник – ПП «АРМАХ» (32946257)

Заявлена кошторисна вартість, передбачена наданою кошторисною документацією, станом на 29.03.2018 р. складала 14120,862 тис. грн., у тому числі: будівельні роботи – 10706,160 тис.грн; інші витрати – 3414,702 тис. гривень.

За результатами розгляду кошторисної документації і зняття зауважень встановлено, що зазначена документація, яка враховує обсяги робіт, передбачені робочим проектом складена відповідно до вимог ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 «Правила визначення вартості будівництва».

Загальна кошторисна вартість будівництва станом на 29.03.2018 р. складає 13927,103 тис. грн., у тому числі: будівельні роботи – 10551,483 тис.грн; інші витрати – 3375,620 тис. гривень. ; з них: кошторисна вартість фактично виконаних робіт згідно довідки замовника станом на 29.03.2018 р. складає 8208,304 тис. грн., у тому числі: будівельні роботи – 6244,609 тис.грн; інші витрати – 1963,695 тис. грн.

Економічні показники, вказані в експертному звіті №17-0875-16П від 22.12.2016 р. вважати такими, що втратили чинність.

Відповідальний експерт



Л.В.САВЧЕНКО  
(АЕ №000153)

(назва організації, що затверджує)

**Затверджено**Зведений кошторисний розрахунок у сумі 7655,954 тис. грн.  
В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

" " 20 р.

**ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №**Заміна ділянки тепломережі № 1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК 1/23  
по вул. Бугиріна, Гоголя в м. Кременчук довжиною 840x2=1680 п.м. (2 етап:  
ділянка від ТК 1/20 до ТК 1/23).

Складений в поточних цінах станом на 29 травня 2020 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	2-1	<b>Глава 2. Об'єкти основного призначення</b> Заміна ділянки тепломережі № 1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК 1/23 по вул. Бугиріна, Гоголя в м. Кременчук довжиною 840x2=1680 п.м. (2 етап: ділянка від ТК 1/20 до ТК 1/23)  <b>Разом по главі 2:</b> <b>Разом по главах 1-7:</b> <b>Разом по главах 1-8:</b>	5307,813	-	-	5307,813
2	Розрахунок N П-929	<b>Глава 9. Кошти на інші роботи та витрати</b> Кошти на відрядження працівників будівельних організацій на об'єкт будівництва	-	-	590,972	590,972

1	2	3	4	5	6	7
3	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п.46	<b>Глава 10. Утримання служби замовника</b> Кошти на здійснення технічного нагляду (1,5 %)	- 5307,813	- -	590,972 590,972	590,972 5898,785
		<b>Разом по главі 10:</b>	-	-	88,482	88,482
4	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п.54	<b>Глава 12. Проектно-вишукувальні роботи та авторський нагляд</b> Кошти на здійснення авторського нагляду (0,4 %)	-	-	23,595	23,595
		<b>Разом по главі 12:</b>	-	-	23,595	23,595
		<b>Разом по главах 1-12:</b>	5307,813	-	703,049	6010,862
		<b>Кошторисний прибуток (П)</b>	215,759	-	-	215,759
		<b>Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)</b>	-	-	21,442	21,442
		<b>Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами (І)</b>	131,899	-	-	131,899
		<b>Разом</b>	5655,471	-	724,491	6379,962
		<b>Податок на додану вартість</b>	-	-	1275,992	1275,992
		<b>Всього по зведеному кошторисному розрахунку</b>	5655,471	-	2000,483	7655,954

Генеральний директор  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Фінансовий директор  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Головний інженер  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Заст. головного інженера

Начальник ВПР

А.П. Щербань

О.І. Ревега

В.М. Лазоренко

М.А. Іванов

С.М. Марченко



Форма №8

ЗАТВЕРДЖЕНО

ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"

(назва організації, що затверджує)

Генеральний директор

А.П. Щербань

Фінансовий директор

О.І. Ревега

(посада, підпис, ініціали, прізвище)

" " 20\_\_ р.

## ДЕФЕКТНИЙ АКТ

На Заміна ділянки тепломережі № 1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК 1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя в м. Кременчук довжиною 840x2=1680 п.м. (2 етап: ділянка від ТК 1/20 до ТК 1/23). (будівельні роботи, демонтаж)

Умови виконання робіт

Об'єми робіт

№ п/п	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Примітка
1	2	3	4	5
1	Розбирання дорожніх покриттів та основ асфальтобетонних	м3	103,2	
2	Перевезення сміття до 30 км	т	195,99	
3	Розроблення ґрунту з навантаженням на автомобілі-самоскиди екскаваторами одноковшовими дизельними на гусеничному ході з ковшом місткістю 0,65 [0,5-1] м3, група ґрунтів 2	м3	762	
4	Доробка вручну, зачищення дна і стінок вручну з викидом ґрунту в котлованах і траншеях, розроблених механізованим способом	м3	57	
5	Розробка ґрунту вручну в траншеях шириною понад 2 м і котлованах площею перерізу до 5 м2 з кріпленнями при глибині траншей і котлованів до 3 м, група ґрунтів 2	м3	160	
6	Перевезення ґрунту до 30 км	т	1615,82	
7	Засипка траншей і котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт [80 к.с.] з переміщенням ґрунту до 5 м, група ґрунтів 2	м3	762	
8	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками, група ґрунтів 1, 2	м3	762	
9	Перевезення піска до 30 км	т	1370,6	
10	Засипка вручну траншей, пауз котлованів і ям, група ґрунтів 1	м3	217	
11	Підвішування підземних комунікацій при перетинанні їх трасою трубопроводу, площа перерізу короба до 0,1 м2	м короб	21	
12	Улаштування одношарової основи зі щебеню за товщини 15 см	м2	610	
13	Улаштування основи зі щебеню, за зміни товщини на кожен 1 см додавати або вилучати до/з норм 27-13-1 - 27-13-3	м2	610	
14	Улаштування асфальтобетонного покриття доріжок і тротуарів одношарових із литої асфальтобетонної суміші за товщини 3 см	м2	610	
15	Улаштування асфальтобетонного покриття доріжок і тротуарів одношарових, на кожен 0,5 см зміни товщини шару додавати або вилучати до/з норми 27-22-1 плит перикриття лотків КЛ 120x60	м2	610	
16	Демонтаж плит перекриття каналів площею до 5 м2	шт	530	



1	2	3	4	5
17	Демонтаж непрохідних однолоткових каналів, що перекриваються або обпираються на плити	мЗ	2,36	
18	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2 труби	шт	516	
19	Демонтаж трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см2], температурі 150 град. С, діаметр труб 300 мм	м	546	
20	Демонтаж трубопроводів у прохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см2], температурі 150 град. С, діаметр труб 150 мм	м	20	
21	Демонтаж трубопроводів у прохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см2], температурі 150 град. С, діаметр труб 100 мм	м	2	
22	Демонтаж трубопроводів у прохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см2], температурі 150 град. С, діаметр труб 50 мм	м	2	
23	Демонтаж сальникових компенсаторів з труб діаметром 300 мм	шт	4	
24	Демонтаж засувок або клапанів сталених для гарячої води і пари діаметром 300 мм	шт	2	
25	Демонтаж засувок або клапанів сталених для гарячої води і пари діаметром 150 мм	шт	4	
26	Демонтаж засувок або клапанів сталених для гарячої води і пари діаметром 100 мм	шт	2	
27	Демонтаж засувок або клапанів сталених для гарячої води і пари діаметром 50 мм	шт	2	
28	Демонтаж люка	шт	9	
29	Розбирання ізоляції з мінеральної вати	мЗ	40,15	
30	Демонтаж металевих опор	т	0,49	
31	Перевезення сміття до 30 км	т	8,03	

Головний інженер

ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

В.М. Лазоренко

Заст. головного інженера

М.А. Іванов

Начальник ВПР

С.М. Марченко

Інженер ВПР

О.В. Сизонова



Форма №8



" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

## ДЕФЕКТНИЙ АКТ

На Заміна ділянки тепломережі № 1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК 1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя в м. Кременчук довжиною 840x2=1680 п.м. (2 етап: ділянка від ТК 1/20 до ТК 1/23) (будівельні роботи камер ТК 1/20- ТК 1/23)

Умови виконання робіт

Об'єми робіт

№ п/п	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Примітка
1	2	3	4	5
1	Розроблення ґрунту з навантаженням на автомобілі-самоскиди екскаваторами одноковшовими дизельними на гусеничному ході з ковшом місткістю 0,65 [0,5-1] м3, група ґрунтів 2	м3	51,87	
2	Розробка ґрунту вручну в траншеях глибиною до 2 м без кріплень з укосами, група ґрунтів 2	м3	9	
3	Розроблення ґрунту у відвал екскаваторами "драглайн" або "зворотна лопата" з ковшом місткістю 0,5 [0,5-0,63] м3, група ґрунтів 2	м3	30,53	
4	Перевезення ґрунту до 30 км	т	85,59	
5	Засипка вручну траншей, пазах котлованів і ям, група ґрунтів 1	м3	9	
6	Засипка траншей і котлованів бульдозерами потужністю 79 кВт [108 к.с.] з переміщенням ґрунту до 5 м, група ґрунтів 2	м3	30,53	
7	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками, група ґрунтів 1, 2	м3	30,53	
8	Улаштування бетонної підготовки	м3	1,73	
9	Укладання бетонної суміші в окремі конструкції вручну	м3	1,8	
10	Улаштування поясів в опалубці	м3	3,6	
11	Улаштування камер зі стінами з бетонних блоків	м3	21,395	
12	Виготовлення ґратчастих конструкцій [стояки, опори, ферми та ін.]	т	1,4414	
13	Опори під трубопроводи.	т	1,4414	
14	Ґрунтування металевих поверхонь за один раз ґрунтовкою ГФ-017	м2	38	
15	Фарбування металевих поґрунтованих поверхонь емаллю ПФ-115	м2	38	
16	Розбирання монолітних залізобетонних перекриттів	м3	0,01	
17	Пробивання прорізів в конструкціях з бетону	м3	0,01	
18	Установлення засувок або клапанів сталених для гарячої води і пари діаметром 150 мм	шт	2	
19	Установлення засувок або клапанів сталених для гарячої води і пари діаметром 100 мм	шт	2	
20	Прокладання трубопроводів у прохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см2], температурі 150 град. С, діаметр труб 150 мм	м	5	


1	2	3	4	5
21	Прокладання трубопроводів у прохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см <sup>2</sup> ], температурі 150 град.С, діаметр труб 100 мм	м	2	
22	Установлення люка	шт	3	
23	Фарбування металевих погрунтованих поверхонь емаллю ПФ-115	м2	4	
24	Розроблення ґрунту з навантаженням на автомобілі-самоскиди екскаваторами одноковшовими дизельними на гусеничному ході з ковшом місткістю 0,65 [0,5-1] м3, група ґрунтів 2	м3	31,12	
25	Доробка вручну, зачищення дна і стінок вручну з викидом ґрунту в котлованах і траншеях, розроблених механізованим способом	м3	6	
26	Розроблення ґрунту у відвал екскаваторами "драглайн" або "зворотна лопата" з ковшом місткістю 0,5 [0,5-0,63] м3, група ґрунтів 2	м3	25,42	
27	Перевезення ґрунту до 30 км	т	51,34	
28	Засипка вручну траншей, пазух котлованів і ям, група ґрунтів 1	м3	6	
29	Засипка траншей і котлованів бульдозерами потужністю 79 кВт [108 к.с.] з переміщенням ґрунту до 5 м, група ґрунтів 2	м3	25,42	
30	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками, група ґрунтів 1, 2	м3	25,42	
31	Улаштування бетонної підготовки	м3	1,34	
32	Улаштування камер зі стінами з бетонних блоків	м3	11,684	
33	Укладання бетонної суміші в окремі конструкції вручну.	м3	2,4	
34	Установлення засувок або клапанів сталевих для гарячої води і пари діаметром 400 мм	шт	2	
35	Розбирання монолітних залізобетонних під опору нерухому	м3	0,01	
36	Пробивання прорізів в конструкціях з бетону	м3	0,02	
37	Установлення сальникових компенсаторів з труб діаметром 400 мм	шт	4	
38	Установлення люка	шт	2	
39	Опори під трубопроводи.	т	0,1999	
40	Виготовлення ґратчастих конструкцій [стояки, опори, ферми та ін.]	т	0,1999	
41	Улаштування бетонних опор	м3	0,04	
42	Ґрунтування металевих поверхонь за один раз ґрунтовкою ГФ-017	м2	5,6	
43	Фарбування металевих погрунтованих поверхонь емаллю ПФ-115	м2	5,6	
44	Розбирання монолітних залізобетонних під опору нерухому	м3	0,01	
45	Пробивання прорізів в конструкціях з бетону	м3	0,01	
46	Установлення засувок або клапанів сталевих для гарячої води і пари діаметром 300 мм	шт	2	
47	Установлення засувок або клапанів сталевих для гарячої води і пари діаметром 150 мм	шт	2	
48	Установлення засувок або клапанів сталевих для гарячої води і пари діаметром 50 мм	шт	2	
49	Установлення вентилів, засувок, затворів, клапанів зворотних, кранів прохідних на трубопроводах із сталевих труб діаметром до 50 мм	шт	2	
50	Прокладання трубопроводів у прохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см <sup>2</sup> ], температурі 150 град.С, діаметр труб 150 мм	м	15	
51	Прокладання трубопроводів у прохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см <sup>2</sup> ], температурі 150 град.С, діаметр труб 300 мм	м	6	

1	2	3	4	5
52	Прокладання трубопроводів у прохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см <sup>2</sup> ], температурі 150 град. С, діаметр труб 200 мм	м	6	
53	Установлення люка	шт	4	
54	Улаштування контрольної трубки	шт	6	
55	Встановлення футлярів	м	13	
56	Нанесення посиленої антикорозійної бітумно-гумової ізоляції на сталеві трубопроводи діаметром 250 мм	м	9,3	
57	Нанесення посиленої антикорозійної бітумно-гумової ізоляції на сталеві трубопроводи діаметром 300 мм	м	3,75	

Головний інженер  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

 В.М. Лазоренко

Заст. головного інженера

 М.А. Іванов

Начальник ВПР

 С.М. Марченко

Інженер ВПР

 О.В. Сизонова



Форма №8

ЗАТВЕРДЖЕНО

ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"  
(назва організації, що затверджує)

Генеральний директор

А.П. Щербань

Фінансовий директор

О.І. Ревега

(посада, прізвище, ініціали, прізвище)

" " 20 р.

## ДЕФЕКТНИЙ АКТ

На Заміна ділянки тепломережі № 1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК 1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя в м. Кременчук довжиною 840x2=1680 п.м. (2 етап: ділянка від ТК 1/20 до ТК 1/23) (улаштування каналів)

Умови виконання робіт

Об'єми робіт

№ п/п	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Примітка
1	2	3	4	5
	(НО15, НО17)			
1	Виготовлення ґратчастих конструкцій [стояки, опори, ферми та ін.]	т	0,6503	
2	Установлення закладних деталей вагою понад 20 кг	т	0,6503	
3	Укладання бетонної суміші в окремі конструкції вручну.	м3	5,12	
	НО18			
4	Виготовлення ґратчастих конструкцій [стояки, опори, ферми та ін.]	т	0,0847	
5	Установлення закладних деталей вагою понад 20 кг	т	0,0847	
6	Укладання бетонної суміші в окремі конструкції вручну наращеваніє каналів	м3	0,86	
7	Улаштування непрохідних однолоткових каналів, що перекриваються або обпираються на плити	м3	9,35	
8	Установлення закладних деталей вагою понад 20 кг	т	1,29	
9	Ґрунтування металевих поверхонь за один раз ґрунтовкою ГФ-017	м2	20,6	
10	Фарбування металевих поґрунтованих поверхонь емаллю ПФ-115	м2	20,6	
	НО1, НО2, НО6, НО7, НО9, НО12А			
11	Монтаж скользящей опори	т	0,41	
12	Виготовлення елементів трубопроводів. Виготовлення ковзаючих опор, діаметр трубопроводу 426 мм	опор	46	
13	Монтаж опорних подушок	шт	46	
14	Улаштування підстиляючих бетонних шарів	м3	0,494	
15	Улаштування стяжок цементних товщиною 20 мм	м2	10	
16	Обклеювання гідроізолом на нафтобітумі в 1 шар	м2	396	
17	Додавати на кожний наступний шар обклеювання гідроізолом на нафтобітумі	м2	396	
18	Улаштування підстиляючих бетонних шарів	м3	1,63	

Головний інженер  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Заст. головного інженера

Начальник ВПП

Інженер ВПП

В.М. Лазоренко

М.А. Іванов

С.М. Марченко

О.В. Сизонова

Форма №8

ЗАТВЕРДЖЕНО

ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"

(назва організації, що затверджує)

Генеральний директор

А.П. Щербань

Фінансовий директор

О.І. Ревега

(посада, підпис, ініціали, прізвище)

" " 20\_\_ р.

## ДЕФЕКТНИЙ АКТ

На Заміна ділянки тепломережі № 1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК 1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя в м. Кременчук довжиною 840x2=1680 п.м. (2 етап: ділянка від ТК 1/20 до ТК 1/23) (прокладка трубопроводів)

Умови виконання робіт

Об'єми робіт

№ п/п	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Примітка
1	2	3	4	5
1	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см <sup>2</sup> ], температурі 300 град.С, діаметр труб 450 мм	м	536,2	
2	Виготовлення дрібних індивідуальних листових конструкцій масою до 0,5 т [упорів для не рухомих опор]	т	0,516	
3	Нанесення нормальної антикорозійної бітумно-гумової ізоляції на сталеві трубопроводи діаметром 400 мм	м	536,2	
4	Ізоляція трубопроводів діаметром від 325 мм до 820 мм матами мінераловатними прошитими в обкладках, виробами мінераловатними з гофрованою структурою, товщина ізоляційного шару 60 мм	м	549	
5	Механізоване зачищення поверхні зварних з'єднань і колошовної зони без знімання опуклості [підсилення] зварного шва до шорсткості не грубіше RZ 40 мкм на трубопроводах із вуглецевих і легованих сталей, діаметр труб 402-426 мм, товщина стінки до 10 мм	стик	61	
6	Механізоване зачищення поверхні зварних з'єднань і колошовної зони без знімання опуклості [підсилення] зварного шва до шорсткості не грубіше RZ 40 мкм на трубопроводах із вуглецевих і легованих сталей, діаметр труб 159-194 мм, товщина стінки до 10 мм	стик	8	
7	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів ультразвуковою дефектоскопією із поперечним прозвучуванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 465 мм, товщина стінки до 8 мм	стик	61	
8	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів ультразвуковою дефектоскопією із поперечним прозвучуванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 194 мм, товщина стінки до 6-8 мм	стик	8	

Головний інженер  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Заст. головного інженера

Начальник ВПР

Інженер ВПР

В.М. Лазоренко

М.А. Іванов

С.М. Марченко

О.В. Сизонова

Заміна ділянки тепломережі № 1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК 1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя в м. Кременчук довжиною 840x2=1680 п. м. (2 етап: ділянка від ТК 1/20 до ТК 1/23).

### Підсумкова відомість ресурсів

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	в тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транспортна складова, грн.	заготівельно-складські витрати, грн.	
1	2	3	4	5	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	14
1	1	<b>І. Витрати труда</b>			6/7	8/9	10/11	12/13	
2	1	Витрати труда робітників-будівельників	люд-год	8650,81	59,45				
3	27	Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	3,8					
4	1	Витрати труда робітників-монтажників	люд-год	381,81	66,16				
5	1	Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-монтажниками	розряд	4,4					
6	1	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд-год	3136,52	48,48				
7	1	Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	5,0					
8	1	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням автотранспорту при перевезенні ґрунту і будівельного сміття	люд-год	1367,55	18,47				
8.1	1	Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується в складі: загальновиробничих витрат	люд-год	1232,07	94,56				
		Разом кошторисна трудомісткість	люд-год	13401,21					
		Середній розряд робіт	розряд	3,8					

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
		<b>II. Будівельні машини і механізми</b>							
9	CH212-202	Автогрейдери середнього типу, потужність 99 кВт [135 к.с.]	маш-год	2,20848	569,3 1257,29				
10	CH212-203	Автогрейдери середнього типу, потужність 121 кВт [165 к.с.]	маш-год	1,5921	718,47 1143,88				
11	CH201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	280,7039255	220,51 61898,02				
12	CH201-21	Автомобілі-самоскиди, вантажопідйомність 5 т	маш-год	0,803	195,73 157,17				
13	CH203-101	Автовантажувачі, вантажопідйомність 5 т	маш-год	8,79965	299,11 2632,06				
14	CH204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	8,76	172,46 1510,75				
15	CH204-202	Агрегати зварювальні пересувні з дизельним двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	705,104172	145,83 102825,34				
16	CH234-201	Агрегати фарбувальні з пневматичним розпилюванням для фарбування фасадів будівель, продуктивність 500 м3/год	маш-год	1,16234	3,37 3,92				
17	CH212-2000	Асфальтоукладальники, продуктивність 100 т/год	маш-год	2,684	284,79 764,38				
18	CH207-148	Бульдозери, потужність 59 кВт [80 к.с.]	маш-год	10,4394	330,95 3454,92				
19	CH207-149	Бульдозери, потужність 79 кВт [108 к.с.]	маш-год	10,8214803	432,12 4676,18				
20	CH207-150	Бульдозери, потужність 96 кВт [130 к.с.]	маш-год	2,013	507,24 1021,07				



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
21	CH233-261	Верстат трубозгинальний гідравлічний	маш-год	0,252	<u>4,78</u> 1,20				
22	CH206-247	Екскаватори одноковшеві дизельні на гусеничному ході, місткість ковша 0,5 м <sup>3</sup>	маш-год	2,377875	<u>369,17</u> 877,84				
23	CH206-248	Екскаватори одноковшеві дизельні на гусеничному ході, місткість ковша 0,65 м <sup>3</sup>	маш-год	30,7407362	<u>436,93</u> 13431,55				
24	CH215-2701	Електростанції пересувні (при роботі на спорудженні магістральних трубопроводів), потужність 60 кВт	маш-год	0,88	<u>489,54</u> 430,80				
25	CH204-101	Електростанції пересувні, потужність 2 кВт	маш-год	6,190971	<u>45,35</u> 280,76				
26	CH205-101	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 2,2 м <sup>3</sup> /хв	маш-год	84,700575	<u>186,63</u> 15807,67				
27	CH205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м <sup>3</sup> /хв	маш-год	36,01248	<u>212,67</u> 7658,77				
28	CH205-401	Компресори пересувні з електродвигуном, тиск 600 кПа [6 ат], продуктивність 0,5 м <sup>3</sup> /хв	маш-год	1,16234	<u>18,6</u> 21,62				
29	CH212-906	Котки дорожні самохідні вібраційні гладковальцеві, маса 8 т	маш-год	4,6482	<u>265,37</u> 1233,49				
30	CH212-907	Котки дорожні самохідні вібраційні гладковальцеві, маса 13 т	маш-год	8,4729	<u>333,78</u> 2828,08				
31	CH202-128	Крани баштові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	0,04	<u>179,22</u> 7,17				
32	CH202-129	Крани баштові, вантажопідйомність 8 т	маш-год	4,338459	<u>213,96</u> 928,26				
33	CH202-1102	Крани на автомобільному ході при роботі на монтажі технологічного устаткування, вантажопідйомність 10 т	маш-год	18,4374	<u>381,31</u> 7030,36				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
34	CH202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш-год	255,944676	368,5 94315,61				
35	CH202-1243	Крани на гусеничному ході, вантажопідйомність до 16 т	маш-год	320,580791	347,43 111379,38				
36	CH215-701	Крани-трубоукладальники для труб діаметром до 400 мм, вантажопідйомність 6, 3 т	маш-год	20,260625	367,34 7442,54				
37	CH215-702	Крани-трубоукладальники для труб діаметром до 700 мм, вантажопідйомність 12,5 т	маш-год	2,31	636,64 1470,64				
38	CH215-1103	Машина ізоляційні для труб діаметром 350-500 мм	маш-год	7,69447	407,71 3137,11				
39	CH215-902	Машина для очищення та ґрунтування труб діаметром 350-500 мм	маш-год	5,233312	472,59 2473,21				
40	CH233-500	Машина листозгинальні спеціальні [вальці]	маш-год	0,7224	13,82 9,98				
41	CH212-1601	Машина поливально-мийні, місткість 6000 л	маш-год	4,27	451,19 1926,58				
42	CH233-803	Молотки відбійні пневматичні, при роботі від пересувних компресорних станцій	маш-год	96,6036	3,73 360,33				
43	CH219-101	Насосні станції електричні стаціонарні, подача 50 м <sup>3</sup> /год, напір 50 м	маш-год	1,725	110,8 191,13				
44	CH204-1000	Перетворювачі зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш-год	115,243538	12,13 1397,90				
45	CH233-340	Прес листозгинальний	маш-год	1,548	113,27 175,34				
46	CH233-345	Прес-ножиці комбіновані	маш-год	2,414772	45,69 110,33				
47	CH211-901	Розчинозмішувачі пересувні, місткість 65 л	маш-год	1,44	59,09 85,09				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
48	CH204-502	Установка для зварювання ручного дугового [постійного струму]	маш-год	13,70096	7,81 107,00				
49	CH215-1801	Установка для сушіння труб діаметром до 500 мм	маш-год	1,399482	1691,88 2367,76				
50	+*С311-30	Перевезення ґрунту до 30 км	Т	1752,75	66,32 116242,38				
51	+С311-30 варіант 3	Перевезення піска до 30 км	Т	1370,6	63,32				
52	+*С311-30-М	Перевезення сміття до 30 км	Т	204,02	86786,39 89,99 18359,76				
		<b>Разом по розділу II в тому числі енергоносії:</b>	<b>грн.</b>		<b>680221,01</b>				
		Бензин	кг	987,467					
		Дизельне паливо	кг	7342,804					
		Електроенергія	кВт-год	1850,137					
		Стиснене повітря	м3	6694,629					
		Мастильні матеріали	кг	419,88					
		Гідравлічна рідина	кг	40,191					
		<b>III. Будівельні машини, враховані в складі загальнопромислових витрат</b>							
53	CH270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш-год	24,68577					
54	CH211-101	Бадді, місткість 2 м3	маш-год	0,3377					
55	CH211-102	Бадді, місткість 4 м3	маш-год	1,9584					
56	CH270-117	Вібратори глибинні	маш-год	1,602					
57	+CH270-116	Вібратори поверхневі	маш-год	2,62455					
58	CH212-500	Гудронатори ручні	маш-год	0,366					
59	+CH204-1801	Дефектоскопи ультразвукові імпульсні для просвічування виробу товщиною до 5000 мм	маш-год	128,4					
60	+CH270-115	Дрилі електричні	маш-год	0,81609					

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
61	CH270-30	Котли бітумні пересувні, місткість 1000 л	маш-год	16,307947					
62	CH270-108	Котли бітумні пересувні, місткість 400 л	маш-год	12,698697					
63	CH270-29	Котли бітумні пересувні, місткість 800 л	маш-год	59,433445					
64	+CH203-404	Лебідки електричні, тягове зусилля до 31,39 кН [3,2 т]	маш-год	1,03488					
65	+CH203-405	Лебідки електричні, тягове зусилля до 49,05 кН [5 т]	маш-год	7,94648					
66	+CH203-303	Лебідки ручні та важільні, тягове зусилля до 14,72 кН [1,5 т]	маш-год	0,5315385					
67	+CH233-301	Машина шліфувальні електричні	маш-год	2,76873					
68	+CH233-301 варіант 3	Машина шліфувальні електричні (працює від пересувної електростанції)	маш-год	12,381942					
69	+CH233-302	Машина шліфувальні кутові	маш-год	127,844					
70	+CH233-900	Ножиці листові кривошипні [гільйотинні]	маш-год	1,0836					
71	CH209-1400	Розпушувачі причіпні [без трактора]	маш-год	2,61096					
72	+CH204-1100	Термопенали з масою завантажувальних електродів не більше 5 кг	маш-год	111,93153					
73	CH233-1100	Трамбівки пневматичні при роботі від компресора	маш-год	146,004075					
<b>IV. Будівельні матеріали, виробі і конструкції</b>									
74	+С111-74	Бітуми нафтові будівельні, марка БН-70/30	т	2,376	6437,21 15294,81	6200,00 14731,20	110,99 263,71	126,22 299,90	30 км.
75	+С111-73	Бітуми нафтові будівельні, марка БН-90/10	т	1,862313	6437,21 11988,10	6200,00 11546,34	110,99 206,70	126,22 235,06	30 км.



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
76	+С111-76	Бітуми нафтові покрівельні, марка БНК-90/30	т	0,3179	7051,41 2241,64	6800,00 2161,72	113,15 35,97	138,26 43,95	30 км.
77	+С121-26 варіант 7	Балки железобетонные Б-3 серия 3.006.1-2.87.6-20	шт	5	836 4180,00	820,33 4101,65	9,45 47,25	6,22 31,10	30 км.
78	+С121-26 варіант 6	Балки железобетонные Б-7 серия 3.006.1-2.87.6-21	шт	2	1703,81 3407,62	1681,68 3363,36	9,45 18,90	12,68 25,36	30 км.
79	+С121-26 варіант 5	Балки железобетонные Б-8 серия 3.006.1-2.87.6-21	шт	1	6373,93 6373,93	6317,03 6317,03	9,45 9,45	47,45 47,45	30 км.
80	С111-69	Бензин авіаційний Б-70	т	0,025121	16128,29 405,16	15704,87 394,52	107,18 2,69	316,24 7,95	30 км.
81	+С1110-176 варіант 4	Блоки бетонные ФБС 12.4.6-Т ГОСТ 13579-78	шт	21	306,77 6442,17	300,00 6300,00	0,75 15,75	6,02 126,42	30 км.
82	+С1110-1 варіант 4	Блоки бетонные ФБС 24.4.6-Т ГОСТ13579-78	шт	7	561,96 3933,72	550,83 3855,81	0,11 0,77	11,02 77,14	30 км.
83	+С1110-2 варіант 4	Блоки бетонные ФБС 9.4.6-Т ГОСТ 13579-78	шт	19	228,01 4332,19	223,33 4243,27	0,21 3,99	4,47 84,93	30 км.
84	С111-90	Болти із шестигранною головою, діаметр різьби 10 мм	т	0,0082052	33555,29 275,33	32826,15 269,35	71,19 0,58	657,95 5,40	30 км.
85	С111-1848	Болти будівельні з гайками та шайбами	т	0,0003308	55232,29 18,27	54086,22 17,89	63,08 0,02	1082,99 0,36	30 км.
86	С130-40	Болти з гайками та шайбами, діаметр 16 мм	т	0,0022	27021,22 59,45	26411,86 58,11	79,53 0,17	529,83 1,17	30 км.
87	+С1534-11 варіант 3	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см <sup>2</sup> ], діаметр умовного проходу 50 мм, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 5 мм	шт	2	53,12 106,24	52,00 104,00	0,08 0,16	1,04 2,08	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
88	+С1534-106 варіант 4	Відводи гнуті під кутом 90 град. з сталі марки ст 20, радіус кривизни R=1,5 Ду, Ру не більше 10МПа [100 кгс/см2]. Діаметр умовного проходу 100 мм, зовнішній діаметр 108 мм, товщина стінки 6 мм	шт	2	139 278,00	136,00 272,00	0,27 0,54	2,73 5,46	30 км.
89	+С1534-108 варіант 4	Відводи гнуті під кутом 90 град. з сталі марки ст20, радіус кривизни R=1,5 Ду, Ру не більше 10МПа [100 кгс/см2]. Діаметр умовного проходу 150 мм, зовнішній діаметр 159 мм, товщина стінки 6 мм	шт	8	255,59 2044,72	250,00 2000,00	0,58 4,64	5,01 40,08	30 км.
90	+С1534-108 варіант 9	Відводи гнуті під кутом 90 град. з сталі марки ст 20, радіус кривизни R=1,5 Ду, Ру не більше 10МПа [100 кгс/см2]. Діаметр умовного проходу 150 мм, зовнішній діаметр 159 мм, товщина стінки 6 мм	шт	2	255,59 511,18	250,00 500,00	0,58 1,16	5,01 10,02	30 км.
91	+С1630-1446 варіант 4	Відводи під кутом 90 градусів, зовнішній діаметр 426 мм, товщина стінки 10 мм, довжина 600 мм	комплект	6	6371,8 38230,80	6240,00 37440,00	6,86 41,16	124,94 749,64	30 км.
92	С111-253	Вално будівельне негашене грудкове, сорт 1	Т	0,00144	2229,51 3,21	2090,94 3,01	94,85 0,14	43,72 0,06	30 км.
93	С111-254	Вално хлорне, марка А	Т	0,0354022	8862,05 313,74	8589,64 304,09	98,64 3,49	173,77 6,16	30 км.
94	+С130-1104 варіант 4	Вентилі прохідні фланці 15с22нж для води та пари, тиск 4 МПа [40кгс/см2], діаметр 40мм	шт	2	1582,1 3164,20	1550,90 3101,80	0,18 0,36	31,02 62,04	30 км.
95	+С142-10-2	Вода	М3	1,31945	20,93 27,62	20,93 27,62	- -	- -	
96	+С111-1564	Гідроізол	М2	807,105	20,48 16529,51	20,00 16142,10	0,08 64,57	0,4 322,84	30 км.
97	+С124-2	Гарячекатана арматурна сталь гладка, клас А-1, діаметр 8 мм	Т	0,03	15697,26 470,92	15333,33 460,00	56,14 1,68	307,79 9,24	30 км.
98	+С124-7	Гарячекатана арматурна сталь гладка, клас А-1, діаметр 20-22 мм	Т	0,1008	16367,06 1649,80	15990,00 1611,79	56,14 5,66	320,92 32,35	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
99	+С124-21	Гарячекатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-III, діаметр 10 мм	Т	0,2672	16581,26 4430,51	16200,00 4328,64	56,14 15,00	325,12 86,87	30 км.
100	+С124-22	Гарячекатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-III, діаметр 12 мм	Т	0,101	15357,26 1551,08	15000,00 1515,00	56,14 5,67	301,12 30,41	30 км.
101	С1423-11227	Гравій баритовий	м3	0,3	1116,77 335,03	835,65 250,70	259,22 77,77	21,9 6,56	30 км.
102	С1113-22	Грунтівка ГФ-017 "ОК" темно-коричнева	Т	0,0065484	77395,99 506,82	75758,91 496,10	119,51 0,78	1517,57 9,94	30 км.
103	С1113-21	Грунтівка ГФ-021 червоно-коричнева	Т	0,0006359	44100,32 28,04	43116,10 27,42	119,51 0,08	864,71 0,54	30 км.
104	+С111-1752-П варіант 2	Гума термостійка (тип 2 з середнім ступенем жорсткості 25 мм ГОСТ 6469-79)	кг	15	116,64 1749,60	114,24 1713,60	0,11 1,65	2,29 34,35	30 км.
105	+С112-138	Дошки необрізані з хвойних порід, довжина 2-3,75 м, усі ширини, товщина 32, 40 мм, IV сорт	м3	0,002124	1883,8 4,00	1800,00 3,82	46,86 0,10	36,94 0,08	30 км.
106	+С112-104	Дошки обрізані з хвойних порід, довжина 2-3, 75 м, ширина 75-150 мм, товщина 16 мм, II сорт	м3	0,00205	1751,2 3,59	1670,00 3,42	46,86 0,10	34,34 0,07	30 км.
107	+С112-61	Дошки обрізані з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 44 мм і більше, III сорт	м3	0,02916	3650,46 106,45	3532,02 102,99	46,86 1,37	71,58 2,09	30 км.
108	+С111-811	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 1,1 мм	Т	0,13176	27257,27 3591,42	26666,67 3513,60	56,14 7,40	534,46 70,42	30 км.
109	+С111-812	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 1,6 мм	Т	0,0549	27257,27 1496,42	26666,67 1464,00	56,14 3,08	534,46 29,34	30 км.
110	С111-816	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення світлий, діаметр 1,1 мм	Т	0,00144	28978,98 41,73	28354,62 40,83	56,14 0,08	568,22 0,82	30 км.
111	+С1545-301 варіант 2	Електроди ТМУ-21У, діаметр 4 мм	Т	0,581369	27622,57 16058,91	27000,00 15696,96	80,95 47,06	541,62 314,89	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
112	+С111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	Т	0,0054	<u>25063,91</u> 135,35	<u>24500,00</u> 132,30	<u>72,46</u> 0,39	<u>491,45</u> 2,66	<u>30 км.</u>
113	С1113-246	Емаль антикорозійна ПФ-115 сіра	Т	0,012958	<u>53733,26</u> 696,28	<u>52560,16</u> 681,07	<u>119,51</u> 1,55	<u>1053,59</u> 13,66	<u>30 км.</u>
114	+С1630-1376 варіант 3	Задвижки клиновые фланцевые с невыводным шпинделем , діаметр 300 мм	ШТ	2	<u>40836,31</u> 81672,62	<u>40000,00</u> 80000,00	<u>35,6</u> 71,20	<u>800,71</u> 1601,42	<u>30 км.</u>
115	+С1630-1380 варіант 4	Задвижки клиновые фланцевые с невыводным шпинделем 30с97нж, діаметр 400 мм	ШТ	2	<u>139687,69</u> 279375,38	<u>136923,00</u> 273846,00	<u>25,72</u> 51,44	<u>2738,97</u> 5477,94	<u>30 км.</u>
116	+С1630-1371 варіант 3	Засувки клинові фланцеві з висувним шпинделем 30с76нжМ для газа, конденсата та води, тиск 6,4 МПа [64 кгс/см2], діаметр 50 мм	ШТ	2	<u>12243,78</u> 24487,56	<u>12000,00</u> 24000,00	<u>3,71</u> 7,42	<u>240,07</u> 480,14	<u>30 км.</u>
117	+С1630-1373 варіант 3	Засувки клинові фланцеві з висувним шпинделем 30с76нжМ для газа, конденсата та води, тиск 6,4 МПа [64 кгс/см2], діаметр 100 мм	ШТ	2	<u>20410,72</u> 40821,44	<u>20000,00</u> 40000,00	<u>10,51</u> 21,02	<u>400,21</u> 800,42	<u>30 км.</u>
118	+С1630-1374 варіант 3	Засувки клинові фланцеві з висувним шпинделем 30с76нжМ для газа, конденсата та води, тиск 6,4 МПа [64 кгс/см2], діаметр 150 мм	ШТ	4	<u>38002,52</u> 152010,08	<u>37232,00</u> 148928,00	<u>25,37</u> 101,48	<u>745,15</u> 2980,60	<u>30 км.</u>
119	С111-309	Канати прядив'яні просочені	Т	0,00020513	<u>134393,01</u> 27,57	<u>131693,65</u> 27,01	<u>64,2</u> 0,01	<u>2635,16</u> 0,55	<u>30 км.</u>
120	+С111-797	Катанка гарячекатана у мотках, діаметр 6,3- 6,5 мм	Т	0,0399	<u>17244,26</u> 688,05	<u>16850,00</u> 672,32	<u>56,14</u> 2,24	<u>338,12</u> 13,49	<u>30 км.</u>
121	С111-324	Кисень технічний газоподібний	М3	21,18602	<u>4,58</u> 97,03	<u>3,31</u> 70,13	<u>1,18</u> 25,00	<u>0,09</u> 1,90	<u>30 км.</u>
122	+С113-942	Ковер	ШТ	6	<u>1149,45</u> 6896,70	<u>1125,00</u> 6750,00	<u>1,91</u> 11,46	<u>22,54</u> 135,24	<u>30 км.</u>



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
123	+С1630-169 варіант 4	Компенсатори сальникові [однобічні] із сталевих електрозварних та безшовних труб, для теплових мереж, діаметр 400 мм (серія 5 .903-13 вип.4, тип ТС-579,00,000-11)	шт	4	<u>32772,15</u> 131088,60	<u>32105,00</u> 128420,00	<u>24,56</u> 98,24	<u>642,59</u> 2570,36	30 км.
124	С111-620	Крейда природна мелена	т	0,0414	<u>352,04</u> 14,57	<u>249,34</u> 10,32	<u>95,8</u> 3,97	<u>6,9</u> 0,28	30 км.
125	С111-1639	Круги армовані абразивні зачистні, діаметр 180х6 мм	шт	14	<u>179,51</u> 2513,14	<u>175,94</u> 2463,16	<u>0,05</u> 0,70	<u>3,52</u> 49,28	30 км.
126	С1113-77	Ксилол нафтовий, марка А	т	0,000982	<u>12094,78</u> 11,88	<u>11761,83</u> 11,55	<u>95,8</u> 0,09	<u>237,15</u> 0,24	30 км.
127	+С113-754 варіант 4	Люк чавунний для колодязів важкий	шт	17	<u>2047,24</u> 34803,08	<u>2000,00</u> 34000,00	<u>7,1</u> 120,70	<u>40,14</u> 682,38	30 км.
128	С111-622	Мітгаль "Т-2" сировий [суров'є]	10м	2,377	<u>223,87</u> 532,14	<u>218,37</u> 519,07	<u>1,11</u> 2,64	<u>4,39</u> 10,43	30 км.
129	С111-585	Масло дизельне моторне М-10ДМ	т	0,01865	<u>22597,64</u> 421,45	<u>22022,33</u> 410,72	<u>132,22</u> 2,47	<u>443,09</u> 8,26	30 км.
130	С111-1693	Мастика бітумно-гумова покрівельна	т	0,075453	<u>11086,96</u> 836,54	<u>10762,39</u> 812,05	<u>107,18</u> 8,09	<u>217,39</u> 16,40	30 км.
131	С111-595	Мастика бітумно-латексна покрівельна	т	0,004248	<u>7708,75</u> 32,75	<u>7461,80</u> 31,70	<u>95,8</u> 0,41	<u>151,15</u> 0,64	30 км.
132	+С114-72 варіант 4	Мати прошивні теплоізоляційні із БСТВсп в обкладінці склотканиною з усіх боків МТПБа-30-СТ-2000х800х70-6 ТУ У В.2.7-23.9-00292818-001:2012	м3	55,06	<u>1477,93</u> 81374,83	<u>1444,44</u> 79530,87	<u>4,51</u> 248,32	<u>28,98</u> 1595,64	30 км.
133	+С1541-43 варіант 4	Набивка сальника АП-31 25х25 мм	т	0,065	<u>86781,84</u> 5640,82	<u>85000,00</u> 5525,00	<u>80,24</u> 5,22	<u>1701,6</u> 110,60	30 км.
134	+С1421-10634	Пісок природний, рядовий	м3	941,55844	<u>292,26</u> 275179,87	<u>160,00</u> 150649,35	<u>126,53</u> 119135,39	<u>5,73</u> 5395,13	30 км.
135	+К582821-562 варіант 3	Перемички з/б марки 2ПБ17-2 серія 1.038.1-1 вип.1	шт	329	<u>82</u> 26978,00	<u>77,00</u> 25333,00	<u>3,39</u> 1115,31	<u>1,61</u> 529,69	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
136	+С1534-322 варіант 4	Переходи штамповані концентричні, діаметр умовного проходу 300x200 мм, зовнішній діаметр та товщина стінки 325x10- 219x8 мм	шт	2	<u>970,03</u> 1940,06	<u>950,00</u> 1900,00	<u>1,01</u> 2,02	<u>19,02</u> 38,04	30 км.
137	+С1534-343 варіант 4	Переходи штамповані концентричні, діаметр умовного проходу 400x300 мм, зовнішній діаметр та товщина стінки 426x12- 325x10 мм	шт	2	<u>2001,51</u> 4003,02	<u>1960,00</u> 3920,00	<u>2,26</u> 4,52	<u>39,25</u> 78,50	30 км.
138	+С1415-8070 варіант 13	Плити переkritтів, розміри 1600x500x180	шт	20	<u>1472,67</u> 29453,40	<u>1365,00</u> 27300,00	<u>78,79</u> 1575,80	<u>28,88</u> 577,60	30 км.
139	+К585521- П042	Плити переkritтя П11-8 серія 3.006.1-2.87	шт	2	<u>2555,98</u> 5111,96	<u>2453,33</u> 4906,66	<u>52,53</u> 105,06	<u>50,12</u> 100,24	30 км.
140	+К585521- П196 варіант 3	Плити переkritтя ПО2 серія 3.006.1-2.87	шт	4	<u>1556,79</u> 6227,16	<u>1500,00</u> 6000,00	<u>26,26</u> 105,04	<u>30,53</u> 122,12	30 км.
141	+С1417-8782 варіант 11	Плити переkritтя П15Д-8 серія 3.006.1- 2.87	шт	2	<u>581,92</u> 1163,84	<u>489,33</u> 978,66	<u>81,18</u> 162,36	<u>11,41</u> 22,82	30 км.
142	+С1417-8782 варіант 10	Плити переkritтя ПО-3 серія 3.006.1-2.87	шт	4	<u>3427,35</u> 13709,40	<u>3278,97</u> 13115,88	<u>81,18</u> 324,72	<u>67,2</u> 268,80	30 км.
143	+К581121- 1046 варіант 5	Подушки опорні з/б марки ОП-1 серія 3, 006.1-2.87 вип.0-2	шт	6	<u>97,39</u> 584,34	<u>95,00</u> 570,00	<u>0,48</u> 2,88	<u>1,91</u> 11,46	30 км.
144	+К581121- 1051 варіант 4	Подушки опорні з/б марки ОП-4 серія 3, 006.1-2.87 вип.0-2	шт	46	<u>280,53</u> 12904,38	<u>266,67</u> 12266,82	<u>8,36</u> 384,56	<u>5,5</u> 253,00	30 км.
145	С111-782	Поковки з квадратних заготовок, маса 1,8 кг	т	0,0024	<u>25843,97</u> 62,03	<u>25266,04</u> 60,64	<u>71,19</u> 0,17	<u>506,74</u> 1,22	30 км.
146	С111-1593	Полотно скловолокнисте, марка ВВ-К	10м2	1,38	<u>58,89</u> 81,27	<u>57,06</u> 78,74	<u>0,68</u> 0,94	<u>1,15</u> 1,59	30 км.
147	С1541-67-1	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 2 мм, діаметр 50 мм	1000шт	0,004	<u>1756,4</u> 7,03	<u>1714,86</u> 6,86	<u>7,1</u> 0,03	<u>34,44</u> 0,14	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
148	C1546-66	Пропан-бутан технічний	м3	3,69006	<u>26,99</u> 99,59	<u>24,70</u> 91,14	<u>1,76</u> 6,49	<u>0,53</u> 1,96	30 км.
149	C1425-11681	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М50	м3	2,6503	<u>925,44</u> 2452,69	<u>756,99</u> 2006,25	<u>150,3</u> 398,34	<u>18,15</u> 48,10	30 км.
150	C1425-11683	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М100	м3	0,072	<u>1124,12</u> 80,94	<u>951,78</u> 68,53	<u>150,3</u> 10,82	<u>22,04</u> 1,59	30 км.
151	C1425-11684	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М150	м3	0,204	<u>1282,91</u> 261,71	<u>1107,45</u> 225,92	<u>150,3</u> 30,66	<u>25,16</u> 5,13	30 км.
152	C111-847	Розчинник для лакофарбових матеріалів N 649	Т	0,000123	<u>28383,23</u> 3,49	<u>27707,19</u> 3,41	<u>119,51</u> 0,01	<u>556,53</u> 0,07	30 км.
153	C111-1757	Рядно	м2	7,675	<u>51,73</u> 397,03	<u>50,69</u> 389,05	<u>0,03</u> 0,23	<u>1,01</u> 7,75	30 км.
154	+С114-104 варіант 4	Склотканина Т-13ПМ(100)	м2	734,29	<u>20,16</u> 14803,29	<u>19,75</u> 14502,23	<u>0,01</u> 7,34	<u>0,4</u> 293,72	30 км.
155	+С111-1803 варіант 1	Ст. лист 5,0мм ст.3	кг	428	<u>17,15</u> 7340,20	<u>16,96</u> 7258,88	<u>0,06</u> 25,68	<u>0,13</u> 55,64	30 км.
156	+С111-1844 варіант 3	Сталеві кріпильні елементи з швелерів та кутиків (із швелеру №18)	Т	3,3699	<u>18224,22</u> 61413,80	<u>18025,00</u> 60742,45	<u>63,56</u> 214,19	<u>135,66</u> 457,16	30 км.
157	+С111-1804 варіант 25	Сталь листовая	Т	0,549024	<u>17146,28</u> 9413,72	<u>16962,50</u> 9312,82	<u>56,14</u> 30,82	<u>127,64</u> 70,08	30 км.
158	+С111-1804 варіант 8	Сталь листовая 12мм	Т	0,0988	<u>17146,28</u> 1694,05	<u>16962,50</u> 1675,90	<u>56,14</u> 5,55	<u>127,64</u> 12,60	30 км.
159	+С111-1804 варіант 6	Сталь листовая 6мм	Т	0,03134	<u>17146,28</u> 537,36	<u>16962,50</u> 531,60	<u>56,14</u> 1,76	<u>127,64</u> 4,00	30 км.
160	+С1421-9840	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип В, марка 1	Т	73,69	<u>1244,24</u> 91688,05	<u>1150,00</u> 84743,50	<u>69,84</u> 5146,51	<u>24,4</u> 1798,04	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
161	+С1421-9840 варіант 12	Суміші бетонні готові важкі, клас бетону В3, 5 [М50], крупність заповнювача більше 10 до 20 мм	Т	1,8	<u>777,27</u> 1399,09	<u>692,19</u> 1245,94	<u>69,84</u> 125,71	<u>15,24</u> 27,44	30 км.
162	+С1424-11600	Суміші бетонні готові важкі, клас бетону В15 [М200], крупність заповнювача більше 40 мм	М3	6,1404	<u>944,53</u> 5799,79	<u>762,04</u> 4679,23	<u>163,97</u> 1006,84	<u>18,52</u> 113,72	30 км.
163	+С1424-11608	Суміші бетонні готові важкі, клас бетону В3, 5 [М50], крупність заповнювача більше 20 до 40 мм	М3	3,1314	<u>840,96</u> 2633,38	<u>660,50</u> 2068,29	<u>163,97</u> 513,46	<u>16,49</u> 51,63	30 км.
164	+С1424-11610	Суміші бетонні готові важкі, клас бетону В7, 5 [М100], крупність заповнювача більше 20 до 40 мм	М3	2,16648	<u>873,28</u> 1891,94	<u>692,19</u> 1499,62	<u>163,97</u> 355,24	<u>17,12</u> 37,08	30 км.
165	+С1424-11612	Суміші бетонні готові важкі, клас бетону В15 [М200], крупність заповнювача більше 20 до 40 мм	М3	20,78892	<u>976,92</u> 20309,11	<u>793,79</u> 16502,04	<u>163,97</u> 3408,76	<u>19,16</u> 398,31	30 км.
166	+С1424-11617	Суміші бетонні готові важкі, клас бетону В3, 5 [М50], крупність заповнювача більше 10 до 20 мм	М3	2,4	<u>1579,32</u> 3790,37	<u>1384,38</u> 3322,51	<u>163,97</u> 393,53	<u>30,97</u> 74,33	30 км.
167	+С111-1624-2 варіант 13	ТСМ керамичний	Л	891	<u>204,15</u> 181897,65	<u>200,00</u> 178200,00	<u>0,15</u> 133,65	<u>4</u> 3564,00	30 км.
168	+С113-469 варіант 4	Труби сталеві, зовнішній діаметр 219 мм, товщина стінки 6 мм (ГОСТ 8732)	М	9,3	<u>863,5</u> 8030,55	<u>855,30</u> 7954,29	<u>1,77</u> 16,46	<u>6,43</u> 59,80	30 км.
169	+С113-474 варіант 5	Труби сталеві, зовнішній діаметр 273 мм, товщина стінки 7 мм (ГОСТ 8732)	М	3,7	<u>1257,98</u> 4654,53	<u>1246,04</u> 4610,35	<u>2,58</u> 9,55	<u>9,36</u> 34,63	30 км.
170	+С113-359 варіант 1	Труби сталеві безшовні гарячедеформовані із сталі марки 15, 20, 25, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 4,5 мм (ГОСТ 8732)	М	5,94	<u>157,02</u> 932,70	<u>155,52</u> 923,79	<u>0,33</u> 1,96	<u>1,17</u> 6,95	30 км.
171	+С113-405 варіант 1	Труби сталеві безшовні гарячедеформовані із сталі марки 15, 20, 25, зовнішній діаметр 108 мм, товщина стінки 6 мм (ГОСТ 8732)	М	2	<u>406,27</u> 812,54	<u>402,40</u> 804,80	<u>0,85</u> 1,70	<u>3,02</u> 6,04	30 км.
172	+С113-457 варіант 1	Труби сталеві безшовні гарячедеформовані із сталі марки 15, 20, 25, зовнішній діаметр 159 мм, товщина стінки 6 мм (ГОСТ 8732)	М	20	<u>609,54</u> 12190,80	<u>603,73</u> 12074,60	<u>1,27</u> 25,40	<u>4,54</u> 90,80	30 км.



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
173	+С113-473 варіант 5	Труби сталеві безшовні гарячедеформовані із сталі марки 15, 20, 25, зовнішній діаметр 219 мм, товщина стінки 10 мм (ГОСТ 10705)	М	6	1413,58 8481,48	1400,17 8401,02	2,89 17,34	10,52 63,12	30 км.
174	+С113-487 варіант 6	Труби сталеві безшовні гарячедеформовані із сталі марки 15, 20, 25, зовнішній діаметр 325 мм, товщина стінки 10 мм (ГОСТ 20295)	М	6	2026,17 12157,02	2006,73 12040,38	4,36 26,16	15,08 90,48	30 км.
175	+С113-500 варіант 68	Труби сталеві безшовні гарячедеформовані із сталі марки 15, 20, 25, зовнішній діаметр 426 мм, товщина стінки 10 мм ГОСТ 20295-85	М	536,2	3302,99 1771063,24	3272,62 1754778,84	5,78 3099,24	24,59 13185,16	30 км.
176	С111-1292	Уайт-спірит	Т	0,00095	1889,83 1,80	1724,72 1,64	128,05 0,12	37,06 0,04	30 км.
177	С1546-28	Фарба маркувальна МКЕ	Т	0,00069	52883,32 36,49	51742,05 35,70	104,34 0,07	1036,93 0,72	30 км.
178	С113-944	Фасонні сталеві зварні частини, діаметр до 800 мм	Т	0,00121	78491,33 94,97	76888,72 93,04	63,56 0,08	1539,05 1,85	30 км.
179	С111-175	Цвяхи будівельні з конічною головою 4, 0х100 мм	Т	0,0013248	19485,17 25,81	19031,92 25,21	71,19 0,09	382,06 0,51	30 км.
180	С111-181	Цвяхи будівельні з плоскою головою 1,8х60 мм	Т	0,0000205	22793 0,47	22274,89 0,46	71,19 -	446,92 0,01	30 км.
181	С111-1853-3	Цвяхи будівельні 3,0х80 мм	Т	0,0024705	20528,93 50,72	20063,32 49,57	63,08 0,16	402,53 0,99	30 км.
182	С1422-10936	Цегла керамічна одинарна повнотіла, розміри 250х120х65 мм, марка М100	1000шт	0,1	3609,6 360,96	3323,16 332,32	215,66 21,57	70,78 7,07	30 км.
183	+С111-1108 варіант 10	Швеллери N 18	Т	0,1871	18216,75 3408,35	18025,00 3372,48	56,14 10,50	135,61 25,37	30 км.
184	+С1421-1 варіант 1	Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 40-70 мм	Т	288,28759	185,27 53411,04	100,00 28828,76	81,64 23535,80	3,63 1046,48	30 км.
185	+С1421-1 варіант 3	Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 5-10 мм	Т	0,00311	210,77 0,66	125,00 0,39	81,64 0,25	4,13 0,02	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
186	+С1113-204 варіант 1	Щебінь з природнього каменю длябудівельних робіт, фракція 10-20 мм	т	13,73	<u>202,28</u> 2777,30	<u>116,67</u> 1601,88	<u>81,64</u> 1120,92	<u>3,97</u> 54,50	30 км.
187	+С123-514-У варіант 1	Щити опалубки, ширина 300-750 мм	м2	2,33604	<u>1480,1</u> 3457,57	<u>1450,00</u> 3387,26	<u>1,08</u> 2,52	<u>29,02</u> 67,79	30 км.
188	+С123-515-У варіант 1	Щити опалубки, ширина 300-750 мм	м2	60,20378	<u>1480,57</u> 89135,91	<u>1450,00</u> 87295,48	<u>1,54</u> 92,71	<u>29,03</u> 1747,72	30 км.
189	С1999-9001	Енергоносії машин, врахованих в складі загальновиборничих витрат	кВт-год	148,3014	<u>0,98658</u> 146,31	<u>0,98658</u> 146,31			
190	С1999-9005	Мастильні матеріали	кг	3,0406	<u>15,06</u> 45,79	<u>15,06</u> 45,79			
191	С1999-9009	Дрова	м3	13,2112	<u>119,13</u> 1573,85	<u>119,13</u> 1573,85			
	Разом		грн.		1765,95	1765,95			
	<b>Разом по розділу IV</b>	<b>Підсумкові витрати енергоносіїв для усіх машин</b>	<b>грн.</b>		<b>3754527,66</b>	<b>3539859,14</b>	<b>164390,70</b>	<b>50277,84</b>	
	Електроенергія		кВт-год	1998,439					
	Стиснене повітря		м3	6694,629					
	Мастильні матеріали		кг	422,92					
	Гідравлічна рідина		кг	40,191					
	Дрова		м3	13,211					
	Бензин		л	1334,415					
	Дизельне паливо		л	8638,593					

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "29 травня" 2020 р.

Символ '+' визначає, що параметри, які впливають на кошторисну ціну ресурсу, змінені користувачем.

Символ '\*\*' визначає, що устаткування є немонтованим.


Поточна ціна за електроенергію для машин, врахованих у складі ЗБР, визначена з урахуванням роботи пересувних електростанцій.

Головний інженер ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"



V.M. Лазоренко

Заступник головного інженера




M.A. Іванов

Начальник ВПР

S.M. Марченко

Інженер ВПР



O.V. Сизонова



КОРПОРАЦІЯ «МАСТ-ІПРА»  
 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
 «ХАРКІВСЬКИЙ КОТЕЛЬНО-МЕХАНІЧНИЙ ЗАВОД»  
 Україна, 61036, м. Харків, вул. Енергетична, 11  
 тел./факс: (057) 719-41-60  
 E-mail: adam.pribolovets@gmail.com  
 тел.: (057) 738-13-77, 719-44-10  
 p/p UA 20 300346 0000026004023639001  
 АТ «АЛЬФА-БАНК» МФО 300346  
 код ЄДРПОУ 24330995 ІПН:243309920396

09.06.20 № 16-152

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Начальнику ОМТС  
 ООО «Кременчугская ТЭЦ»  
 Константиновой Т.Н.

Об изготовлении продукции

АО «ХКМЗ» имеет возможность изготовить следующую продукцию:

№ п/п	Наименование	Чертёж	К-во, шт	Цена/шт, грн. с НДС	Сумма, грн. с НДС
1	Компенсатор сальниковый односторонний Ду400	ТС-579.00.000-11	2	38 526,00	77 052,00

Общая стоимость заказа – 77 052,00 грн. с НДС.

Срок изготовления – 15 дней с момента получения аванса – 50% от стоимости заказа.

Окончательный расчёт – в течении 10 дней с момента поставки.

Условия поставки – FCA (АО «ХКМЗ»).

Срок действия предложения – до 30.06.2020 г.

С уважением,  
 Председатель правления

А.А. Приболовец

Исп. Зюба В.И.  
 (057) 719-43-68



УКРАЇНА



Товариство з обмеженою відповідальністю  
ЗАВОД МОНТАЖНИХ ВИРОБІВ

49127, м. Дніпро  
вул. Гаванська, 16  
телефакс: (056) 371-13-07  
телефон: +38 050 405 91 31  
E-mail: [zmi2004@ukr.net](mailto:zmi2004@ukr.net)  
<http://www.zmi.dp.ua>  
код ЄДРПОУ 00109487  
ПІД 001094804680  
Св. № 100304553

10.06.2020г. Исх. № 286

УКРАИНА

Общество с ограниченной ответственностью  
ЗАВОД МОНТАЖНЫХ ИЗДЕЛИЙ

49127, г. Днепр  
ул. Гаванская, 16  
телефакс: (056) 371-13-07  
телефон: : +38 050 405 91 31  
E-mail: [zmi2004@ukr.net](mailto:zmi2004@ukr.net)  
<http://www.zmi.dp.ua>  
код ОКПО 00109487  
ИНН 001094804680  
Св. № 100304553

ООО «Кременчугская ТЭЦ»

На Ваш запрос сообщаем, что имеем возможность изготовить компенсаторы:

№п/п	Наименование	Технические характеристики	Ед. изм.	Количество	Стоимость, грн. без НДС за 1 шт.	Стоимость, грн. без НДС
1.	Сальниковый компенсатор Ду400	серия 5.903-13 вип.4, тип ТС-579,00,000-11	шт.	2	32 700,00	65 400,00
	Всего:					65 400,00
	НДС 20%					13 080,00
	Итого:					78 480,00

В стоимость изготовления входят транспортные расходы по доставке.

Срок изготовления: в течение 30 к.д.

Отсрочка платежа – 15-20 банковских дней с момента поставки.

Благодарим за сотрудничество.

С уважением,  
Директор ООО «Завод монтажных изделий»



Н.И. Редькин

# Рахунок на оплату № 271М від 09 червня 2020 р.

**Постачальник:** ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НК-ПРОМ"  
Р/р UA233077700000026002010028546, Банк АТ «АКЦЕНТ-БАНК», МФО 307770  
49055, Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вулиця Академіка Янгеля, будинок 1, квартира 88, тел.: +38 (099)  
431-09-03,  
код за ЄДРПОУ 42944371, ІПН 429443704662,  
Є платником податку на прибуток на загальних підставах

**Покупець:** ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

**Договір:** № 525 від 19.06.2019

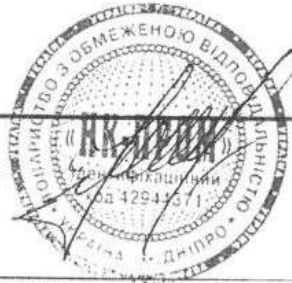
№	Товар	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	труба 426x10 мм сталь 20	1,250 т	32 650,00	40 812,50

Разом: 40 812,50  
Сума ПДВ: 8 162,50  
Усього з ПДВ: 48 975,00

Всього найменувань 1, на суму 48 975,00 грн.

Сорок вісім тисяч дев'ятсот сімдесят п'ять гривень 00 копійок  
У т.ч. ПДВ: Вісім тисяч сто шістдесят дві гривні 50 копійок

Виписав(ла):



Нежаций Михайло

**УВАГА!** Оплата товару та дата відвантаження попередньо узгоджується з менеджером

**Відповідальний менеджер:** Нежаций М.А., тел.(096) 284-27-34



## Рахунок на оплату № 366 від 09 червня 2020 р.

Постачальник: **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЛЕГІОН ТРЕЙД"**  
Р/р UA853808050000000026001287831,  
Банк ПАТ "РАЙФФАЙЗЕН БАНК АВАЛЬ", м.Київ, МФО 380805  
49125, м. Дніпро, вул. Марії Лисиченко, буд. 11, кв. 28, тел.: (056)732-45-59, (056)732-45-60,  
код за ЄДРПОУ 37070162, ІПН 370701604616, № свід. 100284042

Покупець: **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"**

Договір: Основний договір

№	Товари (роботи, послуги)	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Труба 426x10 мм сталь 20	1,250	т	31 900,00	39 875,00

Всього: **39 875,00**  
Сума ПДВ: **7 975,00**  
Усього з ПДВ: **47 850,00**

Всього найменувань 1, на суму 47 850,00 грн.

**Сорок сім тисяч вісімсот п'ятдесят гривень 00 копійок**

**У т.ч. ПДВ: Сім тисяч дев'ятсот сімдесят п'ять гривень 00 копійок**

Виписав(ла)



Увага! Рахунок дійсний до сплати на протязі доби! Оплата цього рахунку означає погодження з умовами поставки товарів. Повідомлення про оплату є обов'язковим, в іншому випадку не гарантується наявність товарів на складі. Товар відпускається за фактом надходження коштів на р/р Постачальника, самовивозом, за наявності довіренності та паспорта.

## Теплоизоляционная краска TSM Керамический

Все предложения продавца  
 В наличии

[Украинское](#)
[Новая почта](#)

**276 грн./л**  
 при заказе от 20 л  
 Оптовые цены



Количество:

1	←	→
л		

[Информация неактуальна?](#)

[Написать](#)

[Купить](#)



**ООО "Инвентум Украина"**

[Все товары продавца](#)  
[Все категории продавца](#)  
[Страница продавца](#)

Продавец из:  
 г. Сумы  
 ул. Машинистов, 1

[Филиталы](#)  
[График работы](#)  
[+380 показать номер](#)  
[info@inventum.com.ua](#)

**Рейтинг продавца**

★★☆☆

85% положительных  
 из 41 отзыва

[Чат](#)

[Достижения продавца](#)





Постачальник

Приватне акціонерне товариство "Кременчуцький річковий порт"  
ЄДРПОУ 05428292, тел. (0536)75-60-22, (0536)75-60-01  
Р/р 26001118625001 в АТ "ПОЛТАВА-БАНК" МФО 331489  
IBAN UA14331489000026001118625001

ІПН 054282916360, номер свідоцтва 200050967  
Є платником податку на прибуток на загальних підставах  
Адреса 39630, Полтавська обл., м.Кременчук, вул. Флотська, буд.2

Одержувач

тел. Валюта Гривня  
той самий На дату 23.01.20  
Безготівковий розрахунок Курс 1

**Рахунок-фактура № РП-0000098**  
**від 23 Січня 2020 р.**

№	Товар	Од.	Кількість	Ціна з ПДВ	Сума без ПДВ	ПДВ	Сума з ПДВ
1	Пісок річковий	т	40.000	123.00	4100.00	820.000	4920.000
					<b>Разом:</b>	<b>820.00</b>	<b>4920.00</b>

Всього на суму:

Чотири тисячі дев'ятсот двадцять гривень 00 копійок  
ПДВ: 820.00 грн

Виписав(ла): \_\_\_\_\_ Позивай О. А.

відповідальна особа від ПрАТ "КрРП"



Рахунок дійсний до сплати до 28.01.20

Увага! Оплата цього рахунку означає погодження з умовами поставки товарів. Повідомлення про оплату є обов'язковим, в іншому випадку не гарантується наявність товарів на складі. Товар відпускається за фактом надходження коштів на р/р Постачальника, самовивозом, за наявності довіреності та паспорта.

**Зразок заповнення платіжного доручення**

Товариство з обмеженою відповідальністю Одержувач "Мало-Кохнівський кар'єр"		КРЕДИТ рах. N	
Код	38952905	26008015804301	
Банк одержувача	Код банку	300346	
ПАТ "Альфа-Банк" м.Київ			

**Рахунок на оплату № 417 від 22 травня 2020 р.**

**Постачальник:** Товариство з обмеженою відповідальністю "Мало-Кохнівський кар'єр"  
 Р/р 26008015804301, Банк ПАТ "Альфа-Банк" м.Київ, МФО 300346  
 39600, Полтавська область, м. Кременчук, вулиця Ярмаркова, буд. 15, тел.: 0675395252,  
 код за ЄДРПОУ 38952905, ІПН 389529016035, № свід. 200147733,  
 Є платником податку на прибуток на загальних підставах

**Покупець:** ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

**Договір:** Щебінь самовивіз

№	Товар	Кількість	Ціна з ПДВ	Сума з ПДВ
1	Пісок з відсівів дроблення(митий)	2,7 т	120,00	324,00

Разом: 324,00  
 У тому числі ПДВ: 54,00

Всього найменувань 1, на суму 324,00 грн.  
 Триста двадцять чотири гривні 00 копійок  
 У т.ч. ПДВ: П'ятдесят чотири гривні 00 копійок



Виписав(ла):

JSC PROMARMATURA  
17, Simferopolskaya Str, Dnipro, UKRAINE, 49005  
tel.: +38 (0562) 356601, 356624, 356604  
tel./fax: +38 (0562) 356632  
e-mail: [pa@promarmatura.ua](mailto:pa@promarmatura.ua), [sales@promarmatura.ua](mailto:sales@promarmatura.ua)  
[www.promarmatura.ua](http://www.promarmatura.ua)



АТ ПРОМАРМАТУРА  
УКРАЇНА, 49005, м. Дніпро, вул. Сімферопольська, 17  
тел.: +38 (0562) 356601, 356624, 356604  
тел./факс: +38 (0562) 356632  
e-mail: [pa@promarmatura.ua](mailto:pa@promarmatura.ua), [sales@promarmatura.ua](mailto:sales@promarmatura.ua)  
[www.promarmatura.ua](http://www.promarmatura.ua)

05.06.20 № 1127-УХА/ОП

Заместителю начальника ОМТС  
ООО «Кременчугская ТЭЦ»  
г-же Ризнык Светлане  
[omts18@kremtec.com.ua](mailto:omts18@kremtec.com.ua)

На Ваш запрос по электронной почте б/н от 05.06.2020г. сообщаем, что АО «Промарматура» имеет возможность поставить интересующую Вас трубопроводную арматуру по цене и в срок указанный ниже:

№ п/п	Наименование	Кол-во	Цена без НДС, грн/шт.
1	Засувка 31с539нж Ду400 Ру25	1	136 923,00
2	Засувка 31с41нж Ду150 Ру63	1	37 232,00
3	Засувка 31с939нж Ду500 Ру25 под приварку с эл/пр.	2	271 701,00
4	Засувка 31с539нж Ду500 Ру25 под приварку	1	196 783,00

Условия оплаты – покрытый, делимый, безотзывный аккредитив.

Условия поставки – DDP склад Покупателя г. Кременчуг.

С уважением,  
Заместитель Генерального директора

С.В. Похилько

Вик. Шасв І.В.  
Тел.(0562) 35-66-71  
Факс (0562) 35-66-32  
[siv@promarmatura.ua](mailto:siv@promarmatura.ua)



Общество с ограниченной  
ответственностью Производственное  
предприятие  
"ИГМА-ПЛЮС"

Украина, 93400, Луганская обл.,  
г. Северодонецк,  
переулок Фабричный, 12  
ЕГРПОУ 43086180  
ИНН 430861812143



Товариство з обмеженою  
відповідальністю Виробниче  
підприємство  
"ИГМА-ПЛЮС"

Україна, 93400, Луганська обл.,  
м. Северодонецьк,  
провулок Фабричний, 12  
ЄДРПОУ 43086180  
ІПН 430861812143

E-mail: igma-plus@ukr.net  
Телефон: +38 050 551 45 78

Вих. № 09-0620 20 від "09" червня 2020 р.

Заст.начальника ВМТЗ  
ООО "КРЕМЕНЧУГСЬКА ТЕЦ"  
Різник С.А.

### Комерційна пропозиція

1. Засувка клинова фланцева з невисувним шпінделем, з ручним редуктором, типу 30с527нж Ду400Ру25 - 71200 грн
2. Засувка клинова фланцева з висувним шпінделем типу 30с76нж Ду150Ру63 - 21800 грн
3. Засувка клинова фланцева з висувним шпінделем під приварку типу 30с927нж Ду500Ру25 в комплекті з електроприводом 176200 грн
4. Засувка клинова фланцева з висувним шпінделем під приварку типу 30с907нж Ду500Ру25 в комплекті з електроприводом 164800 грн
5. Засувка клинова фланцева з висувним шпінделем під приварку типу 30с507нж Ду500Ру25 в комплекті з ручним редуктором 98400 грн

Ціна вказана без НДС, за од.

Строк постачання до 120 к.д

Умови постачання – на склад замовника, за рахунок постачальника

Умова оплати – 40% передоплата, 60% - впродовж 30 к.д.

З повагою, Директор  
ТОВ ВП "ИГМА-ПЛЮС"

І.М. Агарков



**Постачальник** ТОВ "Сєвєродонєцький завод теплоізоляційних виробів"  
ЄДРПОУ 33792007, тел. 0645700-880  
Р/р UA723206270000026009013034883 в АТ "СБЕРБАНК", м.КИЇВ  
ІПН 337920012146, номер свідоцтва 200077829  
Є платником податку на прибуток на загальних підставах  
Адреса 93400, Луганська обл., м Сєвєродонєцьк, вул. Промислова, буд. 18

**Одержувач** ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"  
тел.

**Платник** той самий  
**Замовлення** Договір № 307 від 10.04.20

**Рахунок-фактура № СФ-63**  
**від 28 Квітня 2020 р.**

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Мат базальтовий МТПБа 30 П СТ 6 НС 2000.1000.70 ДСТУ Б В.2.7-317:2016	м3	40.040	1444.44	57835.38
<b>Разом без ПДВ:</b>					<b>57835.38</b>
<b>ПДВ:</b>					<b>11567.08</b>
<b>Всього з ПДВ:</b>					<b>69402.46</b>

Всього на суму:  
**Шістдесят дев'ять тисяч чотириста дві гривні 46 копійок**  
ПДВ: 11567.08 грн.

Виписав(ла)



Квачова О.В.

КСД: 27.05.20

Товариство з обмеженою  
відповідальністю  
«Укрпромизол ЛТД»  
вул. 152-ї Дивізії, буд. 3, кім 336  
м. Дніпро,  
49007, Україна  
тел.: 067-630-82-78  
E-mail address: ukrizol@ukr.net  
ЄДРПОУ 37807011  
п/р UA753052990000026002060762884  
АТ КБ «ПРИВАТБАНК»  
м. Дніпро  
МФО 305299

**ТОВ**  
**Укрпромизол**  
**ЛТД**

Товариство з обмеженою  
відповідальністю  
«Укрпромизол ЛТД»  
вул. 152-ї Дивізії, буд. 3, кім 336  
м. Дніпро,  
49007, Україна  
тел.: 067-630-82-78  
E-mail address: ukrizol@ukr.net  
ЄДРПОУ 37807011  
п/р UA093348510000000026007106172  
АТ «Пумб»  
м. Київ  
МФО 334851

Исх. № 157 от 05.06.2020

Руководителю предприятия

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что наше предприятие готово осуществить поставку следующей теплоизоляционной продукции:

Наименование	Ед. изм.	Цена, грн с НДС
Мати базальтові МТПБа 30 П НС СТ 6 2000.1000.70 ДСТУ Б В.2.7-317:2016	м3	2 292,00
Мати базальтові МТПБа 30 П НС СТ 6 2000.1000.100 ДСТУ Б В.2.7-317:2016	м3	2 010,00
Мати базальтові МТПБа 30 П НС СТ 6 2000.1000.120 ДСТУ Б В.2.7-317:2016	м3	1 896,00

Условия поставки: доставка на склад Покупателя за счет Продавца (поставка партиями не менее 80м3).

Условия оплаты: отсрочка платежа 30 календарных дней с момента поставки.

Примечание: на протяжении прошлых лет наше предприятие осуществляло поставку данных теплоизоляционных материалов для нужд Кременчугской ТЭЦ. Замечаний по качеству и срокам поставки не было.

Директор ООО «Укрпромизол ЛТД»



В.Н. Демидов

Контактное лицо:  
Казимир Ян Константинович  
+380966807498

**Температурний графік магістральних теплових мереж  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"**

	Температура зовнішнього повітря, град С	Температурний графік зі зламом		Температурний графік без зламу		
		Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	
Температура холодної п'ятиденки	<b>-23,0</b>	<b>110,00</b>	<b>65,0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0</b>	
	-22,0	107,83	63,92	0,35	0,35	
	-21,0	105,65	62,85	0,71	0,71	
	-20,0	103,47	61,77	1,06	1,06	
	-19,0	101,30	60,69	1,42	1,42	
	-18,0	99,12	59,60	1,78	1,78	
	-17,0	96,93	58,52	2,14	2,14	
	-16,0	94,75	57,43	2,50	2,50	
	-15,0	92,57	56,35	2,87	2,87	
	-14,0	90,38	55,26	3,24	3,24	
	-13,0	88,19	54,17	3,61	3,61	
	-12,0	86,00	53,07	3,98	3,98	
	-11,0	83,81	51,98	4,36	4,36	
	-10,0	81,61	50,88	4,73	4,73	
	-9,0	79,42	49,78	5,11	5,11	
	-8,0	77,22	48,68	5,50	5,50	
	-7,0	75,02	47,58	5,88	5,88	
	-6,0	72,81	46,47	6,27	6,27	
	-5,0	70,61	45,36	6,66	6,66	
	-4,0	70,00	45,85	7,06	7,06	
	-3,0	70,00	46,95	7,46	7,46	
	-2,0	70,00	48,05	7,86	7,86	
	-1,0	70,00	49,15	8,27	8,27	
	0,0	70,00	50,24	8,68	8,68	
	1,0	70,00	51,34	9,10	9,10	
	2,0	70,00	52,44	9,52	9,52	
	3,0	70,00	53,54	9,95	9,95	
	4,0	70,00	54,63	10,38	10,38	
	5,0	70,00	55,73	10,82	10,82	
	6,0	70,00	56,83	11,26	11,26	
	7,0	70,00	57,93	11,72	11,72	
	8,0	70,00	59,02	12,18	12,18	
	9,0	70,00	60,12	12,65	12,65	
	10,0	70,00	61,22	13,13	13,13	
	11,0	70,00	62,32	13,62	13,62	
	12,0	70,00	63,41	14,13	14,13	
	13,0	70,00	64,51	14,66	14,66	
	<b>Нормативна температура зовнішнього повітря, град С</b>	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Нормативна кількість днів роботи системи теплостачання
Січень	-5,0	70,61	45,36	6,66	6,66	31,0
Лютий	-4,0	70,00	45,85	7,06	7,06	28,0
Березень	0,7	70,00	51,01	8,97	8,97	31,0
Квітень (ОП)	8,9	70,00	60,01	12,60	12,60	11,0
Квітень (МОП)	8,9	70,00	48,00	70,00	48,00	19,0
Травень	15,2	70,00	48,00	70,00	48,00	31,0
Червень	18,4	70,00	48,00	70,00	48,00	9,0
Липень	20,1	70,00	48,00	70,00	48,00	5,0
Серпень	19,3	70,00	48,00	70,00	48,00	31,0
Вересень	14,2	70,00	48,00	70,00	48,00	30,0
Жовтень (МОП)	7,9	70,00	48,00	70,00	48,00	15,0
Жовтень (ОП)	7,9	70,00	58,91	12,13	12,13	16,0
Листопад	2,0	70,00	52,44	9,52	9,52	30,0
Грудень	-2,7	70,00	47,28	7,58	7,58	31,0
<b>Для середніх за рік показників трубопроводів, які працюють цілорічно (магістраль)</b>	<b>6,3</b>	<b>70,1</b>	<b>49,2</b>	<b>35,6</b>	<b>26,0</b>	<b>318,0</b>
<b>Для показників трубопроводів, які працюють опалювальний період</b>	<b>-0,3</b>	<b>70,1</b>	<b>50,1</b>	<b>8,6</b>	<b>8,6</b>	<b>178,0</b>



## **Примітки до форми "Температурний графік магістральних теплових мереж ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"**

1. "Температура зовнішнього повітря, град С" (комірка В5). Наводиться розрахункова температура зовнішнього повітря для розрахунку опалення згідно з додатком І КТМ 204 України 244-94 "Норми та вказівки по нормуванню витрат палива та теплової енергії на опалення житлових та громадських споруд, а також на господарсько-побутові потреби в Україні" (стор. 331).

2. "Температура в подавальному трубопроводі, град С" (комірка С5), "Температура в зворотному трубопроводі, град С" (комірка Е5). Наводяться відповідні температури теплоносія у трубопроводах згідно з температурним графіком якісного регулювання теплових мереж (зі зламом).

3. "Нормативна температура зовнішнього повітря, град С" (комірки В45:В58) та "Нормативна кількість днів роботи системи теплопостачання" (комірки І45:І58). Наводиться планова розрахункова температура зовнішнього повітря згідно з рекомендаціями НКРЕКП (шаблон для розрахунку витрат теплової енергії). Кількість днів роботи теплових мереж в опалювальний період вказана з урахуванням рекомендацій фахівців НКРЕКП — 178 діб. Кількість днів роботи теплової мережі у червні-липні вказана з урахуванням проведення ремонтів у 2021 році - 49 діб згідно з графіком проведення ремонтів на 2021 рік.

## Розрахунок нормативних втрат теплової енергії з охолодженням за нормами СНІПу

Температурний графік магістральних теплових мереж

		Вихідні дані для розрахунку:	Для мереж, які працюють цілодобово	Для мереж, які працюють О.Н.
Температура в подавальному трубопроводі, град С (дані з листа "тем.граф")			70,06	8,63
Температура в зворотному трубопроводі, град С			49,16	8,63
Температура в трубопроводі ГВП, град С			55	
Температура в циркуляційному трубопроводі ГВП, град С			40	
Температура зовнішнього повітря, град С			6,30	-0,25
Температура ґрунту, град С			10,00	10,00
Температура повітря, виходячи з якої проєктувалася ізоляція трубопроводів, град С			318,00	178,00
Температура ґрунту, виходячи з якої проєктувалася ізоляція трубопроводів, град С			7,00	7,00
			5,00	5,00

Магістральні теплові мережі в непрохідних каналах, по яким транспортується тепла енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (перераховується цілісними функціонуваннями) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина неперервно ізолюваних трубопроводів (тем.граф I)	Довжина неперервно ізолюваних трубопроводів (тем.граф I)	Довжина неперервно ізолюваних трубопроводів (тем.граф I)	Питоми втрати т.е. неперервно ізолюваних трубопроводів (тем.граф I)	Питоми втрати т.е. неперервно ізолюваних трубопроводів (тем.граф I)	Питоми втрати т.е. неперервно ізолюваних трубопроводів (тем.граф I)	Втрати т.е. з охолодженням неізолюваних трубопроводів (тем.граф I)		Втрати т.е. з охолодженням неізолюваних трубопроводів (тем.граф I)	Втрати т.е. з витокком теплоносія
							ккал/м/год	ккал/м/год		
25,00	0,00	0,00	0,00	24,62	12,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	0,00	28,30	14,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	0,00	30,88	15,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	0,00	35,88	17,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	0,00	38,46	23,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	0,00	42,99	25,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	0,00	46,59	27,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	0,00	48,54	29,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	0,00	59,09	41,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	0,00	67,77	47,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	0,00	74,88	52,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	0,00	82,15	65,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
400,00	274,50	0,00	0,00	87,00	69,60	0,00	209,60	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	0,00	99,04	79,23	0,00	0,00	0,00	0,00	4,139
500,00	0,00	0,00	0,00	101,93	81,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	0,00	115,84	92,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	0,00	129,68	103,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	0,00	143,44	114,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
900,00	0,00	0,00	0,00	155,63	124,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
1000,00	0,00	0,00	0,00	167,98	134,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>Усього магістральні відкритої прокладені в непрох. каналах</b>		<b>274,50</b>	<b>0,00</b>	<b>100,05</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>209,60</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4,139</b>
<b>Загальні втрати теплової енергії у теплових мережах, приєднаних до котельної з охолодженням теплоносія, Гкал</b>				<b>209,60</b>						

**Примітка до форми "Розрахунок нормативних втрат теплової енергії з охолодженням за нормами СНіПу".**

1. Виконується робота "Заміна ділянки теплової мережі №1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя м.Кременчук, довжиною  $840 \times 2 = 1680$  м.п. ( II етап: ділянка від ТК1/20 до ТК 1/23, довжиною  $274,5 \times 2 = 549$  м)" з заміною трубопроводу підземної прокладки в непрохідних каналах з умовним діаметром 400 мм довжиною  $274,5 \times 2 = 549$  п.м., яка виконана до 1988 року, та яку планується замінити на ділянку трубопроводу з умовним діаметром 400 мм аналогічної довжини  $274,5 \times 2 = 549$  п.м.

2. "Температура ґрунта, град С" (комірка I38, J38). Наводиться планова розрахункова температура ґрунту згідно з рекомендаціями НКРЕКП (шаблон для розрахунку втрат теплової енергії), яка приймається в розрахунках втрат тепла при його транспортування тепловими мережами — 10 °С.

2. "Температура ґрунту, виходячи з якої проектувалася ізоляція трубопроводів, град С" (комірка I41, J41). Наводиться проектна температура ґрунту згідно з рекомендаціями НКРЕКП (шаблон для розрахунку втрат теплової енергії), яка приймається в розрахунках втрат тепла при його транспортування тепловими мережами — 5 °С.

3. "Температура повітря, виходячи з якої проектувалася ізоляція трубопроводів, град С" (комірка I40, J40). Наводиться проектна температура зовнішнього повітря згідно з рекомендаціями НКРЕКП (шаблон для розрахунку втрат теплової енергії), яка приймається в розрахунках втрат тепла при його транспортування тепловими мережами — 7,0 °С.

4. "Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф 1)" (комірки С58). Вказана довжина у двотрубному виконанні ділянки трубопроводу з умовним діаметром 400 мм.

Розрахунок зниження втрат теплової енергії на ділянці магістральної теплової мережі №1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя м.Кременчук, довжиною 840x2=1680 м.п.

( II етап: Ділянка від ТК1/20 до ТК 1/23, довжиною 274,5x2=549м)

Трубопроводи, робота яких передбачена протягом усього року		Існуюча схема прокладки теплової мережі			Пропонована схема після реалізації ІП			
№ з/п	Показник	од. виміру	Прокладка підземна в непрохідних каналах	Підземна безкавальна прокладка	Надземна прокладка	Прокладка підземна в непрохідних каналах	Підземна безкавальна прокладка	Надземна прокладка
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Діаметр зовнішній подавального трубопроводу	м	0,426			0,426		
2	Діаметр зовнішній зворотного трубопроводу	м	0,426			0,426		
3	Глибина залягання осі трубопровода підземної прокладки	м	1,5		X	1,5		X
4	Ширина внутрішня каналу	м	1,2	X	X	1,2	X	X
5	Висота внутрішня каналу	м	0,6	X	X	0,6	X	X
6	Ширина стінки каналу	м	0,125	X	X	0,125	X	X
7	Відстань між осями трубопроводів подаючого і зворотного	м	X			X		
8	Температура води у подавальному трубопроводі	град С	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06
9	Температура води у зворотному трубопроводі	град С	49,16	49,16	49,16	49,16	49,16	49,16
10	Температура зовнішнього повітря	град С	X	X	6,30	X	X	6,30
11	Температура повітря в каналі	град С	39,63	X	X	23,75	X	X
12	Температура ґрунта на глибині розташування осі трубопроводів підземної прокладки	град С	10,00	10,00	X	10,00	10,00	X
13	Коефіцієнт тепловіддачі від трубопроводу до зовнішнього повітря	Вт/м.кв/год	X	X	29	X	X	29
14	Коефіцієнт тепловіддачі від трубопроводу до повітря у каналі та від повітря до стінки каналу	Вт/м.кв/год	8	X	X	8	X	X
15	Коефіцієнт теплопровідності ґрунта	Вт/м/град С	2,2	X	X	2,2	X	X
16	Коефіцієнт теплопровідності матеріалу каналу	Вт/м/град С	2,04	X	X	2,04	X	X
17	Товщина ізоляції подавального трубопроводу	м	0,025			0,104		
18	Товщина ізоляції зворотного трубопроводу	м	0,025			0,086		
19	Коефіцієнт теплопровідності ізоляції подавального трубопроводу	Вт/м/град С	0,064			0,045		
20	Коефіцієнт теплопровідності ізоляції зворотного трубопроводу	Вт/м/град С	0,064			0,045		
21	Питомі теплові втрати подавального трубопроводу	ккал/год/м.пог	114,67	0,00	0,00	53,23	0,00	0,00
22	Питомі теплові втрати зворотного трубопроводу	ккал/год / м.пог		0,00	0,00		0,00	0,00



**Примітка до форми "Розрахунок зниження втрат теплової енергії на ділянці магістральної теплової мережі №1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя м.Кременчук, довжиною 840x2=1680 м.п. ( П етап: ділянка від ТК1/20 до ТК 1/23, довжиною 274,5x2=549м)"**

1. "Глибина залягання осі трубопроводу підземної прокладки" (комірки D11, G11). Глибина залягання трубопроводу коливається від 1,5 м до 2 м в залежності від місця заміру. Вказана найменша глибина.
2. "Коефіцієнт теплопровідності ґрунту" (комірки D35, G35). Згідно допоміжної інформації у даній формі приймається коефіцієнт теплопровідності для ґрунту - глина, суглинок, вологий.
3. "Коефіцієнт теплопровідності матеріалу каналу" (комірки D36, G36). Матеріал каналу - залізобетон. Згідно допоміжної інформації у даній формі приймається коефіцієнт теплопровідності для залізобетону, група Б у таблиці.
4. "Коефіцієнт теплопровідності ізоляції подавального/зворотного трубопроводів" (комірки D41, G41, D42, G42), "Товщина ізоляції подавального/зворотного трубопроводів" (комірки D37, G37, D38, G38). Напрацювання трубопроводів на сьогоднішній день становить: для ділянки від ТК-1/20 до ТК-1/23 - 40 років тому стан існуючої ізоляції незадовільний. Матеріал ізоляції, яка була встановлена при прокладанні трубопроводів — мати з скловолокна товщиною 0,040 м на подавальному та зворотному трубопроводах.

На сьогоднішній день товщина ізоляції зменшилась та становить 0,035 м та 0,025 м на подавальному та зворотньому трубопроводах відповідно. Враховуючи, що для виготовлення ізоляції використовувались норми до 1988 року, приймаємо параметри ізоляції згідно з СНиП П-3-79\* «Строительная теплотехника», а саме додаток 3, таблиця «Теплотехнические показатели строительных материалов и конструкций», п. 141 «Маты и полосы из стеклянного волокна прошивные (ТУ 21-23-72-75)» з коефіцієнтом теплопровідності 0,064 Вт/(м\*°C).

Для нової ізоляції використовується матеріал - мати прошивні теплоізоляційні мінераловатні в обкладці скловолокном з двох сторін із коефіцієнтом теплопровідності 0,045 Вт/(м\*°C) товщиною 0,050 м для подавального та зворотнього трубопроводу та «ТСМ-Керамічний» (Технічні умови ТУ У 26.6-33205528-001:2009 «Композиція рідка керамічна теплозахисна») із коефіцієнтом теплопровідності 0,001 Вт/(м\*°C) товщиною 0,0012 м на подавальному та 0,0008 м на зворотньому трубопроводах.

Для заповнення форми параметри ізоляції розраховуються наступним чином:

- для подавального трубопроводу:

- товщині ізоляційного матеріалу 0,0012 м із коефіцієнтом теплопровідності 0,001 Вт/(м\*°C) відповідатиме товщина ізоляційного матеріалу із коефіцієнтом теплопровідності 0,045 Вт/(м\*°C) наступна:  $0,0012 / 0,001 * 0,045 = 0,054$  м;

- сумарна умовна товщина ізоляційного матеріалу із коефіцієнтом теплопровідності 0,045 Вт/(м\*°C) для подавального та зворотного трубопроводів становить:  $0,050 + 0,054 = 0,104$  м.

- для зворотного трубопроводу:

- товщині ізоляційного матеріалу 0,0008 м із коефіцієнтом теплопровідності 0,001 Вт/(м\*°C) відповідатиме товщина ізоляційного матеріалу із коефіцієнтом теплопровідності 0,045 Вт/(м\*°C) наступна:  $0,0008 / 0,001 * 0,045 = 0,036$  м;

- сумарна умовна товщина ізоляційного матеріалу із коефіцієнтом теплопровідності 0,045 Вт/(м\*°C) для подавального та зворотного трубопроводів становить:  $0,050 + 0,036 = 0,086$  м.

**Розрахунок економічного ефекту при зниженні втрат теплової енергії на ділянці магістральної теплової мережі №1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя м.Кременчук, довжиною 840x2=1680 м.п. ( II етап: ділянка від ТК1/20 до ТК 1/23, довжиною 274,5x2=549м)**

		Без ПДВ				
№з/п	Показник	Фактичні умови роботи	Нормативні показники роботи до введення ІП	Показники роботи після введення ІП		
1	2	3	4	5		
1	Час роботи на рік, годин	7 632,00	7 632,00	7 632,00		
2	Довжина усіх труб ділянки, м	549,00	549,00	549,00		
3	Середня фактична вартість палива за попередній рік, грн/кг.у.п.	5 112,690000	5 112,69	5 112,69		
4	Прогнозна вартість палива, грн./кг.у.п.	4,404007	4,40	4,40		
5	Нормативна питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії, кг.у.п./Гкал	151,80	151,80	151,80		
6	Втрати теплової енергії на ділянці теплової мережі, що планується реконструювати у розрахунку на рік, Гкал	240,23	209,60	111,52		
7	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, кг.у.п.	X	X	19 538,90		
8	Зменшення витрат фактичної собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, грн/рік	X	X	86 049,45		
9	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи існуючої теплової мережі, кг.у.п.	X	X	14 889,70		
10	Зменшення витрат планової собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи, грн/рік	X	X	65 574,36		
11	Кількість аварій на теплових мережах за рік відношенні до 1 км.теплових мереж аварія/км	1,821	2	0		
12	Середня вартість усунення 1 аварії, грн.	5 691,02	5 691,02	0,00		
13	Вартість усунення аварії на ділянці, що підлягає заміні	5 691,02	5 691,02	0,00		
14	Вартість зворотних матеріалів (металобрухт тощо), грн	X	X	115 940,00		
15	Середня балансова вартість теплової мережі, грн	147 872,71	147 872,71	5 623 333,33		
16	Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік, грн.	29 192,02	29 192,02	224 933,33		
17	Економічний ефект від впровадження ІП відносно фактичних умов роботи існуючої теплової мережі	X	X	287 481,79		
18	Економічний ефект від впровадження ІП відносно нормативних умов роботи існуючої теплової мережі	X	X	382 946,69		
19	Вартість реалізації заходу ІП	X	X	5 623 333,33		
20	Термін окупності заходу ІП	X	X	20,63		

**Примітка до форми "Розрахунок економічного ефекту при зниженні втрат теплової енергії на ділянці магістральної теплової мережі №1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя м.Кременчук, довжиною 840x2=1680 м.п. ( II етап: ділянка від ТК1/20 до ТК 1/23, довжиною 274,5x2=549м)":**

1. "Середня фактична вартість палива за попередній рік, грн/т.у.п." (комірка С7). Вказана середньозважена ціна 1 кг умовного палива (без ПДВ), яке було витрачено на виробництво теплової енергії у 2019 році, згідно з формою 1-НКРЕ.
2. "Прогнозна вартість палива, грн./кг.у.п." (комірка С8). З 1 січня 2020 р. змінився алгоритм визначення ціни на природний газ: НАК "Нафтогаз України" здійснює продаж/постачання природного газу відповідно до пунктів 7, 8 і 11 "Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу" за цінами, що встановлюються продавцем (постачальником) і покупцем (споживачем), але не вище рівня, який, враховує середньоарифметичне значення фактичних цін природного газу на наступну добу поставки газу на нідерландському газовому хабі (ТTF) за період 1-22 числа місяця постачання газу відповідно до інформації біржі Powertext/EEEX, різницю (спред) між ціною на хабі ТTF та кордоні України і тариф на послуги транспортування природного газу для точки входу в Україну на міждержавному з'єднанні з Польщею/Словаччиною/Угорщиною. В зв'язку з цим для розрахунку вартості палива прийнята фактична середня ціна природного газу за період січень 2019 року - травень 2020 року - 4 773,76 грн за тис.куб.м (без ПДВ) (згідно діючих між НАК «Нафтогаз України» та ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" договорів постачання природного газу). Враховуючи тариф на послуги з транспортування природного газу для внутрішніх точок виходу з газотранспортної системи (замовлення потужності) в розмірі 124,16 грн за тис.куб.м, (без ПДВ), та прогнозовану вартість розподілу природного газу - 290,0 грн./тис. куб. м (без ПДВ), ціна природного газу складе - 5187,92 грн/тис. куб. м без ПДВ. Середньозважена калорійність природного газу за 2019 рік становить 8246 ккал/куб. м. Тому прогнозна вартість палива на 2021 рік становитиме:  
 $5187,92 * 7000 / 8246 / 1000 = 4,404007$  грн./кг.у.п. без ПДВ.
3. "Нормативна питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії, кг.у.п./Гкал" (комірка С9). Затверджена у тарифах питома витрата палива на виробництво теплової енергії на 2021 рік.
4. "Кількість аварій на теплових мережах за рік у відношенні до 1 км.теплових мереж аварія/км" (комірка С15). У 2019 р. було виявлено 1 аварійний дефект. Для розрахунку приймається відношення кількості аварій на вказаній ділянці до довжини вказаної ділянки у одноконтурному розрахунку (у кілометрах).
5. "Середня вартість усунення 1 аварії, грн." (комірка С16). Наводиться середня витрата на усунення 1 аварії - 5 691,02 грн (без ПДВ).
6. "Вартість зворотних матеріалів (металобрухт тощо), грн" (комірка Е18). Виконується заміна трубопроводу зі сталі 3 із щільністю 7850 кг/м<sup>3</sup>. Ділянки подавального та зворотнього трубопроводів з зовнішнім діаметром 426 мм, сумарною довжиною 549 м та товщиною стінки 6 мм важитимуть 34,1 т. Згідно комерційної пропозиції ПП "ОПТИМЕД" від 01.06.2020 року, ціна тони металобрухту становить 3400 грн/т (без ПДВ).
7. "Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік, грн." (комірка Е20). Амортизаційні відрахування при фактичних умовах вказані за 2016 рік (12 місяців) для ділянки, що підлягає заміні. Амортизаційні відрахування за рік після впровадження інвестпрограми визначені за умови повної амортизації впродовж 25 років, тому амортизаційні відрахування за рік після впровадження інвестпрограми приймаються, як двадцять п'ята частина від "Вартість реалізації заходу ІП" (комірка Е23).



**Розрахунок економії коштів за рахунок зниження втрат тиску та витрати електричної енергії на транспортування теплоносія після заміни ділянки магістральної теплової мережі №1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя м.Кременчук, довжиною 840x2=1680 м.п. ( II етап: ділянка від ТК1/20 до ТК 1/23, довжиною 274,5x2=549м)**

Для розрахунку втрат тиску в трубопроводах при транспортуванні теплоносія використовуються технічні дані наступних джерел:

1. Альтшуль А.Д. Гидравлические потери на трение в водоводах электростанций.
2. Николаев А.А. Справочник проектировщика. Проектирование тепловых сетей.
3. Наказ №12 від 02.02.2009 р. "Про затвердження порядку розрахунку нормативних витрат електроенергії підприємствами теплоенергетики при виробництві, транспортуванні та постачанні (розподілі) теплової енергії"

Згідно {1} втрати тиску розраховуються за формулою Дарсі-Вейсбаха:

$$\Delta h = \lambda \frac{L * V^2}{D_{вн} * 2g} \quad (10)$$

де

$\lambda$  - коефіцієнт гідравлічного опору;

L - довжина ділянки трубопроводу, м;

$D_{вн}$  - внутрішній діаметр трубопроводу, мм;

V - швидкість рідини у трубопроводі, м/с;

g - прискорення вільного падіння, м/с<sup>2</sup>.

Для транспортування теплоносія використовується насосне обладнання ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ". Режим роботи насосного обладнання обирається таким чином, щоб забезпечувати необхідний гідравлічний режим тепломереж для якісного тепlopостачання споживачів (витрата та тиск теплоносія). В опалювальний період, враховуючи великий відбір тепла та великі витрати теплоносія, подача мережної води виконується мережними насосами, які розташовані на ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ", а зворотня вода подається завдяки підкачувальним насосам, які розташовані поза межами ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" на підкачувальних станціях ПНС-1,2,3,4. В неопалювальний період підкачувальні насоси не працюють, а циркуляція теплоносія виконується тільки завдяки мережним насосам ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ".

**1. Розрахунок зміни втрат тиску при заміні ділянки магістральної теплової мережі №1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя м.Кременчук, довжиною 840x2=1680 м.п. ( II етап: ділянка від ТК1/20 до ТК 1/23, довжиною 274,5x2=549м), яка виконана до 1988 року, планується замінити на ділянку аналогічної довжини з умовним діаметром 400 мм.**

#### **1.1. Визначення витрати та швидкості води в трубопроводах.**

Згідно рекомендацій {2} п. 9.2 стор. 109 при виконанні гідравлічних розрахунків теплових мереж приймається наступна еквівалентна шорсткість внутрішньої поверхні трубопроводів:

$$\kappa_s = 0,5 \text{ мм} = 0,0005 \text{ м.}$$

Надалі приймаємо, що саме для даної еквівалентної був раніше розрахований існуючий трубопровід.

Також при виконанні гідравлічних розрахунків питомі втрати тиску на 1 м трубопроводу, згідно {2} п. 9.4 стор. 132, рекомендовано приймати:

$$\Delta h \leq 8 \text{ кгс/м}^2 \cdot \text{м}$$

На сьогоднішній день на ділянці магістральної теплової мережі №1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя м.Кременчук, довжиною 840x2=1680 м.п. ( II етап: ділянка від ТК1/20 до ТК 1/23, довжиною 274,5x2=549м) також змонтований трубопровід умовного діаметру 400 мм з довжиною по 274,5 м подавального та зворотнього трубопроводів (більша частина ділянки), тому, використовуючи рекомендації табл. 9.11 {2} можна визначити швидкість, з якою теплоносієм транспортується крізь дану ділянку трубопроводу.

У таблиці 9.11 стор. 117-125 {2} наводяться умовні діаметри трубопроводів, витрата теплоносія та відповідна втрата тиску на 1 м труби. Використовуючи вказані дані можна знайти швидкість та витрату теплоносія, які належать відповідному діаметру трубопроводу. У разі, якщо геометричні параметри труби не відповідають наведеним у таблиці використовуються наступна формула переведення {2} стор. 125:



$$\Delta'h = \Delta h * (D_{\text{вн}} / D'_{\text{вн}})^{5,25} \quad \text{або} \quad \Delta h = \frac{\Delta'h}{(D_{\text{вн}} / D'_{\text{вн}})^{5,25}}$$

де  $D_{\text{вн}}$ ,  $D'_{\text{вн}}$  - табличний та наявний внутрішні діаметри трубопроводів, м;

$\Delta h$ ,  $\Delta'h$  - таблична та розрахункова питомі втрати тиску на 1 м трубопроводу, м;

Табличний трубопровід умовного діаметру 400 мм має наступні характеристики.

$$D_{\text{зов}} = 0,426 \quad \text{м}; \quad e = 7 \quad \text{мм};$$

де  $D_{\text{зов}}$  - зовнішній діаметр трубопроводу, мм;

$e$  - товщина стінки труби, мм;

Табличний внутрішній діаметр  $D_{\text{вн}}$  (мм) дорівнює:

$$D_{\text{вн}} = D_{\text{зов}} - 2 * e = 0,426 - 0,014 = 0,412 \quad \text{м}.$$

**Існуючий трубопровід умовного діаметру 400 мм та довжиною по 274,5 м подавального та зворотнього трубопроводів має наступні характеристики.**

$$D_{\text{зов}} = 0,426 \quad \text{м}; \quad L = 549 \quad \text{м}; \quad e = 6 \quad \text{мм};$$

Наявний внутрішній діаметр  $D_{\text{вн}}$  (мм) дорівнює:

$$D'_{\text{вн}} = D_{\text{зов}} - 2 * e = 0,426 - 0,012 = 0,414 \quad \text{м}.$$

Площа перетину трубопроводу,  $S$ ,  $\text{м}^2$ , дорівнює:

$$S = \pi * D_{\text{вн}}^2 / 4 = 3,14 * 0,414^2 / 4 = 0,135 \quad \text{м}^2.$$

Таблична питома втрата тиску на 1 м трубопроводу, яка корегується в залежності від внутрішнього діаметру трубопроводу, згідно формули становитиме:

$$\Delta h = \frac{7,5}{(0,412 / 0,414)^{5,25}} = 7,7 \quad \text{кгс/м}^2 * \text{м}$$

Саме для такої максимальної питомої втрати тиску буде прийматися швидкість теплоносія для існуючої труби 426\*6 у стовбчику 426\*7 табл. 9.11.

Приймаємо швидкість теплоносія у існуючій трубі (табл. 9.11, стор. 122 {2}):

$$V = 1,78 \quad \text{м/с}.$$

Витрата теплоносія через дану ділянку буде дорівнювати:

$$G_{\text{т}} = V * S = 1,78 * 0,135 = 0,24 \quad \text{м}^3/\text{с}$$

Приймаємо дану витрату за розрахункову. Надалі у розрахунках швидкість теплоносія у трубопроводах буде визначатися виходячи із даної витрати крізь трубопроводи та враховуючи площу перетину відповідної труби.

**Існуючий трубопровід умовного діаметру 400 мм та довжиною по 274,5 м подавального та зворотнього трубопроводів має наступні характеристики.**

$$D_{\text{зов}} = 0,426 \quad \text{м}; \quad L = 549 \quad \text{м}; \quad e = 6 \quad \text{мм};$$

Внутрішній діаметр  $D_{\text{вн}}$  (мм) дорівнює:

$$D_{\text{вн}} = D_{\text{зов}} - 2 * e = 0,426 - 0,012 = 0,414 \quad \text{м}.$$

Площа перетину трубопроводу,  $S$ ,  $\text{м}^2$ , дорівнює:

$$S = \pi * D_{\text{вн}}^2 / 4 = 3,14 * 0,414^2 / 4 = 0,135 \quad \text{м}^2.$$

Враховуючи раніше розраховану витрату теплоносія, швидкість води у трубопроводі буде дорівнювати:

$$V = 0,240 / 0,135 = 1,78 \quad \text{м/с}.$$

**Новий трубопровід умовного діаметру 400 мм та довжиною по 274,5 м подавального та зворотнього трубопроводів має наступні характеристики.**

$$D_{\text{зов}} = 0,426 \quad \text{м}; \quad L = 549 \quad \text{м}; \quad e = 10 \quad \text{мм};$$

Внутрішній діаметр  $D_{\text{вн}}$  (мм) буде рівним:

$$D_{\text{вн}} = D_{\text{зов}} - 2 * e = 0,426 - 0,02 = 0,406 \quad \text{м}.$$

Площа перетину трубопроводу,  $S$ ,  $\text{м}^2$ , дорівнює:

$$S = \pi * D_{\text{вн}}^2 / 4 = 3,14 * 0,406^2 / 4 = 0,129 \quad \text{м}^2.$$

Враховуючи раніше розраховану витрату теплоносія, швидкість води у трубопроводі буде дорівнювати:

$$V = 0,240 / 0,129 = 1,86 \quad \text{м/с}.$$

## 1.2. Гідравлічний розрахунок.

Існуючий трубопровід умовного діаметру 400 мм та довжиною по 274,5 м подавального та зворотнього трубопроводів має наступні характеристики.

Згідно {1} (стр. 33) коефіцієнт гідравлічного опору трубопроводу розраховуються за формулою:

$$\lambda = 0,11 * \left( \frac{\kappa_s}{D_{\text{вн}}} + \frac{68}{\text{Re}} \right)^{0,25} \quad (11)$$

де  $\kappa_s$  - еквівалентна шорсткість трубопроводу, мм;

Re - число Рейнольдса.

Згідно {2} (стр. 108) число Рейнольдса розраховується за формулою:

$$\text{Re} = \frac{V * D_{\text{вн}}}{\nu} \quad (12)$$

де  $\nu$  - кінематична в'язкість рідини в залежності від температури,

при 80°C дорівнює 0,000000365 м<sup>2</sup>/с;

Число Рейнольдса Re, по формулі (12) буде дорівнювати:

$$\text{Re} = \frac{1,78 * 0,414}{0,000000365} = 2018959$$

Згідно {1} (стр. 38) та враховуючи довготривалу експлуатацію трубопроводів - більш за 25 років, приймаємо еквівалентну шорсткість трубопроводу  $\kappa_s$  (мм) для трубопроводів з сильною корозією:

$$\kappa_s = 5,0 \text{ мм} = 0,005 \text{ м.}$$

Тоді коефіцієнт гідравлічного опору трубопроводу  $\lambda$ , по формулі (11) буде дорівнювати:

$$\lambda = 0,11 * \left( \frac{0,005}{0,414} + \frac{68}{2018959} \right)^{0,25} = 0,03649$$

По формулі (10) втрати тиску будуть дорівнювати:

$$h = 0,03649 * \frac{549 * 3,17}{0,414 * 2 * 9,81} = 7,82 \text{ м} = 0,78 \text{ атм}$$

**Новий трубопровід умовного діаметру 400 мм та довжиною по 274,5 м подавального та зворотнього трубопроводів має наступні характеристики.**

Тоді число Рейнольдса Re, по формулі (12) буде дорівнювати:

$$\text{Re} = \frac{1,86 * 0,406}{0,000000365} = 2068932$$

Згідно {1} (стр. 38), приймаємо еквівалентну шорсткість трубопроводу  $\kappa_s$  (мм) для нових трубопроводів:

$$\kappa_s = 0,5 \text{ мм} = 0,0005 \text{ м.}$$

Тоді коефіцієнт гідравлічного опору трубопроводу  $\lambda$ , по формулі (11) буде дорівнювати:

$$\lambda = 0,11 * \left( \frac{0,0005}{0,406} + \frac{68}{2068932} \right)^{0,25} = 0,020743$$

По формулі (10) втрати тиску будуть дорівнювати:

$$h = 0,020743 * \frac{549 * 3,46}{0,406 * 2 * 9,81} = 4,95 \text{ м} = 0,50 \text{ атм}$$

При реконструкції вказаної ділянки трубопроводу втрати тиску зменшаться на:

- на ділянці довжиною 274,5 м:

$$7,82 - 4,95 = 2,87 \text{ м}$$

### 1.3. Розрахунок економії електричної енергії після реконструкції теплових мереж при роботі мережевих насосів

Для розрахунку економії електроенергії на транспортування теплоносія у трубопроводі подачі при зниженні втрат на тертя рідини в трубопроводі оберемо споживання електроенергії мережевим насосом KRHA-300/660/40A або СЕН-1А. Даний електронасос працює майже цілий рік, його потужності достатньо для постачання всього об'єму теплоносія в літній період, а в зимовий період він працює при тих самих параметрах паралельно з іншими насосами.

Обраний для розрахунку мережевий насос працює з електродвигуном, обладнаним частотним регулятором.

Споживана електродвигуном насоса потужність визначається згідно [3] за формулою (кВт\*год):

$$P = \frac{G \cdot H \cdot 1000 \cdot 1,02}{3600 \cdot 102 \cdot \eta_n \cdot \eta_e \cdot \eta_m \cdot 0,96} \quad (13)$$

де G - продуктивність насоса, приймаємо	1200	т/год;	
H - тиск при обраній продуктивності насосу буде	143	м вод. ст.;	
$\eta_n$ - ККД на валу насоса, приймаємо	0,79	;	
$\eta_e$ - ККД електричного двигуна, приймаємо	0,94	;	
$\eta_m$ - ККД механічної передачі, приймаємо	0,98	;	
Зміну ККД частотного регулятора, приймаємо	0,96	.	

Після реконструкції за рахунок зменшення втрати тиску при транспортуванні необхідної витрати рідини у теплову магістраль можна зменшити напір насосу на величину втрати тиску у трубопроводі. Врахуємо цей факт при розрахунку витрати електроенергії при роботі насосу.

Під час роботи даного насосу в опалювальний період втрата тиску відбувається у подавальному трубопроводі, тому що насос працює спільно з підкачувальними насосами. Далі наведений розрахунок витрат електричної енергії при подачі теплоносія у опалювальний період.

Витрата електроенергії на транспортування теплоносія при заміні трубопроводу, згідно формули (13), дорівнює:

$$P_{\text{тек}} = \frac{1200 \cdot (143 - 2,9) \cdot 1000 \cdot 1,02}{3600 \cdot 102 \cdot 0,79 \cdot 0,94 \cdot 0,98 \cdot 0,96} = 668,6 \quad \text{кВт*год}$$

Витрата електроенергії на транспортування теплоносія при існуючому обладнанні, згідно формули (13), дорівнює:

$$P_{\text{нов}} = \frac{1200 \cdot 143 \cdot 1000 \cdot 1,02}{3600 \cdot 102 \cdot 0,79 \cdot 0,94 \cdot 0,98 \cdot 0,96} = 682,3 \quad \text{кВт*год}$$

Зменшення витрати електроенергії на транспортування теплоносія дорівнює:

$$\Delta P_{\text{ес}} = P_{\text{тек}} - P_{\text{нов}} = 682,3 - 668,6 = 13,7 \quad \text{кВт*год}$$

Приймаємо час роботи насосу в опалювальний період для даної ділянки трубопроводу:

$$178 \cdot 24 = 4272 \quad \text{годин}$$

Під час роботи даного насосу в неопалювальний період втрата тиску відбувається у подавальному та зворотньому трубопроводі. Далі наведений розрахунок витрат електричної енергії при подачі теплоносія у неопалювальний період.

Витрата електроенергії на транспортування теплоносія при заміні трубопроводу, згідно формули (13), дорівнює:

$$P_{\text{тек}} = \frac{1200 \cdot (143 - 2,9) \cdot 1000 \cdot 1,02}{3600 \cdot 102 \cdot 0,79 \cdot 0,94 \cdot 0,98 \cdot 0,96} = 668,6 \quad \text{кВт*год}$$

Витрата електроенергії на транспортування теплоносія при існуючому обладнанні, згідно формули (13), дорівнює:

$$P_{\text{нов}} = \frac{1200 \cdot 143 \cdot 1000 \cdot 1,02}{3600 \cdot 102 \cdot 0,79 \cdot 0,94 \cdot 0,98 \cdot 0,96} = 682,3 \quad \text{кВт*год}$$

Зменшення витрати електроенергії на транспортування теплоносія дорівнює:

$$\Delta P_{\text{ес}} = P_{\text{тек}} - P_{\text{нов}} = 682,3 - 668,6 = 13,7 \quad \text{кВт*год}$$

Приймаємо час роботи насосу в неопалювальний період для даної ділянки трубопроводу без урахування 49 діб ремонту трубопроводу у 2021 р.:

$$\begin{aligned} 365 - 178 - 49 &= 138 \quad \text{дів або} \\ 138 \cdot 24 &= 3312 \quad \text{годин} \end{aligned}$$

При реконструкції обраної ділянки трубопроводу за рік економія електроенергії  $W_e$ , кВт\*год, при транспортуванні теплоносія, без урахування періоду ремонту даної ділянки тепломережі, можна розрахувати за наступною формулою:

$$W_e = 13,7 * 4272 + 13,7 * 3312 = 103\,901 \text{ кВт*год}$$

Для підрахунку економії коштів при заміні трубопроводу у розрахунках виконується переведення кількості втраченої електричної енергії при транспортуванні теплоносія в обсяги умовного палива для виробітку даної кількості електричної енергії, а потім у грошовий еквівалент даного обсягу палива. Для виконання даного переведення використовуються наступні формули:

$$\begin{aligned} V_e &= W_e * V_{e.e.} \\ E_{e.e.} &= V_e * Ц \end{aligned} \quad (17)$$

де  $V_e$  - витрата палива на виробіток електричної енергії у умовному обчисленні (умовне паливо), туп;

$V_{e.e.}$  - коефіцієнт переведу фізичних величин згідно з додатком 1 до наказу № 56 від 20.05.2010 р. Національного Агентства України з питань забезпечення ефективного використання енергетичних ресурсів "Про затвердження Типової методики "Загальні вимоги до організації та проведення енергетичного аудиту".

Приймається -  $1 \text{ кВт*год} = 0,00012274 \text{ туп.}$

$E_{e.e.}$  - річна економія палива у грошовому еквіваленті, грн./год.

$Ц$  - прогнозована ціна умовного палива. З 1 січня 2020 р. змінився алгоритм визначення ціни на природний газ: НАК "Нафтогаз України" здійснює продаж/постачання природного газу відповідно до пунктів 7, 8 і 11 "Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу" за цінами, що встановлюються продавцем (постачальником) і покупцем (споживачем), але не вище рівня, який, враховує середньоарифметичне значення фактичних цін природного газу на наступну добу поставки газу на нідерландському газовому хабі (TTF) за період 1-22 числа місяця постачання газу відповідно до інформації біржі Powertext/EEEX, різницю (спред) між ціною на хабі TTF та кордоні України і тариф на послуги транспортування природного газу для точки входу в Україну на міждержавному з'єднанні з Польщею/Словаччиною/Угорщиною. В зв'язку з цим для розрахунку вартості палива прийнята фактична середня ціна природного газу за період січень 2019 року - травень 2020 року - 4 773,76 грн за тис.куб.м (без ПДВ) (згідно діючих між НАК «Нафтогаз України» та ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" договорів постачання природного газу). Враховуючи тариф на послуги з транспортування природного газу для внутрішніх точок виходу з газотранспортної системи (замовлення потужності) в розмірі 124,16 грн за тис.куб.м, (без ПДВ), та прогнозовану вартість розподілу природного газу - 290,0 грн./тис. куб. м (без ПДВ), ціна природного газу складе - 5187,92 грн/тис. куб. м без ПДВ. Середньозважена калорійність природного газу за 2019 рік становить 8246 ккал/куб. м. Тому прогнозна вартість палива на 2021 рік становитиме:

$$5187,92 * 7000 / 8246 / 1000 = 4,404007 \text{ грн./кг.у.п. без ПДВ.}$$

Приймається -  $4\,404,007 \text{ грн./туп}$

Згідно формули (16) річна економія умовного палива при заміні трубопроводу за рахунок зниження втрат електричної енергії при транспортуванні теплоносія складатиме:

$$V_e = 103\,901 * 0,00012274 = 12,75 \text{ туп}$$

Згідно формули (17) річна економія коштів при заміні трубопроводу за рахунок зниження втрат електричної енергії при транспортуванні теплоносія складатиме:

$$E_{e.e.} = 12,75 * 4404,007 = 56\,151,09 \text{ грн. на рік без ПДВ}$$

Економія умовного палива становитиме:

$$12,75 \text{ туп на рік}$$





**Розрахунок обсягу економії природного газу у разі впровадження  
Інвестиційної програми**

№ з/п	Найменування	Одиниця виміру	Значення
		1	2
1	Економія палива при впровадженні ІП за рахунок зниження втрат тепла на ділянці магістральної теплової мережі №1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя м.Кременчук, довжиною 840x2=1680 м.п. ( II етап: ділянка від ТК1/20 до ТК 1/23, довжиною 274,5x2=549м)	туп/рік	19,539
		тис. куб. м/рік	16,6
3	Економія палива при впровадженні ІП за рахунок зниження використання електричної енергії на ділянці магістральної теплової мережі №1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя м.Кременчук, довжиною 840x2=1680 м.п. ( II етап: ділянка від ТК1/20 до ТК 1/23, довжиною 274,5x2=549м)	туп/рік	12,75
		тис. куб. м/рік	10,8
4	Сумарна економія палива при впровадженні ІП	туп/рік	<b>32,289</b>
		тис. куб. м/рік	<b>27,4</b>

Примітка:

При середньозваженій калорійності природного газу за 2019 рік - 8246 ккал/куб. м.

**Розрахунок обсягу викидів забруднюючих речовин від основних виробництв  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" та величини екологічного податку у разі впровадження  
Інвестиційної програми**

№ з/п	Види забруднюючих речовин				Питомий викид на одиницю сировини, продукції	Ставка податку згідно розділу VIII Податкового Кодексу України, грн/т	Загальні суми збору, грн. (к.4 х к.7)
	Код	Найменування	Одиниця виміру	Фактичний викид			
	1	2	3	4			
1	0301	оксиди азоту (в перерахунку на діоксид азоту) [NO <sub>2</sub> ]	т/рік	0,082	0,003	2451,84	201,541
2	0337	оксид вуглецю		0,016	0,000600	92,37	1,519
3	0410	метан		0,001	0,000030	138,57	0,114
4	---	азоту(I) оксид [ N <sub>2</sub> O]		0,0001	0,000003	2451,84	0,202
5	---	етан		0,005	0,000200	138,57	0,759
6	---	вуглецю діоксид		54,800	2,000	10,00	548,000
7		<b>Всього</b>		<b>54,905</b>			

**Примітка до таблиці "Розрахунок обсягу викидів забруднюючих речовин від основних виробництв ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" та величини екологічного податку у разі впровадження інвестиційної програми при роботі на природному газі"**

Розрахунок обсягу викидів виконується наступним чином.

1. Визначаються річні обсяги економії природного газу у натуральному обчисленні (стовбчик 3, ряд 1 таблиці "Розрахунок обсягу економії природного газу у разі впровадження інвестиційної програми"). Приймаються розрахункові обсяги економії умовного палива згідно відповідним формам еталону у графі "Економія палива від впровадження ІІ у порівнянні з фактичними умовами роботи, кг.у.п." (стовбчик 5, ряд 7) та розрахунковий обсяг економії умовного палива при зниженні використання електричної енергії після впровадження ІІ. Для переводу умовного палива у натуральне приймається калорійність умовного палива 7000 ккал/кг та середньозважена калорійність природного газу за 2019 рік - 8246 ккал/тис. куб. м.
2. Для визначення зниження обсягу викидів забруднюючих речовин (стовбчик 4, ряд 1-6) необхідно річні обсяги економії природного газу помножити на питомі викиди на одиницю сировини, продукції (стовбчик 5, ряд 1-6) що приймаються згідно "Звіту з інвентаризації викидів забруднюючих речовин на підприємстві ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ", Промисловий майданчик № 1" за 2018 рік.
3. Ставки податку на викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин (стовбчик 6, ряд 1-6) приймаються згідно ст. 243.1 розділу VIII Податкового Кодексу України.
4. Загальна сума збору за викиди забруднюючих речовин визначається як добуток обсягу викидів забруднюючих речовин (стовбчик 4, ряд 1-6) на відповідні ставки податку на викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин (стовбчик 6, ряд 1-6).

У результаті впровадження заходу із заміни ділянки магістральної теплової мережі №1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя м.Кременчук, довжиною 840x2=1680 м.п. ( II етап: ділянка від ТК1/20 до ТК 1/23, довжиною 274,5x2=549м) має відбутися наступна економія енергоресурсів та зниження викидів забруднюючих речовин у повітря:

№ п/п	Найменування	Од. виміру	Усього за проектом
	1	2	3
1.	Економія палива при впровадженні ІП за рахунок зниження втрат тепла на ділянці магістральної теплової мережі №1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя м.Кременчук, довжиною 840x2=1680 м.п. ( II етап: ділянка від ТК1/20 до ТК 1/23, довжиною 274,5x2=549м)	туп/рік	19,539
		грн/рік	86 049,45
2.	Економія палива при впровадженні ІП за рахунок зниження використання електричної енергії на ділянці магістральної теплової мережі №1 діаметром 426x10 мм від ТК 1/14 до ТК1/23 по вул. Бутиріна, Гоголя м.Кременчук, довжиною 840x2=1680 м.п. ( II етап: ділянка від ТК1/20 до ТК 1/23, довжиною 274,5x2=549м)	туп/рік	12,75
		грн/рік	56 151,09
3.	Сумарний ефект <u>зниження викидів забруднюючих речовин у повітря</u> за рахунок зниження споживання палива від впровадження ІП відносно умов роботи існуючої теплової мережі	т/рік	54,905
		грн/рік	752,135
3.1.	Зниження викидів оксидів азоту (в перерахунку на діоксид азоту) (NO <sub>2</sub> )	т/рік	0,082
		грн/рік	201,541
3.2.	Зниження викидів оксиду вуглецю	т/рік	0,016
		грн/рік	1,519
3.3.	Зниження викидів метану	т/рік	0,001
		грн/рік	0,114
3.4.	Зниження викидів азоту (I) оксиду (N <sub>2</sub> O)	т/рік	0,000
		грн/рік	0,202
3.5.	Зниження викидів етан	т/рік	0,005
		грн/рік	0,759
3.6.	Зниження викидів вуглецю діоксиду	т/рік	54,800
		грн/рік	548,000



**Заміна теплової ізоляції на теплових мережах №10, №20, №13**

### Заміна теплової ізоляції на теплових мережах №10, №20, №13

На балансі ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» знаходяться магістральні теплові мережі в надземному виконанні довжиною 14 676 м. Будівництво більшої частини теплових мереж проводилось в період з 1964 по 1979 роки. Тобто найстарішим ділянкам тепломереж понад 50 років. Під час будівництва на трубопроводи в надземному виконанні була нанесена тепла ізоляція з прошивних мінераловатних матів на синтетичній зв'язці з каркасом з металевої сітки (сітка «рабиця»), з захисним покриттям – листи з оцинкованої сталі.

В зв'язку з тим, що трубопроводи в надземному виконанні прокладені в переважній частині за межами спальних районів міста Кременчука, несвідомими громадянами проводилося розкрадання захисного покриття – оцинкованої сталі, та металевої сітки для власних потреб, що призвело до псування теплової ізоляції, а в місцях де знята металева сітка до її повного знищення. Під час довготривалої експлуатації на негативний стан теплової ізоляції також мали вплив атмосферні явища (сніг, дощ, вітер). В ході обстеження стану теплової ізоляції на теплових мережах надземного виконання були виявлені ділянки трубопроводів, на яких відсутня або знаходиться в аварійному стані тепла ізоляція, та яка потребує повної заміни, що підтверджується актом обстеження стану від 12.03.2020 року.

Відсутність теплової ізоляції призведе до теплових втрат та до зовнішньої корозії трубопроводів від попадання на них опадів.

Захід передбачає заміну теплової ізоляції на наступних ділянках теплових мереж:

- тепломережа № 20 Ø 1020 між ТК 20/6 та ТК 20/5 по вул. Свіштовській, м.Кременчук:

- довжина: подавальний трубопровід - 651м, зворотній трубопровід – 234 м;
- спосіб прокладки теплових мереж – надземний;
- діаметр трубопроводу – 1 020 мм.


- тепломережа № 10 Ø 820 між ТК 10/1 та ТЕЦ по вул. Свіштовській, м. Кременчук:

- довжина: подавальний трубопровід — 48 м, зворотній трубопровід – 30 м;
- спосіб прокладки теплових мереж – надземний;
- діаметр трубопроводу - 820 мм.

- тепломережа № 13 Ø 530 між ТК 13/32 та ТК 13/33 в районі Кременчуцького колісного заводу:

- довжина: подавальний трубопровід – 155 м, зворотній трубопровід – 150 м;
- спосіб прокладки теплових мереж – надземний;
- діаметр трубопроводу - 530 мм.

Після проведення робіт по заміні теплової ізоляції на теплових мережах №10, №20, №13 зменшиться кількість теплових втрат, що приведе до поліпшення теплового режиму та забезпечить споживачів м. Кременчук якісним теплоносієм.

ЗАТВЕРДЖУЮ:  
Головний інженер  
ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»  
 В.М. Лазоренко  
12.03. 2020р.

АКТ  
обстеження стану теплової ізоляції РТМ на  
теплових мережах надземного виконання

Комісія в складі : голова - начальник району 1гр. Головка А.І., члени комісії - заст. начальника з ремонту РТМ Костенко В.Л., старший майстер РТМ Лаповок О.А. провела обстеження стану теплоізоляційного покриття на теплових мережах надземного виконання №13; №20; №10.

В ході обстеження були виявлені ділянки трубопроводів на яких відсутня або знаходиться в аварійному стані теплова ізоляція та потребує повної заміни.

В наведеній нижче таблиці вказані ділянки трубопроводів з місцем їх розташуванням

№ теплової мережі, Ду	Місце розташування	Подавальний тр-д, м	Зворотний тр-д, м
№13, Ду500	Між ТК13/32 -ТК13/33 в районі Колісного з-ду	155	150
№20, Ду1000	Між ТК 20/6 – 20/5, по вул. Свіштовській	651	234
№10, Ду800	Між ТК 10/1 – ТЕЦ, по вул. Свіштовській	48	30
Разом:		854	414

Висновок: для забезпечення надійного тепlopостачання споживачам міста та мінімалізації теплових втрат необхідно провести заміну теплової ізоляції в період 2020-2021 років.

Голова комісії:

 А.І. Головка

Члени комісії

 В.Л. Костенко  
 О.А. Лаповок



( назва організації, що затверджує )

**Затверджено**Зведений кошторисний розрахунок у сумі 2551,352 тис. грн.  
В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

( посилання на документ про затвердження )

" " 20 р.

**ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №****Заміна теплової ізоляції на теплових мережах № 10, № 20, № 13**

Складений в поточних цінах станом на 1 червня 2020 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.				загальна вартість
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат		
1	2	3	4	5	6	7	
1	4-1	<b>Глава 4. Об'єкти енергетичного господарства</b> Ремонт теплової ізоляції	1642,217	-	-	1642,217	
		Разом по главі 4:	1642,217	-	-	1642,217	
		Разом по главах 1-7:	1642,217	-	-	1642,217	
		Разом по главах 1-8:	1642,217	-	-	1642,217	
2	Розрахунок N П-929	<b>Глава 9. Кошти на інші роботи та витрати</b> Кошти на відрядження працівників будівельних організацій на об'єкт будівництва	-	-	387,238	387,238	
		Разом по главі 9:	-	-	387,238	387,238	
		Разом по главах 1-9:	1642,217	-	387,238	2029,455	
		Разом по главах 1-12:	1642,217	-	387,238	2029,455	



1	2	3	4	5	6	7
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошторисний прибуток (П)	59,822	-	-	59,822
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	10,821	10,821
	Розрахунок N П-145	Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами (І)	26,029	-	-	26,029
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Разом	1728,068	-	398,059	2126,127
		Податок на додану вартість	-	-	425,225	425,225
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	1728,068	-	823,284	2551,352

Генеральний директор  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Фінансовий директор  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Головний інженер  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Заст. головного інженера

Начальник ВПР

А.П. Щербань

О.І. Ревега

В.М. Лазоренко

М.А. Іванов

С.М. Марченко

Заміна теплової ізоляції на теплових мережах № 10, № 20, № 13

## Підсумкова відомість ресурсів

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	в тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транс-портна складова, грн.	заготівельно-складські витрати, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
1	1	<b>I. Витрати труда</b>							
2		Витрати труда робітників-будівельників	люд-год	7894,84	57,65				
3		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	3,5					
4		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд-год	129,57	63,79				
5		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	4,3					
6		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням автотранспорту при перевезенні ґрунту і будівельного сміття	люд-год	51,12	67,57				
6.1		Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується в складі загальноновиробничих витрат	люд-год	772,88	94,66				
		Разом кошторисна трудомісткість	люд-год	8797,29					
		Середній розряд робіт	розряд	3,5					
		<b>II. Будівельні машини і механізми</b>							
7	СН201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	56,18393	220,51				
					12389,12				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
8	СН201-21	Автомобілі-самоскиди, вантажопідйомність 5 т	маш-год	2,968	195,73				
9	С311-40-М	Перевезення сміття до 40 км	т	124,38	580,93				
					223,31				
					27775,30				
		<b>Разом по розділу II</b>	<b>грн.</b>		<b>40745,35</b>				
		<b>в тому числі енергоносії:</b>							
		Бензин	кг	172,485					
		Дизельне паливо	кг	9,201					
		Мастильні матеріали	кг	7,098					
		<b>III. Будівельні машини, враховані в складі загальновиборничих витрат</b>							
10	СН270-126	Фарборозпилювачі ручні	маш-год	57,888					
		<b>IV. Будівельні матеріали, виробі і конструкції</b>							
11	+С111-69	Бензин авіаційний Б-70	т	0,215317	33481	32500,00	324,51	656,49	30 км.
					7209,03	6997,80	69,87	141,36	
12	+С111-794 варіант 1	Дріт оцинкований, діаметр 1,8 мм	т	1,1516	32473,45	31667,00	169,72	636,73	30 км.
					37396,43	36467,72	195,45	733,26	
13	С111-811	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 1,1 мм	т	0,0788	42818,39	41809,09	169,72	839,58	30 км.
					3374,09	3294,56	13,37	66,16	
14	С111-812	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 1,6 мм	т	0,0423	35642,48	34773,89	169,72	698,87	30 км.
					1507,68	1470,94	7,18	29,56	
15	С111-814	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 6,0-6,3 мм	т	0,13	24617,63	23965,21	169,72	482,7	30 км.
					3200,29	3115,48	22,06	62,75	
16	С111-1600	Бензин розчинник	т	0,2645175	13457,31	12868,93	324,51	263,87	30 км.
					3559,69	3404,06	85,84	69,79	
17	+С111-1608	Дрантя	кг	162,78	10,6	9,92	0,47	0,21	30 км.
					1725,47	1614,78	76,51	34,18	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
18	C111-1695	Мастика бітумно-гумова ізоляційна	Т	1,245	4992,3 6215,41	4569,90 5689,53	324,51 404,01	97,89 121,87	30 км.
19	C111-1741	Дріт сталевий низьковуглецевий загального призначення, діаметр 0,8 мм	КГ	7,1	32,5 230,75	31,69 225,00	0,17 1,21	0,64 4,54	30 км.
20	C111-1742	Дріт сталевий низьковуглецевий загального призначення, діаметр 2 мм	КГ	104,75	23,44 2455,34	22,81 2389,35	0,17 17,81	0,46 48,18	30 км.
21	+C114-25-У варіант 1	Мати мінераловатні прошиті в склотканині МТПБа 2000x1000мм, товщина 100 мм	М3	128,64	1744,49 224411,19	1675,00 215472,00	35,28 4538,42	34,21 4400,77	30 км.
22	+C114-26-У варіант 1	Мати мінераловатні прошиті в склотканині МТПБа 2000x1000мм, товщина 120 мм	М3	319,3	1647,59 526075,49	1580,00 504494,00	35,28 11264,90	32,31 10316,59	30 км.
23	+C114-76 варіант 1	Склопластик рулонний РСТ-200	1000м2	4,901	19973,88 97891,99	19500,00 95569,50	82,24 403,06	391,64 1919,43	30 км.
24	C1113-21	Грунтівка ГФ-021 червоно-коричнева	Т	0,318	44347,51 14102,51	43116,10 13710,92	361,85 115,07	869,56 276,52	30 км.
		<b>Разом по розділу IV</b>	<b>грн.</b>		<b>929355,36</b>	<b>893915,64</b>	<b>17214,76</b>	<b>18224,96</b>	
		Мастильні матеріали	КГ	7,098					
		Бензин	Л	233,087					
		Дизельне паливо	Л	10,824					

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "1 червня" 2020 р.  
Символ '+' визначає, що параметри, які впливають на кошторисну ціну ресурсу, змінені користувачем.

Головний інженер ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Заступник головного інженера

Начальник ВПР

Інженер ВПР

В.М. Лазоренко

М.А. Іванов

С.М. Марченко

О.В. Сизонова

Форма №8

ЗАТВЕРДЖЕНО

ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"

(назва організації, що затверджує)

Генеральний директор

А.П. Щербань

Фінансовий директор

О.І. Ревага

(посада, підпис, ініціали, прізвище)

" \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

## ДЕФЕКТНИЙ АКТ

На Заміна теплової ізоляції на тепломережі № 20 діам. 1020 між ТК 20/6 та ТК 20/5 в районі вул. Свіштовській

Умови виконання робіт

Об'єми робіт

№ п/п	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Примітка
1	2	3	4	5
1	Розбирання ізоляції з мінеральної вати	м3	117,5	
2	Очищення металевих поверхонь від старого антикорозійного покриття металевими щітками	м2	3717,5	
3	Нанесення нормальної антикорозійної бітумно-гумової ізоляції на сталеві трубопроводи діаметром 1000 мм	м	885	
4	Ізоляція плоских поверхонь матами мінераловатними прошивними на склотканині або металевій сітці	м2	2835	
5	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів пружними виробами з склопластика	м	885	
6	Нанесення нормальної антикорозійної бітумно-гумової ізоляції на стики і фасонні частини сталевих трубопроводів діаметром 800 мм	м	885	
7	Перевезення сміття до 40 км	т	98,88	

Головний інженер  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

В.М. Лазоренко

Заст. головного інженера

М.А. Іванов

Начальник ВПР

С.М. Марченко

Інженер ВПР

О.В. Сизонова



Форма №8

ЗАТВЕРДЖЕНО

ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"

(назва організації, що затверджує)

Генеральний директор

А.П. Щербань

Фінансовий директор

О.І. Ревага

(посада, підпис, ініціали, прізвище)

" " 20\_\_ р.

## ДЕФЕКТНИЙ АКТ

На Заміна теплової ізоляції на тепломережі № 10 діам. 820 між ТК 10/1 та ТЕЦ по вул. Свіштовській

Умови виконання робіт

Об'єми робіт

№ п/п	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Примітка
1	2	3	4	5
1	Розбирання ізоляції з мінеральної вати	м3	8,4	
2	Очищення металевих поверхонь від старого антикорозійного покриття металевими щітками	м2	102	
3	Нанесення нормальної антикорозійної бітумно-гумової ізоляції на сталеві трубопроводи діаметром 800 мм	м	78	
4	Ізоляція трубопроводів діаметром від 325 мм до 820 мм матами мінераловатними прошивними в обкладках, виробами мінераловатними з гофрованою структурою, товщина ізоляційного шару 100 мм	м	30	
5	Ізоляція трубопроводів діаметром від 325 мм до 820 мм матами мінераловатними прошивними в обкладках, виробами мінераловатними з гофрованою структурою, товщина ізоляційного шару 120 мм	м	48	
6	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 325 мм до 820 мм пружними виробами з склопластика	м	78	
7	Нанесення нормальної антикорозійної бітумно-гумової ізоляції на стики і фасонні частини сталевих трубопроводів діаметром 800 мм	м	78	
8	Перевезення сміття до 40 км	т	7	

Головний інженер  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Заст. головного інженера

Начальник ВПР

Інженер ВПР

В.М. Лазоренко

М.А. Іванов

С.М. Марченко

О.В. Сизонова

Форма №8

ЗАТВЕРДЖЕНО

ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"

(назва організації, що затверджує)

Генеральний директор

А.П. Щербань

Фінансовий директор

О.І. Ревага

(посада, підпис, ініціали, прізвище)

" " 20\_\_ р.

## ДЕФЕКТНИЙ АКТ

На Заміна теплової ізоляції на тепломережі № 13 діам. 530 між ТК 13/32 та ТК 13/33 в районі Кременчуцького колісного заводу

Умови виконання робіт

Об'єми робіт

№ п/п	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Примітка
1	2	3	4	5
1	Розбирання ізоляції з мінеральної вати	м3	22,5	
2	Очищення металевих поверхонь від старого антикорозійного покриття металевими щітками	м2	250	
3	Нанесення нормальної антикорозійної бітумно-гумової ізоляції на сталеві трубопроводи діаметром 500 мм	м	305	
4	Ізоляція трубопроводів діаметром від 325 мм до 820 мм матами мінераловатними прошивними в обкладках, виробами мінераловатними з гофрованою структурою, товщина ізоляційного шару 100 мм	м	195	
5	Ізоляція трубопроводів діаметром від 325 мм до 820 мм матами мінераловатними прошивними в обкладках, виробами мінераловатними з гофрованою структурою, товщина ізоляційного шару 120 мм	м	110	
6	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 325 мм до 820 мм пружними виробами з склопластика	м	305	
7	Нанесення нормальної антикорозійної бітумно-гумової ізоляції на стики і фасонні частини сталевих трубопроводів діаметром 500 мм	м	305	
8	Перевезення сміття до 40 км	т	18,5	

Головний інженер  
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

В.М. Лазоренко

Заст. головного інженера

М.А. Іванов

Начальник ВПР

С.М. Марченко

Інженер ВПР

О.В. Сизонова

Розрахунок економічного ефекту при зниженні втрат теплової енергії на ділянці магістральної теплової мережі №10 діаметром 820x10 мм між ТК 10/1 та ТЕЦ по вул. Свіштовській м.Кременчук, довжиною 78x2=156 м.п.

Без ПДВ

№з/п	Показник	Фактичні умови роботи	Нормативні показники роботи до введення ІП	Показники роботи після введення ІП
1	2	3	4	5
1	Час роботи на рік, годин	7 632,00	7 632,00	7 632,00
2	Довжина усіх труб ділянки, м	156,00	156,00	156,00
3	Середня фактична вартість палива за попередній рік, грн/кг.у.п.	5 112,690000	5 112,69	5 112,69
4	Прогнозна вартість палива, грн./кг.у.п.	4,404007	4,40	4,40
5	Нормативна питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії, кг.у.п./Гкал	151,80	151,80	151,80
6	Втрати теплової енергії на ділянці теплової мережі, що планується реконструювати у розрахунку на рік, Гкал	83,93	98,20	45,94
7	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, кг.у.п.	X	X	5 766,68
8	Зменшення витрат фактичної собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, грн/рік	X	X	25 396,49
9	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи існуючої теплової мережі, кг.у.п.	X	X	7 932,18
10	Зменшення витрат планової собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи, грн/рік	X	X	34 933,39
11	Обсяг пошкоджень теплової ізоляції на теплових мережах за рік у відношенні до 1 км.теплових мереж /км	6,410	6	0
12	Середня вартість ремонту теплової ізоляції, грн.	5 691,02	5 691,02	0,00
13	Вартість ремонту теплової ізоляції на ділянці, грн.	5 691,02	5 691,02	0,00
14	Вартість зворотних матеріалів (металобрухт тощо), грн	X	X	0,00
15	Середня балансова вартість теплової мережі, грн	42 018,47	42 018,47	124 240,00
16	Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік, грн.	8 295,00	8 295,00	4 969,60
17	Економічний ефект від впровадження ІП відносно фактичних умов роботи існуючої теплової мережі	X	X	27 762,11
18	Економічний ефект від впровадження ІП відносно нормативних умов роботи існуючої теплової мережі	X	X	37 299,02
19	Вартість реалізації заходу ІП	X	X	124 240,00
20	Термін окупності заходу ІП	X	X	3,33

Примітка до форми "Розрахунок економічного ефекту при зниженні втрат теплової енергії на ділянці магістральної теплової мережі №10 діаметром 820x10 мм між ТК 10/1 та ТЕЦ по вул. Свіштовській м.Кременчук, довжиною 78x2=156 м.п.:

1. "Середня фактична вартість палива за попередній рік, грн/т.у.п." (комірка С7). Вказана середньозважена ціна 1 кг умовного палива (без ПДВ), яке було витрачено на виробництво теплової енергії у 2019 році, згідно з формою 1-НКРЕ.
2. "Прогнозна вартість палива, грн./кг.у.п." (комірка С8). З 1 січня 2020 р. змінився алгоритм визначення ціни на природний газ: НАК "Нафтогаз України" здійснює продаж/постачання природного газу відповідно до пунктів 7, 8 і 11 "Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу" за цінами, що встановлюються продавцем (постачальником) і покупцем (споживачем), але не вище рівня, який, враховує середньоарифметичне значення фактичних цін природного газу на наступну добу поставки газу на нідерландському газовому хабі (ТТФ) за період 1-22 числа місяця постачання газу відповідно до інформації біржі Powernext/ЕЕХ, різницю (спред) між ціною на хабі ТТФ та кордоні України і тариф на послуги транспортування природного газу для точки входу в Україну на міждержавному з'єднанні з Польщею/Словаччиною/Угорщиною. В зв'язку з цим для розрахунку вартості палива прийнята фактична середня ціна природного газу за період січень 2019 року - травень 2020 року - 4 773,76 грн за тис.куб.м (без ПДВ) (згідно діючих між НАК «Нафтогаз України» та ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" договорів постачання природного газу). Враховуючи тариф на послуги з транспортування природного газу для внутрішніх точок виходу з газотранспортної системи (замовлення потужності) в розмірі 124,16 грн за тис.куб.м, (без ПДВ), та прогнозовану вартість розподілу природного газу - 290,0 грн./тис. куб. м (без ПДВ), ціна природного газу складе - 5187,92 грн/тис. куб. м без ПДВ. Середньозважена калорійність природного газу за 2019 рік становить 8246 ккал/куб. м. Тому прогнозна вартість палива на 2021 рік становитиме:  
$$5187,92 * 7000 / 8246 / 1000 = 4,404007 \text{ грн./кг.у.п. без ПДВ.}$$
3. "Нормативна питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії, кг.у.п./Гкал" (комірка С9). Затверджена у тарифах питома витрата палива на виробництво теплової енергії на 2021 рік.
4. "Обсяг пошкоджень теплової ізоляції на теплових мережах за рік у відношенні до 1 км.теплових мереж /км" (комірка С15). У 2019 р. було виявлен дефект. Для розрахунку приймається відношення пошкоджень теплової ізоляції на вказаній ділянці до довжини вказаної ділянки (у кілометрах).
5. "Середня вартість ремонту теплової ізоляції, грн." (комірка С16). Наводиться середня витрата на ремонт теплової ізоляції - 5 691,02 грн (без ПДВ).
6. "Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік, грн." (комірка Е20). Амортизаційні відрахування при фактичних умовах вказані за 2016 рік (12 місяців) для ділянки, що підлягає ремонту. Амортизаційні відрахування за рік після впровадження інвестпрограми визначені за умови повної амортизації впродовж 25 років, тому амортизаційні відрахування за рік після впровадження інвестпрограми приймаються, як двадцять п'ята частина від "Вартість реалізації заходу ІП" (комірка Е23).



Розрахунок економічного ефекту при зниженні втрат теплової енергії на ділянці магістральної теплової мережі №13 діаметром 530x8 мм між ТК 13/32 та ТК 13/33 в районі Кременчуцького колісного заводу, довжиною 305x2=610 м.п.

Без ПДВ

№з/п	Показник	Фактичні умови роботи	Нормативні показники роботи до введення ІП	Показники роботи після введення ІП
1	2	3	4	5
1	Час роботи на рік, годин	7 632,00	7 632,00	7 632,00
2	Довжина усіх труб ділянки, м	610,00	610,00	610,00
3	Середня фактична вартість палива за попередній рік, грн/кг.у.п.	5 112,690000	5 112,69	5 112,69
4	Прогнозна вартість палива, грн./кг.у.п.	4,404007	4,40	4,40
5	Нормативна питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії, кг.у.п./Гкал	151,80	151,80	151,80
6	Втрати теплової енергії на ділянці теплової мережі, що планується реконструювати у розрахунку на рік, Гкал	288,51	272,86	179,64
7	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, кг.у.п.	X	X	16 525,35
8	Зменшення витрат фактичної собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, грн/рік	X	X	72 777,76
9	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи існуючої теплової мережі, кг.у.п.	X	X	14 150,18
10	Зменшення витрат планової собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи, грн/рік	X	X	62 317,50
11	Обсяг пошкоджень теплової ізоляції на теплових мережах за рік у відношенні до 1 км.теплових мереж /км	1,639	2	0
12	Середня вартість ремонту теплової ізоляції, грн.	5 691,02	5 691,02	0,00
13	Вартість ремонту теплової ізоляції на ділянці, грн.	5 691,02	5 691,02	0,00
14	Вартість зворотних матеріалів (металобрухт тощо), грн	X	X	0,00
15	Середня балансова вартість теплової мережі, грн	164 303,01	164 303,01	352 270,80
16	Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік, грн.	32 435,58	32 435,58	14 090,83
17	Економічний ефект від впровадження ІП відносно фактичних умов роботи існуючої теплової мережі	X	X	60 124,03
18	Економічний ефект від впровадження ІП відносно нормативних умов роботи існуючої теплової мережі	X	X	49 663,77
19	Вартість реалізації заходу ІП	X	X	352 270,80
20	Термін окупності заходу ІП	X	X	7,09



Примітка до форми "Розрахунок економічного ефекту при зниженні втрат теплової енергії на ділянці магістральної теплової мережі №13 діаметром 530x8 мм між ТК 13/32 та ТК 13/33 в районі Кременчуцького колісного заводу, довжиною 305x2=610 м.п.

1. "Середня фактична вартість палива за попередній рік, грн/т.у.п." (комірка С7). Вказана середньозважена ціна 1 кг умовного палива (без ПДВ), яке було витрачено на виробництво теплової енергії у 2019 році, згідно з формою 1-НКРЕ.
2. "Прогнозна вартість палива, грн./кг.у.п." (комірка С8). З 1 січня 2020 р. змінився алгоритм визначення ціни на природний газ: НАК "Нафтогаз України" здійснює продаж/постачання природного газу відповідно до пунктів 7, 8 і 11 "Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу" за цінами, що встановлюються продавцем (постачальником) і покупцем (споживачем), але не вище рівня, який, враховує середньоарифметичне значення фактичних цін природного газу на наступну добу поставки газу на нідерландському газовому хабі (ТTF) за період 1-22 числа місяця постачання газу відповідно до інформації біржі Powernext/ЕЕХ, різницю (спред) між ціною на хабі ТTF та кордоні України і тариф на послуги транспортування природного газу для точки входу в Україну на міждержавному з'єднанні з Польщею/Словаччиною/Угорщиною. В зв'язку з цим для розрахунку вартості палива прийнята фактична середня ціна природного газу за період січень 2019 року - травень 2020 року - 4 773,76 грн за тис.куб.м (без ПДВ) (згідно діючих між НАК «Нафтогаз України» та ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" договорів постачання природного газу). Враховуючи тариф на послуги з транспортування природного газу для внутрішніх точок виходу з газотранспортної системи (замовлення потужності) в розмірі 124,16 грн за тис.куб.м, (без ПДВ), та прогнозовану вартість розподілу природного газу - 290,0 грн./тис. куб. м (без ПДВ), ціна природного газу складе - 5187,92 грн/тис. куб. м без ПДВ. Середньозважена калорійність природного газу за 2019 рік становить 8246 ккал/куб. м. Тому прогнозна вартість палива на 2021 рік становитиме:  
$$5187,92 * 7000 / 8246 / 1000 = 4,404007 \text{ грн./кг.у.п. без ПДВ.}$$
3. "Нормативна питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії, кг.у.п./Гкал" (комірка С9). Затверджена у тарифах питома витрата палива на виробництво теплової енергії на 2021 рік.
4. "Обсяг пошкоджень теплової ізоляції на теплових мережах за рік у відношенні до 1 км.теплових мереж /км" (комірка С15). У 2019 р. було виявлен дефект. Для розрахунку приймається відношення пошкоджень теплової ізоляції на вказаній ділянці до довжини вказаної ділянки (у кілометрах).
5. "Середня вартість ремонту теплової ізоляції, грн." (комірка С16). Наводиться середня витрата на ремонт теплової ізоляції - 5 691,02 грн (без ПДВ).
6. "Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік, грн." (комірка Е20). Амортизаційні відрахування при фактичних умовах вказані за 2016 рік (12 місяців) для ділянки, що підлягає ремонту. Амортизаційні відрахування за рік після впровадження інвестпрограми визначені за умови повної амортизації впродовж 25 років, тому амортизаційні відрахування за рік після впровадження інвестпрограми приймаються, як двадцять п'ята частина від "Вартість реалізації заходу ІП" (комірка Е23).

Розрахунок економічного ефекту при зниженні втрат теплової енергії на ділянці магістральної теплової мережі №20 діаметром 1020x11 мм між ТК 20/6 та ТК20/5 по вул. Світовській м.Кременчук, довжиною 885x2=1770 м.п

Без ПДВ

№з/п	Показник	Фактичні умови роботи	Нормативні показники роботи до введення ІП	Показники роботи після введення ІП
1	2	3	4	5
1	Час роботи на рік, годин	7 632,00	7 632,00	7 632,00
2	Довжина усіх труб ділянки, м	1 770,00	1 770,00	1 770,00
3	Середня фактична вартість палива за попередній рік, грн/кг.у.п.	5 112,690000	5 112,69	5 112,69
4	Прогнозна вартість палива, грн./кг.у.п.	4,404007	4,40	4,40
5	Нормативна питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії, кг.у.п./Гкал	151,80	151,80	151,80
6	Втрати теплової енергії на ділянці теплової мережі, що планується реконструювати у розрахунку на рік, Гкал	1 003,03	1 304,80	359,54
7	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, кг.у.п.	X	X	97 682,92
8	Зменшення витрат фактичної собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, грн/рік	X	X	430 196,28
9	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи існуючої теплової мережі, кг.у.п.	X	X	143 490,81
10	Зменшення витрат планової собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи, грн/рік	X	X	631 934,54
11	Обсяг пошкоджень теплової ізоляції на теплових мережах за рік у відношенні до 1 км.теплових мереж /км	0,565	1	0
12	Середня вартість ремонту теплової ізоляції, грн.	5 691,02	5 691,02	0,00
13	Вартість ремонту теплової ізоляції на ділянці, грн.	5 691,02	5 691,02	0,00
14	Вартість зворотних матеріалів (металобрухт тощо), грн	X	X	0,00
15	Середня балансова вартість теплової мережі, грн	476 748,07	476 748,07	1 649 615,83
16	Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік, грн.	94 116,35	94 116,35	65 984,63
17	Економічний ефект від впровадження ІП відносно фактичних умов роботи існуючої теплової мережі	X	X	407 755,59
18	Економічний ефект від впровадження ІП відносно нормативних умов роботи існуючої теплової мережі	X	X	609 493,84
19	Вартість реалізації заходу ІП	X	X	1 649 615,83
20	Термін окупності заходу ІП	X	X	2,71

Примітка до форми "Розрахунок економічного ефекту при зниженні втрат теплової енергії на ділянці магістральної теплової мережі №20" діаметром 1020x11 мм між ТК 20/6 та ТК 20/5 по вул. Свіштовській м.Кременчук, довжиною  $885 \times 2 = 1770$  м.п:

1. "Середня фактична вартість палива за попередній рік, грн/т.у.п." (комірка С7). Вказана середньозважена ціна 1 кг умовного палива (без ПДВ), яке було витрачено на виробництво теплової енергії у 2019 році, згідно з формою 1-НКРЕ.
2. "Прогнозна вартість палива, грн./кг.у.п." (комірка С8). З 1 січня 2020 р. змінився алгоритм визначення ціни на природний газ: НАК "Нафтогаз України" здійснює продаж/постачання природного газу відповідно до пунктів 7, 8 і 11 "Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу" за цінами, що встановлюються продавцем (постачальником) і покупцем (споживачем), але не вище рівня, який, враховує середньоарифметичне значення фактичних цін природного газу на наступну добу поставки газу на нідерландському газовому хабі (ТТФ) за період 1-22 числа місяця постачання газу відповідно до інформації біржі Powertext/ЕЕХ, різницю (спред) між ціною на хабі ТТФ та кордоні України і тариф на послуги транспортування природного газу для точки входу в Україну на міждержавному з'єднанні з Польщею/Словаччиною/Угорщиною. В зв'язку з цим для розрахунку вартості палива прийнята фактична середня ціна природного газу за період січень 2019 року - травень 2020 року - 4 773,76 грн за тис.куб.м (без ПДВ) (згідно діючих між НАК «Нафтогаз України» та ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" договорів постачання природного газу). Враховуючи тариф на послуги з транспортування природного газу для внутрішніх точок виходу з газотранспортної системи (замовлення потужності) в розмірі 124,16 грн за тис.куб.м, (без ПДВ), та прогнозовану вартість розподілу природного газу - 290,0 грн./тис. куб. м (без ПДВ), ціна природного газу складе - 5187,92 грн/тис. куб. м без ПДВ. Середньозважена калорійність природного газу за 2019 рік становить 8246 ккал/куб. м. Тому прогнозна вартість палива на 2021 рік становитиме:  
 $5187,92 * 7000 / 8246 / 1000 = 4,404007$  грн./кг.у.п. без ПДВ.
3. "Нормативна питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії, кг.у.п./Гкал" (комірка С9). Затверджена у тарифах питома витрата палива на виробництво теплової енергії на 2021 рік.
4. "Обсяг пошкоджень теплової ізоляції на теплових мережах за рік у відношенні до 1 км.теплових мереж /км" (комірка С15). У 2019 р. було виявлен дефект. Для розрахунку приймається відношення пошкоджень теплової ізоляції на вказаній ділянці до довжини вказаної ділянки (у кілометрах).
5. "Середня вартість ремонту теплової ізоляції, грн." (комірка С16). Наводиться середня витрата на ремонт теплової ізоляції - 5 691,02 грн (без ПДВ).
6. "Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік, грн." (комірка Е20). Амортизаційні відрахування при фактичних умовах вказані за 2016 рік (12 місяців) для ділянки, що підлягає ремонту. Амортизаційні відрахування за рік після впровадження інвестпрограми визначені за умови повної амортизації впродовж 25 років, тому амортизаційні відрахування за рік після впровадження інвестпрограми приймаються, як двадцять п'ять частина від "Вартість реалізації заходу ІП" (комірка Е23).



## ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

### РОЗПОРЯДЖЕННЯ

### ГОЛОВИ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ

24.01.2019

м. Полтава

№ 50

Про видачу ліцензій на господарську діяльність з виробництва, постачання та транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами

Відповідно до законів України „Про ліцензування видів господарської діяльності”, „Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг”, постанови Кабінету Міністрів України від 5 серпня 2015 р. № 609 „Про затвердження переліку органів ліцензування та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України” (зі змінами), постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 22 березня 2017 р. № 308 „Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності у сфері теплопостачання” та враховуючи висновок Ліцензійної комісії з питань виробництва теплової енергії, транспортування її магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами та постачання теплової енергії (крім певних видів господарської діяльності у сфері теплопостачання, якщо тепла енергія виробляється на теплоцентралях, когенераційних установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії), (Протокол № 1 від 24.01.2019), склад якої затверджений розпорядженням голови облдержадміністрації від 03.09.2007 № 348 „Про Ліцензійну комісію з питань виробництва теплової енергії, транспортування її магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, постачання теплової енергії (крім певних видів господарської діяльності у сфері теплопостачання, якщо тепла енергія виробляється на теплоцентралях, когенераційних установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії)” (зі змінами):

1. Видати на безстроковий термін ліцензію для здійснення господарської діяльності з постачання теплової енергії ТОВ „КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ” (39600, Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Свіштовська, 2, код ЄДРПОУ 42225136);

2. Видати на безстроковий термін ліцензію для здійснення господарської діяльності з транспортування теплової енергії ТОВ „КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ” (39600, Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Свіштовська, 2, код ЄДРПОУ 42225136);

3. Видати на безстроковий термін ліцензію для здійснення господарської діяльності з транспортування теплової енергії Дочірньому підприємству „Еко -Тепло +” ТОВ „Еко - Тепло” (37600, Полтавська обл. м. Миргород, вул. П.Мирного, 26, код ЄДРПОУ 41516535);

4. Видати на безстроковий термін ліцензію для здійснення господарської діяльності з виробництва теплової енергії ТОВ „Клапейрон” (37600, Полтавська обл., м. Миргород, вул. Нафтовиків, 3, код ЄДРПОУ 42748189);

5. Видати на безстроковий термін ліцензію для здійснення господарської діяльності з постачання теплової енергії ТОВ „Клапейрон” (37600, Полтавська обл., м. Миргород, вул. Нафтовиків, 3, код ЄДРПОУ 42748189);

6. Видати на безстроковий термін ліцензію для здійснення господарської діяльності з транспортування теплової енергії ТОВ „Клапейрон” (37600, Полтавська обл., м. Миргород, вул. Нафтовиків, 3, код ЄДРПОУ 42748189).

Голова  
обласної державної  
адміністрації



В.ГОЛОВКО



**ФІНАНСОВИЙ ЗВІТ**  
суб'єкта малого підприємства

Підприємство **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"** Дата(рік,місяць,число) \_\_\_\_\_ за ЄДРПОУ \_\_\_\_\_  
 Територія **ПОЛТАВСЬКА** за КОАТУУ \_\_\_\_\_  
 Організаційно-правова форма господарювання **Товариство з обмеженою відповідальністю** за КОПФГ \_\_\_\_\_  
 Вид економічної діяльності **Виробництво електроенергії** за КВЕД \_\_\_\_\_  
 Середня кількість працівників, осіб **0**  
 Одиниця виміру: **тис. грн. з одним десятковим знаком**  
 Адреса, телефон **вулиця Свіштовська, буд. 2, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39600**

Коди		
2018	12	31
42225136		
5310400000		
240		
35.11		

760559

**1.Баланс на 31 грудня 2018 р.**

Форма № 1-м Код за ДКУД 1801006

Актив	Код рядка	На початок звітного року	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Необоротні активи</b>			
Незавершені капітальні інвестиції	1005	-	-
Основні засоби	1010	-	-
первісна вартість	1011	-	-
знос	1012	( - )	( - )
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції	1030	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	-	-
<b>II. Оборотні активи</b>			
Запаси	1100	-	-
у тому числі готова продукція	1103	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	-	27,4
Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом	1135	-	53,7
у тому числі з податку на прибуток	1136	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	-	11 983,6
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	-	0,1
Витрати майбутніх періодів	1170	-	-
Інші оборотні активи	1190	-	-
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1195</b>	-	12 064,8
<b>III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття</b>	<b>1200</b>	-	-
<b>Баланс</b>	<b>1300</b>	-	12 064,8

*Згідно з оригіналом  
Головного бухгалтера  
10.06.2019*

*І.В.Шептух*

Пасив	Код рядка	На початок звітного року	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	-	100,0
Додатковий капітал	1410	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-	(927,7)
Неоплачений капітал	1425	( - )	( 80,0 )
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>	-	(907,7)
<b>II. Довгострокові зобов'язання, цільове фінансування та забезпечення</b>			
<b>III. Поточні зобов'язання</b>			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	-	160,5
розрахунками з бюджетом	1620	-	-
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	-	-
розрахунками з оплати праці	1630	-	-
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	-	12 812,0
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1695</b>	-	12 972,5
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>	<b>1700</b>	-	-
<b>Баланс</b>	<b>1900</b>	-	12 064,8

**2. Звіт про фінансові результати**  
за Рік 2018

Форма № 2-м Код за ДКУД 1801007

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	-	-
Інші операційні доходи	2120	-	-
Інші доходи	2240	-	-
<b>Разом доходи (2000 + 2120 + 2240)</b>	<b>2280</b>	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( - )	( - )
Інші операційні витрати	2180	( 927,7 )	( - )
Інші витрати	2270	( - )	( - )
<b>Разом витрати (2050 + 2180 + 2270)</b>	<b>2285</b>	( 927,7 )	( - )
Фінансовий результат до оподаткування (2280 – 2285)	2290	(927,7)	-
Податок на прибуток	2300	( - )	( - )
<b>Чистий прибуток (збиток) (2290 – 2300)</b>	<b>2350</b>	(927,7)	-

Керівник

Головний бухгалтер

*[Handwritten signature]*  
*[Handwritten signature]*

Алексеев Олександр Миколайович

(ініціали, прізвище)

Шептун Ірина Василівна

(ініціали, прізвище)

*Згідно з оригіналом*  
*Головного бухгалтера*  
*10.06.2020*  
*[Handwritten signature]*  
*І.В. Шептун*



Підприємство ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" Дата (рік, місяць, число) 2019 12  
 Територія ПОЛТАВСЬКА за ЄДРПОУ 42225136  
 Організаційно-правова форма господарювання Товариство з обмеженою відповідальністю за КОАТУУ 5310400000  
 Вид економічної діяльності Виробництво електроенергії за КОПФГ 240  
 Середня кількість працівників 1 759 за КВЕД 35.11  
 Адреса, телефон вулиця Свішговська, буд. 2, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39600 760559  
 Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма №2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)  
 Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):  
 за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку   
 за міжнародними стандартами фінансової звітності

КОДИ		
2019	12	12
42225136		
5310400000		
240		
35.11		

Баланс (Звіт про фінансовий стан)  
на 31 грудня 2019 р.

Форма №1 Код за ДКУД 1801001

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Необоротні активи</b>			
Нематеріальні активи	1000	-	110
первісна вартість	1001	-	121
накопичена амортизація	1002	-	11
Незавершені капітальні інвестиції	1005	-	1 100
Основні засоби	1010	-	232 054
первісна вартість	1011	-	257 457
знос	1012	-	25 403
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
Знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	10 965
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	-	<b>244 229</b>
<b>II. Оборотні активи</b>			
Запаси	1100	-	21 174
Виробничі запаси	1101	-	21 153
Незавершене виробництво	1102	-	-
Готова продукція	1103	-	-
Товари	1104	-	21
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестраховування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	-	312 205
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	27	20 873
з бюджетом	1135	54	80
у тому числі з податку на прибуток	1136	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	11 984	156
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	-	8 476
Готівка	1166	-	-
Рахунки в банках	1167	-	-
Витрати майбутніх періодів	1170	-	53
Частка перестраховика у страхових резервах у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1180	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-

*Згідно з фінансовою звітністю Товариства з обмеженою відповідальністю "Кременчуцька ТЕЦ"*  
  
 Д.В. Мельник



інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	-	46 630
Усього за розділом II	1195	12 065	409 647
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	12 065	653 876

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	100	100
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	-	226 746
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(928)	13 062
Неоплачений капітал	1425	( 80 )	( - )
Вилучений капітал	1430	( - )	( - )
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	(908)	239 908
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань		-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	4 425
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	1595	-	-
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:		-	-
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	161	191 999
розрахунками з бюджетом	1620	-	11 112
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	4 425
розрахунками зі страхування	1625	-	1 324
розрахунками з оплати праці	1630	-	4 953
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	-	85 849
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	826	37 586
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	-	15 984
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	11 986	65 161
Усього за розділом III	1695	12 973	413 968
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	-	-
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	12 065	653 876

Керівник

Фінансовий директор  
Головний бухгалтер

Щербань Андрій Павлович

Ревега Ольга Іванівна  
Шентун Ірина Василівна

Г. Визначається в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.



Зроблено з фактичних даних  
І.В. Шентун  
І.В. Шентун  
10.06.2020г.



Підприємство **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
"КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"**

Дата (рік, місяць, число)  
за ЄДРПОУ

КОДИ		
2019	12	31
42225136		

(найменування)  
**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)**  
за **Рік 2019** р.

Форма N2 Код за ДКУД **1801003**

**I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	2 212 727	-
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії підписані, валова сума	2011	-	-
премії, передані у перестраховування	2012	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( 2 103 143 )	( - )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	109 584	-
збиток	2095	( - )	( - )
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	-	-
зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	2 688	-
у тому числі:	2121	-	-
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	( 56 850 )	( - )
Витрати на збут	2150	( - )	( - )
Інші операційні витрати	2180	( 61 831 )	( 928 )
у тому числі:	2181	-	-
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	( 6 409 )	( 928 )
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	-	-
Інші доходи	2240	23 727	-
у тому числі:	2241	-	-
дохід від благодійної допомоги			
Фінансові витрати	2250	( - )	( - )
Втрати від участі в капіталі	2255	( - )	( - )
Інші витрати	2270	( - )	( - )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-

Згідно з фінансовими звітами Товариства з обмеженою відповідальністю "Кременчуцька ТЕЦ" за період з 01.01.2019 по 31.12.2019 рр.  
Г.В. Ментун  
128



<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	17 318	-
збиток	2295	( - )	( 928 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	(3 328)	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350	13 990	-
збиток	2355	( - )	( 928 )

**II. СУКУПНИЙ ДОХІД**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>	-	-
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	<b>13 990</b>	<b>(928)</b>

**III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ**

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	1 747 494	-
Витрати на оплату праці	2505	114 502	-
Відрахування на соціальні заходи	2510	24 724	-
Амортизація	2515	25 310	-
Інші операційні витрати	2520	308 645	-
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>2 220 675</b>	-

**IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ**

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

Керівник

Фінансовий директор

Головний бухгалтер

Щербань Андрій Павлович

Ревизор Олена Іванівна

Шептун Ірина Василівна





Підприємство ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" Дата (рік, місяць, число) 2020 | 03 | 31

Територія ПОЛТАВСЬКА за ЄДРПОУ 42225136

Організаційно-правова форма господарювання Товариство з обмеженою відповідальністю за КОАТУУ 5310400000

Вид економічної діяльності Виробництво електроенергії за КОПФГ 240

Середня кількість працівників 767 за КВЕД 35.11

Адреса, телефон вулиця Свінтовська, буд. 2, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39660 760559

Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма №2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

Баланс (Звіт про фінансовий стан)  
на 31 березня 2020 р.

Форма №1 Код за ДКУД 1801001

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Необоротні активи</b>			
Нематеріальні активи	1000	110	107
первісна вартість	1001	121	121
накопичена амортизація	1002	11	14
Незавершені капітальні інвестиції	1005	1 100	2 266
Основні засоби	1010	232 054	227 656
первісна вартість	1011	257 457	259 351
знос	1012	25 403	31 695
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
Знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Відітрачені податкові активи	1045	10 965	10 965
Гудвіл	1050	-	-
Відітрачені аквізичні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	<b>244 229</b>	<b>240 994</b>
<b>II. Оборотні активи</b>			
Запаси	1100	21 174	26 405
Виробничі запаси	1101	21 153	26 384
Незавершене виробництво	1102	-	-
Готова продукція	1103	-	-
Товари	1104	21	21
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестраховування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	312 205	445 415
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	20 873	22 832
з бюджетом	1135	80	8
у тому числі з податку на прибуток	1136	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	156	185
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	8 476	12 136
Готівка	1166	-	-
Рахунки в банках	1167	-	-
Витрати майбутніх періодів	1170	53	40
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в:			
резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-

Згідно з оригіналом  
Головний бухгалтер *[підпис]* І. В. Шенкут  
10.06.2020



інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	46 630	47 770
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1195</b>	<b>409 647</b>	<b>554 791</b>
<b>III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття</b>	<b>1200</b>	-	-
<b>Баланс</b>	<b>1300</b>	<b>653 876</b>	<b>795 785</b>

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	100	100
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	226 746	220 629
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	13 062	116 868
Неоплачений капітал	1425	( - )	( - )
Вилучений капітал	1430	( - )	( - )
Інші резерви	1435	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>	<b>239 908</b>	<b>337 597</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань			
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1595</b>	-	-
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	191 999	245 597
розрахунками з бюджетом	1620	11 112	32 907
у тому числі з податку на прибуток	1621	4 425	23 090
розрахунками зі страхування	1625	1 324	1 500
розрахунками з оплати праці	1630	4 953	3 745
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	85 849	38 595
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	37 586	38 065
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	15 984	10 631
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	65 161	87 148
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1695</b>	<b>413 968</b>	<b>458 188</b>
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>	<b>1700</b>	-	-
<b>V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду</b>	<b>1800</b>	-	-
<b>Баланс</b>	<b>1900</b>	<b>653 876</b>	<b>795 785</b>

Керівник

Фінансовий директор  
Головний бухгалтер



Щербань Андрій Павлович

Резьба Ольга Ваніювна  
Щентун Ірина Василівна

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

Зігнано з оригіналом  
Головний бухгалтер  
10.06.2020  
І.В.Щентун



(найменування)

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

за I Квартал 2020

р.

Форма N2 Код за ДКУД

1801003

## I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	698 407	1 018 418
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії підписані, валова сума	2011	-	-
премії, передані у перестраховування	2012	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( 562 209 )	( 911 121 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	136 198	107 297
збиток	2095	( - )	( - )
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	-	-
зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	666	511
у тому числі:	2121	-	-
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	( 15 848 )	( 12 624 )
Витрати на збут	2150	( - )	( - )
Інші операційні витрати	2180	( 236 )	( 369 )
у тому числі:	2181	-	-
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	120 780	94 815
збиток	2195	( - )	( - )
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	-	-
Інші доходи	2240	6 116	5 208
у тому числі:	2241	-	-
дохід від благодійної допомоги			
Фінансові витрати	2250	( - )	( - )
Втрати від участі в капіталі	2255	( - )	( - )
Інші витрати	2270	( - )	( - )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-

Згідно з рішенням  
Головний бухгалтер

12.06.2020



I. V. Shevchuk



<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	126 896	100 023
збиток	2295	( - )	( - )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	(23 090)	(17 844)
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350	103 806	82 179
збиток	2355	( - )	( - )

**II. СУКУПНИЙ ДОХІД**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>	-	-
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	<b>103 806</b>	<b>82 179</b>

**III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ**

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	449 093	781 811
Витрати на оплату праці	2505	26 926	27 668
Відрахування на соціальні заходи	2510	5 783	6 015
Амортизація	2515	6 300	6 493
Інші операційні витрати	2520	90 073	102 127
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>578 175</b>	<b>924 114</b>

**IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ**

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

Керівник

Фінансовий директор  
Головний бухгалтер

Щербань Андрій Павлович

Щербань Ольга Василівна  
Шептух Ірина Василівна

Згідно з рішенням  
Головний бухгалтер  
10.06.2020

Щербань Андрій Павлович  
Щербань Ольга Василівна  
Шептух Ірина Василівна

ДОГОВІР № 1635 / 498  
ОРЕНДИ МАЙНА

м. Полтава

22 квітня 2019 року

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»** в особі Голови Правління Стройного Руслана Вікторовича та Фінансового директора Дубініної Наталі Вікторівни, які спільно діють на підставі Статуту, надалі «Орендодавець», з однієї сторони, та

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»**, в особі Генерального директора Щербаня Андрія Павловича та Фінансового директора Ревеги Ольги Іванівни, які спільно діють на підставі Статуту, надалі «Орендар», з другої сторони, надалі разом іменуються «Сторони», а кожна окремо – «Сторона», уклали цей Договір оренди майна (надалі іменуються - «Договір») про наступне:

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. За цим Договором Орендодавець передає Орендареві за плату на певний строк у користування майно для здійснення господарської діяльності.

1.2. У користування передається індивідуально визначене майно виробничо-технічного призначення згідно з переліками, що визначені у Додатках № 1, № 2 до цього Договору (далі – майно).

1.3. Вартість майна з урахуванням її індексації на момент укладення цього Договору становить: 217 633,57 грн. без ПДВ.

1.4. Адреса за якими знаходиться майно: м. Кременчук, проспект Свободи, 8.

1.5. Термін оренди майна починається з 00 годин 00 хвилин 25 квітня 2019 року і становить три роки.

### 2. МЕТА ОРЕНДИ.

#### ПОРЯДОК ВИКОРИСТАННЯ АМОРТИЗАЦІЙНИХ ВІДРАХУВАНЬ. ВІДНОВЛЕННЯ МАЙНА

2.1. Мета оренди – майно передається для використання його Орендарем за цільовим призначенням в господарської діяльності.

2.2. Амортизаційні відрахування на майно нараховує і залишає у своєму розпорядженні Орендодавець.

2.3. Обов'язок по відновленню майна покладається на Орендаря.

2.4. Якщо поліпшення майна можуть бути відокремлені без пошкодження майна, Орендар має право на їх вилучення.

2.5. Поліпшення, які не можуть бути відокремлені без завдання шкоди майну є власністю Орендодавця, Орендар має право на відшкодування вартості необхідних витрат або на зарахування їх вартості в рахунок орендної плати.

2.6. Якщо Орендар без згоди Орендодавця зробив поліпшення, які не можна відокремити без шкоди для майна, він не має права на відшкодування Орендодавцем їх вартості.

### 3. ГАРАНТІЇ ОРЕНДОДАВЦЯ

3.1. Орендодавець гарантує, що:

3.1.1. на момент укладення Договору не існує будь-яких прямих чи побічних заборон чи перешкод для укладення даного Договору;

3.1.2. укладення Договору не порушує на весь строк його дії прав та інтересів третіх осіб;

3.1.3. майно знаходиться в технічно справному та належному для використання/експлуатації стані, майно нікому не відчужене, не перебуває у заставі (зокрема, в податковій), під арештом, не є предметом судових спорів між Орендодавцем і будь-якою третьою особою, не передані в оренду третім особам, нікому не подаровані, в будь-якому іншому обтяженні не перебувають, з боку третіх осіб відсутні претензії, що можуть вплинути на право оренди Орендарем;

3.1.4. він володіє майном на праві власності та має право на законних підставах передавати майно в оренду Орендарю за цим Договором.

ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
«КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»  
ВІДНІВ З ОРІГІНАЛОМ  
начальник юридичного відділу

О.В. Єрвані





умов даного Договору;

**6.2. Орендар має право:**

- 6.2.1. самостійно здійснювати господарську діяльність, використовуючи майно;
- 6.2.2. безперешкодно використовувати майно відповідно до умов цього Договору з моменту вступу Орендаря у користування майном;
- 6.2.3. за згодою Орендодавця проводити поліпшення майна;
- 6.2.4. достроково відмовитись від цього Договору в односторонньому порядку або вимагати його розірвання, за умови письмового попередження Орендодавця про це за 30 (тридцять) календарних днів до запланованої дати розірвання Договору;
- 6.2.5. на цілодобовий безперешкодний доступ до майна;
- 6.2.6. вимагати від Орендодавця належного виконання прийнятих на себе зобов'язань.
- 6.2.8. вимагати від Орендодавця відшкодування збитків, в результаті невиконання або неналежного виконання Орендодавцем взятих на себе зобов'язань за цим Договором;
- 6.2.9. вчиняти інші дії, якщо право на їх вчинення передбачене законодавством України і не суперечать положенням цього Договору;

**6.3. Орендодавець зобов'язаний:**

- 6.3.1. передати Орендареві у користування майно в строк та умовах встановлених даним Договором;
- 6.3.2. не чинити будь - яких перешкод у здійсненні Орендарем його прав, що виникають з цього Договору;
- 6.3.3. забезпечити цілодобовий та безперешкодний доступ представників Орендаря та його відвідувачів до майна;
- 6.3.4. у випадку дострокового розірвання Договору, повернути Орендарю протягом 3 (трьох) календарних днів з моменту розірвання Договору, надмірно сплачені Орендарем кошти, в повному обсязі;
- 6.3.5. надавати Орендарю рахунки-фактури за орендну плату до 01 (першого) числа поточного (розрахункового) місяця та в кінці розрахункового місяця надавати Орендарю акти наданих послуг;

**6.4. Орендодавець має право:**

- 6.4.1. на своєчасне отримання орендної плати;
- 6.4.2. достроково відмовитись від цього Договору в односторонньому порядку або вимагати його розірвання, за умови письмового попередження Орендаря про це за 90 (дев'яносто) календарних днів до запланованої дати розірвання Договору у випадку систематичного порушення умов цього Договору з боку Орендаря.
- 6.4.3. Вимагати достроково розірвати цей Договір за умови несплати Орендарем орендною плати протягом більше 3 (трьох) місяців.
- 6.4.4. вчинювати інші дії або вимагати вчинення певних дій від Орендаря, якщо таке право передбачене законодавством України.

## 7. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

- 7.1. За невиконання чи неналежне виконання зобов'язань за даним Договором Сторони несуть відповідальність відповідно до чинного законодавства України та умов цього Договору.
- 7.2. Порушенням зобов'язання є його невиконання або виконання з порушенням умов, визначених змістом зобов'язання (неналежне виконання).
- 7.3. Ризик випадкового знищення та/або пошкодження майна несе Орендодавець.
- 7.4. У випадку прострочення сплати орендної плати та інших платежів, передбачених Договором, Орендар сплачує Орендодавцю пеню в розмірі облікової ставки Національного банку України (що діяла у період, за який нараховується пеня) від суми простроченого платежу.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«КРЕМЕНЬ»

ЗГІДНО З ПРИНЦИПАМИ  
НЕЗАЛЕЖНОГО ЮРИДИЧНОГО ВІДІТЛУ

ОЗУ

О.В. Сурван

20\_\_р.



7.5. За несвоєчасну передачу майна Орендодавцем Орендарю або несвоєчасне повернення майна Орендарем Орендодавцеві винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0.5% від місячної орендної плати, встановленої п. 5.2. Договору, за кожний день такого прострочення.

7.6. Сплата неустойки та відшкодування збитків не звільняє Сторони від виконання зобов'язань, передбачених цим Договором.

#### **8. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ**

8.1. Договір набирає чинності з дати його підписання Сторонами і скріплення їх підписів печатками Сторін. Строк дії Договору встановлюється на строк оренди майна.

8.2. Договір та оренда майна за Договором припиняється в останній день строку дії Договору.

8.3. Якщо Орендар продовжує користуватися майном після закінчення строку дії Договору, то, за відсутності письмових заперечень Орендодавця протягом одного місяця після закінчення строку дії Договору, Договір вважається продовженим на такий самий строк і на тих самих умовах.

8.4. Закінчення строку дії цього Договору не звільняє Сторони від відповідальності за його порушення, які мали місце під час його дії.

#### **9. ОБСТАВИНИ НЕПЕРЕБОРНОЇ СИЛИ (ФОРС- МАЖОР)**

9.1. Відповідно до цього Договору Сторони не несуть відповідальність за невиконання та/або неналежне виконання своїх обов'язків, якщо таке невиконання та/або неналежне виконання відбулось внаслідок дії обставин непереборної сили (форс-мажору).

9.2. Обставинами непереборної сили (форс-мажору) згідно цього Договору розуміються будь-які надзвичайні події зовнішнього щодо Сторін характеру, які виникають без вини Сторін, поза їх волею або всупереч волі чи бажанню Сторін, і які не можливо за умови вжиття звичайних для цього заходів передбачити та не можливо відвернути (уникнути), включаючи (але не обмежуючись) стихійні явища природного характеру (землетруси, повені, урагани, руйнування в результаті блискавки, тощо) лиха біологічного, техногенного та антропогенного походження (масові епідемії, епізоотії, епіфітотії, тощо), обставини суспільного життя (війна або воєнні дії, блокади, громадські хвилювання, прояви тероризму, масові страйки, бойкоти, тощо), видання заборонних або обмежуючих нормативних актів органів державної влади чи місцевого самоврядування, дії або вимог органів державної влади або місцевого самоврядування, що перебувають поза контролем та волею Сторін, роблять неможливим виконання зобов'язань за цим Договором та виникли після підписання цього Договору. Настання та дія обставин непереборної сили, а також причинний зв'язок зазначених обставин із невиконання відповідною Стороною обов'язків згідно цього Договору, мають бути підтверджені (засвідчені) довідкою Торгово-промисловою палатою України або іншими уповноваженими (компетентними) органами.

9.3. Сторона, що опинилась під впливом дії обставин непереборної сили, зобов'язана негайно, але в строк не більше 3 (трьох) календарних днів за допомогою будь-яких доступних засобів письмово повідомити іншу Сторону про виникнення форс-мажору, а також в зазначений строк надати іншій стороні довідку, видану Торгово-промисловою палатою України або іншим уповноваженим (компетентним) органом, що підтверджує настання обставин непереборної сили. Повідомлення про форс-мажор повинно містити вичерпну інформацію про обставини непереборної сили, час їх настання та оцінку їх впливу на можливість Сторони виконувати свої зобов'язання за Договором та на порядок виконання зобов'язань за Договором, у випадку якщо це не можливо.

9.4. Час дії форс-мажору продовжує на відповідні строки виконання Сторонами своїх зобов'язань за цим Договором.

9.5. Коли дія обставин, визначених п. 9.2. цього Договору, припиняється, Сторона, що зазнала їх впливу, зобов'язана негайно, але в будь-якому випадку в строк не пізніше 24 (двадцяти чотирьох) годин з моменту, коли Сторона дізналась або повинна була дізнатись про припинення дії обставин непереборної сили, письмово повідомити іншу Сторону про їх припинення. Повідомлення повинно містити інформацію про припинення дії обставини непереборної сили та вказівку на строк, протягом якого Сторона виконає свої зобов'язання за Договором.

ЦЕЛЮЮТЬСЯ НА НЕМАЮЧУ КОМП'ЮТЕРИЗОВАНОЮ  
КОНСЕРВОВАНОЮ КОПІЮ  
ОТВОРИТИ С ОРИГІНАЛОМ  
Немає юридичного значення

ОМУ О.В. Єрвона  
20 р.



9.6. Якщо обставини непереборної сили тривають більше, ніж 3 (трьох) календарний місяців, або коли при виникненні таких обставин стає очевидним, що такі обставини будуть діяти більше вказаного строку, будь-яка Сторона має право розірвати Договір в односторонньому порядку, шляхом направлення відповідного письмового повідомлення іншій Стороні. В такому випадку даний Договір вважається достроково розірваним та припиняє свою дію з моменту отримання іншою Стороною письмового повідомлення про дострокове розірвання цього Договору. Сторона, яка розриває Договір через настання обставин непереборної сили, звільняється від відповідальності за таке дострокове розірвання.

9.7. Неповідомлення про настання чи припинення дії форс-мажорних обставин протягом визначеного Договором строку та ненадання документів, що підтверджують настання та дію (тривалість) форс-мажорних обставин, виданих Торгово-промисловою палатою України або іншим уповноваженим (компетентним) органом, позбавляє сторону права посилатися на форс-мажорні обставини як на підставу звільнення від відповідальності.

## 10. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

10.1. Усі спори, що виникають з цього Договору або пов'язані із ним, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

10.2. Якщо відповідний спір не можливо вирішити шляхом переговорів, він вирішується в судовому порядку за встановленою підвідомчістю та підсудністю такого спору відповідно до чинного в Україні законодавства.

## 11. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ

11.1. Після підписання цього Договору, всі попередні переговори, листування, протоколи про наміри та будь-які інші усні та письмові домовленості сторін з питань, що так чи інакше стосуються цього Договору, втрачають юридичну силу.

11.2. Зміни в цей Договір можуть бути внесені за взаємною згодою сторін, що оформляється додатковою угодою до цього Договору.

11.3. Зміни та доповнення, додаткові угоди та додатки до цього Договору, акти та будь-які інші документи, підписані обома Сторонами відповідно до цього Договору є його невід'ємною частиною і мають юридичну силу у разі, якщо вони викладені у письмовій формі, підписані Сторонами та скріплені їх печатками.

11.4. Жодна із Сторін не має права передавати свої права за цим Договором (зокрема, відступлення права вимоги та (або) переведення боргу за цим Договором) третім особам без письмової згоди іншої Сторони.

11.5. Всі виправлення за текстом даного Договору мають юридичну силу та можуть братися до уваги виключно за умови, що вони у кожному конкретному випадку датовані, засвідчені підписами Сторін та скріплені їх печатками.

11.6. Сторони несуть відповідальність за правильність вказаних у цьому Договорі реквізитів та зобов'язується своєчасно у письмовій формі повідомляти про їх зміну, а у разі неповідомлення, несуть ризик настання пов'язаних із цим несприятливих наслідків.

11.7. Недійсність (визнання недійсним) будь-якого з положень (умов) цього Договору та (або) додатків до нього, не є підставою для недійсності (визнання недійсним) інших положень (умов) цього Договору та (або) Договору в цілому.

11.8. Цей Договір укладений при повному розумінні Сторонами його умов та термінології українською мовою у 2 (двох) автентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної Сторони.

11.9. Назви розділів в цьому Договорі вживаються лише для зручності і не впливають на тлумачення положень цього Договору.

11.10. Орендар є платником податку на прибуток на загальних підставах та податку на додану вартість.

11.11. Орендодавець є платником податку на прибуток на загальних підставах та податку на додану вартість.

ТОРГОВИЙ ЗАКЛОН  
КРЕДИТНО-ФІНАНСОВА ТОВАРИСТВО  
З ОРИГІНАЛОМ  
№ \_\_\_\_\_  
01.09.2024  
[Підпис] [Підпис]

11.12. Усі правовідносини, що виникають з цього Договору або пов'язані із ним, у тому числі пов'язані із дійсністю, укладенням, виконанням, зміною та припиненням цього Договору, тлумаченням його умов, визначенням наслідків недійсності або порушення Договору, регулюються цим Договором та відповідними нормами чинного законодавства України.

11.13 До Договору додається:

- Додаток № 1 «Перелік майна».
- Додаток № 2 «Перелік майна».

## 12. МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

**ОРЕНДОДАВЕЦЬ:**

**ОРЕНДАР:**

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»  
36022, м. Полтава, вул. Старий Поділ, 5  
р/р 26004157808003  
в АТ «ТАСКОМБАНК»  
МФО 339500,  
код ЄДРПОУ 00131819,

ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»  
39610, м.Кременчук, вул.Свіштовська,2  
р/р26008000001286  
в АТ «Банк Кредит Дніпро»  
МФО305749  
код ЄДРПОУ 42225136

Голова Правління

Генеральний директор

Р.В.Стройний

А.П.Щербань

Фінансовий директор

Фінансовий директор

Н.В.Дубініна

О.І.Ревага



Згідно з оригіналом  
начальник юридичного відділу  
О.В. Щербань

Handwritten signature



**Договір № 1861**  
**суборенди державного майна**

Україна, Полтавська область, місто Полтава, 14 серпня дві тисячі вісімнадцятого року

**СТОРОНА 1:** Юридична особа за законодавством України – **ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**, надалі за текстом «Орендар», в особі т.в.о. Голови Правління Стройного Руслана Вікторовича та Заступника Фінансового директора Стрікова Владислава Євгеновича, які діють на підставі Статуту з одного боку,

**СТОРОНА 2:** Юридична особа за законодавством України – **Товариство з обмеженою відповідальністю «Кременчуцька ТЕЦ»**, надалі за текстом «Суборендар», в особі Генерального директора Алексеєнка Олексія Миколайовича, який діє на підставі Статуту, з другого боку, надалі іменовані разом «Сторони», а окремо «Сторона»,

керуючись умовами Договору оренди державного майна № 1056 від 22.09.1999 року, укладеного між Регіональним відділенням Фонду державного майна України по Полтавській області та ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за згодою *Регіонального відділення Фонду державного майна України по Полтавській області* уклали цей Договір суборенди державного майна (надалі - «Договір») про наступне:

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1 *Орендар* передає, а *Суборендар* приймає в строкове платне користування окреме індивідуально визначене державне майно (групу інвентарних об'єктів) Кременчуцької ТЕЦ згідно з переліком майна, що є Додатком № 1 до цього Договору, надалі за текстом «Об'єкт суборенди».

1.2 Вартість Об'єкта суборенди визначена згідно з висновком про вартість станом на 30 червня 2018 року та становить 113 095 782 (сто тринадцять мільйонів дев'яносто п'ять тисяч сімсот вісімдесят дві гривні 00 копійок) гривень.

1.3 Адреси за якими знаходиться Об'єкт суборенди:

- м. Кременчук, вул. Свіштовська, 2;
- м. Кременчук, вул. Ціолковського;
- м. Кременчук, вул. Свободи, 8;
- м. Кременчук, проспект Лесі Українки;
- м. Кременчук, с. Потоки, вул. Лісова, 20

### 2. УМОВИ ПЕРЕДАЧІ ТА ПОВЕРНЕННЯ ОБ'ЄКТА СУБОРЕНДИ

2.1. Передача Об'єкта суборенди не припиняє права власності на це майно. Власником Об'єкта суборенди залишається держава, а *Суборендар* користується ним протягом строку суборенди.

2.2. Передача Об'єкта суборенди здійснюється за вартістю, визначеною експертною оцінкою, відповідно до чинного законодавства та зазначеною в п.1.2. цього Договору.

2.3. Майно вважається поверненим Орендарю з моменту підписання Сторонами Акту прийому-передачі про повернення Об'єкта суборенди. Обов'язок щодо складання Акту прийому-передачі про повернення Об'єкта суборенди покладається на Суборендаря.

2.4. *Суборендар* набуває право користування Об'єктом суборенди, визначеним у п.1.1 Договору з 00 годин 00 хвилин 01 грудня 2018 року згідно з підписаним *Сторонами* Актом прийому-передачі Об'єкта суборенди.

### 3. ПЛАТА ЗА СУБОРЕНДУ

3.1. Плата за суборенду визначається на підставі Методики розрахунку орендної плати за державне майно та пропозиції її розподілу, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 04.10.1995 № 786 зі змінами (далі - Методикою), і становить без ПДВ за базовий місяць розрахунку липень 2018 року - 1 403 801,39 грн. (один мільйон чотири тисячі триста сімсот одна гривня 39 копійок), крім того ПДВ - 20%, всього з урахуванням ПДВ - 1 684 561,67 грн. (один мільйон шістьсот вісімдесят чотири тисячі п'ятсот шістьдесят одна гривня 67 копійок).

КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ  
ЗГІДНО З ОРІГІНАЛОМ  
(підпис) \_\_\_\_\_ (підпис) \_\_\_\_\_  
20 11



3.2. Розмір плати за суборенду за перший місяць користування Об'єктом суборенди (після набуття права користування) визначається шляхом коригування плати за суборенду за базовий місяць на індекс інфляції за період від базового місяця до моменту набуття Суборендарем права користування Об'єктом суборенди.

3.3. Плата за суборенду за кожен наступний місяць визначається шляхом коригування плати за суборенду за попередній місяць на індекс інфляції за наступний місяць. Оперативна інформація про індекси інфляції, що розраховані Державною службою статистики України, розміщується на веб - сайті Фонду державного майна України.

3.4. Розмір плати за суборенду буде переглянуто на вимогу однієї із *Сторін* у разі зміни Методики, змін централізованих цін і тарифів та в інших випадках, передбачених законодавством України.

3.5. Плата за суборенду перераховується *Орендарю* не пізніше 12 числа місяця, наступного за звітним місяцем з урахуванням щомісячного індексу інфляції.

3.6. Надміру сплачена сума плати за суборенду, що надійшла *Орендарю*, підлягає в установленому порядку заліку в рахунок наступних платежів, а у разі неможливості такого заліку з припиненням суборендних відносин – поверненню *Суборендарю*. Для забезпечення повернення зазначених коштів *Сторони* керуються вимогами Порядку повернення коштів, помилково або надміру зарахованих *Орендарю*, затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 03.09.2013 року №787 та постанови Кабінету Міністрів України від 16.02.2011 року №106 (зі змінами).

3.7. Плата за суборенду, перерахована несвоєчасно або не в повному обсязі *Орендарю*, підлягає індексації і стягується відповідно до чинного законодавства України з урахуванням пені в розмірі подвійної облікової ставки НБУ на дату нарахування пені від суми заборгованості за кожний день прострочення, включаючи день оплати.

3.8. У разі припинення (розірвання) Договору *Суборендар* сплачує плату за суборенду до дня повернення Об'єкта суборенди за Актом прийому-передачі включно. Закінчення строку дії Договору не звільняє *Суборендаря* від обов'язку сплатити заборгованість плати за суборенду, якщо така виникла, у повному обсязі, враховуючи санкції.

#### 4. ВИКОРИСТАННЯ АМОРТИЗАЦІЙНИХ ВІДРАХУВАНЬ.

4.1. Амортизаційні відрахування на Об'єкт суборенди нараховує і залишає у своєму розпорядженні *Орендар*.

4.2. Обов'язок по відновленню Об'єкта суборенди покладається на Суборендаря.

4.3. Поліпшення Об'єкта суборенди здійснюється Суборендарем за згодою *Орендаря* та *Регіонального відділення ФДМУ по Полтавській області*. Для отримання згоди *Орендаря* та *Регіонального відділення ФДМУ по Полтавській області* на здійснення поліпшень, *Суборендар* подає заяву та матеріали згідно з «Порядком надання орендарю згоди орендодавця державного майна на здійснення невід'ємних поліпшень орендованого державного майна», затвердженим наказом Фонду державного майна України від 25 травня 2018 року № 686.

#### 5. ОBOB'ЯЗКИ СУБОРЕНДАРЯ

*Суборендар* зобов'язаний:

5.1. Використовувати і утримувати Об'єкт суборенди у відповідності до його призначення та умов Договору.

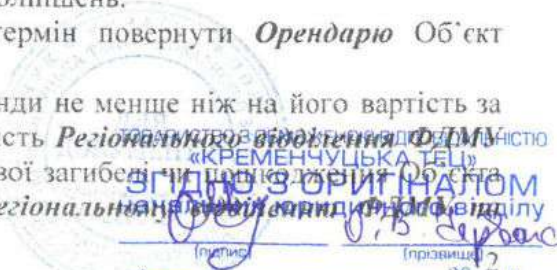
5.2. Своєчасно і в повному обсязі сплачувати плату за суборенду.

5.3. Своєчасно здійснювати за власний рахунок капітальний та поточний ремонт Об'єкта суборенди.

Ця умова Договору не розглядається як дозвіл на здійснення поліпшень і не тягне за собою зобов'язання *Орендаря* щодо компенсації вартості поліпшень.

5.4. У разі припинення дії Договору в 15-денний термін повернути *Орендарю* Об'єкт суборенди в належному стані.

5.5. З 16 червня 2019 року застрахувати Об'єкт суборенди не менше ніж на його вартість за висновком про вартість відповідно п.1.2 Договору на користь *Регіонального відділення ФДМУ по Полтавській області*, яке бере на себе ризик випадкової загибелі Об'єкта суборенди, та в цей же термін надати *Орендарю* та *Регіональному відділенню ФДМУ по Полтавській області* згідно з оригіналом

  
(підпис) \_\_\_\_\_ (прзвище) \_\_\_\_\_  
20\_\_ р.



*Полтавській області* копію договору страхування та копію платіжного документу щодо сплати страхового внеску. Постійно поновлювати договір страхування таким чином, щоб увесь строк суборенди Об'єкт суборенди був застрахований.

5.6. Нести відповідальність за дотримання правил експлуатації інженерних мереж, пожежної безпеки і санітарії згідно із законодавством.

5.7. Щомісячно, до 20 числа кожного місяця подавати *Орендарю* розрахунок плати за суборенду за попередній місяць та документи, що підтверджують факт перерахування *Суборендарем* плати за суборенду за попередній місяць. Керівник та головний бухгалтер *Суборендаря* несуть персональну відповідальність та подання звітності про перерахування плати за суборенду.

5.8. На вимогу *Орендаря* проводити звірку взаєморозрахунків по платежах за суборенду і оформляти відповідні акти звірки.

5.9. У повному обсязі та своєчасно вносити плату за суборенду незалежно від наслідків господарської діяльності та фінансового стану.

5.10. У разі зміни рахунку, назви підприємства, телефону, юридичної адреси повідомляти про це *Орендаря* у тижневий строк.

5.11. У разі припинення дії або розірвання Договору повернути *Орендарю* Об'єкт суборенди, у належному стані, не гіршому ніж на момент передачі його в суборенду, з урахуванням нормального фізичного зносу, та відшкодувати *Орендарю* збитки у разі погіршення стану або втрати (повної або його частини) Об'єкта суборенди з вини *Суборендаря*.

5.12. Щомісячно, протягом 10 (десяти) календарних днів, наступних за останнім календарним днем звітного періоду (який дорівнює календарному місяцю), шляхом перерахування грошових коштів у розмірі 1/12 частини річної суми орендної плати на рахунок *Орендаря*, відшкодувати сплачену *Орендарем* орендну плату за користування земельними ділянками, на яких розташований Об'єкт суборенди. Річна сума орендної плати визначається відповідно до умов укладених договорів оренди земельних ділянок з урахуванням коефіцієнтів індексації, визначених законодавством та поданої до Кременчуцької ОДПІ річної декларації (копія буде надана *Суборендарю* до двадцятого числа лютого місяця кожного року суборенди). За грудень 2018 року та січень 2019 року, орендна плата за землю відшкодовується *Суборендарем* шляхом перерахування грошових коштів на рахунок *Орендаря* згідно з рахунком. Рахунок-фактура підлягає сплаті протягом 3 (трьох) банківських днів з моменту отримання його від *Орендаря*. Дія цього пункту втрачає чинність з моменту укладення *Суборендарем* договорів суборенди (оренди) земельних ділянок на яких розташований Об'єкт суборенди.

## 6. ПРАВА СУБОРЕНДАРЯ

*Суборендар* має право:

6.1. Самостійно здійснювати господарську діяльність в межах, визначених його статутом, чинним законодавством України та цим Договором.

6.2. За згодою *Орендаря* та *Регіонального відділення ФДМУ по Полтавській області* відчужувати, позичати, іншим чином розпоряджатися матеріальними цінностями, які входять до складу Об'єкта суборенди, передавати свої права та обов'язки за Договором щодо цих цінностей іншій особі за умови, що це не спричинить зміни вартості Об'єкта суборенди і не порушує інших положень Договору.

Кошти, отримані від цих операцій, крім плати за суборенду, є власністю держави і направляються до державного бюджету.

Плату за суборенду в розмірі, що не перевищує плати за суборенду за Об'єкт суборенди, отримує *Орендар*, а решта плати за суборенду спрямовується до державного бюджету.

6.3. В разі, якщо поліпшення Об'єкта суборенди здійснені за згодою *Орендаря* та *Регіонального відділення ФДМУ по Полтавській області*, за рахунок інвестиційної складової з прибутку у складі тарифу на електричну енергію, то *Суборендар* не має права на відшкодування вартості здійснених витрат або на зарахування їх вартості в рахунок плати за користування Об'єктом суборенди.

6.4. *Суборендар* має право на виготовлену продукцію та прибуток, отриманий від Об'єкта суборенди.

6.5. Основні фонди та інше майно, яке було придбане за рахунок *Суборендаря*.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»  
ВІДПОВІДАЛЬНИК  
начальник юридичного відділу  
[Підпис] [Підпис]  
[Підпис] [Підпис]



## 7. ОРЕНДАР ЗОБОВ'ЯЗАНИЙ

7.1. Передати *Суборендарю* в суборенду Об'єкт суборенди згідно з розділом 1 цього Договору по Акту прийому-передачі Об'єкта суборенди в суборенду.

## 8. ОРЕНДАР МАЄ ПРАВО

8.1. Контролювати наявність, стан, напрямки та ефективність використання державного майна, переданого в суборенду.

8.2. Виступати з ініціативою щодо несення змін до Договору або його розірвання у разі погіршення стану Об'єкта суборенди, внаслідок його неналежного використання, невиконання умов Договору тощо.

8.3. Здійснювати контроль за станом Об'єкту суборенди шляхом візуального обстеження зі складанням акта обстеження.

## 9. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

9.1. За невиконання або неналежне виконання зобов'язань згідно з Договором *Сторони* несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

9.2. Спори, що виникають у ході виконання Договору, вирішуються за згодою *Сторін*. Якщо згоди не буде досягнуто, спір передається на розгляд до Господарського суду.

## 10. СТРОК ДІЇ ТА УМОВИ ЗМІНИ, РОЗІРВАННЯ ДОГОВОРУ

10.1. Цей Договір набирає чинності з моменту підписання його уповноваженими представниками *Сторін* і скріплення печатками *Сторін* та діє до 22 вересня 2019 року.

10.2. Умови Договору зберігають силу протягом всього строку дії, в тому числі у випадках, коли після його укладання законодавством встановлено правила, що погіршують становище *Суборендаря*, а в частині зобов'язань *Суборендаря* щодо плати за суборенди - до виконання зобов'язань.

10.3. Зміни і доповнення або розірвання Договору допускається за взаємною згодою *Сторін* та за погодженням *Регіонального відділення ФДМУ по Полтавській області*. Зміни та доповнення, що пропонуються внести, розглядаються протягом 20 днів з дати їх подання до розгляду іншій *Стороні*. Зазначені дії оформляються додатковою угодою або Договором про внесення змін, які є невід'ємною частиною цього Договору.

10.4. Договір може бути розірваний на вимогу однієї із *Сторін* за рішенням суду у випадках, передбачених чинним законодавством.

10.5. У разі припинення або розірвання Договору, поліпшення суборендованого майна (в.т.ч. і здійсненні протипожежні заходи, що потребували капітальних вкладень), здійсненні *Суборендарем* за рахунок власних коштів з дозволу *Орендаря* та *Регіонального відділення ФДМУ по Полтавській області*, які можливо відокремити від суборендованого майна не завдаючи йому шкоди, визнаються власністю *Суборендаря*, а невідокремлювані поліпшення-власністю Держави. Питання компенсації витрат на проведені зазначені невідокремлювані поліпшення вирішуються відповідно до цього Договору та згідно чинного законодавства.

10.6. У разі відсутності заяви однієї із *Сторін* про припинення або зміну Договору після закінчення строку його дії протягом одного місяця, Договір підлягає продовженню на той самий термін і на тих самих умовах, які були передбачені цим Договором, з урахуванням змін у законодавстві на дату продовження Договору.

10.7. Реорганізація *Орендаря* не є підставою для зміни умов або припинення цього Договору.

10.8. Дія Договору припиняється в наслідок:

- закінчення строку, на який його було укладено;

- приватизації Об'єкта суборенди (за участю *Суборендаря*);

- загибелі Об'єкта суборенди;

- достроково за згодою *Сторін* або за рішенням суду;

- банкрутства *Суборендаря*.

10.9. Взаємовідносини *Сторін*, не врегульовані цим Договором, регулюються чинним законодавством.



10.10. Якщо **Суборендар** не виконує обов'язку щодо повернення Об'єкта суборенди **Орендар** має право вимагати сплати неустойки у розмірі подвійної орендної плати за користування Об'єктом суборенди за час прострочення.

10.11. Договір складено в двох примірниках, що мають однакову юридичну силу.

10.12. До цього Договору додається: Додаток № 1 «Перелік державного майна, що передається в суборенду».

## 11. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ СТОРІН.

### СТОРОНА 1:

**Орендар:**

ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»  
36022, м. Полтава, вул. Старий Поділ, 5  
код ЄДРПОУ 00131819  
Р/р № 26004157808003 в  
АТ «ГАСКОМБАНК»,  
МФО 339500

Т.в.о Голови Правління

  
В.В. Стройний

Заступник Фінансового директора

  
В.В. Стройний  
Ідентифікаційний код 00131819  
Полтава, м. Полтава

### СТОРОНА 2:

**Суборендар:**

ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ»  
39610, м. Кременчук,  
вул. Свіштовська, 2  
код ЄДРПОУ 42225136  
Р/р № 26008000001286 в  
ПАТ «Банк Дніпро»,  
МФО 305749

Генеральний директор

  
О.М. Алкесенко  


  
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»  
ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ  
незалежного юридичного відділу  
  
5



**Додаткова угода № 1**  
**До договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.18 р.**

Місце укладення: м. Полтава

Дата укладення: 28.08.2018 р.

**СТОРОНА 1:** Юридична особа за законодавством України – **ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**, надалі за текстом «*Орендар*», в особі т.в.о. Голови Правління Стройного Руслана Вікторовича та Заступника Фінансового директора Стрікова Владислава Євгеновича, які діють на підставі Статуту з одного боку.

**СТОРОНА 2:** Юридична особа за законодавством України – **Товариство з обмеженою відповідальністю «Кременчуцька ТЕЦ»**, надалі за текстом «*Суборендар*», в особі Генерального директора Алексеєнка Олексія Миколайовича, який діє на підставі Статуту, з другого боку, надалі іменовані разом «*Сторони*», а окремо «*Сторона*»,

керуючись умовами Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.2018 року за згодою *Регіонального відділення Фонду державного майна України по Полтавській області* уклали цю додаткову угоду до Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.2018 р. про наступне:

1. Сторони погодилися внести зміни до Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.18 р., виклавши пункт 1.3. Договору у наступній редакції:

«1.3. Адреси за якими знаходиться Об'єкт суборенди:

- Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Свіштовська, 2 (в тому числі: турбіна парова з генератором № 2 інв.№ 0000811; турбіна парова з генератором № 3 інв. № 0000911; турбіна парова з генератором № 4 інв. № 0006011; котельний агрегат барабанний газомазутний № 3 інв.№ 0000511; котельний агрегат барабанний газомазутний № 4 інв. № 0000611; водогрійний котел інв. № 0006811; котел водогрійний П/Я А-7413 інв. № 0014911);

- Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Гранітна, 16А;

- Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Свободи, 8;

- Полтавська обл., Кременчуцький р-н, с. Потоки, вул. Лісова, 20.»

2. Ця додаткова угода набирає чинності з моменту її підписання уповноваженими представниками Сторін і скріплення їх печатками та є невід'ємною частиною Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.18 р.

3. Ця Додаткова угода укладена у двох оригінальних примірниках, що мають рівну юридичну силу, по одному для кожної Сторони.

**МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ ТА БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ СТОРІН**

**ОРЕНДАР:**

**ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  
36022, м. Полтава, вул. Старий Поділ, 5  
код ЄДРПОУ 00131819,  
р/р 26004157808003  
в АТ «ТАСКОМБАНК»  
МФО 339500

Т.в.о. Голови Правління

**Р.В.Стройний**  
Заступник Фінансового директора

**В.Є.Стріков**

**СУБОРЕНДАР:**

**ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»**  
39600, м. Кременчук, вул. Свіштовська, 2  
код ЄДРПОУ 42225136  
р/р 26008000001286  
в ПАТ «Банк Кредит Дніпро»  
МФО 305749

Генеральний директор

**О.М.Алексєнко**



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»

**ЗГІДНО З ОРІГІНАЛОМ**  
начальник юридичного відділу

(підпис)

(прізвище)

20 р.

**Додаткова угода № 2**  
**до договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.18 р.**

Місце укладення: м. Полтава

Дата укладення: 22.11.18

СТОРОНА 1: Юридична особа за законодавством України – ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», надалі за текстом «Орендар», в особі т.в.о. Голови Правління Стройного Руслана Вікторовича та Заступника Фінансового директора Стрікова Владислава Євгеновича, які діють на підставі Статуту з одного боку,

СТОРОНА 2: Юридична особа за законодавством України – Товариство з обмеженою відповідальністю «Кременчуцька ТЕЦ», надалі за текстом «Суборендар», в особі Генерального директора Алексеєнка Олексія Миколайовича, який діє на підставі Статуту, з другого боку, надалі іменовані разом «Сторони», а окремо «Сторона»,

керуючись умовами Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.2018 року за згодою Регіонального відділення Фонду державного майна України по Полтавській області уклали цю додаткову угоду (далі – додаткова угода) до Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.18 (далі – Договір) про наступне:

1. Пункт 2.4. Договору викласти в наступній редакції: «Суборендар набуває право користування Об'єктом суборенди, визначеним у п.1.1 Договору з 00 годин 00 хвилин 01 січня 2019 року згідно з підписаним Сторонами Актом прийому-передачі Об'єкту суборенди.»
2. Третє речення п.5.12 Договору викласти в наступній редакції: «За січень 2019 року орендна плата за землю відшкодовується Суборендарем шляхом перерахування грошових коштів на рахунок Орендаря згідно з рахунком.»
3. Сторони домовились в Акті приймання-передачі в суборенду державного майна від 17 серпня 2018 року по договору № 2861 від 17 серпня 2018 року суборенди державного майна вважати початком користування майном (Об'єктом суборенди) Суборендарем 00 хвилин 00 годин 01 січня 2019 року.
4. Ця додаткова угода набирає чинності з моменту її підписання уповноваженими представниками Сторін і скріплення їх печатками та є невід'ємною частиною Договору.
5. Ця додаткова угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної Сторони.

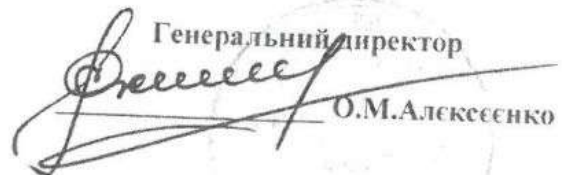
**ОРЕНДАР:**  
**ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**

Т.в.о. Голови Правління  
Р.В.Стройний  
Заступник Фінансового директора  
В.С.Стриков



**СУБОРЕНДАР:**  
**ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»**

Генеральний директор  
О.М.Алексєнко



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»  
**ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ**  
начальник юридичного відділу  
[підпис] [прізвище]  
20 р.





2542

**Додаткова угода № 3**  
**до договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.18 р.**

Місце укладення: м. Полтава

Дата укладення: 28.12.18 року

СТОРОНА 1: Юридична особа за законодавством України – ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», надалі за текстом «Орендар», в особі т.в.о. Голови Правління Стройного Руслана Вікторовича та Заступника Фінансового директора Стрікова Владислава Євгеновича, які діють на підставі Статуту з одного боку,

СТОРОНА 2: Юридична особа за законодавством України – Товариство з обмеженою відповідальністю «Кременчуцька ТЕЦ», надалі за текстом «Суборендар», в особі Генерального директора Алексєєнка Олексія Миколайовича, який діє на підставі Статуту, з другого боку, надалі іменовані разом «Сторони», а окремо «Сторона»,

керуючись умовами Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.2018 року за згодою Регіонального відділення Фонду державного майна України по Полтавській області уклали цю додаткову угоду (далі – додаткова угода) до Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.18 (далі – Договір) про наступне:

1. Сторони домовились доповнити перелік майна, що знаходиться в суборенді майном згідно з переліком, що викладений в Додатку № 1 до додаткової угоди «Перелік державного майна, що передається в суборенду» до Договору загальною вартістю 63 175 851.00 (шістдесят три мільйона сто сімдесят п'ять тисяч вісімсот п'ятдесят одна гривня 00 копійок) гривень, яка визначена за незалежною оцінкою станом на 31 жовтня 2018 року.

**Суборендар набуває право користування майном згідно з Додатком № 1 до додаткової угоди до Договору в 00 годин 00 хвилин 25 квітня 2019 року.**

2. Сторони домовились викласти пункт 1.3. Договору в наступній редакції:

«1.3. Адреси за якими знаходиться Об'єкт суборенди:

- Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Свіштовська, 2 (в тому числі: турбіна парова з генератором № 2 інв.№ 0000811; турбіна парова з генератором № 3 інв. № 0000911; турбіна парова з генератором № 4 інв. № 0006011; котельний агрегат барабанний газомазутний № 3 інв.№ 0000511; котельний агрегат барабанний газомазутний № 4 інв. № 0000611; водогрійний котел інв. № 0006811; котел водогрійний П/Я А-7413 інв. № 0014911);

- Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Гранітна, 16А;
- Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Свободи, 8;
- Полтавська обл., м. Кременчук, пр. Гомельський, 24;
- Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Цюлковського;
- Полтавська обл., Кременчуцький р-н, с. Потоки, вул. Лісова, 20.»

3. Плата за суборенду визначається на підставі Методики розрахунку орендної плати за державне майно та пропозиції її розподілу, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 04.10.1995 № 786 зі змінами (далі – Методикою), і згідно з Додатком №2 до додаткової угоди «Розрахунок плати за суборенду окремого індивідуально визначеного майна (групи інвентарних об'єктів) Кременчуцької ТЕЦ ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в складі будівель, споруд кабельних пристроїв, передавальних пристроїв, обладнання, інших основних засобів, що перебуває на балансі ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за базовий місяць суборенди жовтень 2018 року» до Договору становить без ПДВ за базовий місяць розрахунку жовтень

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»

**ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ**  
начальник юридичного відділу

(підпис)

(прізвище)

20 р.

2018 року - 2 238 268,36 (два мільйона двісті тридцять вісім тисяч двісті шістьдесят вісім гривень 36 копійок), крім того ПДВ – 20%, всього з врахуванням ПДВ 20% - 2 685 922,03 грн. (два мільйона шістсот вісімдесят п'ять тисяч дев'яцот двадцять дві гривні 03 копійки).

3. Ця додаткова угода набирає чинності з моменту її підписання уповноваженими представниками Сторін і скріплення їх печатками та є невід'ємною частиною Договору.

4. Ця додаткова угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної Сторони.

5. До цієї додаткової угоди додається:

- Додаток № 1 «Перелік державного майна, що передається в суборенду»;
- Додаток № 2 «Розрахунок плати за суборенду окремого індивідуально визначеного майна (групи інвентарних об'єктів) Кременчуцької ТЕЦ ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в складі будівель, споруд кабельних пристроїв, передавальних пристроїв, обладнання, інших основних засобів, що перебуває на балансі ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за базовий місяць суборенди жовтень 2018 року».

**ОРЕНДАР:**  
**ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**

**СУБОРЕНДАР:**  
**ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»**

Т.в.о. Голови Правління

Р.В.Стройний



Генеральний директор

О.М.Алексєєнко



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»  
ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ  
начальник юридичного відділу

О.В. Стріков



Додаткова угода № 4  
до договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.18 р.

Місце укладення: м. Полтава

Дата укладення: 16.04.2019

СТОРОНА 1: Юридична особа за законодавством України – ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», надалі за текстом «Орендар», в особі т.в.о. Голови Правління Стройного Руслана Вікторовича та Заступника Фінансового директора Стрікова Владислава Євгеновича, які діють на підставі Статуту з одного боку,

СТОРОНА 2: Юридична особа за законодавством України – ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ», надалі за текстом «Суборендар», в особі Генерального директора Щербаня Андрія Павловича та Фінансового директора Ревеги Ольги Іванівни, які діють на підставі Статуту, з другого боку, надалі іменовані разом «Сторони», а окремо «Сторона»,

керуючись умовами Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.2018 року за згодою Регіонального відділення Фонду державного майна України по Полтавській області уклали цю додаткову угоду (далі – додаткова угода) до Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.18 (далі – Договір) про наступне:

1. Сторони погодилися внести зміни до п. 5.12. договору, виклавши його у новій редакції:

«5.12. Щомісячно, протягом 10 (десяти) календарних днів, наступних за останнім календарним днем звітного періоду (який дорівнює календарному місяцю) відшкодовувати Орендарю орендну плату за користування земельними ділянками, на яких розташований Об'єкт суборенди, шляхом перерахування грошових коштів у розмірі 1/12 частини річної суми орендної плати на рахунок Орендаря, відповідно до отриманого від Орендаря рахунку та Акту прийняття виконаних робіт (наданих послуг).

Річна сума орендної плати визначається відповідно до умов укладених договорів оренди земельних ділянок з урахуванням коефіцієнтів індексації, визначених законодавством та поданої Орендарем до Кременчуцької ОДПІ річної декларації. Орендар зобов'язаний надати завірену копію декларації Суборендарю до двадцятого числа лютого місяця кожного року суборенди.

Орендар обчислює суму орендної плати за земельну ділянку у відповідності до вимог Податкового Кодексу України, та подає у контролюючий орган податкову декларацію з плати за землю і сплачує суму орендної плати за земельну ділянку в строки, визначені Податковим Кодексом України.

Річна сума орендної плати за земельну ділянку, яка підлягає відшкодуванню Орендарю складається із суми орендної плати за земельну ділянку, розрахованої відповідно до вимог Податкового Кодексу України та суми ПДВ 20%.

Орендна плата за землю відшкодовується Суборендарем шляхом перерахування грошових коштів на рахунок Орендаря, згідно з рахунком та Актом прийняття виконаних робіт (наданих послуг). Рахунок-фактура підлягає сплаті протягом 3 (трьох) банківських днів з моменту отримання його від Орендаря.

Дія цього пункту втрачає чинність з моменту укладення Суборендарем договорів суборенди (оренди) земельних ділянок, на яких розташований Об'єкт суборенди.»

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»  
ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ  
начальник юридичного відділу  
(підпис) (підпис)  
20 р.

2. Сторони погодилися, що орендна плата за землю за січень та лютий 2019 р. відшкодовується Суборендарем шляхом перерахування грошових коштів на рахунок Орендаря, згідно з рахунком та Актом прийняття виконаних робіт (наданих послуг). Рахунок-фактура підлягає сплаті до 30.04.2019 р.

3. З урахуванням вимог статті 631 ЦК України Сторони домовилися, що положення даної додаткової угоди застосовуються до правовідносин, які виникли між сторонами до підписання даної додаткової угоди, а саме з 01.01.2019р.

4. Ця додаткова угода набирає чинності з моменту її підписання уповноваженими представниками Сторін і скріплення їх печатками та є невід'ємною частиною Договору.

5. Ця додаткова угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної Сторони.

**ОРЕНДАР:**  
**ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**

Т.в.о. Голови Правління

  
Р.В.Стройний

Заступник Фінансового директора

  
В.Є.Стріков



**СУБОРЕНДАР:**  
**ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»**



Генеральний директор

  
А.П.Щербань

Фінансовий директор

  
О.І.Ревага

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»  
ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ  
начальник юридичного відділу  
  
(підпис) \_\_\_\_\_ (прізвище)  
20 р.



**Додаткова угода №  
до договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.18 р.**

Місце укладення: м. Полтава

Дата укладення: 20.09.19

\* СТОРОНА 1: Юридична особа за законодавством України – АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», надалі за текстом «Орендар», в особі Голови Правління Стройного Руслана Вікторовича та Фінансового директора Дубініної Наталі Вікторівни, які діють на підставі Статуту з одного боку,

СТОРОНА 2: Юридична особа за законодавством України – ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ», надалі за текстом «Суборендар», в особі Генерального директора Щербаня Андрія Павловича та Фінансового директора Ревеги Ольги Іванівни, які діють на підставі Статуту, з другого боку, надалі іменовані разом «Сторони», а окремо «Сторона»,

керуючись умовами Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.2018 року уклали цю додаткову угоду (далі – додаткова угода) до Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.18 (далі – Договір) про наступне:

1. Сторони погодились внести зміни до п. 10.1. договору, виклавши його у новій редакції: «Цей Договір набирає чинності з моменту підписання його уповноваженими представниками Сторін і скріплення печатками Сторін та діє до 31 грудня 2020 року.»

2. Ця додаткова угода набирає чинності з моменту її підписання уповноваженими представниками Сторін і скріплення їх печатками та є невід'ємною частиною Договору.

3. Ця додаткова угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної Сторони.

**ОРЕНДАР:  
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**

Голова Правління

Р.В.Стройний

Фінансовий директор

Н.В.Дубініна

**СУБОРЕНДАР:  
ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»**

Генеральний директор

А.П.Щербань

Фінансовий директор

О.І.Ревага

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»  
ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ  
начальника юридичного відділу

О.І.Ревага

20.09.19

ДОГОВІР № 1656/499

## ОРЕНДИ НЕРУХОМОГО МАЙНА

м. Полтава

22 квітня 2019 року

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»** в особі Голови Правління Стройного Руслана Вікторовича та Фінансового директора Дубініної Наталі Вікторівни, які спільно діють на підставі Статуту, надалі «Орендодавець», з однієї сторони, та

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»**, в особі Генерального директора Щербаня Андрія Павловича та Фінансового директора Ревеги Ольги Іванівни, які спільно діють на підставі Статуту, надалі «Орендар», з другої сторони, надалі разом іменуються «Сторони», а кожна окремо – «Сторона», уклали цей Договір оренди майна (надалі іменується - «Договір») про наступне:

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. За цим Договором Орендодавець передає Орендареві за плату на певний строк у користування майно для здійснення господарської діяльності.

1.2. У користування передається майно виробничо-технічного призначення згідно з переліками, що визначені у Додатках № 1, № 2 до цього Договору (далі – майно).

1.3. Термін оренди починається з 00 хвилин 00 годин 25 квітня 2019 року і становить 2 роки 11 місяців.

1.4. Адреси за якими знаходиться майно: м. Кременчук, пр. Свободи, 8, вул.Бутиріна,25.

1.5. Вартість майна з урахуванням її індексації на момент укладення цього Договору становить: 5 063 705,58 грн. без ПДВ.

### 2. МЕТА ОРЕНДИ

2.1. Мета оренди – майно передається для використання його Орендарем за цільовим призначенням в господарської діяльності.

### 3. ГАРАНТІЇ ОРЕНДОДАВЦЯ

3.1. Орендодавець гарантує, що:

3.1.1. на момент укладення Договору не існує будь-яких прямих чи побічних заборон чи перешкод для укладення даного Договору;

3.1.2. укладення Договору не порушує на весь строк його дії прав та інтересів третіх осіб;

3.1.3. майно знаходиться в технічно справному та належному для використання/експлуатації стані, майно нікому не відчужене, не перебуває у заставі (зокрема, в податковій), під арештом, не є предметом судових спорів між Орендодавцем і будь-якою третьою особою, не передані в оренду третім особам, нікому не подаровані, в будь-якому іншому обтяженні не перебувають, з боку третіх осіб відсутні претензії, що можуть вплинути на право оренди Орендарем;

3.1.4. він володіє майном на праві власності та має право на законних підставах передавати майно в оренду Орендарю за цим Договором;

3.1.5. від Орендаря не приховано жодних обставин стосовно майна, які мають істотне значення для Договору та використання майна за цільовим призначенням.

### 4. УМОВИ, ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧІ ТА ПОВЕРНЕННЯ МАЙНА

4.1. Передача майна Орендодавцем і його прийняття Орендарем, а також повернення майна Орендарем та прийняття його Орендодавцем здійснюється згідно з Актом приймання – передачі.

4.2. Вступ Орендаря у користування майном настає з 00 годин 00 хвилин 25 квітня 2019 року згідно з підписаним Сторонами Акту прийому-передачі майна.

ДЛЯ  
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»  
ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ  
РЕДАКТОРСЬКОГО КОРИДИНАРНОГО ДОГОВОРУ

152



4.3. Орендар після закінчення строку оренди повертає, а Орендодавець приймає майно згідно з Актом прийому-передачі майна, який підписується уповноваженими представниками Сторін.

## 5. ОРЕНДНА ПЛАТА ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ ЗА ДОГОВОРОМ

5.1. Розрахунки за цим Договором здійснюються в національній валюті України (гривні) в безготівковій формі шляхом перерахування Орендарем грошових коштів на поточний рахунок Орендодавця на підставі наданих Орендодавцем рахунків для оплати.

5.2. Орендна плата за повний місяць складає 75 955,58 грн. (сімдесят п'ять тисяч дев'ятсот п'ятдесят п'ять гривень 58 копійок) з урахуванням ПДВ 20%. Орендна плата за кожний наступний місяць визначається шляхом корегування розміру орендної плати за попередній місяць на індекс інфляції за попередній місяць.

5.3. Розмір орендної плати може бути змінено тільки за письмовим погодженням Сторін. Усі зміни розміру орендної плати узгоджуються між Сторонами й фіксуються окремою додатковою угодою до цього Договору.

5.4. Орендна плата розпочинає нараховуватись з дати вступу Орендарем у користування майном.

5.5. Орендна плата сплачується Орендарем на підставі рахунку-фактури Орендодавця у безготівковій формі на поточний рахунок Орендодавця, зазначений в Договорі, авансом по 20 (двадцять) число поточного (розрахункового) місяця. Рахунки-фактури надаються Орендарю до 10 (десятого) числа поточного (розрахункового) місяця. Акти наданих послуг надаються Орендарю в кінці розрахункового місяця. Орендна плата за квітень 2019 року сплачується Орендарем в строк визначений для сплати орендної плати за травень 2019 року (одночасно).

## 6. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

### 6.1. Орендар зобов'язується:

6.1.1. сплачувати орендну плату в строки та на умовах даного Договору;

6.1.2. використовувати майно відповідно до його призначення;

6.1.3. підтримувати майно в стані придатному для використання та здійснювати поточний, капітальний ремонт;

6.1.4. забезпечити доступ до майна представників Орендодавця для перевірки виконання умов даного Договору;

6.1.5. щоквартально відшкодовувати Орендодавцю витрати по сплаті Орендодавцем податку на нерухоме майно відмінне від земельної ділянки, шляхом оплати рахунків-фактур Орендодавця. Рахунки-фактури на відшкодування витрат податку на нерухоме майно відмінне від земельної ділянки підлягають сплаті протягом 3 (трьох) банківських днів з моменту отримання від Орендодавця;

6.1.6. щомісячно, протягом 10 (десяти) календарних днів, наступних за останнім календарним днем звітного періоду (який дорівнює календарному місяцю) відшкодовувати Орендарю орендну плату за користування земельною ділянкою по пр. Свободи, 8, на якій розташоване майно, шляхом перерахування грошових коштів у розмірі 1/12 частини річної суми орендної плати на рахунок Орендаря, відповідно до отриманого від Орендаря рахунку та Акту прийняття виконаних робіт (наданих послуг).

Річна сума орендної плати визначається відповідно до умов укладеного договору оренди земельної ділянки з урахуванням коефіцієнтів індексації, визначених законодавством та поданої Орендарем до Кременчуцької ОДПІ річної декларації (копія буде надана Орендарю за перший рік оренди – до 10 червня 2019 року; за наступні роки оренди - до 20-го числа лютого місяця кожного року оренди майна).

Орендар обчислює суму орендної плати за земельну ділянку у відповідності до вимог Податкового Кодексу України, та подає у контролюючий орган податкову декларацію з плати за землю і сплачує суму орендної плати за земельну ділянку в строки, визначені Податковим Кодексом України.



Річна сума орендної плати за земельну ділянку, яка підлягає відшкодуванню Орендарю складається із суми орендної плати за земельну ділянку, розраховану відповідно до вимог Податкового Кодексу України та суми ПДВ 20%.

Орендна плата за землю відшкодовується Суборендарем шляхом перерахування грошових коштів на рахунок Орендаря, згідно з рахунком та Актом прийняття виконаних робіт (наданих послуг). Рахунок-фактура підлягає сплаті протягом 3 (трьох) банківських днів з моменту отримання його від Орендаря.

Дія цього пункту втрачає чинність з моменту укладення Орендарем договору суборенди (оренди) земельної ділянки, на якій розташоване майно.

#### **6.2. Орендар має право:**

- 6.2.1. самостійно здійснювати господарську діяльність, використовуючи майно;
- 6.2.2. безперешкодно використовувати майно відповідно до умов цього Договору з моменту вступу Орендаря у користування майном;
- 6.2.3. за згодою Орендодавця проводити поліпшення майна;
- 6.2.4. достроково відмовитись від цього Договору в односторонньому порядку або вимагати його розірвання, за умови письмового попередження Орендодавця про це за 10 (десять) календарних днів до запланованої дати розірвання Договору;
- 6.2.5. на цілодобовий безперешкодний доступ до майна;
- 6.2.6. вимагати від Орендодавця належного виконання прийнятих на себе зобов'язань.
- 6.2.8. вимагати від Орендодавця відшкодування збитків, в результаті невиконання або неналежного виконання Орендодавцем взятих на себе зобов'язань за цим Договором;
- 6.2.9. вчиняти інші дії, якщо право на їх вчинення передбачене законодавством України і не суперечать положенням цього Договору.

#### **6.3. Орендодавець зобов'язаний:**

- 6.3.1. передати Орендареві у користування майно в строк та умовах встановлених даним Договором;
- 6.3.2. не чинити будь-яких перешкод у здійсненні Орендарем його прав, що виникають з цього Договору;
- 6.3.3. забезпечити цілодобовий та безперешкодний доступ представників Орендаря та його відвідувачів до майна;
- 6.3.4. у випадку дострокового розірвання Договору, повернути Орендарю протягом 3 (трьох) календарних днів з моменту розірвання Договору, надмірно сплачені Орендарем кошти, в повному обсязі;
- 6.3.5. надавати Орендарю рахунки-фактури за орендну плату до 10 (десятого) числа поточного (розрахункового) місяця та в кінці розрахункового місяця надавати Орендарю акти наданих послуг.

#### **6.4. Орендодавець має право:**

- 6.4.1. на своєчасне отримання орендної плати;
- 6.4.2. достроково відмовитись від цього Договору в односторонньому порядку або вимагати його розірвання, за умови письмового попередження Орендаря про це за 10 (десять) календарних днів до запланованої дати розірвання Договору у випадку систематичного порушення умов цього Договору з боку Орендаря.
- 6.4.3. вчинювати інші дії або вимагати вчинення певних дій від Орендаря, якщо таке право передбачене законодавством України.

### **7. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН**

7.1. За невиконання чи неналежне виконання зобов'язань за даним Договором Сторони несуть відповідальність відповідно до чинного законодавства України та умов цього Договору.

7.2. Порушенням зобов'язання є його невиконання або виконання з порушенням умов, визначених змістом зобов'язання (неналежне виконання).

7.3. Ризик випадкового знищення та/або пошкодження майна несе Орендодавець.





7.4. У випадку прострочення сплати орендної плати та інших платежів, передбачених Договором, Орендар сплачує Орендодавцю пеню в розмірі облікової ставки Національного банку України (що діяла у період, за який нараховується пеня) від суми простроченого платежу.

7.5. За несвоєчасну передачу майна Орендодавцем Орендарю або несвоєчасне повернення майна Орендарем Орендодавцеві винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,5% від місячної орендної плати, встановленої п. 5.2. Договору, за кожний день такого прострочення.

7.6. Сплата неустойки та відшкодування збитків не звільняє Сторони від виконання зобов'язань, передбачених цим Договором.

## 8. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

8.1. Договір набирає чинності з дати його підписання Сторонами і скріплення їх підписів печатками Сторін та діє протягом всього терміну оренди майна.

8.2. Закінчення строку дії цього Договору не звільняє Сторони від відповідальності за його порушення, які мали місце під час його дії.

## 9. ОБСТАВИНИ НЕПЕРЕБОРНОЇ СИЛИ (ФОРС- МАЖОР).

9.1. Відповідно до цього Договору Сторони не несуть відповідальність за невиконання та/або неналежне виконання своїх обов'язків, якщо таке невиконання та/або неналежне виконання відбулось внаслідок дії обставин непереборної сили (форс-мажору).

9.2. Обставинами непереборної сили (форс-мажору) згідно цього Договору розуміються будь-які надзвичайні події зовнішнього щодо Сторін характеру, які виникають без вини Сторін, поза їх волею або всупереч волі чи бажанню Сторін, і які не можливо за умови вжиття звичайних для цього заходів передбачити та не можливо відвернути (уникнути), включаючи (але не обмежуючись) стихійні явища природного характеру (землетруси, повені, урагани, руйнування в результаті блискавки, тощо) лиха біологічного, техногенного та антропогенного походження (масові епідемії, епізоотії, епіфітотії, тощо), обставини суспільного життя (війна або воєнні дії, блокади, громадські хвилювання, прояви тероризму, масові страйки, бойкоти, тощо), видання заборонних або обмежуючих нормативних актів органів державної влади чи місцевого самоврядування, дії або вимог органів державної влади або місцевого самоврядування, що перебувають поза контролем та волею Сторін, роблять неможливим виконання зобов'язань за цим Договором та виникли після підписання цього Договору. Настання та дія обставин непереборної сили, а також причинний зв'язок зазначених обставин із невиконання відповідною Стороною обов'язків згідно цього Договору, мають бути підтверджені (засвідчені) довідкою Торгово-промисловою палатою України або іншими уповноваженими (компетентними) органами.

9.3. Сторона, що опинилась під впливом дії обставин непереборної сили, зобов'язана негайно, але в строк не більше 3 (трьох) календарних днів за допомогою будь-яких доступних засобів письмово повідомити іншу Сторону про виникнення форс-мажору, а також в зазначений строк надати іншій стороні довідку, видану Торгово-промисловою палатою України або іншим уповноваженим (компетентним) органом, що підтверджує настання обставин непереборної сили. Повідомлення про форс-мажор повинно містити вичерпну інформацію про обставини непереборної сили, час їх настання та оцінку їх впливу на можливість Сторони виконувати свої зобов'язання за Договором та на порядок виконання зобов'язань за Договором, у випадку якщо це не можливо.

9.4. Час дії форс-мажору продовжує на відповідні строки виконання Сторонами своїх зобов'язань за цим Договором.

9.5. Коли дія обставин, визначених п. 9.2. цього Договору, припиняється, Сторона, що зазнала їх впливу, зобов'язана негайно, але в будь-якому випадку в строк не пізніше 24 (двадцяти чотирьох) годин з моменту, коли Сторона дізналась або повинна була дізнатись про припинення дії обставин непереборної сили, письмово повідомити іншу Сторону про їх припинення. Повідомлення повинно містити інформацію про припинення дії обставини





непереборної сили та вказівку на строк, протягом якого Сторона виконає свої зобов'язання за Договором.

9.6. Якщо обставини непереборної сили тривають більше, ніж 3 (три) календарний місяців, або коли при виникненні таких обставин стає очевидним, що такі обставини будуть діяти більше вказаного строку, будь-яка Сторона має право розірвати Договір в односторонньому порядку, шляхом направлення відповідного письмового повідомлення іншій Стороні. В такому випадку даний Договір вважається достроково розірваним та припиняє свою дію з моменту отримання іншою Стороною письмового повідомлення про дострокове розірвання цього Договору. Сторона, яка розриває Договір через настання обставин непереборної сили, звільняється від відповідальності за таке дострокове розірвання.

9.7. Неповідомлення про настання чи припинення дії форс-мажорних обставин протягом визначеного Договором строку та ненадання документів, що підтверджують настання та дію (тривалість) форс-мажорних обставин, виданих Торгово-промисловою палатою України або іншим уповноваженим (компетентним) органом, позбавляє сторону права посилатися на форс-мажорні обставини як на підставу звільнення від відповідальності.

## 10. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

10.1. Усі спори, що виникають з цього Договору або пов'язані із ним, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

10.2. Якщо відповідний спір не можливо вирішити шляхом переговорів, він вирішується в судовому порядку за встановленою підвідомчістю та підсудністю такого спору відповідно до чинного в Україні законодавства.

## 11. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ

11.1. Після підписання цього Договору, всі попередні переговори, листування, протоколи про наміри та будь-які інші усні та письмові домовленості сторін з питань, що так чи інакше стосуються цього Договору, втрачають юридичну силу.

11.2. Зміни в цей Договір можуть бути внесені за взаємною згодою сторін, що оформляється додатковою угодою до цього Договору.

11.3. Зміни та доповнення, додаткові угоди та додатки до цього Договору, акти та будь-які інші документи, підписані обома Сторонами відповідно до цього Договору є його невід'ємною частиною і мають юридичну силу у разі, якщо вони викладені у письмовій формі, підписані Сторонами та скріплені їх печатками.

11.4. Жодна із Сторін не має права передавати свої права за цим Договором (зокрема, відступлення права вимоги та (або) переведення боргу за цим Договором) третім особам без письмової згоди іншої Сторони.

11.5. Всі виправлення за текстом даного Договору мають юридичну силу та можуть братися до уваги виключно за умови, що вони у кожному конкретному випадку датовані, засвідчені підписами Сторін та скріплені їх печатками.

11.6. Сторони несуть відповідальність за правильність вказаних у цьому Договорі реквізитів та зобов'язується своєчасно у письмовій формі повідомляти про їх зміну, а у разі неповідомлення, несуть ризик настання пов'язаних із цим несприятливих наслідків.

11.7. Недійсність (визнання недійсним) будь-якого з положень (умов) цього Договору та (або) додатків до нього, не є підставою для недійсності (визнання недійсним) інших положень (умов) цього Договору та (або) Договору в цілому.

11.8. Цей Договір укладений при повному розумінні Сторонами його умов та термінології українською мовою у 2 (двох) автентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної Сторони.

11.9. Назви розділів в цьому Договорі вживаються лише для зручності і не впливають на тлумачення положень цього Договору.

11.10. Орендар є платником податку на прибуток на загальних підставах та податку на додану вартість.





11.11. Орендодавець є платником податку на прибуток на загальних підставах та податку на додану вартість.

11.12. Усі правовідносини, що виникають з цього Договору або пов'язані із ним, у тому числі пов'язані із дієсністю, укладенням, виконанням, зміною та припиненням цього Договору, тлумаченням його умов, визначенням наслідків недійсності або порушення Договору, регулюються цим Договором та відповідними нормами чинного законодавства України.

11.13 До Договору додаються:

- Додаток № 1 «Перелік майна».
- Додаток № 2 «Перелік майна».

## 12. МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ОРЕНДОДАВЕЦЬ:

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»  
36022, м. Полтава, вул. Старий Поділ, 5  
р/р 26004157808003  
в АТ «ТАСКОМБАНК»  
МФО 339500,  
код ЄДРПОУ 00131819

Голова Правління

  
Р.В. Стройний  
Фінансовий директор  
  
Н.В. Дубіона

ОРЕНДАР:

ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»  
39610, м. Кременчук, вул. Свіштовська, 2  
р/р 26008000001286  
в АТ «Банк Кредит Дніпро»  
МФО 305749  
код ЄДРПОУ 42225136

Генеральний директор

  
А.П. Щербань  
Фінансовий директор  
  
О.І. Ревега

  
ТОТІС З ОРІГІНАЛОМ  
на юридичному відділі  
02/20/2019  
О.П. Щербань  
  


**Додаткова угода № 1  
до договору оренди нерухомого майна № 1656/499 від 22.04.2019 р.**

м. Полтава

28.05. 2020 р.

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»** в особі Голови Правління Стройного Руслана Вікторовича та Фінансового директора Дубініної Наталі Вікторівни, які спільно діють на підставі Статуту, надалі «Орендодавець», з однієї сторони, та

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»**, в особі т.в.о. Генерального директора Лазоренка Віталія Миколайовича та Фінансового директора Ревеги Ольги Іванівни, які спільно діють на підставі Статуту, надалі «Орендар», з другої сторони, надалі разом іменуються «Сторони», а кожна окремо – «Сторона», уклали дану додаткову угоду до Договору оренди нерухомого майна № 1656/499 від 22.04.2019р. (надалі іменується - «Договір») про наступне:

1. Сторони домовились, що майно виробничо-технічного призначення згідно з переліком, що визначений у Додатку № 2 до Договору є повернутим Орендарем та прийнятим Орендодавцем 27.03.2020 року.

2. Пункт 1.2 Договору викласти в наступній редакції:

«У користування передається майно виробничо-технічного призначення згідно з переліком, що визначений у Додатку № 1 до цього Договору».

3. Пункт 1.4 Договору викласти в наступній редакції:

«Адреси за якими знаходиться майно: м. Кременчук, пр. Свободи.8.».

4. Пункт 5.2 Договору викласти в наступній редакції:

«Орендна плата за базовий місяць - лютий 2020 року складає 67618,54 грн. (Шістдесят сім тисяч шістсот вісімнадцять грн. 54 коп.) з урахуванням ПДВ 20%.

Орендна плата за кожний наступний місяць визначається шляхом коригування розміру орендної плати за попередній місяць на індекс інфляції за попередній місяць.

Орендна плата за березень 2020 року складає 75530,15 грн. (Сімдесят п'ять тисяч п'ятсот тридцять грн.15 коп.) з урахуванням ПДВ 20% .

Орендна плата за квітень 2020 року складає 67955,01 грн. (Шістдесят сім тисяч дев'ятсот п'ятдесят п'ять грн. 01 коп.) з урахуванням ПДВ 20%.».

5. Ця додаткова угода набирає чинності з моменту її підписання уповноваженими представниками Сторін і скріплення їх печатками та є невід'ємною частиною Договору № 1656/499 від 22.04.2020 р.

Відповідно до ч.3. ст.631 ЦК України Сторони домовилися, що умови даної додаткової угоди застосовуються до відносин, які виникли між ними до моменту її укладення, а саме: з 27.03.2020р.

6. Ця Додаткова угода укладена у двох оригінальних примірниках, що мають рівну юридичну силу, по одному для кожної Сторони.

7. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін зазначені у Договорі.

**ОRENDOДАВЕЦЬ:**

**АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**

Голова Правління

Р.В.Стройний

Фінансовий директор

Н.В.Дубініна

**ОRENДАР:**

**ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»**

Т.в.о. Генерального директора

В.М. Лазоренко

Фінансовий директор

О.І.Ревага

«КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

начальник юридичного відділу

(підпис)

(прізвище)

20

*158*



**ДОГОВІР** № 165-7/473  
**на господарське відання**

м. Полтава

24.04.2019 р.

**АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**, (далі – Власник) в особі Голови правління Стройного Р.В. та Фінансового директора Дубініної Н.В., які діють на підставі Статуту, з однієї сторони, і

**ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»**, (далі – Підприємство) в особі Генерального директора Щербаня А.П. та Фінансового директора Ревеги О.І., які діють на підставі Статуту, з другої сторони (далі – Сторони), уклали цей договір (далі – Договір) про таке:

**I. Предмет Договору**

1.1. Предметом цього Договору є надання Підприємству на праві господарського відання належного Власнику майна зазначеного у Переліку, що є невід'ємною частиною договору (далі – майно) для забезпечення господарської діяльності Підприємства щодо постачання та транспортування теплової енергії.

1.2. Право господарського відання майном у Підприємства виникає з 00 годин 00 хвилин 25.04.2019 р. на підставі підписаного Сторонами акту приймання – передачі майна.

**II. Правовий режим майна**

2.1. Право власності на майно, передане за цим Договором, належить Власнику.

2.2. Укладення цього Договору не змінює права власності на майно, надане Підприємству на праві господарського відання.

2.3. Передане на праві господарського відання майно зараховується на баланс Підприємства.

2.4. Підприємству забороняється відчужувати майно, а також надавати в оперативний або фінансовий лізинг, концесію, передавати речові права щодо нього, передавати його у заставу, в управління та вчиняти будь-які дії, що пов'язані із зміною його цільового призначення без згоди Власника у випадках, передбачених Господарським кодексом України та іншими законами.

2.5. Будь-які дії щодо майна можуть здійснюватися в порядку та у спосіб, що передбачені нормами чинного законодавства та умовами цього Договору. Майно не може бути використане на інші, не передбачені цим Договором, цілі.

2.6. Будь-які поліпшення майна (в тому числі поліпшення, що не можуть бути відокремлені від майна), здійснені Підприємством під час чинності цього Договору, є власністю Власника та не підлягають компенсації.

2.7. Відповідальність за втрату (пошкодження, знищення) майна несе Підприємство з дати підписання Сторонами цього Договору та акта приймання – передачі майна до дати повернення майна Власнику.

2.8. Списання майна здійснюється за погодженням з Власником у порядку, визначеному чинним законодавством для власного майна Підприємства.

2.9. Облік майна, яке надане відповідно до вимог цього Договору для використання на праві господарського відання, здійснюється у порядку, визначеному чинним законодавством.

  
Р.В. Стройного



2.10. Проведення щорічної інвентаризації майна здійснюється за рішенням Підприємства в установленому законодавством порядку.

### III. Права і обов'язки Сторін

3.1. Власник має право:

3.1.1. Контролювати облік майна шляхом участі в проведенні Підприємством інвентаризації майна.

3.1.2. Контролювати технічний стан майна, ефективність його використання, дотримання Підприємством вимог нормативно-правових актів та цільового призначення під час використання майна. З цією метою Власник має право направляти Підприємству письмові запити, а також здійснювати огляд майна в присутності представників Підприємства в погоджений Сторонами час.

3.1.3. У випадку втрати (пошкодження, знищення), неналежної експлуатації майна з вини Підприємства вимагати від Підприємства відшкодування заподіяних втратою (пошкодженням, знищенням) майна збитків у повному обсязі та вжиття передбачених чинним законодавством заходів.

3.1.4. Залучати Підприємство до участі у прийнятті рішень з питань організації та забезпечення безаварійної експлуатації майна.

3.1.5. Брати участь у роботі комісії для розслідування обставин і причин аварії або нещасного випадку, які сталися внаслідок користування майном.

3.2. Власник зобов'язаний:

3.2.1. Передати майно Підприємству на умовах та в порядку, встановленими у цьому Договорі.

3.2.2. Не вчиняти дій, що перешкоджають Підприємству виконувати свої договірні зобов'язання.

3.2.3. Не втручатись в господарську діяльність Підприємства.

3.3. Підприємство має право:

3.3.1. Використовувати майно у власних господарських цілях.

3.3.2. Самостійно приймати рішення з питань організації діяльності щодо безаварійної експлуатації майна.

3.3.3. Залучати спеціалізовані організації для виконання будівельних, монтажних, ремонтних чи інших робіт з майном, які необхідні для здійснення належного виконання цього Договору.

3.4. Підприємство зобов'язане:

3.4.1. Прийняти майно та використовувати його з метою забезпечення господарської діяльності, ефективного використання майна, його збереження та підтримання в належному стані.

3.4.2. Забезпечувати умови безпечної та безаварійної експлуатації майна.

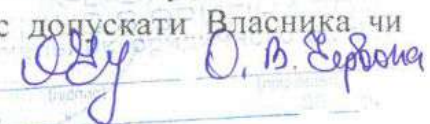
3.4.3. Відшкодувати Власнику збитки, заподіяні втратою (пошкодженням, знищенням) майна, що сталася внаслідок дій чи бездіяльності Підприємства.

3.4.4. Здійснювати технічне обслуговування майна за власний рахунок.

3.4.5. Проводити щорічну інвентаризацію майна в порядку, визначеному чинним законодавством.

3.4.6. На письмовий запит Власника протягом 30 днів з дня його отримання надавати інформацію про стан майна та/або наслідки його інвентаризації.

3.4.7. В заздалегідь узгоджений Сторонами час допускати Власника чи його уповноважених представників до огляду майна.

  
O. B. Serdyuk

3.4.8. Повернути майно Власнику протягом 30 днів після закінчення строку дії цього Договору з підписанням відповідного акта приймання-передачі.

#### **IV. Відповідальність Сторін**

4.1. За невиконання або неналежне виконання договірних зобов'язань Сторони несуть відповідальність у розмірі та у порядку, передбаченому чинним законодавством та цим Договором.

4.2. Підприємство несе відповідальність згідно із законом за втрату (пошкодження, знищення) майна, що сталося внаслідок дій чи бездіяльності Підприємства.

4.3. Достовірність інформації, наданої Підприємством Власнику відповідно до умов цього Договору, забезпечує керівник та головний бухгалтер Підприємства.

#### **V. Форс-мажор**

5.1. У разі виникнення форс-мажорних обставин Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або неналежне виконання зобов'язань, передбачених цим Договором.

5.2. Під форс-мажорними обставинами розуміють обставини, що виникли внаслідок не передбачених Сторонами подій надзвичайного і невідворотного характеру, включаючи пожежі, землетруси, повені, оповзні, інші стихійні лиха, війну або військові дії. Строк виконання зобов'язань відкладається на строк дії форс-мажорних обставин.

5.3. Сторони зобов'язані негайно повідомити про обставини форс-мажору та протягом чотирнадцяти днів з дня їх виникнення надати підтвердні документи відповідно до законодавства.

Якщо Сторони без поважних причин не повідомили у зазначений строк про виникнення форс-мажорних обставин, то вони надалі не мають права вимагати зміни строків виконання умов цього Договору.

#### **VI. Вирішення спорів**

6.1. Усі спірні питання, пов'язані з виконанням умов цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

6.2. У разі недосягнення згоди шляхом переговорів Сторони Договору мають право вирішити спір в судовому порядку.

#### **VII. Строк дії Договору**

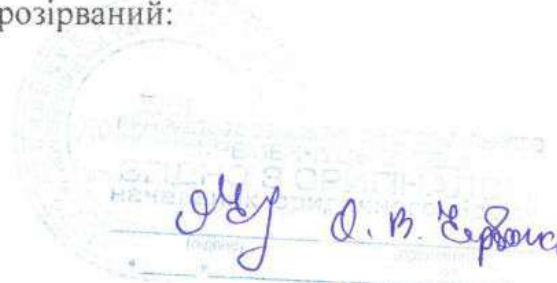
7.1 Цей Договір є укладеним і набирає чинності з дати підписання Сторонами.

7.2. Цей Договір укладається до 01.06.2020 р.

7.3. Одностороння зміна чи розірвання цього Договору не допускається, крім випадку, передбаченого підпунктом "б" пункту 7.4 цього розділу.

7.4. Цей Договір може бути достроково розірваний:

- а) за взаємною згодою Сторін;
- б) у випадку ліквідації Підприємства.



The image shows a circular official stamp of a company, partially obscured by a handwritten signature in blue ink. The signature appears to be 'D. M. Serdyuk'. The stamp contains text in Ukrainian, including 'ПІДПРИЄМСТВО' (Company) and 'СЕРДУК Д. М.' (Serdyuk D. M.).



### **VIII. Прикінцеві положення**

8.1. Цей Договір укладений у двох примірниках, кожний з яких має однакову юридичну силу, один з яких зберігається у Власника, другий – у Підприємства.

8.2. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформляються додатковими угодами до цього Договору.

8.3. Додаткові угоди, додатки до цього Договору є його невід'ємною частиною і мають юридичну силу, якщо вони укладені з дотриманням вимог законодавства та підписані уповноваженими представниками Сторін.

8.4. Сторони зобов'язуються вчасно повідомляти одна одну про зміни свого місцезнаходження (місця проживання), банківських реквізитів, номерів телефонів, факсів, установчих документів, шляхом направлення листа.

### **IX. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін**

#### **ВЛАСНИК:**

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»  
36022, м. Полтава, вул. Старий Поділ, 5  
код ЄДРПОУ 00131819,  
р/р 26004157808003  
в АТ «ТАСКОМБАНК», МФО 339500  
ІПН 001318116330

Є платником податку на прибуток на загальних умовах.

#### **ПІДПРИЄМСТВО:**

ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»  
39600, м. Кременчук, вул. Свіштовська, 2  
код ЄДРПОУ 42225136  
р/р 26008000001286, в АТ «Банк Кредит  
Дніпро», МФО 305749, ІПН 422251316030  
Витяг з реєстру платників ПДВ  
№1816034500187

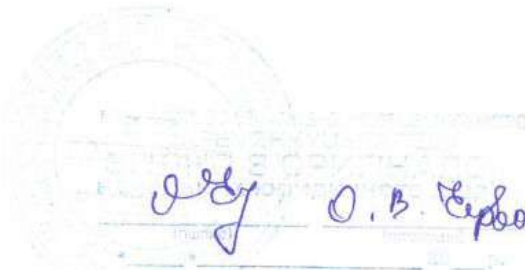

Є платником податку на прибуток на загальних умовах.

**Голова Правління**  
  
**Р.В.Стройний**  
**Фінансовий директор**  
  
**Н.В.Дубініна**



**Генеральний директор**  
  
**А.П.Щербань**  
**Фінансовий директор**  
  
**О.І.Ревага**



  
  
**О.В.Щербань**



2514

**Додаткова угода № 1  
до договору  
на господарське відання  
№ 1657/473 від 24.04.2019 р.**

м.Полтава

14.08. 2019 р.

**АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»** (далі – Власник), що є платником податку на прибуток на загальних умовах, в особі Голови правління Стройного Р.В. та Фінансового директора Дубініної Н.В., які діють на підставі Статуту, з однієї сторони, і

**ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»** (далі – Підприємство), що є платником податку на прибуток на загальних умовах в особі Генерального директора Щербаня А.П. та Фінансового директора Ревеги О.І., які діють на підставі Статуту, з другої сторони (далі – Сторони), уклали цю додаткову угоду до договору на господарське відання № 1657/473 від 24.04.2019 р. (далі – Договір) про таке:

1. Сторони погодилися внести зміни до договору на господарське відання № 1657/473 від 24.04.2019 р. виклавши п. 7.2. у наступній редакції: «7.2. Даний Договір укладається на період здійснення господарської діяльності Підприємством.»

2. З урахуванням вимог статті 631 ЦК України Сторони домовилися, що положення даної додаткової угоди застосовуються до правовідносин, які виникли між сторонами до підписання даної додаткової угоди, а саме з 25.04.2019 р.

3. Всі інші умови Договору залишаються незмінними і Сторони підтверджують по ним свої зобов'язання.

4. Дана додаткова угода складена українською мовою в двох автентичних примірниках, кожний з яких має однакову юридичну силу.

5. Дана додаткова угода набирає чинності з моменту (дати) її підписання Сторонами.

6. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін.

**ВЛАСНИК:**

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»  
36022, м. Полтава, вул. Старий Поділ, 5  
код ЄДРПОУ 00131819,  
р/р 26004157808003  
в АТ «ТАСКОМБАНК», МФО 339500  
Св-во платника ПДВ № 100337640  
ІПН 001318116330

**ПІДПРИЄМСТВО:**

ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»  
39600, м. Кременчук, вул. Свіштовська, 2  
код ЄДРПОУ 42225136  
р/р 26008000001286, в АТ «Банк Кредит  
Дніпро», МФО 305749, ІПН 422251316030  
Витяг з реєстру платників ПДВ  
№1816034500187

Голова Правління

Р.В.Стройний

Фінансовий директор

Н.В.Дубініна

Генеральний директор

А.П.Щербань

Фінансовий директор

О.І.Ревега

О.В. Бурдача