

ПОГОДЖЕНО

**Рішення виконавчого комітету
Кременчуцької міської ради
Кременчуцького району
Полтавської області**

_____ № _____

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»
(посадова особа суб'єкта господарювання)

_____ **Руслан РАДЧЕНКО**
(підпис) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

« ____ » _____ 2026 року

ПРОЄКТ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОЕНЕРГО»
КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ
ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ
(найменування суб'єкта господарювання)
на 2026-2027 роки

**Перелік документів, що надається у складі Інвестиційної програми
КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОЕНЕРГО»
КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ
ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ на 2026-2027 роки**

№ п/п	Зміст	№ арку ша
1	Інформаційна картка суб'єкта господарювання до інвестиційної програми на 2026-2027 роки КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»	
2	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2026-2027 роки КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»	
3	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»	
4	План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»	
5	Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОЕНЕРГО» КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ станом на 01.01.2026 року	
6	Інформаційна згода посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних	
7	Пояснювальна записка до інвестиційної програми КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОЕНЕРГО» КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ на 2026-2027 роки (відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020 № 191)	
8	Опис заходів інвестиційної програми КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2026-2027 роки (відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020 № 191)	
9	Документи фінансової звітності за 2024, 2025 роки (баланс, звіт про фінансові результати, звіт про рух грошових коштів, звіт про власний капітал) КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» (копії) (відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020 № 191)	
10	Зобов'язання КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОЕНЕРГО» КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ щодо досягнення очікуваних результатів реалізації інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності та надання комунальних послуг	

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
суб'єкта господарювання до інвестиційної програми
на 2026-2027 роки

(строк)

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»

(найменування суб'єкта господарювання)

м. Кременчук

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»
Рік заснування	2001
Форма власності	комунальна
Місце знаходження	39600, вул. Софіївська, 68, м. Кременчук, Полтавської обл.
Код за ЄДРПОУ	31700972
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Радченко Руслан Іванович - директор
Тел., факс, e-mail	тел. +38 (0536)758722, тел/факс +38 (0536)758719 E-Mail: http://kremenchuk-teplo.org.ua/
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами	№ 286 від 17.08.2012 видана Полтавською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на постачання теплової енергії	№ 286 від 17.08.2012 видана Полтавською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на виробництво теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії)	№ 286 від 17.08.2012 видана Полтавською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії	відсутня
Ліцензія на господарську діяльність, пов'язану із створенням об'єктів архітектури	відсутня
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн. (станом на 01.01.2026)	583 055,00
Балансова вартість активів, тис. грн (станом на 01.01.2026)	1 557 771,00
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн (станом на 01.01.2026)	245 551,00
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	відсутня

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Підтримка теплового господарства в робочому стані для своєчасного та ефективного задоволення суспільних потреб споживачів тепловою енергією. Зниження експлуатаційних витрат та підвищення якості надання послуг, заходи щодо забезпечення стабільного енергопостачання та обліку ресурсів.
Строк реалізації інвестиційної програми	Протягом 12 місяців
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Проектування, планування
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Реконструкція, закупівля обладнання, розробка проєктної документації, запланована по пунктам 2.2.5.1-2.2.5.3 таблиці 1.

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн (без ПДВ)	30 092,72
власні кошти	30 092,72
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	20,2
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	79,8

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість (тис. грн.)	-
Внутрішня норма дохідності, %	-
Дисконтований період окупності, років	-
Індекс прибутковості, коефіцієнт	-

Директор

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» _____

(підпис)

Руслан РАДЧЕНКО

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області

(найменування органу місцевого самоврядування)

ВІД
№

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП "ТЕПЛОЕНЕРГО"
(посадова особа суб'єкта господарювання)

Руслан РАДЧЕНКО
(підпис) (Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН
використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2026-2027 роки

КП "ТЕПЛОЭНЕРГО"

(найменування суб'єкта господарювання)

Таблица 1

№ з/п	Найменування заходів (побудов)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)										За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)					Срок окупності (місяців)**	№ актуша об'єднаних матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозний період)	Економія фонду зарплатної плати, (тис. грн / прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн)**
			з урахуванням:						інші залучені кошти, з них:				господарських (вартість матеріальних ресурсів)	підприємний	планований період	прогнозний період								
			затяжна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	підлягають поверненню	не підлягають поверненню	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	планований період + 1	планований період + n*													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20					
Виробництво теплової енергії																								
Будівництво, реконструкції та модернізації об'єктів теплопостачання з урахуванням:																								
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																								
1.1.1.	Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні по вул.Горіле-Горського, що знаходиться за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Горіле-Горського, XX	1 од.	2 520,05	2 091,75	428,30	-	-	-	-	-	2 520,05	2 520,05	-	-	240,0	-	-	-	126,00					
1.1.1.1	Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні, що знаходиться за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Серганта Мельничука, XX	1 од.	2 761,67	2 761,67	-	-	-	-	-	-	2 761,67	2 761,67	-	-	240,0	-	-	-	138,08					
1.1.1.3	Придбання теплоутилізатора до водогрійного котла на котельні кв.176 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Вячеслава Чорновола, XX	1 од.	800,00	800,00	-	-	-	-	-	-	800,00	800,00	-	-	240,0	-	-	-	40,00					
Усього за підпунктом 1.1.1			6 081,72	5 653,42	428,30	-	-	-	-	-	6 081,72	6 081,72	-	-	240,0	-	-	-	304,08					
1.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																							
Усього за підпунктом 1.1.2			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-					
Інші заходи, з них:																								
1.1.3.	Усього за підпунктом 1.1.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-					
Усього за пунктом 1.1			6 081,72	5 653,42	428,30	-	-	-	-	-	6 081,72	6 081,72	-	-	240,00	х	-	-	304,08					

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)										За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)				Графік здійснення заходів та використання коштів на планований і протязний період тис. грн (без ПДВ)				Економія паливно-енергетичних ресурсів / протязний період	Економія фонду зарплати платн.	(тис. грн / протязний платн.)	Економічний ефект (тис. грн) ***	
			з урахуванням:										господарських підприємств				планованій період								Ме аркуша об'єднувальних матеріалів
			загальна сума	амортизаційні витрати	інвестиції з прибутку	позикові кошти	інші залучені кошти, з них:			бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	підприємств не підлягають поверненню	підприємств не підлягають поверненню	планованій період + n												
							підприємств не підлягають поверненню	підприємств не підлягають поверненню	підприємств не підлягають поверненню																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20						
Інші заходи з урахуванням:																									
1.2.																									
1.2.1.	Усього за підпунктом 1.2.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#ДЕЛО!	-	-	-						
1.2.2.			-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-						
	Усього за підпунктом 1.2.2		-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-						
Інші заходи з урахуванням:																									
1.2.3.			-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-						
	Усього за підпунктом 1.2.3		-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-						
1.2.4.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-						
	Усього за підпунктом 1.2.4		-	-	-	-	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-						
1.2.5.																									
	Усього за підпунктом 1.2.5	5 ол.	8 796,18	8 796,18	-	-	-	-	-	8 796,18	-	8 796,18	-	-	240,00	-	-	-	439,81						
	Усього за підпунктом 1.2		8 796,18	8 796,18	-	-	-	-	-	8 796,18	-	8 796,18	-	-	240,00	-	-	-	439,81						
	Усього за розділом I		14 877,90	14 449,60	428,30	-	-	-	-	8 796,18	6 081,72	14 877,90	-	-	240,00	X	-	-	743,89						
Транспортування теплової енергії																									
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																									
2.1.																									
2.1.1.			-	-	-	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-						
	Усього за підпунктом 2.1.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-						
2.1.2.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
	Усього за підпунктом 2.1.2		-	-	-	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-						
2.1.3.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
	Усього за підпунктом 2.1.3		-	-	-	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-						
2.1.4.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
	Усього за підпунктом 2.1.4		-	-	-	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-						
	Усього за пунктом 2.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-						
2.2.																									
2.2.1.			-	-	-	-	X	X	X	-	-	-	-	-	-	#ДЕЛО!	X	X	-						
	Усього за підпунктом 2.2.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
2.2.2.																									
	Усього за підпунктом 2.2.2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-						
2.2.3.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
	Усього за підпунктом 2.2.3		-	-	-	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-						
	Усього за підпунктом 2.2.4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-						
	Усього за пунктом 2.2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
2.2.5.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
	Усього за підпунктом 2.2.5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						

№ з/п	Найменування заходів (поб'єкту)	Кількісний показник (однини/множини)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)										За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний період тис. грн (без ПДВ)				Строк окупності (місяців)**	№ аркуша об'єднаних матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозний період)	Економія фонду зарплатної плати, (тис. грн / прогнозний період)	Економія фонду зарплатної плати, (тис. грн / прогнозний період)
			з урахуванням:							підприємств			господарських (вартість матеріальних ресурсів)		планований період								
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позначкові кошти	інші залучені кошти, з них:			бюджетні кошти (не підлягають поверненню)													
							підлягають поверненню	не підлягають поверненню	інші підлягають поверненню														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20				
2.2.5.1	Роботи з розробки проектної документації по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 109) по вул. Софіївській, XX"	1 од.	95,56	-	95,56	x	x	x	x	-	95,56	95,56	-	-	x	x	x	x	x				
2.2.5.2	Роботи з розробки проектної документації по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 88) по вул. Небесної Сотні, XX"	1 од.	95,56	-	95,56	x	x	x	x	-	95,56	95,56	-	-	x	x	x	x	x				
2.2.5.3	Роботи з розробки проектної документації по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 98) по вул. Шевченка, XX"	1 од.	95,56	-	95,56	x	x	x	x	-	95,56	95,56	-	-	x	x	x	x	x				
2.2.5.4	Придбання газових генераторів	6 од.	13 049,10	11 781,70	1 267,40	x	x	x	x	13 049,10	-	13 049,10	-	-	240,00	-	-	-	652,46				
Усього за підпунктом 2.2.5			13 335,78	11 781,70	1 554,08	x	x	x	x	13 049,10	286,68	13 335,78	-	-	245,27	-	-	-	652,46				
Усього за пунктом 2.2			13 335,78	11 781,70	1 554,08	x	x	x	x	13 049,10	286,68	13 335,78	-	-	245,27	x	-	-	652,46				
Усього за розділом II			13 335,78	11 781,70	1 554,08	x	x	x	x	13 049,10	286,68	13 335,78	-	-	245,27	x	-	-	652,46				
III Постачання теплової енергії																							
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням :																							
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																							
3.1.1			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-				
Усього за підпунктом 3.1.1			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-				
3.1.2			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-				
Усього за підпунктом 3.1.2			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-				
3.1.3			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-				
Усього за підпунктом 3.1.3			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-				
Усього за пунктом 3.1			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-				
Інші заходи з урахуванням:																							
3.2.1			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-				
Усього за підпунктом 3.2.1			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-				
3.2.2			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-				
Усього за підпунктом 3.2.2			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-				

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)										За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний період тис. грн (без ПДВ)				Строк окупності (місяць)**	№ аркуша об'єднаних матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозний період)	Економія фонду зарплатної плати, (тис. грн / прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн)***
			з урахуванням:										господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підприємний	планований період	прогнозний період							
			загальна сума	амортизаційні	виробничі з придбання	кошти з інших заходів	не підлягають поверненню	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	планований період + 1	планований період + n													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20				
3.2.3.																							
			-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
	Усього за підпунктом 3.2.3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
3.2.4.																							
			-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
	Усього за підпунктом 3.2.4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
3.2.5.																							
	Реконструкція інженерних ввідів теплової енергії житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних	29 буд.	1 879,04	1 041,75	837,29	-	-	-	-	-	1 879,04	1 879,04	-	-	48,00	х	х	х	469,76				
	Усього за підпунктом 3.2.5		1 879,04	1 041,75	837,29	-	-	-	-	-	1 879,04	1 879,04	-	-	48,00	х	х	х	469,76				
	Усього за пунктом 3.2		1 879,04	1 041,75	837,29	-	-	-	-	-	1 879,04	1 879,04	-	-	48,00	х	х	х	469,76				
IV																							
4.1.																							
4.1.1.																							
			-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
	Усього за підпунктом 4.1.1		-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
4.1.2.																							
4.1.2.1			-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
	Усього за підпунктом 4.1.2		-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
4.1.3.																							
			-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
	Усього за підпунктом 4.1.3		-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
	Усього за пунктом 4.1		-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
4.2.																							
4.2.1.																							
			-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
	Усього за підпунктом 4.2.1		-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
4.2.2.																							
			-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
	Усього за підпунктом 4.2.2		-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
4.2.3.																							
			-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
	Усього за підпунктом 4.2.3		-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
4.2.4.																							
			-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
	Усього за підпунктом 4.2.4		-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
4.2.5.																							
			-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
	Усього за підпунктом 4.2.5		-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				
	Усього за пунктом 4.2		-	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-				

№ з/п	Найменування заходів (побудовки)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)										За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозований періоди тис. грн (без ПДВ)					Строк окупності (місяць)**	№ аркуша об'єднаних матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозований період)	Економія фонду зарплатної плати, (тис. грн / прогнозований період)	Економічний ефект (тис. грн)***
			з урахуванням:			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:			господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підприємний	планований період	прогнозований період								
1	2	3	4	5	6					7	8	9				10	11	12	13	14	15	16	17	18
Усього за розділом IV			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Усього за інвестиційною програмою			30 092,72	27 273,05	2 819,67	-	-	-	-	21 845,28	8 247,44	30 092,72	-	-	-	193,51	-	-	-	1 866,11				

Примітки: п* - кількість років інвестиційної програми.

** Суми витрат по аспектах та економічний ефект під їх урешадження при розрахунок строку окупності враховувати без ПДВ.

*** Складов розрахунок економічного ефекту за другим та наступний рік від урешадження заходів враховувати без ПДВ.

x - суб'єктом господарювання не здійснюється.

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

(посада відповідальної особи)

Андрій ФОМІН

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

(підпис)

№ з/п	Найменування заходів (побудов)	Класифікційні показники (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційних програм з державної фінансування, тис. грн. (без ПДВ)										За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)	Економія паливно-енергетичних ресурсів (топів умовного палива / прототипний період) (тис. грн./руб.)	Економія фонду зарплатної плати (тис. грн./руб.)	Економічний ефект (тис. грн.)**							
			з урахуванням:																				
			закупівля сума					інші залучені кошти, отримані у планованому періоді, з них:															
			закупівля сума	інвестиційні витрати з бюджету	отримання у планованому періоді бюджетних коштів, що не підлягають поверненню	отримання у планованому періоді бюджетних коштів, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти, отримані у планованому періоді, з них:	що не підлягають поверненню	що не підлягають поверненню														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1.2.5.1	Придбання газових генераторів	5 од.	8 796,18	8 796,18	-	-	-	-	-	-	-	8 796,18	8 796,18	-	8 796,18	-	-	-	240,00	-	-	-	439,81
	Усього за пунктом 1.2.5		8 796,18	8 796,18	-	-	-	-	-	-	-	8 796,18	8 796,18	-	8 796,18	-	-	-	240,00	-	-	-	439,81
1.2.1.1.	Усього за пунктом 1.2		8 796,18	8 796,18	-	-	-	-	-	-	-	8 796,18	8 796,18	-	8 796,18	-	-	-	240,00	-	-	-	439,81
	Усього за розділом I		14 877,90	14 449,60	428,30	-	-	-	-	-	-	14 877,90	8 796,18	6 081,72	8 796,18	-	5 281,72	800,00	240,00	-	-	-	743,89
II																							
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																							
Заходи з зниження питомих витрат, а також економії ресурсів, з них:																							
2.1.1.		-	-	-	-	-	x	-	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.		-	-	-	-	-	x	-	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Усього за підпунктом 2.1.4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Усього за пунктом 2.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші заходи, з них:																							
2.2.1.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Усього за підпунктом 2.2.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.2.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Усього за підпунктом 2.2.2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.3.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Усього за підпунктом 2.2.3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.4.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Усього за підпунктом 2.2.4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.5.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші заходи, з них:																							
2.2.5.1	Роботи з розробки проєкту документів по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП1109) по вул. Софійській, XX"	1 од.	95,56	-	95,56	x	x	x	x	-	-	95,56	-	95,56	95,56	-	-	-	-	x	x	-	x
2.2.5.2	Роботи з розробки проєкту документів по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП188) по вул. Небенної Сотні, XX"	1 од.	95,56	-	95,56	x	x	x	x	-	-	95,56	-	95,56	95,56	-	-	-	-	x	x	-	x
2.2.5.3	Роботи з розробки проєкту документів по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП198) по вул. Шевченка, XX"	1 од.	95,56	-	95,56	x	x	x	x	-	-	95,56	-	95,56	95,56	-	-	-	-	x	x	-	x
2.2.5.4	Придбання газових генераторів	6 од.	13 049,10	11 781,70	1 267,40	x	x	x	x	-	-	13 049,10	13 049,10	-	-	8 980,37	-	-	240,00	-	-	-	652,46
	Усього за підпунктом 2.2.5		13 335,78	11 781,70	1 554,08	x	x	x	x	-	-	13 335,78	-	286,68	286,68	-	-	-	4 068,73	-	-	-	652,46
	Усього за пунктом 2.2		13 335,78	11 781,70	1 554,08	x	x	x	x	-	-	13 335,78	-	286,68	286,68	-	-	-	4 068,73	-	-	-	652,46
	Усього за розділом II		13 335,78	11 781,70	1 554,08	x	x	x	x	-	-	13 335,78	13 049,10	286,68	286,68	-	-	-	8 980,37	245,27	x	-	652,46
III																							
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																							
Заходи з зниження питомих витрат, а також економії ресурсів, з них:																							
3.1.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

п.с. №	Найменування заходів (подробно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційних програм за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)										За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)		Грофік здійснення заходів та використання коштів на плановий період, тис. грн. (без ПДВ)					Вартість матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонн условного палива / процентний період)	Економія фондів зарплатної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.)**	
			З урахуванням:										матеріальних ресурсів		інших		I кв.	II кв.	III кв.					IV кв.
			вартість суми	адаптаційні витрати	прямі витрати з інвестицій	інвестиції, що повертаються	інші заходів, що повертаються	інші заходів, що не повертаються	інші заходів, що не повертаються	інші заходів, що не повертаються	інші заходів, що не повертаються	інші заходів, що не повертаються	інші заходів, що не повертаються											
														матеріальних ресурсів	інших	матеріальних ресурсів								
	Усього за підпунктом 4.2.5		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	23	24	
	Усього за пунктом 4.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
	Усього за розділом IV		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
	Усього за інвестиційною програмою		30 092,72	27 275,05	2 819,67	-	-	-	-	-	-	30 092,72	21 845,28	8 247,44	9 082,86	8 980,37	5 281,72	6 747,77	193,51	-	-	-	1 866,11	

Примітки: * Сума витрат по заходах та економічний ефект від їх упровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.

** Складові розрахунку економічного ефекту та другий та наступні рік від упровадження заходів враховувати без ПДВ.
x - ліквідація не здійснюється.

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

(посада в дивізіоні особи)

(підпис)

Лідерів ФОМІН

(Власник всіх ПРІЗВИЩІВ)

ПЛАН

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

КП "ТЕПЛОЕНЕРГО"
(найменування суб'єкта господарювання)

Таблиця 3

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
I Виробництво теплової енергії						
1.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням :					
1.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	6 081,72	5 653,42	428,30	-	-
1.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
1.1.3.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.1	6 081,72	5 653,42	428,30	-	-
1.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
1.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
1.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
1.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
1.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
1.2.5.	Інші заходи	8 796,18	8 796,18	-	-	-
	Усього за пунктом 1.2	8 796,18	8 796,18	-	-	-
	Усього за розділом I	14 877,90	14 449,60	428,30	-	-
II Транспортування теплової енергії						
2.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
2.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.3.	Заходи щодо зменшення понаднормативних витрат у теплових мережах	-	-	-	-	-
2.1.4.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.1	-	-	-	-	-
2.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
2.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
2.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
2.2.5.	Інші заходи	13 335,78	11 781,70	1 554,08	-	-
	Усього за пунктом 2.2	13 335,78	11 781,70	1 554,08	-	-
	Усього за розділом II	13 335,78	11 781,70	1 554,08	-	-
III Постачання теплової енергії						
3.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
3.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.3.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.1	-	-	-	-	-
3.2.	Інші заходи, з урахуванням:					

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування,				
		тис. грн. (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			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
3.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
3.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
3.2.5.	Інші заходи	1 879,04	1 041,75	837,29	-	-
	Усього за пунктом 3.2	1 879,04	1 041,75	837,29	-	-
	Усього за розділом III	1 879,04	1 041,75	837,29	-	-
IV	Постачання гарячої води					
4.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
4.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
4.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
4.1.3.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 4.1	-	-	-	-	-
4.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
4.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
4.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
4.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
4.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
4.2.5.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 4.2	-	-	-	-	-
	Усього за розділом IV	-	-	-	-	-
	Усього за інвестиційною програмою	30 092,72	27 273,05	2 819,67	-	-

Директор КП "ТЕПЛОЕНЕРГО"
(посадова особа суб'єкта господарювання)

(підпис)

Руслан РАДЧЕНКО
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Заступник директора з фінансової роботи

(підпис)

Оксана БІРЮКОВА
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності
(посада відповідальної особи)

(підпис)

Андрій ФОМІН
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання
КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОЕНЕРГО»
КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ
ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ
станом на 01.01.2026

Таблиця 4

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1.	Джерела теплової енергії			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	28	7
	потужністю до 3 Гкал/год (в т.ч. дахових – 2 шт.)	шт.	21	4
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	5	2
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	2	1
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	0	0
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	120,10	50,613
	потужністю до 3 Гкал/год (в т.ч. 2 дахові – 1,1 Гкал/год)	Гкал/год	19,361	5,767
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	43,439	11,346
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	57,30	33,50
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	0	0
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	0,017	
	у зимовий період	Гкал/год	11,936	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	93734,9394	
2.	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	80	33
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	80	33
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	2	
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	78	33
	парових з ККД менше 89 %	шт.	0	
	парових з ККД більше 89 %	шт.	0	
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	80	33
	на газоподібному паливі	шт.	73	26
	на твердому паливі	шт.	2	2
	на рідкому паливі	шт.	5	5
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	1,77	
	у зимовий період	%	34,36	
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	12	
3.	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	19	
	димососів	шт.	3	

	дутьєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	16	
3.2	Загальна установлена потужність тягодутьєвих установок	кВт	155	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	65	29
	сталевих	шт.	64	29
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	1	
4.	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	0	
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	7	
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	0	
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	171	
	живильних	шт.	0	
	мережних	шт.	65	
	підживлювальних	шт.	31	
	конденсаційних	шт.	0	
	рециркуляційних	шт.	50	
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	15	
	циркуляційних (ГВП)	шт.	10	
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	1456,73	
5.	Водопідготовка і водно-хімічний режим			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	20	
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	7	
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	52,40	
6.	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	27	
	прямого включення	шт.	13	
	трансформаторного включення	шт.	14	
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	25	
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	3	
	потужністю до 630 кВА	шт.	1	
	потужністю понад 630 кВА	шт.	2	
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	25	
	у зимовий період	%	65	
7.	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котельень, у тому числі	шт.	33	
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	18	
	з частковою автоматизацією	шт.	15	
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	21	
8.	Прилади обліку теплової енергії			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	250	
	на джерелах теплопостачання	шт.	34	
	комерційного (у споживача)	шт.	216	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	100	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	0	
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	
	комерційного обліку	шт.	0	
9.	Транспортні засоби			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	1	
	спецтехніки	шт.	0	
	вантажних автомобілів	шт.	1	
	легкових автомобілів	шт.	0	

10.	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	22	
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11.	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	3,429	
	підземних каналних	км	3,296	
	підземних безканалних	км	0	
	надземних	км	0,133	
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	32	
12.	Місцеві (розподільчі) мережі			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	129,1934	
	підземних	км	120,8275	
	надземних	км	8,3659	
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	1488	
13.	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	74,4466	
	підземних	км	69,5222	
	надземних	км	4,9244	
14.	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	45	
15.	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.	0	
16.	Обладнання ЦТП та ІТП			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	787	
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	9	
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	305	
	підживлювальних	шт.	124	
	насосів ГВП	шт.	181	
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	4520,4	
17.	Електропостачання та системи управління			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	90	
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому	шт.	18	
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	18	
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	1	
18.	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	27	
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	64	
	на ЦТП	шт.	38	
	у споживачів (у будинках)	шт.	26	
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	60,0	
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:			
	на ЦТП	%	84,44	
	у споживачів (у будинках)	%	13	
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	34	
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	218	
	на ЦТП	шт.	43	
	у споживачів (у будинках)	шт.	175	
19.	Транспортні засоби			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	12	
	спецтехніки	шт.	3	
	вантажних автомобілів	шт.	8	
	легкових автомобілів	шт.	1	
20.	Будівлі та споруди виробничого призначення			

	Загальна кількість	шт.	46	
21.	Опалювальна площа (населення)	тис.кв.м	681,6	
22.	Забезпечення гарячою водою (населення)	тис. жителів	24,3	
23.	Приєднане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	51,405	
	бюджетні установи	Гкал/год	8,197	
	інші	Гкал/год	1,471	
24.	Фактичні річні втрати теплової енергії /котельні + ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» покупне тепло	тис.Гкал	14,109	
		%	15,19	
25.	Втрати враховані у діючому тарифі на теплову енергію	%	19,34	

Директор
(посадова особа ліцензіата)

(підпис)

Руслан РАДЧЕНКО
(Власне ім'я Прізвище)

Головний інженер
(посадова особа ліцензіата)

(підпис)

Олександр ШКУРЕНКО
(Власне ім'я Прізвище)

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності
(посада відповідального виконавця)

(підпис)

Андрій ФОМІН
(Власне ім'я Прізвище)

ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА

посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних

Я, Радченко Руслан Іванович, при наданні даних до органу місцевого самоврядування 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 суб'єкта господарювання.

(підпис)

" ____ " _____ 2026 року
(дата)

Директор КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»
(посада посадової особи суб'єкта господарювання)

Руслан РАДЧЕНКО
(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»

**ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА
ДО ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОЕНЕРГО»
КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ
ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ
на 2026-2027 роки**
(відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій
України від 19.08.2020 № 191)

Кременчук 2026

Теплопостачання житлових будинків м. Кременчука здійснюється централізованими системами від теплоелектроцентралі, промислово-опалювальними і опалювальними котельнями та, в незначній кількості, децентралізованими системами. Найбільш значними джерелами енергії для централізованого теплопостачання житлово-комунального сектору міста є Кременчуцька ТЕЦ та котельні КП «ТЕПЛОЕНЕРГО».

У опалювальному сезоні 2026-2027 років, теплопостачання житлового масиву Раківка, що знаходиться в Крюківському районі м. Кременчука, планується здійснювати від власної котельні КП «ТЕПЛОЕНЕРГО». Теплогенеруючі потужності ПАТ «Крюківського вагонобудівного заводу» (ПАТ «КВБЗ») розглядаються в якості аварійного джерела теплової енергії. Для потреб гарячого водопостачання в мікрорайоні Раківка знаходиться 5 центральних теплових пунктів (ЦТП). Джерелом теплопостачання іншої частини Крюківського району м. Кременчука є котельні КП «ТЕПЛОЕНЕРГО».

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» потужний комплекс, що надає послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води населенню, об'єктам соціальної сфери та іншим споживачам. Підприємство забезпечує стабільне функціонування котелень, теплових пунктів та теплових мереж, проводить поточний і капітальний ремонт об'єктів теплового господарства.

На балансі КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» станом на 01.06.2026 року знаходиться 29 котелень (в тому числі 2 дахові), 45 центральних теплових пунктів, близько 207 км трубопроводів центрального опалення та гарячого водопостачання в 2-х трубному обчисленні. У котельнях встановлено 82 котла різної теплопродуктивності. Загальна встановлена потужність котелень - 137,296 Гкал/год. Всі котельні працюють на природному газі, 2 котельні можуть працювати як на альтернативному паливі (пелети, дрова), так і на резервному (дизельне) паливі, ще 5 котелень можуть використовувати в якості резервного палива дизельне паливо.

Котельні надають послугу тільки в опалювальний сезон, 1 котельня працює протягом року.

Кременчуцька ТЕЦ, як джерело теплової енергії, забезпечує потреби в тепловій енергії на 2/3 споживачів м. Кременчука, транспортуючи її тепловими мережами, які складаються з двох частин:

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

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

Теплова енергія до споживачів міста надходить по магістральним тепловим мережам протяжністю 3,429 км та розподільчим мережам, загальною довжиною у двотрубному вимірі 129,1934 км системи теплопостачання, а також системи гарячого водопостачання протяжністю 74,4466 км. Внутрішньо квартальні теплові мережі – водяні, замкненого типу, двотрубного та чотирьохтрубного

виконання з трубопроводами діаметром від 25мм до 325мм. Схема розподільчих тепломереж включає 45 центральних теплових пунктів (ЦТП) в розподільчих мережах, 7 насосних станцій. Мережі надземного прокладання складають 6,47 % від загальної кількості.

Разом з тим, для підвищення рівня надійності та забезпечення ефективної роботи системи централізованого теплопостачання м. Кременчука передбачається розроблення заходів, погодження та виконання інвестиційної програми на планований період, фінансування якої здійснюється за рахунок коштів передбачених в тарифах на теплову енергію.

Отже, Інвестиційною програмою КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2026-2027 роки плануються заходи спрямовані на оновлення основних фондів, підвищення ефективності виробництва, підвищення якості надання послуг, забезпечення стабільного енергопостачання та обліку ресурсів, а саме:

Перелік заходів Інвестиційної програми на 2026-2027 роки

№ з/п	Найменування заходів	Сума, тис. грн. (без ПДВ)
1	Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні по вул. Горліс-Горського, що знаходиться за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Горліс-Горського, ХХ	2 520,05
2	Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні, що знаходиться за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Сержанта Мельничука, ХХ	2 761,67
3	Придбання теплоутилізатора до водогрійного котла на котельні кв.176 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. В'ячеслава Чорновола, ХХ (1 од.)	800,00
4	Придбання газових генераторів (11 од.)	21 845,28
5	Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 109) по вул. Софіївській, ХХ" (1 компл.)	95,56
6	Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 88) по вул. Небесної Сотні, ХХ" (1 компл.)	95,56
7	Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 98) по вул. Шевченка, ХХ" (1 компл.)	95,56
8	Реконструкція інженерних введів теплової енергії житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних (29 буд.)	1 879,04
Всього по Інвестиційній програмі 2026-2027:		30 092,72

Економічний ефект по вищевказаним заходам складає – 1 866,11 тис. грн., за рахунок економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизації за 1 рік).

Джерелами фінансування заходів, запланованих в Інвестиційній програмі КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» для впровадження на 2026-2027 роки, є:

1. Кошти, що враховуються у структурі тарифів КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на виробництво та транспортування теплової енергії - *амортизаційні відрахування* у розмірі 27 273,05 тис. грн. (без ПДВ).

2. Кошти, що враховуються у структурі тарифів КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на виробництво та транспортування теплової енергії - *виробничі інвестиції з прибутку* у розмірі 2 819,67 тис. грн. (без ПДВ).

Загальна сума фінансування Інвестиційної програми КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2026-2027 роки становить 30 092,72 тис. грн. (без ПДВ).

Згідно з Постановою Кабінету Міністрів України від 01.06.2011 № 869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на комунальні послуги», на КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» повинно діяти окремо виробництво теплової енергії, транспортування та постачання теплової енергії, тому в таблицях 1-3 розділяємо вищевказані дані.

Розрахунки прогнозованих показників ефективності інвестиційної програми (чиста приведена вартість, внутрішня норма дохідності, дисконтований період окупності проекту та індекс прибутковості) показують, що прямий економічний ефект від впровадження вищевказаних заходів відсутній.

Це пов'язано з тим, що вагомим чинником впливу на рівень економічної ефективності заходів стало підвищення Національним банком України (далі – НБУ) розміру облікової ставки. При розрахунках економічної ефективності інвестиційних програм підприємства у попередні роки (до 2022р.) враховувався нижчий розмір облікової ставки на рівні 10,0 %. Реагуючи на наслідки повномасштабної агресії РФ, у червні 2022 року НБУ збільшив розмір облікової ставки до 25%. Облікова ставка - це ключовий монетарний інструмент НБУ, за допомогою якого регулятор встановлює вартість грошей для учасників грошово-кредитного ринку. В умовах воєнного стану НБУ намагається зосередити основні зусилля на стримуванні росту інфляції та стабілізації фінансового ринку, стимулюючи всіх його учасників більше заощаджувати. Водночас, зростання облікової ставки НБУ негативно позначається на активних операціях, в т.ч. інвестиційній діяльності, оскільки вартість ресурсів значно зростає.

З 28 липня 2023р. розмір облікової ставки поступово зменшується, але все одно залишається на достатньо високому рівні (з 01.05.2026р. Правління НБУ вирішило знизити облікову ставку до рівня 15 %).

Відповідно до Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 01.06.2011 № 869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на комунальні послуги», ліцензіати мають визначити

напрямки використання коштів, отриманих від провадження ліцензованої діяльності, зокрема амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи вищевикладене, необхідно зробити наголос на досягненні наступних важливих цілей Програми:

- оновлення основних фондів, підвищення ефективності виробництва;
- потребі в забезпеченні резервного живлення на об'єктах підприємства, підвищення енергоефективності роботи обладнання, зниження витрат на паливо;
- забезпечення обліку ресурсів, впровадження інформаційних технологій.

Директор КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»

Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»

ОПИС ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2026-2027 роки
(відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій
України від 19.08.2020 № 191)

**Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні по
вул. Горліс-Горського, що знаходиться за адресою: Полтавська обл.,
м. Кременчук, вул. Горліс-Горського, ХХ**

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки пропонуються заходи з реконструкції димової труби та встановлення утилізатора на котельні по вул. Горліс-Горського, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Горліс-Горського, ХХ на загальну суму 2 520,05 тис. грн (без ПДВ).

Котельня існуюча, окремо розташована, опалювальна, газифікована, забезпечує виробництво теплової енергії на потреби опалення об'єктів, підключених до котельні. В котельні розміщено два котли тепловою потужністю 523 кВт кожний для потреб в опалювальний період. Загальна встановлена теплова потужність котельні становить 1,046 МВт.

Проектом передбачено:

- демонтаж існуючих димових труб та газоходів;
- встановлення нових димових труб для кожного котла окремо;
- встановлення утилізаторів (економайзерів) димових газів.

В якості основного палива для роботи існуючої котельні передбачається природний газ. Проектом передбачається придбання та розміщення (встановлення) двох насосів та двох утилізаторів димових газів. При виборі основного обладнання визначальним було положення про забезпечення найбільш ефективного завантаження основного обладнання (бажано 70-100%) в опалювальний період, що призводить до найбільш економного використання палива на котельні і мінімального зносу обладнання завдяки роботі його в базовому режимі.

Проектом передбачено влаштування фундаменту зовні будівлі під дві димові труби, а також будівництво несучого каркасу димових труб у вигляді тригранної призми зі стороною 900 мм. Всі елементи монтажних секцій виконані із сталевих електрозварних труб та сталевих квадратних труб.

Проектом передбачено встановлення утилізатора (економайзера) димових газів потужністю 13,69 кВт кожний. Економайзер димових газів встановлюється для підвищення ефективності котельного обладнання та зниження витрат палива шляхом утилізації тепла з димових газів. Він забирає теплову енергію від відпрацьованих димових газів і передає її зворотному контуру, що дозволяє досягти значної економії палива. Це дозволяє підвищити загальний коефіцієнт корисної дії (ККД) існуючого котла та знизити витрату палива.

Димові гази від існуючих котлів до економайзера відводяться за допомогою газоходів із нержавіючої сталі діаметром 300/360 мм, після економайзера відводяться за допомогою газоходів із нержавіючої сталі діаметром 400/460 мм в димову трубу діаметром 400/460мм. В нижній точці димової труби встановлено елемент з отвором для відведення конденсату, верхня точка димової труби закінчується елементом конус.

Основні техніко-економічні показники

№	Найменування показників	Од. вим.	Значення показників	
			до реконструкції	після реконструкції
1	Характеристика будівництва		Реконструкція	
2	Клас наслідків (відповідальності)		СС2	
3	Розрахункова продуктивність котельні	МВт (Гкал/год)	1,046 (0,899)	1,046 (0,899)
4	Встановлена продуктивність котельні	МВт (Гкал/год)	1,046 (0,899)	1,073 (0,922)
5	Річне вироблення теплової енергії	ГДж	7966,8	8172,4
6	Річний відпуск теплової енергії споживачам	МВт (Гкал)	2213 (1902)	2270,1 (1950)
7	Річна кількість годин використання	годин	4272	4272
8	Річна витрата палива (натурального)	тис. м³/рік	260,5	258,94
9	Річна витрата палива (умовного)	тон/рік	299,6	297,8
10	Річна витрата електроенергії	кВт×год	427 200	427 853
11	Річна витрата води	м³	2,19	2,19
12	Тривалість будівництва	міс.	6	

Таким чином виконання робіт з реконструкції дає можливість економії фінансових коштів, а також забезпечення надійного та безперебійного постачання теплової енергії кінцевому споживачу.

Розрахунок строку окупності заходу з реконструкції котельні наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2026-2027 роки КП «Теплоенерго»», а саме:

- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 126,00 тис. грн відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (240 місяців).

Також, слід зазначити, що закупівля товарів, робіт та послуг КП «Теплоенерго» здійснюється відповідно до Закону України «Про публічні закупівлі».

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН



Товариство з обмеженою відповідальністю "УК ЕКСПЕРТИЗА"

ЄДРПОУ 42431096 46001, Тернопільська область, м. Тернопіль, Майдан Волі, 4,
офіс 40

<https://ukexpertyza.com.ua/> info@ukexpertyza.com.ua +38(067)-009-04-00



Документ створено
в Єдиній державній електронній
системі у сфері будівництва.

ЗАТВЕРДЖУЮ

ДЕЦЬ ГАННА ВАЛЕРІЙВНА
(Директор)

М.П.
Підпис Ініціал, прізвище
04 листопада 2025 р.

місто Тернопіль

Реєстраційний номер EX01:7452-7717-5483-7814

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ № 31/2738-10/25 від 31 жовтня 2025

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ (Позитивний)

щодо розгляду проектної документації на будівництво

за робочим проектом

(стадія проектування)

Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні по вул. Горліс-Горського, що
знаходиться за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Горліс-Горського, XX

(назва об'єкта будівництва)

Реєстраційний номер Проектної документації PD01:3954-5885-0442-6381

Класи наслідків (відповідальності) об'єктів CC2

Сукупний показник CC2

Примітка 1. Сукупний показник зазначають відповідно до 4.7.

Замовник КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОЕНЕРГО" КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ (31700972), Юридична особа - Ініціатор ,
+38(053)-675-87-22, УКРАЇНА, Полтавська обл., Кременчуцький район, Кременчуцька територіальна
громада, м. Кременчук (станом на 01.01.2021), вулиця Софіївська , б. 68
(назва організації)

Місцезнаходження об'єкта:

Полтавська обл., Кременчуцький район, Кременчуцька територіальна громада, м. Кременчук (станом на 01.01.2021), вулиця Горліс-Горського, XX

Генеральний проектувальник проектної документації Юридична особа ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВИРОБНИЧО-КОМЕРЦІЙНЕ ПІДПРИЄМСТВО "КОТЛОГАЗ"

(назва організації)

За результатами розгляду проектної документації на будівництво встановлено, що зазначену документацію розроблено відповідно до вихідних даних на проектування з дотриманням вимог до з питань архітектури ; з питань міцності, надійності, довговічності ; з питань експлуатаційної безпеки ; з питань охорони праці ; з питань створення умов для безперешкодного доступу осіб з інвалідністю та інших маломобільних груп населення ; з питань інженерного забезпечення ; розділ організація будівництва ; з питань кошторисної частини проектної документації ; щодо об'єктів, які споруджуються із залученням державних коштів ; з питань інженерно-технічних заходів цивільного захисту ; з питань пожежної безпеки ; з питань техногенної безпеки ; з питань екології ; з питань санітарного і епідеміологічного благополуччя населення ; з питань енергозбереження і може бути затверджено (схвалено) в установленому порядку з такими техніко-економічними (технічними) показниками:

Загальна площа об'єкта відповідно до проектної документації ____ кв. метрів, у тому числі пускового комплексу або черги ____ кв. метрів

(не зазначається для об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури)

Інформацію не зазначено

Примітка 2. Напрями експертизи зазначають відповідно до 8.6.

Примітка 3. Техніко-економічні показники зазначають відповідно до додатків И, К, Л ДБН А.2.2-3 [10].

Обов'язковий додаток до експертного звіту на ____ аркушах

Примітка 4. Обов'язковий додаток складають відповідно до 9.1.1.

Примітка.

Основні техніко-економічні показники об'єкта будівництва

№ п/п	Найменування	Одиниця вимірювання	Кількість	
			До реконструкції	Після реконструкції
1	Найменування виробництва, будівлі, споруди, місце розташування	Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні по вул. Горліс-Горського, що знаходиться за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Горліс-Горського, XX		
2	Характеристика будівництва	Реконструкція		
3	Клас наслідків (відповідальності)	СС2		
4	Ступінь вогнестійкості будівлі	II		
5	Розрахункова продуктивність котельні	МВт (Гкал/год)	1,046 (0,899)	1,046 (0,899)
6	Встановлена продуктивність котельні	МВт (Гкал/год)	1,046 (0,899)	1,073 (0,922)
7	Річне вироблення теплової енергії	ГДж	7966,8	8172,4
8	Річний відпуск теплової енергії споживачам	тис.МВт/рік (Гкал/год)	2213 (1902)	2270,1 (1950)
9	Річна кількість годин використання встановлена. продуктивність	годин	4272	4272

10	Річна витрата палива (натурального)	тис.м ³ /рік	260,5	258,94
11	Річна витрата палива (умовного)	тон/рік	299,6	297,8
12	Встановлена потужність струмоприймачів	кВт	100	100,153
13	Річна витрата електроенергії	тис.кВт.год/рік	427 200	427 853
14	Річна витрата води	м ³ /рік	2,19	2,19
15	Загальна площа забудови будівель і споруд	м ²	2,25	2,25
16	Поверховість	поверхів	1	1
17	Гранична висота будівлі	м	4	4
18	Площа приміщень (місць) загального користування (в т.ч. допоміжних)	м ²	74	74
19	Загальна площа приміщень	м ²	80,5	80,5
20	Загальна кошторисна вартість, в т.ч.:	тис. грн.	3024,055	
	- будівельно-монтажні роботи		1 589,332	
	- устаткування		701,745	
	- інші витрати		732,978	
21	Трудомісткість	люд/днів	4112,1	
22	Тривалість будівництва	міс.	6	
23	НК 018:2023	1251		

Директор	ДЕЦЬ ГАННА ВАЛЕРІЇВНА	
	<i>Підпис</i>	<i>Ініціал, прізвище</i>
Відповідальний експерт	Вороненко Марія Михайлівна	
	<i>Підпис</i>	<i>Ініціал, прізвище</i>
Відповідальний експерт	ГРЕКОВ Віктор Володимирович	
	<i>Підпис</i>	<i>Ініціал, прізвище</i>
Відповідальний експерт	СІРЕНКО ОЛЕГ ПЕТРОВИЧ	
	<i>Підпис</i>	<i>Ініціал, прізвище</i>
Відповідальний експерт	ВОВК ОЛЕГ МИКОЛАЙОВИЧ	
	<i>Підпис</i>	<i>Ініціал, прізвище</i>
Відповідальний експерт	Дем'янюк Олександр Володимирович	
	<i>Підпис</i>	<i>Ініціал, прізвище</i>
Головний експерт проекту	Жилякова Олена Миколаївна	
	<i>Підпис</i>	<i>Ініціал, прізвище</i>
Відповідальний експерт	Паламарюк Віталій Іларійович	
	<i>Підпис</i>	<i>Ініціал, прізвище</i>
Відповідальний експерт	ГЕЛЬ Володимир Федорович	
	<i>Підпис</i>	<i>Ініціал, прізвище</i>



Експертиза проекту

Реєстраційний номер

EX01:7452-7717-5483-7814

Редакція документа

№ 1 від 20.10.2025

Статус документа

Діючий

Дата формування до підпису

04.11.2025

Перелік підписантів

1. Вороненко Марія Михайлівна ,Відповідальний експерт
2. ГРЕКОВ Віктор Володимирович ,Відповідальний експерт
3. СІРЕНКО ОЛЕГ ПЕТРОВИЧ ,Відповідальний експерт
4. ВОВК ОЛЕГ МИКОЛАЙОВИЧ ,Відповідальний експерт
5. Дем'янюк Олександр Володимирович ,Відповідальний експерт
6. Жиликова Олена Миколаївна ,Головний експерт проекту
7. Паламарюк Віталій Іларійович ,Відповідальний експерт
8. ГЕЛЬ Володимир Федорович ,Відповідальний експерт
9. ДЕЦЬ ГАННА ВАЛЕРІЇВНА ,Директор

УКРАЇНА
ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ
КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО
«ТЕПЛОЕНЕРГО»
КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ

НАКАЗ

«28» 11 2025

м. Кременчук

№ 363

Про затвердження проектної документації на будівництво

Керуючись Законом України «Про архітектурну діяльність», Законом України «Про регулювання містобудівної діяльності», Порядком затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 14.10.2022 № 1160, ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво», на підставі експертного звіту щодо розгляду проектної документації на будівництво № 31/2738-10/25 від 31 жовтня 2025 (реєстраційний номер EX01:7452-7717-5483-7814, реєстраційний номер проектної документації PD01:3954-5885-0442-6381), затвердженого директором ТОВ «УК ЕКСПЕРТИЗА» 04 листопада 2025р.,

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити проектну документацію на будівництво за робочим проектом «Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні по вул. Горліс-Горського, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Горліс-Горського, ХХ» на загальну кошторисну вартість 3 024,055 тис. грн, у тому числі: будівельні роботи – 1 589,332 тис.грн; устаткування – 701,745 тис.грн; інші витрати – 732,978 тис.грн.

2. Контроль за виконанням даного наказу залишаю за собою.

Директор

Проект наказу винесено:
Начальник ВТВ
Візи:
Головний інженер

Начальник проектно-кошторисного відділу

Начальник юридичного відділу

Головний бухгалтер

Руслан РАДЧЕНКО

Олександр ВИННИК

Олександр ШКУРЕНКО

Елла ЛИЧКОВАХА

Алла РУДНИЦЬКА

Раїса СОЛДАТЕНКО

Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області
(назва організації, що затверджує)

Затверджено (схвалено)

Зведений кошторисний розрахунок в сумі 3024,055 тис. грн
В тому числі 765 тис грн.

(посилання

70003
АВК-5

70003

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні по вул.Горліс-Горського,
знаходиться за адресою:Полтавська область, м.Кременчук,вул.Горліс-Горського, що

Складений за поточними цінами станом на 8 жовтня 2025

№ п.п.	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	будівельних робіт	Кошторисна вартість, тис.грн. устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
Глава 2. Об'єкти основного призначення						
02-01		Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні	1395,050	623,109		2018,159
Разом по главі 2:						
Разом по главах 1-7:						
Разом по главах 1-8:						
Разом по главах 1-9:						
Глава 10. Утримання служби замовника та інжинірингові послуги						
Настанова [4.32] Кошти на утримання служби замовника (1 %)				20,182		20,182

1	2	3	4	5	6	7
3	Настанова [4.32]	Кошти на здійснення технічного нагляду (1,5 %)	-	-	20,926	20,926
		Разом по главі 10:	-	-	41,108	41,108
		Глава 12. Проектні, вишукувальні роботи, експертиза та авторський нагляд				
4	Настанова [4.34]	Вартість вишукувальних робіт (у т.ч.: інженерно-геологічні вишукування - 23 тис.грн.; інженерно-геодезичні вишукування - 9,91969 тис.грн.)	-	-	32,920	32,920
5	Настанова [4.34]	Вартість проектних робіт (у т.ч.: проектні роботи - 65,870 тис.грн; розробка розділу ОВНС - 24,920 тис.грн.; розробка розділу ІТЗ ЦЗ - 17,800 тис.грн.)	-	-	108,590	108,590
6	Настанова [4.34]	Вартість експертизи проектної документації	-	-	18,333	18,333
7	Настанова [4.35]	Кошти на здійснення авторського нагляду 4х1,780=7,120	-	-	7,120	7,120
		Разом по главі 12:	-	-	166,963	166,963
		Разом по главах 1-12:	1395,050	623,109	208,071	2226,230
	Настанова [4.38]	Кошторисний прибуток (П)	27,244	-	-	27,244
	Настанова [4.39]	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	16,737	16,737
	Настанова [4.40]	Кошти на покриття ризику всіх учасників будівництва	27,901	12,462	4,161	44,524
	Розрахунок N П-145	Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами (І)	139,137	66,174	-	205,311
		Разом	1589,332	701,745	228,969	2520,046
	Настанова [4.43]	Податок на додану вартість	-	-	504,009	504,009
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	1589,332	701,745	732,978	3024,055
		Зворотні суми	-	-	-	25,765
		у тому числі:				

1	2	3	4	5	6	7
	Настанова [3.39]	- Зворотні суми, що враховують реалізацію матеріалів і виробів у розмірі, що визначається за розрахунком	-	-	-	25,765



Керівник проектної організації

Г.В. Бутко

Головний інженер проекту

О.В. Шиловський

Керівник

Є.О. Федяєв

Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні по вул.Горліс-Горського, що знаходиться за адресою Полтавська область, м.Кременчук, вул.Горліс-Горського

Підсумкова відомість ресурсів

№ ч.ч.	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	у тому числі:			Обґрунтування ціни
						вартувана ціна, грн.	транс- портна оплата, грн.	заготів- ельно- складські витрати, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
1	1	I. Витрати труда							
2		Витрати труда робітників-будівельників	люд.год	1839,8	119,80				
3		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	3,7					
4	27	Витрати труда робітників-монтажників	люд.год	410,96	124,36				
5		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-монтажниками	розряд	4,0					
6		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд.год	452,8	125,06				
7		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	4,0					
8		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням автотранспорту при перевезенні ґрунту і будівельного сміття	люд.год	3,66	137,90				
9		Витрати труда пусконаладжувального персоналу	люд.год	1014,96	167,41				
9.1		Витрати труда робітників, заробітна плата яких впроваджується в оплату:	люд.год	389,92	103,31				
9.2		загальнопромислових витрат коштів на зведення та розбирання тимчасових будівель і споруд	люд.год	-					
9.3		коштів на виконання будівельних робіт:	люд.год	-					
9.4		у зимовий період у літній період	люд.год	-					

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
	Разом кошторисна трудомісткість		люди.год	4112,1					
	Середній розряд робіт		розряд	4,6					
10	KEM201-11	II. Будівельні машини і механізми Автомобіль бортові, вантажопідйомність 3 т	маш. год	1,16405	348,36				
11	KEM201-12	Автомобіль бортові, вантажопідйомність 5 т	маш. год	17,21677	405,51				
12	KEM201-13	Автомобіль бортові, вантажопідйомність 8 т	маш. год	1,00679	427,02				
13	KEM201-22	Автомобіль-самоскиди, вантажопідйомність 7 т	маш. год	0,00173	7351,91				
14	KEM201-40	Тягачі сільські, навантаження на сільсько- знічний пристрій 14,5 т	маш. год	0,03391	449,74				
15	KEM201-53	Напієприли загального призначення, вантажопідйомність 14,4 т	маш. год	0,03391	452,79				
16	KEM202-128	Крани баштові, вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,1	434,7				
17	KEM202-129	Крани баштові, вантажопідйомність 8 т	маш. год	0,0719	0,75				
18	KEM202-404	Крани козлові при роботі на монтажі технологічного устаткування, вантажопідйомність 120 т	маш. год	0,08364	545,57				
19	KEM202-902	Крани підвісні електричні (кран-балки), вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,0719	25,7				
20	KEM202-1102	Крани на автомобільному ході при роботі на монтажі технологічного устаткування, вантажопідйомність 10 т	маш. год	0,76896	0,67				
21	KEM202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш. год	22,38777	393,26				
22	KEM202-1202	Крани на гусеничному ході при роботі на монтажі технологічного устаткування, вантажопідйомність 25 т	маш. год	2,3954	39,33				
23	KEM202-1243	Крани на гусеничному ході, вантажопідйомність до 16 т	маш. год	2,2824	463,19				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
24	КЕМ203-101	Автонавантажувачі, вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,01247	577,89				
25	КЕМ203-902	Підйомні підвалінні, висота підйому 10 м	маш. год	0,02495	7,21				
26	КЕМ203-1001	Автогидропідйомні, висота підйому 12 м	маш. год	14,9128	194,75				
27	КЕМ203-1002	Автогидропідйомні, висота підйому 18 м	маш. год	0,24149	4,86				
28	КЕМ204-502	Установка для зварювання ручного дугового (постійного струму)	маш. год	75,47485	583,45				
29	КЕМ204-1000	Перетворювачі зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш. год	88,08272	8700,87				
30	КЕМ204-1400	Електричні печі для сушіння зварювальних матеріалів з регульованим температурним діапазоном 80-500 град.С	маш. год	14,94917	701,55				
31	КЕМ205-101	Компресори поршуні з двигуном внутрішнього згорання, тиск до 606 кПа (7 ат), продуктивність 2,2 м3/хв	маш. год	283,75399	169,42				
32	КЕМ205-401	Компресори поршуні з електродвигуном, тиск 600 кПа (6 ат), продуктивність 0,5 м3/хв	маш. год	0,39581	57,94				
33	КЕМ206-337	Експандери однофазові дієльні на пневмоконічному ходу, місткість ковша 0,25 м3	маш. год	2,05529	22,93				
34	КЕМ207-146	Бульдозери, потужність 59 кВт (80 к.с.)	маш. год	0,32252	493,97				
35	КЕМ207-149	Бульдозери, потужність 79 кВт (108 к.с.)	маш. год	0,06263	1015,25				
36	КЕМ215-101	Агрегати напівнавантажувально-обприскувальні, продуктивність до 70 м3/год	маш. год	5,04349	937,82				
37	КЕМ225-2302	Тельфери електричні, вантажопідйомність 1 т	маш. год	0,27	205,71				
38	КЕМ231-101	Насоси для водозниження та водопідливу, потужність 2,8 кВт	маш. год	0,85114	835,77				
39	КЕМ233-201	Машини свердильні електричні	маш. год	0,04	52,34				
40	КЕМ233-281	Верстат трубообробний	маш. год	0,9374	945,82				
41	КЕМ233-285	Верстат трубонарізний	маш. год	0,6063	4770,23				
42	КЕМ233-330	Прес підвалінний з електроприводом	маш. год	1,16	18,97				
					5,12				
					65,08				
					56,39				
					5,75				
					0,27				
					228,75				
					214,43				
					231,54				
					140,38				
					5,43				
					6,30				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
43	KBM233-340	Прес листогибний	маш. год	0,19038	280,54				
44	KBM233-345	Прес-ножиц комбіновані	маш. год	0,99408	56,86				
45	KBM233-350	Шнеотрубостриг з моторним приводом	маш. год	1,4835	120,75				
46	KBM233-500	Машини листогибні спеціальні [маленькі]	маш. год	0,09165	120,04				
47	KBM233-803	Молотки відбійні пневматичні, при роботі від пересувних компресорних станцій	маш. год	567,1	140,07				
48	KBM233-1002	Верстати свердильні	маш. год	0,48672	207,79				
49	KBM234-201	Агрегати фарбувальні з пневматичним розпилюванням для фарбування фасадів будівель, продуктивність 500 м3/год	маш. год	0,39581	70,36				
50	S311-15	Перевезення ґрунту до 15 км	т	16,32	6,46				
		Разом по розділу II в тому числі енергоносії:	грн.		6,8				
		Бензин	кг	135,081	3856,28				
		Дизельне паливо	кг	1236,665	7,42				
		Електроенергія	кВт-год	1847,021	3,61				
		Стиснене повітря	м3	39300,03	17,89				
		Мастильні матеріали	кг	76,727	7,08				
		Правильна різьба	кг	4,357					
		Будівельні машини, враховані в склад загальноновиробничих витрат			175121,52				
51	KBM200-61	Гайксверт пневматичний	маш. год	1,2					
52	KBM200-64	Перфоратор електромагнітний	маш. год	4,4337					
53	KBM200-68	Пістолет монтажний	маш. год	1,378					
54	KBM203-204	Демкрати гидравлічні, вантажопідйомність до 100 т	маш. год	2,56					
55	KBM203-303	Лебідки ручні та акумуляторні, тягове зусилля до 14,72 кН [1,5 т]	маш. год	12,48508364					
56	KBM203-404	Лебідки електричні, тягове зусилля до 31,39 кН [3,2 т]	маш. год	9,150472					
57	KBM203-405	Лебідки електричні, тягове зусилля до 49,05 кН [5 т]	маш. год	2,567068					

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
58	K5M204-900	Трансформатори зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш. год	0,3968					
59	K5M204-1100	Термопенали з масою зварювальних електродів не більше 5 кг	маш. год	#####					
60	K5M211-101	Бвад), місткість 2 м3	маш. год	2,6296					
61	K5M233-301	Машини шліфувальні електронні	маш. год	7,373616605					
62	K5M233-302	Машини шліфувальні кутові	маш. год	1,07701083					
63	K5M233-900	Ножіці листові криволинійні (пильотинні)	маш. год	0,13746924					
64	K5M233-1100	Трамбівки пневматичні при роботі від компресора	маш. год	0,818244					
65	K5M270-106	Апарат для газозахватування і різання	маш. год	#####					
66	K5M270-115	Дрилі електричні	маш. год	1,643818709					
67	K5M270-116	Вібратори поєрхоневі	маш. год	0,342					
68	K5M270-117	Вібратори глибинні	маш. год	1,053					
III. Будівельні матеріали, виробі і комплекти									
69	C111-27	Азбестовий шнур загального призначення [ШАОН-1], діаметр 8,0-10,0 мм	т	0,00349746	596794,98	596482,88	571,02	11741,08	30 км.
70	C111-63	Ацетилен розчинений технічний, марка А	т	0,00073056	2094,26	2051,20	2,00	41,06	
71	C111-91	Болти із шестигранною головкою, діаметр різьби 12-[14] мм	т	0,01886	133254,59	120735,92	9905,83	2612,84	30 км.
72	C111-96	Болти із шестигранною головкою, довжина діаметр різьби 12-[14] мм	т	0,000617934	97,35	88,20	7,24	1,91	
73	C111-115	Гвинти з напівкруглою головкою, довжина 50 мм	т	0,000168	52522,3	50594,78	389,63	1227,89	30 км.
74	C111-179	Цвяхи будівельні з плоскою головкою 1,6x50 мм	т	0,0000129	1181,06	1150,36	7,54	23,16	
75	C111-253	Валки будівельні негашене грудкове, сорт 1	т	0,0000129	89176,25	87028,07	389,63	1748,55	30 км.
76	C111-306	Вироби гумові технічні морозостійні	кг		55,11	53,78	0,29	1,08	
77	C111-309	Канати прядильні просочені	т	0,00012908	57998,73	56461,87	389,63	1137,23	30 км.
78	C111-310	Каніфоль союзова	т	0,0000384	9,74	9,49	0,07	0,19	
79	+C111-324	Кисень, технічний газоподібний	м3	64,18286	48941,03	47581,77	389,63	959,63	30 км.
					0,63	0,61	0,01	0,01	
					5596,76	4953,53	535,45	109,78	30 км.
					11,59	10,25	1,11	0,23	
					224,12	219,28	0,45	4,39	30 км.
					707,33	692,06	1,42	13,85	
					235374,73	230399,16	360,38	4615,19	30 км.
					30,38	29,74	0,06	0,59	
					490739,51	480447,86	689,31	9622,34	30 км.
					18,84	18,45	0,03	0,36	
					46,35	38,80	6,64	0,91	30 км.
					2974,86	2490,29	426,17	58,42	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
80	C111-324 варіант 2	Кисень технічний газоподібний	м3	0,34843	45,32	37,79	6,64	0,89	30 км.
81	C111-384	Білило густотерге цинков MA-011-1	т	0,0002	15,70	13,06	2,30	0,31	
82	C111-380	Фарба олійна та аліфатна густотерга для внутрішніх робіт MA-025 бежева, світло-бежева	т	0,00004	20292,65	198418,06	594,35	3090,25	30 км.
83	C111-430	Фарба олійна та аліфатна густотерга для внутрішніх робіт MA-025 бежева, світло-бежева	т	0,00004	40,60	39,68	0,12	0,80	
84	C111-540	Стрілка сталеві пакувальні, м'яка, нормальної точності 0,7х(20-50) мм	т	0,00044	78328	76197,81	594,35	1535,84	30 км.
85	C111-587	Масло індустріальне І-20А	т	0,00044	3,13	3,05	0,02	0,06	
86	C111-605	Маслина герметизувальна нетвердіюча "Телан"	т	0,0021359	101782,93	99182,84	594,35	1995,74	30 км.
87	C111-612	Маслина морозостійка бітумино-масляна МБ-50	т	0,0012	23,20	22,61	0,14	0,45	
88	C111-622	Мішалка "Т-2" сировий [суровіс]	10м	0,00622	69723,76	67989,82	356,81	1367,13	30 км.
89	C111-797	Катанка гарячекатана у мотках, діаметр 6,3-6,5 мм	т	0,0000387	662,04	665,17	3,49	13,38	
90	C111-802	Дріт порошковий для дугового зварювання	т	0,0012472	25741,51	24487,74	749,03	504,74	30 км.
91	C111-806	Дріт зварювальний легований, діаметр 2 мм	т	0,0003007	11,33	10,77	0,33	0,23	
92	C111-811	Дріт сталевий низькоуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 1,1 мм	т	0,0005475	75874,55	73781,75	605,06	1487,74	30 км.
93	C111-812	Дріт сталевий низькоуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 1,6 мм	т	0,0006935	162,06	157,59	1,29	3,18	
94	C111-818-1	Дріт сталевий низькоуглецевий різного призначення світлий, діаметр 4,0 мм	т	0,001035	48943,3	47378,57	605,06	959,67	30 км.
95	C111-848	Пластина гребчаста з гуми АФ-1	кг	0,63	2995,33	2899,57	37,03	58,73	
96	C111-849	Пластина гумова рулоном вулканізована	кг	0,59	396,15	382,05	6,33	7,77	30 км.
97	C111-1019	Швелери N 40 з гарматного прокату із сталі вулканізованої заїчної м'якості, марка Ст0	т	0,00250407	2,46	2,38	0,04	0,04	
98	C111-1374	Шпагат паперовий	т	0,00001	37523,1	36472,31	315,04	735,75	30 км.
99	C111-1504	Електроди, діаметр 2 мм, марка Е-42	т	0,0005163	1,45	1,41	0,01	0,03	
					120503,83	117825,97	315,04	2362,82	30 км.
					150,29	146,95	0,39	2,95	
					67103,02	65472,23	315,04	1315,75	30 км.
					20,18	19,69	0,09	0,40	
					83483,58	81531,81	315,04	1636,93	30 км.
					45,71	44,64	0,17	0,90	
					69489,92	67812,33	315,04	1362,55	30 км.
					48,19	47,03	0,22	0,94	
					40511,22	39401,84	315,04	794,34	30 км.
					41,93	40,78	0,33	0,82	
					380,6	353,08	0,45	7,07	30 км.
					227,16	222,44	0,28	4,46	
					340,51	333,38	0,45	6,69	30 км.
					200,90	196,69	0,27	3,94	
					32952,14	32391,80	315,04	245,3	30 км.
					82,51	81,11	0,79	0,61	
					60051,45	58470,77	403,2	1177,48	30 км.
					0,60	0,58	-	0,02	
					114280,72	111633,16	406,78	2240,8	30 км.
					59,00	57,64	0,21	1,15	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
100	C111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка E42	т	0,0002268	55144,12 12,85	55144,12 12,51	406,76 0,09	1111,02 0,25	30 км.
101	C111-1515	Електроди, діаметр 4 мм, марка E46	т	0,00053602	59371,05 316,10	57407,99 307,72	406,76 2,18	1156,3 6,20	30 км.
102	C111-1519	Електроди, діаметр 4 мм, марка E55	т	0,001489054	70027,85 104,28	68247,99 101,82	406,76 0,61	1373,1 2,05	30 км.
103	+C111-1519 варіант 2	Електроди, діаметр 4 мм, марка E55	т	0,0011362	99022,44 112,51	96674,06 109,84	406,76 0,48	1941,62 2,21	30 км.
104	C111-1521	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42	т	0,0251444	55204,31 1368,06	53715,11 1350,63	406,76 10,23	1082,44 27,22	30 км.
105	+C111-1521 варіант 2	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42	т	0,0028672	101677,75 291,53	98277,31 284,65	406,76 1,17	1993,68 5,71	30 км.
106	C111-1522	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42A	т	0,0011285	61365,97 69,25	59755,96 67,43	406,76 0,46	1203,25 1,36	30 км.
107	+C111-1522 варіант 2	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42A	т	0,0018879	97130,36 163,37	94819,08 179,01	406,76 0,77	1904,52 3,59	30 км.
108	+C111-1539	Електроди, діаметр 8 мм, марка E46	т	0,042021	108591,75 4559,35	105967,50 4452,86	406,76 17,09	2127,49 89,40	30 км.
109	C111-1608	Дранці	кг	0,0255	17,88 0,45	16,65 0,42	0,86 0,02	0,35 0,02	30 км.
110	+C111-1624	Грунтовка бітумена	т	0,0204	84671,6 1727,30	82417,02 1681,31	594,35 12,12	1650,23 33,87	30 км.
111	+C111-1624-2 варіант 2	Фарба дискомпонентна епоксидна TEKNOPLAST HS 150 з високим вмістом сухих речовин. Колір фарби - RAL 7035.	л	36,0458	584,74 21078,01	572,41 20833,56	0,86 31,00	11,47 413,46	30 км.
112	C111-1639	Круги армовані абразивні зернисті, діаметр 180x6 мм	шт	2,15685	425,44 917,61	416,80 898,96	0,3 0,65	8,34 17,98	30 км.
113	C111-1658	Лак бітумний, марка BT-123	т	0,0000384	170322,25 6,54	166307,93 6,38	674,67 0,03	3339,65 0,12	30 км.
114	C111-1668	Оліфа натуральна	кг	0,2	342,37 68,47	335,04 67,01	0,62 0,12	6,71 1,34	30 км.
115	C111-1669	Оліфа оксоль комбінована	т	0,0004333	416747,06 55,55	407906,24 54,37	869,31 0,09	8171,51 1,09	30 км.
116	C111-1683	Стрічка поліетиленова з липким шаром, марка А	кг	0,2372	972,3 230,63	952,06 225,99	0,88 0,21	19,06 4,52	30 км.
117	C111-1708	Ключня просочена	кг	0,1333	76,08 10,14	73,98 9,86	0,61 0,08	1,49 0,20	30 км.
118	C111-1746	Прокладки гумові [пластина технічна пресована]	кг	0,14	121,2 16,97	118,37 16,57	0,45 0,06	2,38 0,34	30 км.
119	C111-1757	Рідко	м2	3,891	90,61 352,56	88,67 345,01	0,16 0,62	1,78 6,93	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
120	+C111-1780 варіант 2	Сітка орматурна	т	0,1904	90041,3	88548,98	315,04	1777,26	30 мм.
121	C111-1797	Сталь листова оцинкована, товщина листа 0,5 мм	т	0,06950624	17258,10	16859,73	59,98	338,39	30 мм.
122	+C111-1804 варіант 2	Сталь листова іф С245	т	0,017387	131397,75	130104,56	315,04	978,15	30 мм.
123	+C111-1804 варіант 3	Сталь листова іф С245	т	0,1957663	9151,94	9051,86	21,94	68,14	30 мм.
124	+C111-1841 варіант 2	ТРУБА 30X30X3,0 С245	т	0,3741454	32557,4	32000,00	315,04	242,36	30 мм.
125	+C111-1841 варіант 3	Труба 108X5,0 С245	т	1,03002682	566,08	556,38	5,48	4,22	30 мм.
126	+C111-1841 варіант 4	Труба 40X40X3,0 С245	т	0,20950426	32557,4	32000,00	315,04	242,36	30 мм.
127	C111-1848	Болти будівельні з гайками та шайбами	т	0,0156006	6820,91	6704,14	60,00	50,77	30 мм.
128	C111-1853-4	Ціпок будівельний 4,0x120 мм	т	0,001557	107959,26	105473,16	309,25	2116,85	30 мм.
129	C111-1881	Тальк мелений, 1 сорт	т	0,000852	1694,23	1645,44	5,76	33,03	30 мм.
130	C112-8	Лісоматеріали круглі хвойних порід для будівництва, довжина 3-6,5 м, діаметр 14-24 см	т	0,001557	40284,48	39125,34	309,25	789,89	30 мм.
131	C112-23	Бруски обрізані з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 44 мм, 1 сорт	т	0,000852	62,72	60,92	0,57	1,23	30 мм.
132	C112-61	Дошки обрізані з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 44 мм, 1 сорт	м3	0,0243	22026,22	21841,77	540,8	443,65	30 мм.
133	+C113-1 варіант 4	Лісок перфорований 50x50, цинкування, 3000 мм РК 505 08 PG "Укрэнерго-Альянс"	м3	0,0243	1928	18,44	0,46	0,38	30 мм.
134	+C113-1 варіант 5	Кришка на лоток основа 50, цинкування, метод Сендіміра, довжина 3000 мм РК 05 05 PG "Укрэнерго-Альянс"	м3	0,0243	4025,89	3639,78	307,17	78,94	30 мм.
135	+C113-2 варіант 3	Лісок перфорований 50x100, цинкування, 3000 мм РК 510 06 PG "Укрэнерго-Альянс"	м3	0,0243	97,83	88,45	7,46	1,92	30 мм.
136	+C113-2 варіант 4	Кришка на лоток основа 100, цинкування, метод Сендіміра, довжина 3000 мм РК 10 05 PG "Укрэнерго-Альянс"	м3	0,0243	14176,82	13834,84	263,9	277,88	30 мм.
					18,85	18,13	0,35	0,37	30 мм.
					8119,56	7896,45	263,9	159,21	30 мм.
					197,31	187,02	6,41	3,88	30 мм.
					141,1	139,55	0,5	1,05	30 мм.
					1289,90	1255,95	4,50	9,45	30 мм.
					62,57	61,69	0,41	0,47	30 мм.
					563,13	555,21	3,69	4,23	30 мм.
					164,66	162,96	0,47	1,23	30 мм.
					1875,92	1955,52	5,64	14,76	30 мм.
					97,56	96,67	0,16	0,73	30 мм.
					1170,72	1160,04	1,92	8,76	30 мм.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
137	C113-6	Труби сталеві заварні водогазопровідні з різьбою, чорні легкі неокислені, діаметр умовного проходу 50 мм, товщина стінки 3 мм	м	0,212	228,5 48,44	225,47 47,80	1,33 0,28	1,7 0,36	30 км.
138	C113-105	Муфти прями короткі (фітинги) з ковкого чавуну з циліндричною різьбою, максимальний умовний прохід 50 мм	10шт	0,7224	408,08 294,80	397,88 287,43	2,2 1,58	8 5,78	30 км.
139	C113-123	Контрагряди (фітинги) з ковкого чавуну з циліндричною різьбою, максимальний умовний прохід 50 мм	10шт	0,7224	239,72 173,17	234,05 169,08	0,97 0,70	4,7 3,39	30 км.
140	+C113-127 варіант 2	Сюрга сталевих гарячого цинкування 25x4 мм	м	10	127,57 1275,70	126,40 1264,00	0,22 2,20	0,95 9,50	30 км.
141	+C113-129 варіант 2	Труба сталеві безшовна ф21x3	м	6	193,52 1161,12	191,80 1150,80	0,28 1,68	1,44 8,64	30 км.
142	+C113-132 варіант 2	Труба сталеві безшовна ф32x3	м	30	208,33 6249,90	206,10 6183,00	0,89 20,40	1,55 46,50	30 км.
143	+C113-138 варіант 2	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марок 20, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 3 мм	м	0,5	476,91 238,46	472,10 236,05	1,26 0,63	3,55 1,78	30 км.
144	+C113-1249 варіант 3	Прокладка під фланець DN80 PN16	шт	3	108,1 318,30	104,00 312,00	0,02 0,06	2,08 6,24	30 км.
145	+C113-1489 варіант 2	Прокладка під фланець DN25 PN16	шт	28	66,39 1858,92	65,00 1820,00	0,09 2,52	1,3 36,40	30 км.
146	+C113-1489 варіант 3	Хомут стінковий ф 460 0-100mm	шт	6	457,51 2745,06	445,85 2675,10	2,69 16,14	8,97 53,82	30 км.
147	+C113-1489 варіант 4	Завкова гільза, довжина монтажної частини: L=50 мм Для TIRC103 Матеріал: 12X18H10T	шт	2	107,19 214,38	105,00 210,00	0,09 0,18	2,1 4,20	30 км.
148	+C113-1519 варіант 2	Трійник сталевий 32x32	шт	8	79,73 637,84	74,00 592,00	4,17 33,36	1,56 12,48	30 км.
149	+C113-1704 варіант 2	Коліна для труб д.20 мм 4120_КВ «Короз»	шт	2	16,96 33,92	16,54 33,08	0,09 0,18	0,33 0,66	30 км.
150	+C113-1704 варіант 3	Хомут сталевий з різьбою М6, діаметр 20 мм	шт	5	14,84 74,20	14,46 72,30	0,09 0,45	0,29 1,45	30 км.
151	+C113-1705 варіант 2	Триман для труб д.20 мм 5320_КВ «Короз»	шт	10	7,47 74,70	7,23 72,30	0,09 0,90	0,15 1,50	30 км.
152	+C113-1705 варіант 3	Муфта труба-труба з обжимувачем, IP40, д. 20мм 54920_ДКС	шт	10	7,8 78,00	7,56 75,60	0,09 0,90	0,15 1,50	30 км.
153	+C113-1705 варіант 2	Кут горизонтальний 90°, 50x100, гарячого цинкування KASO 510 08 P0 "Укрнефго-Альянс"	шт	2	261,6 523,20	256,20 512,40	0,27 0,54	5,13 10,26	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
154	+C113-1706 варіант 3	Крішка на кут горизонтальний 90°, основа 100, гарячого цинкування KKD 10 08 PG "Укрнеерго-Альянс"	шт	2	175,09 350,18	171,48 342,96	0,18 0,36	3,43 6,86	30 км.
155	+C113-1706 варіант 4	Муфта з'єднувальна для труб Ду16 мм SFM20_KB «Королів»	шт	20	9,89 197,80	9,61 192,20	0,09 1,80	0,19 3,80	30 км.
156	+C113-1706 варіант 5	Профіль П-подібний, довжина 3000 мм, товщина 2,0 мм, цинкування, метод Сендзіміра U 3050 20 PG «УЕА»	шт	20	347,18 6943,60	337,68 6753,60	2,69 53,80	6,81 136,20	30 км.
157	+C113-1707 варіант 2	Кут вертикальний універсальний 0-90°, 50x100, гарячого цинкування, метод Сендзіміра KADB 510 08 PG "Укрнеерго-Альянс"	шт	1	323,71 323,71	317,00 317,00	0,36 0,36	6,35 6,35	30 км.
158	+C113-1707 варіант 3	Крішка на кут вертикальний універсальний 0-90°, осн 100, гарячого цинкування, метод Сендзіміра KKD 10 08 PG "Укрнеерго-Альянс"	шт	1	187,37 187,37	183,34 183,34	0,36 0,36	3,67 3,67	30 км.
159	+C113-1708 варіант 2	Кут вертикальний універсальний 0-90°, 50x50, гарячого цинкування, метод Сендзіміра KADB 505 08 PG "Укрнеерго-Альянс"	шт	2	350,95 701,90	343,80 687,60	0,27 0,54	6,88 13,76	30 км.
160	+C113-1708 варіант 3	Крішка на кут вертикальний універсальний 0-90°, осн 50, цинкування, метод Сендзіміра KKD 05 08 PG "Укрнеерго-Альянс"	шт	2	171,3 342,60	167,76 335,52	0,18 0,36	3,36 6,72	30 км.
161	+C113-1709 варіант 2	Відгалужувач горизонтальний, 50x50, гарячого цинкування KATE 505 10 PG "Укрнеерго-Альянс"	шт	2	355,73 711,46	348,48 696,96	0,27 0,54	6,88 13,96	30 км.
162	+C113-1710 варіант 2	Фіксатор крішки H50 мм, гарячого цинкування KT11 50 PG	шт	10	16,65 166,50	16,29 162,90	0,03 0,30	0,33 3,30	30 км.
163	+C113-1711 варіант 2	З'єднувач горизонтальний H50, гарячого цинкування KBE 250 10 PG	шт	12	32,73 392,76	32,00 384,00	0,09 1,08	0,64 7,68	30 км.
164	+C113-1712 варіант 2	Кріплення до стелі під профіль, довжина 100мм цинкування DKS 10 PG UT1 10 EG	шт	10	148,44 1484,40	145,00 1450,00	0,53 5,30	2,91 29,10	30 км.
165	+C113-1713 варіант 2	Профіль С-подібний 41x21, довжина 3000 мм, товщина 1,5мм, гарячого цинкування С 2141A 15 PG "Укрнеерго-Альянс"	шт	1	194,69 194,69	190,00 190,00	0,87 0,87	3,82 3,82	30 км.
166	+C113-1714 варіант 2	Скоба стельова (підвіска) під шпильку TT 01 PG	шт	10	69,79 697,90	68,33 683,30	0,09 0,90	1,37 13,70	30 км.
167	+C113-1715 варіант 2	Шпилька різьблена M8x2000 CM200802	шт	2	125,92 251,84	123,36 246,72	0,09 0,18	2,47 4,94	30 км.
168	+C113-1719 варіант 2	Трійник 45 Ф400/460 мм	шт	2	7126,65 14253,30	6984,30 13968,60	2,61 5,22	139,74 279,48	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
169	+C113-1740 варіант 2	Резерв ф400/460 мм Вил 1	шт	4	2970,76 11883,04	2009,90 11639,60	2,61 10,44	58,25 233,00	30 мм
170	+C113-1741 варіант 2	Поставка напівної ф 400/460	шт	2	2385,79 4771,58	2336,40 4672,80	2,61 5,22	46,78 93,56	30 мм
171	+C113-1742 варіант 2	Труба подовжувач 0,3-0,5м ф 400/460 мм	шт	2	1870,41 3740,82	1833,05 3667,30	0,09 0,18	36,67 73,34	30 мм
172	+C113-1743 варіант 2	Коліно 45 ф 400/460 мм	шт	2	2970,76 5941,52	2909,90 5819,80	2,61 5,22	58,25 116,50	30 мм
173	+C113-1743 варіант 3	Коліно 20 ф 400/460 мм	шт	2	2970,76 5941,52	2909,90 5819,80	2,61 5,22	58,25 116,50	30 мм
174	+C113-1744 варіант 2	Труба подовжувач 0,5-1,0м ф 400/460 мм	шт	2	2975,28 5950,56	2909,90 5819,80	7,04 14,08	58,34 116,68	30 мм
175	+C113-1745 варіант 2	Перехід ф400-460-400_450 мм	шт	2	3590,37 7196,74	3524,25 7048,50	3,56 7,12	70,56 141,12	30 мм
176	+C113-1746 варіант 2	Перехід ф 300-360-400_450 мм	шт	2	2219,99 4439,98	2172,90 4345,80	3,56 7,12	43,53 87,06	30 мм
177	+C113-1747 варіант 2	Труба 0,5м ф300/360 мм	шт	2	3188,48 6376,96	3117,10 6234,20	8,86 17,72	31,26 62,52	30 мм
178	+C113-1748 варіант 2	Труба-подовжувач 0,5-1,0м ф300/360 мм	шт	2	2301,72 4603,44	2249,55 4499,10	7,04 14,08	45,13 90,26	30 мм
179	+C113-1749 варіант 2	Хомут обжимний ф460	шт	54	305,98 16522,92	292,60 15800,40	7,38 398,52	6 324,00	30 мм
180	+C113-1750 варіант 2	хомут обжимний ф360	шт	6	286,56 1719,36	280,20 1681,20	0,74 4,44	5,62 33,72	30 мм
181	+C113-2125 варіант 2	Глуха арматура труба Ду16 мм SPIROFLEX SF16_K30 «Корос»	м	15	98,41 1476,15	96,39 1445,85	0,09 1,35	1,93 28,95	30 мм
182	+C113-2125 варіант 3	Глуха арматура труба Ду16 мм 350H16100 "УЕА"	м	10	45,5 455,00	44,52 445,20	0,09 0,90	0,89 8,90	30 мм
183	+C113-2126 варіант 5	Жорстка електромонтажна труба д.20 мм, 3000 мм 1520_КА «Корос»	м	6	33,63 201,78	32,53 196,18	0,44 2,64	0,66 3,96	30 мм
184	+C113-2126 варіант 6	Жорстка гладкостінна ПВХ труба д.20 мм UEA3511 «УЕА»	м	12	25,1 301,20	24,17 290,04	0,44 5,28	0,49 5,88	30 мм
185	+C114-97 варіант 2	Утеплювач мінераловатний тов. 50мм	м3	0,47324	4078,79 1930,25	3985,17 1885,94	13,64 6,45	79,95 37,86	30 мм
186	C121-783	Металокожухи індивідуальні	т	0,0014	105830,35 148,16	104628,95 146,48	413,58 0,58	787,82 1,10	30 мм
187	C123-515-У	Щити опалубки, ширина 300-750 мм, товщина 40 мм	м2	2,0412	911,05 1859,64	884,54 1805,52	8,65 17,66	17,86 36,46	30 мм
188	C124-7 варіант 2	Кругляк, діаметр 20 мм	т	0,00624	40690,88 253,85	39568,18 246,91	315,04 1,97	797,66 4,97	30 мм

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
189 C124-21	Гарченкатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-III, діаметр 10 мм		т	0,0156	48480,62 771,90	48195,37 751,85	315,04 4,91	970,21 15,14	30 км.
190 C124-22	Гарченкатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-III, діаметр 12 мм		т	0,04	48657,42 1946,30	47388,31 1895,53	315,04 12,60	954,07 36,17	30 км.
191 C124-24	Гарченкатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-III, діаметр 16-18 мм		т	0,0812	48320,95 3781,26	45097,66 3661,90	315,04 25,58	908,25 73,75	30 км.
192 C124-59	Анкерні деталі із прутків або пнугих крутих стрижнів з різьбою [а комплекті з шайбами та гайками або без них], такі, що поставляються окремо		т	0,08	105163,81 8413,11	102786,83 8222,96	315,04 25,20	2002,04 164,86	30 км.
193 C130-39	Болти з гайками та шайбами, діаметр 12 мм		т	0,00504	60456,61 304,70	58820,11 286,45	451,08 2,27	1165,42 5,98	30 км.
194 C130-40	Болти з гайками та шайбами, діаметр 16 мм		т	0,00254	52995,8 134,61	51505,59 130,82	451,08 1,19	1039,13 2,64	30 км.
195 +C130-262 варіант 2	Опора Оп1		шт	8	2241,24	2198,85	0,44	43,95	ракунок
196 +C130-262 варіант 3	Кріплення Кр2		шт	4	17929,92	17574,80	3,52	351,60	30 км.
197 +C130-262 варіант 4	Кріплення Кр3		шт	1	830,24	811,95	2,01	18,28	ракунок
198 +C130-263 варіант 2	Конус ф. 400/460 нін		шт	2	3320,96	3247,80	8,04	65,12	30 км.
199 +C130-264 варіант 2	Труба ф. 400/460 нін		шт	1	602,53	587,50	3,22	11,81	ракунок
200 +C130-265 варіант 2	Розвантажувальна платформа ф400/460		шт	2	602,53	587,50	3,22	11,81	30 км.
201 C130-965	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тисх 1,0 МПа [10 кгс/см2], діаметр 40 мм		шт	14	2870,97 5941,94	2809,90 5819,80	2,82 5,64	58,25 116,50	30 км.
202 C130-966	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тисх 1,0 МПа [10 кгс/см2], діаметр 50 мм		шт	6	2970,57 41567,98	2909,90 40738,60	2,42 33,88	58,25 815,50	30 км.
203 +C130-968 варіант 2	Фланець DN80 PN16		шт	2	2385,49	2336,40	2,32	46,77	30 км.
204 C130-980	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тисх 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 25 мм		шт	2	14312,94 288,27	14018,40 281,93	13,92 0,69	280,62 5,65	30 км.
205 +C130-980 варіант 2	Фланець DN25 PN16		шт	28	578,54	563,86	1,38	11,30	30 км.
			шт	2	319,28	312,19	0,83	8,26	30 км.
			шт	3	638,56	624,38	1,66	12,52	30 км.
			шт	2	358,56	350,25	1,28	7,03	30 км.
			шт	2	1075,68	1050,76	3,84	21,09	30 км.
			шт	2	257,09	251,58	0,47	5,04	30 км.
			шт	28	514,18	503,16	0,94	10,08	30 км.
			шт	28	117,12	114,35	0,47	2,3	30 км.
			шт	28	3279,36	3201,80	13,16	64,40	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
206	+C130-1104 варіант 2	Кран кульовий фланцевий ДР-FF DN25, PN16 Danfoss	шт	10	2328,45	2282,50	0,20	45,66	30 км.
207	+C130-1105 варіант 2	Фільтр сітчастий FVF DN25 PN16, Tmax=150°C Danfoss	шт	2	2244,33	2200,00	0,32	44,01	30 км.
208	+C130-1105 варіант 3	Анжер M8 CM420850	шт	6	4488,66	4400,00	0,64	88,02	30 км.
209	+C130-1105 варіант 4	Анжер M6 CM420645	шт	5	27,61	27,03	0,04	0,54	30 км.
210	+C130-1106 варіант 2	Клапан запорний фланцевий DN25, PN16 Zeekama	шт	2	165,66	162,18	0,24	3,24	30 км.
211	+C130-1106 варіант 3	Болт M6	шт	5	16,43	16,07	0,04	0,32	30 км.
212	+C130-1106 варіант 4	Скоба поєднана на лоток з основою 50 (тип C)	шт	6	82,15	80,35	0,20	1,60	30 км.
213	+C130-1107 варіант 2	Кран кульовий дренажний муфтовий DN15 PN40, DK Grand	шт	4	2374,16	2327,25	0,36	45,55	30 км.
214	+C130-1107 варіант 3	Клапан запорно-сигнальний муфтовий DN25x25, PN16 Zeekama	шт	2	4748,32	4654,50	0,72	93,10	30 км.
215	+C130-1107 варіант 4	Скоба степлова (підвісна) під шпильку TT 01 PG «УЕА»	шт	6	2,03	1,95	0,04	0,04	30 км.
216	+C130-1107 варіант 5	Шпилька рильова M8x2000 CM200802 «УЕА»	шт	2	10,15	9,75	0,20	0,20	30 км.
217	+C130-1178 варіант 2	Кран кульовий зі спусним пристроєм	шт	10	96,24	94,24	0,11	1,89	30 км.
218	C142-10-2	Вода	м3	0,27777	577,44	565,44	0,66	11,34	30 км.
219	C142-10-4	Вода хімічно очищена	т	0,00272	184,96	180,50	0,83	3,63	30 км.
220	C1110-111	Дріт сталевий оцинкований, діаметр 2 мм	т	0,0009286	739,84	722,00	3,32	14,52	30 км.
221	C1113-3	Ацетон технічний, I сорт	т	0,0000369	9913,82	9718,60	0,83	184,39	30 км.
222	C1113-21	Грунтосва ГФ-021 червоно-коричнева	т	0,00040014	19827,64	19437,20	1,66	398,78	30 км.
223	C1113-156	Розчинник, марка Р-4	т	0,0000774	69,75	68,33	0,05	1,37	30 км.
224	C1113-246	Емаль антикорозійна ПФ-115 сіра	т	0,0007224	418,50	409,98	0,30	8,22	30 км.
225	C1421-9472	Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 40-70 мм, марка M400	м3	0,00041	126,33	123,36	0,49	2,48	30 км.
					252,66	246,72	0,98	4,96	30 км.
					289,17	283,30	0,2	5,67	30 км.
					2691,70	2633,00	2,00	56,70	30 км.
					78,98	78,98	-	-	30 км.
					21,94	21,94	-	-	30 км.
					543,69	543,69	-	-	30 км.
					1,48	1,48	-	-	30 км.
					58381,12	58333,64	402,75	1144,73	30 км.
					54,21	52,78	0,37	1,06	30 км.
					48674,03	46921,82	797,82	954,39	30 км.
					1,89	1,83	0,03	0,03	30 км.
					117831,36	114846,27	674,67	2310,42	30 км.
					47,15	45,95	0,27	0,93	30 км.
					71933,09	69847,97	674,67	1410,45	30 км.
					5,57	5,41	0,05	0,11	30 км.
					143490,17	140001,97	674,67	2813,53	30 км.
					103,66	101,14	0,49	2,03	30 км.
					1270,38	546,87	698,6	24,91	30 км.
					0,52	0,22	0,29	0,01	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
226	C1424-11611	Суміші бетонні готові важи, клас бетону B10 [M150], крупність заповнювача більше 20 до 40 мм	м3	1,224	4162,14 5094,46	3140,35 3843,79	940,18 1150,78	81,61 99,89	30 км.
227	C1424-11613	Суміші бетонні готові важи, клас бетону B20 [M250], крупність заповнювача більше 20 до 40 мм	м3	9,18	4873,56 42903,28	3841,74 33431,17	940,18 8830,85	91,64 841,26	30 км.
228	C1425-11661	Розчин готовий кладковий важиий цементний, марка M50	м3	0,028	2708,28 75,83	1793,35 50,21	861,83 24,13	53,1 1,49	30 км.
229	C1517-164	Листів свинцеві марок C0, нормальної товщини, товщина 1,0 мм	т	0,000512	354335,32	347072,53	315,04	6947,75	30 км.
230	+C1534-7 варіант 2	Відрід 90 32x3	шт	24	20,68	20,15	0,12	0,41	30 км.
231	+C1534-7 варіант 3	Відрід 90 21x3	шт	14	18,6	18,12	0,12	0,36	30 км.
232	+C1534-256 варіант 2	Перехід DN25/DN15	шт	4	22,22	21,70	0,08	0,44	30 км.
233	+C1534-256 варіант 3	Перехід DN50/DN25	шт	8	88,88	86,80	0,32	1,76	30 км.
234	+C1534-272 варіант 2	Перехід DN100/DN80	шт	3	45,88	44,90	0,08	0,90	30 км.
235	C1537-97	Канат подвійного звивання, тип ТК, оцинкований, з дроту марки В, маркування група 1770 Н/мм2, діаметр 5, 5 мм	10м	0,02414	367,04 116,29 348,87 896,13 16,56	359,20 113,60 340,80 882,59 15,99	0,64 0,41 1,23 10,09 0,24	7,20 2,28 6,84 13,45 0,33	30 км.
236	C1541-64	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 1 мм, діаметр 100 мм	1000шт	0,016	6688,77	6541,53	16,09	131,15	30 км.
237	C1541-67-1	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 2 мм, діаметр 50 мм	1000шт	0,002	107,02 4194,94	104,66 4062,60	0,26 40,28	2,10 82,06	30 км.
238	C1541-78	Шнур азбестовий загального призначення, марка ШАОН, діаметр 2,0 мм	т	0,0001	8,37 77,37	8,13 75,81	0,08 0,05	0,16 1,51	30 км.
239	C1545-4	Бірка маркувальна	100шт	0,06691	234,84	230,11	0,13	4,9	30 км.
240	C1545-8	Бобишки	шт	21	15,71	15,40	0,01	0,30	30 км.
241	C1545-23	Втулка B54, B59	100шт	0,02566	213,65 4486,65	209,19 4392,99	0,27 5,67	4,19 87,99	30 км.
242	C1545-30	Гайка встановлювальна заземлювальна K483	100шт	0,2795	181,32 4,64	177,49 4,54	0,27 0,01	3,56 0,09	30 км.
243	C1545-37	Утримувач K188	100шт	0,134	668,83 186,94	654,79 183,01	0,93 0,26	13,11 3,67	30 км.
244	C1545-42	Дюбель Y658, Y661	100шт	0,2285	1512,88 202,73 775,42 177,18	1481,00 196,45 759,89 173,63	2,22 0,30 0,36 0,08	29,66 3,99 15,2 3,47	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
245	C1545-43	Дюбель з розпіркою гайкою ДГ	100шт	0,3526	1751,57	1716,75	0,48	34,34	30 мм.
246	C1545-44	Дюбель-цвях ДГТШ 4,5х50 мм	100шт	0,35665	617,60	605,33	0,17	12,10	
247	C1545-47	Заглушка У467, У469	100шт	0,04386	1749,62	1714,95	0,36	34,31	30 мм.
248	C1545-70	Кнопка К227	100шт	0,09405	624,00	611,64	0,13	12,23	
249	C1545-86	Стріла ФУМ	кг	0,0129	127,23	124,63	0,11	2,49	30 мм.
250	C1545-98	Стріла кіперна	100м	0,1	5,58	5,47	-	0,11	
251	C1545-101	Стріла монтажна ЛМ	100м	0,010944	29,11	28,32	0,22	0,57	30 мм.
252	C1545-152	Наконечники кабельні	100шт	0,0204	6647,34	6516,55	0,45	130,34	30 мм.
253	C1545-158	Принципован маркувальний А671	100шт	0,612	85,78	84,06	0,01	1,68	
254	C1545-159	Очіс льняний	т	0,0002	856,53	839,21	0,53	16,79	30 мм.
255	C1545-160	Паронітові прокладки	100шт	0,03	85,65	83,92	0,05	1,68	
256	C1545-161	Патрони Д або К довгі	100шт	0,34345	853,13	835,90	0,5	16,73	30 мм.
257	C1545-163	Патрони до пістолета Д-2	100шт	0,0132	2712,4	2657,61	0,01	0,18	
258	C1545-169	Перемичка заземлювальна	шт	5,44	55,33	54,22	0,03	1,08	
259	C1545-209	Рамка для калісів РТМ55Х15	100шт	0,03	21,18	20,72	0,04	0,42	30 мм.
260	C1545-232	Стикочні відгалужувальні У731, У733	100шт	0,04345	12,96	12,68	0,02	0,26	
261	C1545-240	Скоба бузівельна К853	100шт	0,015	3854,94	3832,18	467,19	775,59	30 мм.
262	C1545-247	Скоби з оцинкованого заліза	100шт	0,3063	7,91	7,66	0,09	0,18	
263	C1545-267	Труби поліамідопориді	т	0,004	1552,56	1510,07	12,06	30,44	30 мм.
264	C1545-279	Хомут Х25/1	100шт	0,03	46,58	45,30	0,38	0,92	
265	C1545-307	Електроди ЕА-400	т	0,00016238	261,15	254,70	1,33	5,12	30 мм.
					89,69	87,48	0,46	1,75	
					127,21	123,39	1,33	2,49	30 мм.
					1,68	1,63	0,02	0,03	
					51,01	49,74	0,27	1,30	мм.
					277,49	270,59	1,47	5,43	
					434,18	424,17	1,5	8,51	30 мм.
					13,03	12,73	0,05	0,25	
					1651,86	1617,55	2,02	32,39	30 мм.
					71,78	70,28	0,09	1,41	
					29,45	28,43	0,44	0,58	30 мм.
					0,44	0,43	0,01	-	
					4601,12	4510,01	0,89	90,22	30 мм.
					1404,72	1376,91	0,27	27,54	
					260244,32	254698,46	443,03	5102,83	30 мм.
					1040,98	1018,79	1,77	20,42	
					574,93	561,44	2,22	11,27	30 мм.
					17,25	16,84	0,07	0,34	
					513187,87	502666,22	459,14	10062,51	30 мм.
					83,33	81,62	0,07	1,64	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
266	C1546-6	Ацетилен технічний розчинний	м3	0,01309	962,15 12,06	170,58 2,39	674,67 9,44	16,01 0,23	30 км.
267	C1546-7	Вазолін технічний	т	0,00001	175496,18	172409,90	615,77	3460,51	30 км.
268	C1546-29	Фарба емальована МО-1	т	0,00002	175048,13	170941,14	674,67	3432,32	30 км.
269	C1546-34	Лак спиртовий	т	0,00002	282418,38 56,08	274245,31 54,85	674,67 0,13	5498,4	30 км.
270	C1546-35	Лак електроізоляційний НЗ18	т	0,00001	324727,25 3,25	317885,39 3,18	674,67 0,01	5367,2	30 км.
271	C1546-54	Пероксид	т	0,0014921	233246,75	228084,28	589	4573,47	30 км.
272	C1546-63	Припой ПОС-18	т	0,00032	948,03	340,32	0,88	6,83	30 км.
273	C1546-66	Пропан-бутан технічний	м3	12,85855	277,21 77,25	271,00 65,80	0,17 9,94	5,44 1,51	30 км.
274	C1546-67	Пропан-бутанова суміш	т	0,00026209	993,32 69853,54	846,09 67637,31	127,81 846,55	19,42 1369,68	30 км.
275	C1546-83	Тявол	кг	5,2736	19,70 50,88	19,08 49,26	0,24 0,62	0,38 1	30 км.
276	+C1547-16 варіант 7	Автоматичний однополюсний вимикач РЛБ, Ін=16 А, РЛБ-С16/1 "Еврот" характеристика «С»	шт	1	268,32 179,89	259,78 176,00	3,27 0,36	5,27 3,53	30 км.
277	+C1630-113 варіант 2	Манометр ДМ 05100 - 0,4 МПа - 1,5 - 01М ТУ У33.2-14307481-031:2005	комплект	6	439,82 2638,92	430,99 2585,94	0,21 1,26	8,82 51,72	30 км.
278	+C1630-118 варіант 2	Різьба сталевая 1"	шт	4	9,02 36,08	8,80 35,20	0,04 0,16	0,18 0,72	30 км.
279	+C1630-119 варіант 2	Різьба сталевая 1/2"	шт	12	7,49 89,88	7,30 87,60	0,04 0,48	0,15 1,80	30 км.
280	+C1630-120 варіант 2	Американка 1" ВВ	шт	2	308,07 612,14	300,00 600,00	0,07 0,14	6 12,00	30 км.
281	+C1630-120 варіант 3	Американка 1/2" ВВ	шт	8	255,07 2040,56	250,00 2000,00	0,07 0,56	5 40,00	30 км.
282	+C1630-996 варіант 11	Термометр місцевий біметалічний	шт	4	408,56 1634,24	400,00 1600,00	0,55 2,20	8,01 32,04	30 км.
283	+C1630-996 варіант 12	Термометр опору ТСЛ-1-3-Р100-В-3-80-8- М20х1,5-70-В-0...150/ «ТЕРА»	шт	2	1568,3 3136,60	1537,00 3074,00	0,55 1,10	30,75 61,50	30 км.
284	+C1630-1159 варіант 2	Манометр технічний показуючий ДМ 05-01	комплект	10	561,09 5610,90	549,00 5490,00	1,09 10,90	11 110,00	30 км.
285	+15093-33063 варіант 2	Провід установочний з мідною жилкою, ізоляцією з ПВХ пластинату 1х16 мм2 Н07У- К	1000м	0,005	206638,32 1033,19	202500,00 1012,50	86,59 0,43	4051,73 20,26	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
286	+15093-34013 варіант 2	Кабель контрольний з мірними жилами, з ПВХ ізоляцією, ПВХ оболонці, що не пошагоє горіння, маслостійкий 2х1 мм ² OLFLEX® CLASSIC 110	1000м	0,028	92235,52 2562,59	90400,00 2531,20	26,98 0,76	1858,54 50,63	30 км.
287	+15093-34013 варіант 3	Кабель пучковий екранований з мірними жилами, Olflex Classic 115 CY з ПВХ ізоляцією, в ПВХ оболонці 2х0,75 «LAPP»	1000м	0,032	86349,32 2827,18	86590,00 2770,88	26,98 0,86	1732,34 56,44	30 км.
288	+15093-35013 варіант 3	Трижильний кабель напругою до 660в перерізом 3.1.5мм ² ВВГнгд	1000м	0,079	24131,7 1906,40	23622,28 1866,16	36,25 2,86	473,17 37,38	30 км.
289	+15093-35013 варіант 4	Кабель пучковий екранований з мірними жилами, Olflex Classic 115 CY «LAPP» з ПВХ ізоляцією, в ПВХ оболонці 4х0,75 «LAPP»	1000м	0,03	167316,98 5019,51	164000,00 4620,00	36,25 1,09	3280,73 98,42	30 км.
290	+15093-35053 варіант 2	Кабель пучковий екранований з мірними жилами, Olflex Classic 115 CY «LAPP» з ПВХ ізоляцією, в ПВХ оболонці 3х0,75 «LAPP»	1000м	0,032	127279,6 4072,95	124620,00 3987,84	163,92 5,25	2455,68 79,86	30 км.
291	C1999-9001	Енергоносії машин, втрачених в складі загальнонормованих витрат Електроенергія	кВт-год	24,8187	8,43544 209,36	8,43544 209,36			
292	C1999-9010	Стиснене повітря	м ³	75,6	0,07223 5,46	0,07223 5,46			
293	C1999-9005	Мастильні матеріали	кг	0,5689	159,41 90,68	159,41 90,68			
294	C1999-9006	Гідравлічна рідинка	кг	0,0512	142,97 7,32	142,97 7,32			
		Разом	грн.		312,82	312,82			
		Разом по розділу III	грн.		520407,59	499107,70	12109,21	9190,68	
295	+1504-6199 варіант 2	IV. Устаткування Клапан регулюючий трьохходовий муфтовий VRG3 DN15 PN16,	шт	2	6393,72 12767,44	6142,50 12265,00	184,28 368,56	56,94 113,88	3%
296	+1504-6199 варіант 3	Погодозалежний регулятор, живлення 220 VAC ENGO EWT100 532232701 «ENGO Controls» Керування 3-ходовим клапаном: (мпульсоне (трьюхточковое))	шт	1	13844,64 13844,64	13321,50 13321,50	399,65 399,65	123,49 123,49	3%
297	+1517-1473-1 варіант 2	Електропривод АМЕ 435, 24В	шт	2	11107,2 22214,40	10687,50 21375,00	320,63 641,26	99,07 198,14	3%

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
298 +1517-1473-2 варіант 2	Клапан муфтовий електромеханічний відвр. Азот., DN25, PN16, Tmax=40 °C з електроприводом, 220 В.	шт	2		9434,68 18809,36	8087,10 16174,20	242,61 485,22	74,97 149,94	3%
299 +1517-1836 варіант 2	Економізатор діаметр газів конденсаційного типу ЕКО-3 ОРЕКС	шт	2		170808,39 341616,78	164354,20 328708,40	4930,63 9861,26	1523,56 3047,12	3%
300 +1517-1836 варіант 4	Шит нарісного виконання 600х600х250 мм, IP66, з замком, "Котлогаз" з монтажною платою (шт економізатора) "Котлогаз"	шт	1		122854,42 122854,42	118318,07 118318,07	3549,54 3549,54	1096,81 1096,81	3%
301 +1517-1837 варіант 2	Nesco Wilo, Varis RICO-STG 15/1-13, H= 13, 6 м.вод.ст., Q=2,4 M3/год N=55 Wm, Varis RICO-STG 15/1-13	шт	2		14583,04 29166,08	14032,00 28064,00	420,96 841,92	130,08 260,16	3%
302 +1517-1838 варіант 2	Під регулятор, живлення 220 VAC TX4S- AAC "Autotops"	шт	2		6812,41 13624,82	6555,00 13110,00	196,65 393,30	60,70 121,52	3%
303 +1701-3001 варіант 2	Електропривод AMV 435, 230В	шт	1		9660,8 9660,80	9315,00 9315,00	279,45 279,45	86,35 86,35	3%
304 +1517-1473 варіант 2	Клапан триходовий VF3 DN80 PN16, Kvs=100 м3/ год	шт	1		40422,41 40422,41	38895,00 38895,00	1166,85 1166,85	360,56 360,56	3%
	Разом по розділу IV	грн.			623111,15	599566,17	17987,01	5657,97	
	Підсумкові витрати енергоносіїв для усіх машин	кВт-год							
	Електроенергія	кВт-год		1871,84					
	Споживне повітря	м3		39375,63					
	Масляні матеріали	кг		77,296					
	Гідравлічна рідина	кг		4,408					
	Бензин	л		182,542					
	Дизельне паливо	л		1454,9					

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "25 вересня" 2025 р.
Символ "ч" вказує, що параметри, які впливають на кошторисну ціну ресурсу, змінені користувачем.

Склад інженер ПКР

Л.І. Палісовська

Перевіряє ГПТ ТОВ "ВКП "Котлогаз"

О.В. Шиповський

Потгоджено Замосник КП "Теплоенерго"

Р.І. Радченко



[посада, підпис (назва, прізвище)]

Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні, що знаходиться за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Сержанта Мельничука, ХХ

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки пропонуються заходи з реконструкції димової труби та встановлення утилізатора на котельні, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Сержанта Мельничука, ХХ на загальну суму 2 761,67 тис. грн (без ПДВ).

Проект передбачає демонтаж існуючої металевої димової труби з фундаментом, встановлення нових утеплених димових труб з нержавіючої сталі в оцинкованому кожусі на металевій самонесучій конструкції, заміну газоходів на існуючих котлах Vitoplex 10 PV1 (2 шт.) та «Факел-1Г» (1 шт.), а також монтаж теплоутилізаторів (економайзерів) за котлами Vitoplex 10 PV1.

Котельня призначена для теплозабезпечення систем опалення. Режим роботи котельні - опалювальний період, котельня працює на природному газі. Сумарне теплове навантаження – 2,047 МВт (1,760 Гкал/год).

Робочим проектом передбачається придбання та розміщення (встановлення) двох насосів та двох утилізаторів (економайзерів) димових газів.

Проектом передбачено будівництво несучого каркасу димових труб у вигляді тригранної призми зі стороною 900 мм. Всі елементи монтажних секцій виконані із сталевих електрозварних труб та сталевих квадратних труб.

Проектом передбачено встановлення утилізатора (економайзера) димових газів потужністю 18,94кВт кожний. Економайзер димових газів встановлюється для підвищення ефективності котельного обладнання та зниження витрат палива шляхом утилізації тепла з димових газів. Він забирає теплову енергію від відпрацьованих димових газів і передає її зворотному контуру, що дозволяє досягти значної економії палива. Це дозволяє підвищити загальний коефіцієнт корисної дії (ККД) існуючого котла та знизити витрату палива.

Димові газів від існуючих котлів відводяться за допомогою газоходів із нержавіючої сталі:

- для котла «Факел-1Г» переходом з патрубку котла на газохід діаметром 350/420мм до димососу, після димососу діаметром 460/460мм в димову трубу 400/460мм;
- для котлів Vitoplex 10 PV1 газохід діаметром 250/320мм до економайзера, після економайзера відводяться за допомогою газоходів діаметром 400/460 мм в димові труби діаметром 400/460мм. В нижній точці димової труби встановлено елемент з отвором для відведення конденсату, верхня точка димової труби закінчується елементом конус.

Основні техніко-економічні показники

№	Найменування показників	Од. вим.	Значення показників	
			до реконструкції	після реконструкції
1	Характеристика будівництва		Реконструкція	
2	Клас наслідків (відповідальності)		СС2	
3	Розрахункова продуктивність котельні	МВт (Гкал/год)	2,000 (1,745)	2,000 (1,745)
4	Встановлена потужність котельні	МВт (Гкал/год)	2,000 (1,760)	2,038 (1,791)
6	Річний відпуск теплової енергії споживачам	МВт (Гкал)	4231 (3638)	4231 (3638)
7	Річна кількість годин використання	годин	1819	1785
8	Річна витрата палива (натурального)	тис. м³/рік	525,6	507,7
9	Річна витрата палива (умовного)	тон/рік	604,4	584,1
10	Річна витрата електроенергії	МВт• год	116,6256	117,279
11	Річна витрата води	м³	4,246	
12	Тривалість будівництва	міс.	6	

Таким чином виконання робіт з реконструкції дає можливість економії фінансових коштів, а також забезпечення надійного та безперебійного постачання теплової енергії кінцевому споживачу.

Розрахунок строку окупності заходу з реконструкції котельні наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2026-2027 роки КП «Теплоенерго»», а саме:

- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 138,08 тис. грн відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (240 місяців).

Також, слід зазначити, що закупівля товарів, робіт та послуг КП «Теплоенерго» здійснюється відповідно до Закону України «Про публічні закупівлі».

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН



Товариство з обмеженою відповідальністю "УК ЕКСПЕРТИЗА"

ЄДРПОУ 42431096 46001, Тернопільська область, м. Тернопіль, Майдан Волі, 4,
офіс 40

<https://ukexpertyza.com.ua/> info@ukexpertyza.com.ua +38(067)-009-04-00



Документ створено
в Єдиній державній електронній
системі у сфері будівництва.

ЗАТВЕРДЖУЮ

ДЕЦЬ ГАННА ВАЛЕРІЙВНА
(Директор)

М.П.
Підпис Ініціал, прізвище
04 листопада 2025 р.

місто Тернопіль

Реєстраційний номер EX01:7452-0432-2100-9967

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ № 31/2754-10/25 від 31 жовтня 2025

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ (Позитивний)

щодо розгляду проектної документації на будівництво

за робочим проектом

(стадія проектування)

Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні, що знаходиться за адресою:
Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Сержанта Мельничука, XX

(назва об'єкта будівництва)

Реєстраційний номер Проектної документації PD01:4646-1553-3877-8251

Класи наслідків (відповідальності) об'єктів CC2

Сукупний показник CC2

Примітка 1. Сукупний показник зазначають відповідно до 4.7.

Замовник КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОЕНЕРГО" КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ (31700972), Юридична особа - Ініціатор ,
+38(053)-675-87-22, УКРАЇНА, Полтавська обл., Кременчуцький район, Кременчуцька територіальна
громада, м. Кременчук (станом на 01.01.2021), вулиця Софіївська , б. 68
(назва організації)

Місцезнаходження об'єкта:

Полтавська обл., Кременчуцький район, Кременчуцька територіальна громада, м. Кременчук (станом на 01.01.2021), вулиця Мельничука сержанта, XX

Генеральний проектувальник проектної документації Юридична особа ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВИРОБНИЧО-КОМЕРЦІЙНЕ ПІДПРИЄМСТВО "КОТЛОГАЗ"

(назва організації)

За результатами розгляду проектної документації на будівництво встановлено, що зазначену документацію розроблено відповідно до вихідних даних на проектування з дотриманням вимог до з питань міцності, надійності, довговічності ; з питань експлуатаційної безпеки ; з питань охорони праці ; з питань створення умов для безперешкодного доступу осіб з інвалідністю та інших маломобільних груп населення ; з питань інженерного забезпечення ; розділ організація будівництва ; з питань кошторисної частини проектної документації ; щодо об'єктів, які споруджуються із залученням державних коштів ; з питань інженерно-технічних заходів цивільного захисту ; з питань пожежної безпеки ; з питань техногенної безпеки ; з питань екології ; з питань санітарного і епідеміологічного благополуччя населення ; з питань енергозбереження ; з питань архітектури і може бути затверджено (схвалено) в установленому порядку з такими техніко-економічними (технічними) показниками:

Загальна площа об'єкта відповідно до проектної документації ____ кв. метрів, у тому числі пускового комплексу або черги ____ кв. метрів

(не зазначається для об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури)

Інформацію не зазначено

Примітка 2. Напрями експертизи зазначають відповідно до 8.6.

Примітка 3. Техніко-економічні показники зазначають відповідно до додатків И, К, Л ДБН А.2.2-3 [10].

Обов'язковий додаток до експертного звіту на ____ аркушах

Примітка 4. Обов'язковий додаток складають відповідно до 9.1.1.

Примітка.

Основні техніко-економічні показники об'єкта будівництва

№ п/п	Найменування	Одиниця вимірювання	Кількість	
			До реконструкції	Після реконструкції
1	Найменування об'єкта та місце його розташування	Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні, що знаходиться за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Сержанта Мельничука, XX		
2	Вид будівництва	Реконструкція		
3	Клас наслідків (відповідальності)	СС2		
4	Ступінь вогнестійкості будівлі	II		
5	Розрахункова продуктивність котельні	МВт	2,000 (1,745)	2,000 (1,745)

6	Встановлена потужність котельні	МВт	2,000 (1,760)	2,038 (1,791)
7	Річне вироблення теплової енергії	МВт/рік	4231 (3638)	4231 (3638)
8	Річний відпуск теплової енергії споживачам	МВт/рік	4231 (3638)	4231 (3638)
9	Річна кількість годин використання встановленої потужності	годин	1819	1785
10	Річна витрата палива (натурального)	тис. м ³ /рік	525,6	507,7
11	Річна витрата палива умовного	тон/рік	604,4	584,1
12	Встановлена потужність струмоприймачів	кВт	27,3	27,453
13	Річна витрата електроенергії	МВт/рік	116,6256	117,279
14	Річна витрата води	м ³ /рік	4,246	
15	Загальна площа забудови будівель і споруд	м ²	0	2,25
16	Поверховість	поверхів	1	1
17	Гранична висота будівлі	м	4	4
18	Площа приміщень (місць) загального користування (в тому числі допоміжних)	м ²	82,3	82,3
19	Загальна кошторисна вартість, у т.ч.:	тис. грн.	3 313,999	
	- будівельно-монтажні роботи		1 764,122	
	- устаткування		754,636	
	- інших витрати		795,241	
20	Трудовісткість	люд/год	4272,6	
21	Тривалість будівництва	міс.	6	

22	НК 018:2023	1251
----	-------------	------

Директор	ДЕЦЬ ГАННА ВАЛЕРІЇВНА	
	Підпис	Ініціал, прізвище
Відповідальний експерт	Вороненко Марія Михайлівна	
	Підпис	Ініціал, прізвище
Відповідальний експерт	ГРЕКОВ Віктор Володимирович	
	Підпис	Ініціал, прізвище
Відповідальний експерт	СІРЕНКО ОЛЕГ ПЕТРОВИЧ	
	Підпис	Ініціал, прізвище
Відповідальний експерт	ВОВК ОЛЕГ МИКОЛАЙОВИЧ	
	Підпис	Ініціал, прізвище
Головний експерт проекту	Жилякова Олена Миколаївна	
	Підпис	Ініціал, прізвище
Відповідальний експерт	Паламарюк Віталій Іларійович	
	Підпис	Ініціал, прізвище
Відповідальний експерт	Дем'янюк Олександр Володимирович	
	Підпис	Ініціал, прізвище
Відповідальний експерт	ГЕЛЬ Володимир Федорович	
	Підпис	Ініціал, прізвище

Відповідальні експерти:
М. Вороненко

М.

(серія АЕ № 006281 від 26.10.2021)

О. М. Вовк

(серія АЕ № 004848 від 12.12.2017)

В. В. Греков

(серія АЕ № 006964 від 20.04.2022)

О. П. Сіренко

(серія АЕ № 004765 від 28.07.2017)

В. І. Паламарюк

(серія АЕ № 005777 від 23.12.2019)

В. Ф. Гель

(серія АЕ № 004498 від 14.12.2016)

Архітектор:

О. В. Дем'янюк

(серія АА № 004036 від 03.08.2018)



Експертиза проекту

Реєстраційний номер

EX01:7452-0432-2100-9967

Редакція документа

№ 1 від 20.10.2025

Статус документа

Діючий

Дата формування до підпису

04.11.2025

Перелік підписантів

1. Вороненко Марія Михайлівна ,Відповідальний експерт
2. ГРЕКОВ Віктор Володимирович ,Відповідальний експерт
3. СІРЕНКО ОЛЕГ ПЕТРОВИЧ ,Відповідальний експерт
4. ВОВК ОЛЕГ МИКОЛАЙОВИЧ ,Відповідальний експерт
5. Жилякова Олена Миколаївна ,Головний експерт проекту
6. Паламарюк Віталій Іларійович ,Відповідальний експерт
7. Дем'янюк Олександр Володимирович ,Відповідальний експерт
8. ГЕЛЬ Володимир Федорович ,Відповідальний експерт
9. ДЕЦЬ ГАННА ВАЛЕРІЇВНА ,Директор

УКРАЇНА
ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ
КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО
«ТЕПЛОЕНЕРГО»
КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ

НАКАЗ

«28» 11 2025

м. Кременчук

№ 361

Про затвердження проектної документації на будівництво

Керуючись Законом України «Про архітектурну діяльність», Законом України «Про регулювання містобудівної діяльності», Порядком затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 14.10.2022 № 1160, ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво», на підставі експертного звіту щодо розгляду проектної документації на будівництво № 31/2754-10/25 від 31 жовтня 2025 (реєстраційний номер EX01:7452-0432-2100-9967, реєстраційний номер проектної документації PD01:4646-1553-3877-8251), затвердженого директором ТОВ «УК ЕКСПЕРТИЗА» 04 листопада 2025р.,

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити проектну документацію на будівництво за робочим проектом «Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Сержанта Мельничука, ХХ» на загальну кошторисну вартість 3 313,999 тис. грн, у тому числі: будівельні роботи – 1 764,122 тис.грн; устаткування – 754,636 тис.грн; інші витрати – 795,241 тис.грн.

2. Контроль за виконанням даного наказу залишаю за собою.

Директор

Проект наказу винесено:
Начальник ВТВ
Візи:
Головний інженер

Начальник проектно-кошторисного відділу

Начальник юридичного відділу

Головний бухгалтер

Руслан РАДЧЕНКО

Олександр ВИННИК

Олександр ШКУРЕНКО

Елла ЛИЧКОВАХА

Алла РУДНИЦЬКА

Раїса СОЛДАТЕНКО

1	2	3	4	5	6	7
3	Настанова [4.32]	Кошти на здійснення технічного нагляду (1,5 %)	-	-	23,300	23,300
		Разом по главі 10:	-	-	45,543	45,543
4	Настанова [4.34]	Глава 12. Проектні, вишукувальні роботи, експертиза та авторський нагляд	-	-	32,971	32,971
5	Настанова [4.34]	Вартість вишукувальних робіт (у т.ч.: інженерно-геологічні вишукування - 23 тис.грн.; інженерно-геодезичні вишукування - 9,97099 тис.грн.)	-	-	117,280	117,280
6	Настанова [4.34]	Вартість проектних робіт (у т.ч.: проектні роботи - 74,560 тис.грн.; розробка розділу ОВНС - 24,920 тис.грн.; розробка розділу ІТЗ ЦЗ - 17,800 тис.грн.)	-	-	18,333	18,333
7	Настанова [4.35]	Вартість експертизи проектної документації	-	-	7,120	7,120
		Кошти на здійснення авторського нагляду 4x1,780=7,120	-	-	-	-
		Разом по главі 12:	-	-	175,704	175,704
	Настанова [4.38]	Разом по главах 1-12:	1553,329	670,967	221,247	2445,543
	Настанова [4.39]	Кошторисний прибуток (П)	27,133	-	-	27,133
		Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	17,236	17,236
	Настанова [4.40]	Кошти на покриття ризику всіх учасників будівництва	31,067	13,419	4,425	48,911
	Розрахунок N П-145	Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами (І)	152,593	70,250	-	222,843
		Разом	1764,122	754,636	242,908	2761,666
	Настанова [4.43]	Податок на додану вартість	-	-	552,333	552,333
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	1764,122	754,636	795,241	3313,999
		Зворотні суми у тому числі:	-	-	-	25,765

1	2	3	4	5	6	7
	Настанова [3.39]	- Зворотні суми, що враховують реалізацію матеріалів і виробів у розмірі, що визначається за розрахунком	-	-	-	25,765

Керівник проектної організації

Г.В. Бутко

Головний інженер проекту

О.В. Шиповський

Керівник

Є.О. Федяев



Реконструкція димової труби та встановлення унітазагора на котелімі, що знаходиться за адресою: Потівська обл. м. Крижополь, вул. Сербська
Маломішська, XX

Підсумкова відомість ресурсів

№ п.п.	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	у тому числі:			Обґрунтування ціни
						всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
I. Витрати труда									
1	1	Витрати труда робітника-будівельника	людигод	1700,36	120,43				
2		Середній розряд робіт, що виконуються	розряд	3,7					
3	27	Витрати труда робітника-монтажника	людигод	550,25	124,43				
4		Середній розряд робіт, що виконуються	розряд	4,0					
5		Витрати труда робітника-зайця	людигод	372,96	120,24				
6		Витрати труда робітника-машиніста	розряд	4,2					
7		Витрати труда робітника, зайнятого керуванням та обслуговуванням машин	людигод	3,66	137,89				
8		Витрати труда машиніста-оператора	людигод	1246,06	167,41				
9		Витрати труда робітника, зарплата якого встановлена в селі	людигод	381,32	193,29				
9.1		затрати на зарплату	людигод	.					
9.2		затрати на зарплату і споживання	людигод	.					
9.3		затрати на зарплату і споживання	людигод	.					
9.4		затрати на зарплату і споживання	людигод	.					

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
	Разом кошторисна трудомісткість		люди.год	4272,6					
	Середній розряд робіт		розряд	4,8					
	II. Будівельні машини і механізми								
10 KBM201-11	Автомобіль бортовий, вантажопідйомність 3 т		маш. год	1,06925	348,36				
11 KBM201-12	Автомобіль бортовий, вантажопідйомність 5 т		маш. год	23,78162	372,48				
12 KBM201-13	Автомобіль бортовий, вантажопідйомність 8 т		маш. год	1,086127	427,02				
13 KBM201-22	Автомобіль-самоскид, вантажопідйомність 7 т		маш. год	0,00173	10155,23				
14 KBM201-40	Тягачі сільські, навантаження на сільсько-збиральний пристрій 14,5 т		маш. год	0,06005	449,74				
15 KBM201-53	Напілпричіпи загального призначення, вантажопідйомність 14,4 т		маш. год	0,1	468,47				
16 KBM202-128	Крани баштові, вантажопідйомність 5 т		маш. год	0,08364	434,7				
17 KBM202-129	Крани баштові, вантажопідйомність 8 т		маш. год	0,0719	0,75				
18 KBM202-404	Крани кранові при роботі на монтаж технологічного устаткування, вантажопідйомність 120 т		маш. год	0,06005	33,01				
19 KBM202-902	Крани підвісні електричні [кран-балки], вантажопідйомність 5 т		маш. год	0,1	25,7				
20 KBM202-1102	Крани на автомобільному ході при роботі на монтаж технологічного устаткування, вантажопідйомність 10 т		маш. год	0,08364	393,26				
21 KBM202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т		маш. год	0,0719	39,33				
22 KBM202-1202	Крани на гусеничному ході при роботі на монтаж технологічного устаткування, вантажопідйомність 25 т		маш. год	2,2824	463,19				
23 KBM202-1243	Крани на гусеничному ході, вантажопідйомність до 16 т		маш. год	2,2824	38,74				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
24	КЕМ203-101	Автоаванталажувачі, вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,01332	577,89 7,70				
25	КЕМ203-502	Підйомнік підвалів, висота підйому 10 м	маш. год	0,07285	194,75 14,19				
26	КЕМ203-1001	Автогідропідйомнік, висота підйому 12 м	маш. год	18,572	583,45 10835,83				
27	КЕМ203-1002	Автогідропідйомнік, висота підйому 18 м	маш. год	0,24149	701,55 169,42				
28	КЕМ204-502	Установка для заварювання ручного дугового [постійного струму]	маш. год	116,69204	58,8 6861,49				
29	КЕМ204-1000	Перетворювачі зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш. год	97,77322	148,43 14512,48				
30	КЕМ204-1400	Електричні печі для сушіння зварювальних матеріалів з регулюванням температури у межах 80-500 град.С	маш. год	19,91736	78,62 1565,90				
31	КЕМ205-101	Компресори пересушені з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 2,2 м³/хв	маш. год	179,75399	371,79 66830,74				
32	КЕМ205-401	Компресори пересушені з електродвигуном, тиск 600 кПа [6 ат], продуктивність 0,5 м³/хв	маш. год	0,44341	57,94 25,69				
33	КЕМ206-337	Експандери одноконтурні дизельні на пневмоколісному ході, місткість ковша 0,25 м³	маш. год	2,05529	493,97 1015,25				
34	КЕМ207-148	Бульдозери, потужність 59 кВт [80 к.с.]	маш. год	0,32252	537,82 205,71				
35	КЕМ207-149	Бульдозери, потужність 79 кВт [108 к.с.]	маш. год	0,06263	835,77 52,34				
36	КЕМ215-101	Агрегати напівовально-обпресовувальні, продуктивність до 70 м³/год	маш. год	8,99861	945,82 8511,25				
37	КЕМ225-2302	Тельфери електричні, вантажопідйомність 1 т	маш. год	0,27	18,97 5,12				
38	КЕМ231-101	Насоси для водозниження та водопідливу, потужність 2,8 кВт	маш. год	0,85114	65,08 55,39				
39	КЕМ233-201	Машини свердильні електричні	маш. год	0,04	6,75 0,27				
40	КЕМ233-281	Верстат трубообрізний	маш. год	1,2862	228,75 294,22				
41	КЕМ233-285	Верстат трубонарізний	маш. год	0,8319	231,54 192,62				
42	КЕМ233-330	Прес підвалівний з електроприводом	маш. год	1,16	5,43 6,30				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
43	КЕМ233-340	Прес листогинальний	маш. год	0,45787	289,54				
44	КЕМ233-345	Прес-ножиці комбіновані	маш. год	1,07545	132,57				
45	КЕМ233-350	Шнеотрубозгин з моторним приводом	маш. год	2,0355	120,75				
46	КЕМ233-500	Машини листогинальні спеціальні [залізниці]	маш. год	0,21367	129,86				
47	КЕМ233-803	Молотки відбірні пневматичні, при роботі від пересуєних компресорних станцій	маш. год	359,1	140,07				
48	КЕМ233-1002	Верстати свердлильні	маш. год	0,73083	285,11				
49	КЕМ234-201	Агрегати фарбувальні з пневматичним розпилюванням для фарбування фасадів будівель, продуктивність 500 м3/год	маш. год	0,44341	70,36				
50	С311-15	Перевезення ґрунту до 15 км	т	16,32	15,03				
Разом по розділу II					6,8				
в тому числі енергоносії:					2441,88				
Бензин					7,42				
Дизельне паливо					6,42				
Електроенергія					17,89				
Стиснене повітря					7,93				
Мастильні матеріали									
Гідравлічна рідинка									
Будівельні машини, втрачені в складі загальноновиробничих витрат					160060,83				
51	КЕМ200-51	Гайоверт пневматичний	маш. год	1,2					
52	КЕМ200-54	Перфоратор електричний	маш. год	5,6107					
53	КЕМ200-58	Пістолет монтажний	маш. год	1,078					
54	КЕМ203-204	Домкрати гідравлічні, кантакопідійомність до 100 т	маш. год	2,96					
55	КЕМ203-303	Лебідки ручні та вагіляні, тягове зусилля до 14,72 кН [1,5 т]	маш. год	12,45508364					
56	КЕМ203-404	Лебідки електричні, тягове зусилля до 31,39 кН [3,2 т]	маш. год	12,76406864					
57	КЕМ203-405	Лебідки електричні, тягове зусилля до 49,05 кН [5 т]	маш. год	2,967918					

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
58	КЕМ204-900	Трансформатори зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш. год	0,4588					
59	КЕМ204-1100	Термопечі з масою зварювальних електродів не більше 5 кг	маш. год	204,275078036					
60	КЕМ211-101	Бадд, місткість 2 м3	маш. год	2,6295					
61	КЕМ233-301	Машина шліфувальні електричні	маш. год	12,448919828					
62	КЕМ233-302	Машина шліфувальні кутові	маш. год	1,847335					
63	КЕМ233-800	Ножиці листові кривошипні [гільйотинні]	маш. год	0,320509615					
64	КЕМ233-1100	Трамбля пневматичні при роботі від компресора	маш. год	0,818244					
65	КЕМ270-106	Апарат для газозахисного зварювання і різання	маш. год	79,173348627					
66	КЕМ270-115	Дрилі електричні	маш. год	2,165364725					
67	КЕМ270-116	Вібратори поперевні	маш. год	0,342					
68	КЕМ270-117	Вібратори глибинні	маш. год	1,053					
III. Будівельні матеріали, вироби і комплект									
69	С111-27	Азбестовий шнур загального призначення [ШАОН-1], діаметр 8,0-10,0 мм	т	0,00348746	598794,98	586482,88	571,02	11741,08	30 км.
70	С111-63	Ацетилен розчищений технічний, марка А	т	0,00134497	2094,26	2051,20	2,00	41,06	
71	С111-91	Болти із шестигранною головкою, діаметр різьби 12-[14] мм	т	0,01886	133354,59	126735,92	9905,83	2612,84	30 км.
72	С111-96	Болти із шестигранною головкою оцинковані, діаметр різьби 12-[14] мм	т	0,0006627	179,22	162,39	13,32	3,51	
73	С111-115	Гвинти з напівкруглою головкою, довжина 50 мм	т	0,00012	52622,3	50894,78	399,63	1227,89	30 км.
74	С111-179	Цевки будівельні з плоскою головкою 1,6х50 мм	т	0,0000139	1181,06	1150,36	7,54	23,16	
75	С111-253	Вално будівельні негашене прудкове, сорт 1	т	0,0000139	88176,25	87028,07	399,63	1748,55	30 км.
76	С111-306	Вироби гумові технічні морозостійні	кг	3,15604	59,10	57,67	0,26	1,17	
77	С111-309	Качетні прядильні просочені	т	0,00013925	57968,73	56481,87	399,63	1137,23	30 км.
78	С111-310	Каніфоль соснова	т	0,0000444	6,96	6,78	0,05	0,13	
					48941,03	47581,77	399,63	952,63	30 км.
					0,68	0,66	0,01	0,01	
					5596,78	4953,53	535,45	108,78	30 км.
					11,59	10,95	1,11	0,23	
					224,12	219,28	0,45	4,39	30 км.
					707,33	692,06	1,42	13,85	
					235374,73	230399,16	360,38	4615,19	30 км.
					32,78	32,08	0,05	0,65	
					480739,51	480447,86	669,31	9622,34	30 км.
					21,79	21,33	0,03	0,43	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
79 С111-324	Кисень технічний газоподібний	м3	45,58437	46,35	38,80	6,64	302,55	0,91	30 км.
80 С111-324 варіант 2	Кисень технічний газоподібний	м3	0,554	2111,91	1767,90	344,01	302,55	41,46	30 км.
81 С111-384	Білизно густотерте цинкове МА-011-1	т	0,00014	25,11	20,94	3,68	594,35	0,49	30 км.
82 С111-390	Фарба олійна та алідна густотерте для внутрішніх робіт МА-025 бежева, світло-бежева	т	0,00004	202992,65	198418,05	35574,60	594,35	3080,25	30 км.
83 С111-430	Фарба олійна та алідна змелена, готова до застосування, сурик залізний, МА-15, ПФ-14	т	0,0003127	28,42	27,78	0,08	594,35	0,56	30 км.
84 С111-540	Стрілка сталеві лакувальні, м'яка, нормальної товщини 0,7х(20-50) мм	т	0,021708	78328	76197,81	3,05	594,35	1535,84	30 км.
85 С111-587	Масло індустріальне І-20А	т	0,00044	3,13	3,05	0,02	594,35	0,05	30 км.
86 С111-605	Маслина герметизувальна нетвердіюча "Телан"	т	0,0021359	101782,93	99192,84	2590,09	594,35	1995,74	30 км.
87 С111-612	Маслина морозостійка бітумно-масляна МБ-50	т	0,0612	31,83	31,02	0,19	356,81	0,62	30 км.
88 С111-622	Міталь "Т-2" суровий (суровіс)	10м	0,00622	69723,76	67999,82	7,75	37,03	29,67	30 км.
89 С111-797	Катанка прячечатана у мотках, діаметр 6,3-6,5 мм	т	0,0000418	1513,56	1476,14	37,03	315,04	5,44	30 км.
90 С111-802	Дріт порошковий для дугового зварювання	т	0,00230224	25741,51	24487,74	1253,77	315,04	2362,82	30 км.
91 С111-806	Дріт зварювальний легуючий, діаметр 2 мм	т	0,0005666	11,33	10,77	0,33	315,04	1315,75	30 км.
92 С111-811	Дріт сталевий низькоуглецевий різного призначення однокласний, діаметр 1,1 мм	т	0,001215	75874,55	73781,75	2092,80	315,04	1636,93	30 км.
93 С111-812	Дріт сталевий низькоуглецевий різного призначення однокласний, діаметр 1,6 мм	т	0,001539	162,06	157,59	4,47	315,04	1,99	30 км.
94 С111-818-1	Дріт сталевий низькоуглецевий різного призначення світлий, діаметр 4,0 мм	т	0,001035	48943,3	47378,57	1564,74	315,04	1362,56	30 км.
95 С111-848	Пластина гнуча з гуми АФ-1	кг	0,63	2995,33	2899,57	95,76	315,04	2,10	30 км.
96 С111-849	Пластина гумова рулонна вулканізована	кг	0,59	396,15	382,05	14,10	315,04	7,07	30 км.
97 С111-1019	Швелери N 40 з гарматного прокату із сталі вулцевої зазначеної якості, марка Ст0	т	0,0027014	2,46	2,38	0,04	315,04	4,46	30 км.
98 С111-1374	Шлагет папіровий	т	0,00001	40511,22	39401,84	1099,38	315,04	5,68	30 км.
				41,93	40,78	0,33	315,04	3,94	30 км.
				360,6	353,08	7,52	315,04	245,3	30 км.
				227,18	222,44	4,74	315,04	0,67	30 км.
				340,51	333,38	7,13	315,04	1177,48	30 км.
				200,90	196,69	4,21	315,04	0,02	30 км.
				32952,14	32391,80	560,34	315,04		30 км.
				89,02	87,50	1,52	315,04		30 км.
				60051,45	58470,77	1580,68	315,04		30 км.
				0,60	0,58		315,04		30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
99	C111-1504	Електроди, діаметр 2 мм, марка E42	Т	0,000557	114280,72 63,65	111633,16 62,18	406,76 0,23	2240,8 30 км. 1,24	
100	C111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка E42	Т	0,0002268	56681,9 12,85	55144,12 12,51	406,76 0,09	1111,02 30 км. 0,25	
101	C111-1515	Електроди, діаметр 4 мм, марка E46	Т	0,0053602	59371,05 316,10	57407,99 307,72	406,76 2,18	1156,3 30 км. 6,20	
102	C111-1519	Електроди, діаметр 4 мм, марка E55	Т	0,0018236	70027,85 127,70	68247,99 124,46	406,76 0,74	1373,1 30 км. 2,50	
103	+C111-1519 варіант 2	Електроди, діаметр 4 мм, марка E55	Т	0,0011593	99022,44 114,80	96674,06 112,07	406,76 0,47	1941,62 30 км. 2,26	
104	C111-1521	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42	Т	0,0270769	55204,31 1494,76	53715,11 1454,44	406,76 11,01	1082,44 30 км. 29,31	
105	+C111-1521 варіант 2	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42	Т	0,0066849	101677,75 679,71	99277,31 663,66	406,76 2,72	1993,68 30 км. 13,33	
106	C111-1522	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42A	Т	0,0011285	61365,97 69,25	59755,96 67,43	406,76 0,46	1203,25 30 км. 1,36	
107	+C111-1522 варіант 2	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42A	Т	0,0016455	97130,36 159,83	94819,08 156,02	406,76 0,67	1934,52 30 км. 3,14	
108	+C111-1539	Електроди, діаметр 8 мм, марка E46	Т	0,042021	108501,75 4559,35	105967,50 4452,06	406,76 17,09	2127,49 30 км. 89,40	
109	C111-1608	Дрантя	кг	0,0255	17,88 0,46	16,65 0,42	0,88 0,02	0,35 30 км. 0,02	
110	+C111-1624	Ґрунтовка бітумна	Т	0,0204	84671,6 1727,30	82417,02 1681,31	584,35 12,12	1660,23 30 км. 33,87	
111	+C111-1624-2 варіант 2	Фарба дискомпонентна епоксидна TEKNOPLAST HS 150 з високим вмістом сухих речовин. Колір фарби - RAL 7035.	л	40,3818	584,74 23612,85	572,41 23114,95	0,86 34,73	11,47 30 км. 463,17	
112	C111-1639	Круги армозані збразнені зчепні, діаметр 180x6 мм	шт	3,64301	425,44 1549,88	416,80 1518,41	0,3 1,09	8,34 30 км. 30,38	
113	C111-1658	Лак бітумний, марка БТ-123	Т	0,0000444	170322,25 7,56	166307,93 7,36	674,67 0,03	3339,65 30 км. 0,15	
114	C111-1668	Оліфа натуральна	кг	0,14	342,37 47,93	335,04 46,91	0,62 0,09	6,71 30 км. 0,93	
115	C111-1669	Оліфа оксоль комбінована	Т	0,0001829	416747,06 76,22	407906,24 74,61	669,31 0,12	8171,51 30 км. 1,49	
116	C111-1683	Стрічка поліетиленова з липким шаром, марка А	кг	0,13	972,3 126,40	952,30 123,81	0,88 0,11	19,06 30 км. 2,46	
117	C111-1706	Клеєна просочена	кг	0,1829	76,08 13,92	73,98 13,53	0,61 0,11	1,49 30 км. 0,28	
118	C111-1746	Прокладка гумові (пластина технічна пресована)	кг	0,14	121,2 16,97	118,37 16,57	0,45 0,06	2,38 30 км. 0,34	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
119	C111-1757	Рядно	м2	3,891	90,81	88,67	0,16	1,78	30 км.
120	+C111-1780 вариант 2	Сетка арматурна	т	0,1904	352,56	345,01	0,62	6,93	
121	C111-1797	Сталь листовая оцинкована, толщина листа 0,5 мм	т	0,1623931	90641,3	88548,98	315,04	1777,28	30 км.
122	+C111-1804 вариант 2	Сталь листовая 16 С245	т	0,017387	17258,10	16859,73	59,98	338,39	
123	+C111-1804 вариант 3	Сталь листовая 116 С245	т	0,1957663	131397,75	130104,56	315,04	978,15	30 км.
124	+C111-1841 вариант 2	ТРУБА 30X30X3,0 С245	т	0,3741454	21338,09	21128,08	51,16	158,85	
125	+C111-1841 вариант 3	Труба 108X5,0 С245	т	1,03002682	32557,4	32000,00	315,04	242,36	30 км.
126	+C111-1841 вариант 4	Труба 40X40X3,0 С245	т	0,3142564	32557,4	32000,00	315,04	242,36	30 км.
127	C111-1848	Болты булдевальні з гайками та шайбами	т	0,0175594	10231,37	10056,20	99,00	76,17	
128	C111-1853-4	Цапки булдевальні 4,0x120 мм	т	0,001557	107959,26	105473,16	369,25	2116,85	30 км.
129	C111-1881	Талык меленый, 1 сорт	т	0,00045	1900,02	1856,26	6,50	37,26	
130	C112-8	Лісоматеріали круглі хвойних порід для будівництва, довжина 3-6,5 м, діаметр 14-24 см	м3	0,0243	40284,48	39125,34	369,25	789,89	30 км.
131	C112-23	Бруски обрізані з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 40-75 мм, I сорт	м3	0,001434	62,72	60,92	0,57	1,23	
132	C112-61	Дошки обрізані з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 44 мм I більше, III сорт	м3	0,0243	22626,22	21641,77	540,8	443,65	30 км.
133	+C113-1 вариант 4	Лоток перфорований 50x50, цинкування, 3000 мм РК 505 06 PG "Укрэнерго-Альянс"	м	9	10,18	9,74	0,24	0,20	
134	+C113-1 вариант 5	Кришка на лоток основа 50, цинкування, метод Сендзіміра, довжина 3000 мм РК 05 05 PG "Укрэнерго-Альянс"	м	9	4025,89	3639,78	307,17	78,94	30 км.
135	+C113-2 вариант 3	Лоток перфорований 50x100, цинкування, 3000 мм РК 510 06 PG "Укрэнерго-Альянс"	м	6	97,83	88,45	7,46	1,92	
136	+C113-2 вариант 4	Кришка на лоток основа 100, цинкування, метод Сендзіміра, довжина 3000 мм РК 10 05 PG "Укрэнерго-Альянс"	м	6	14176,82	13634,94	263,9	277,98	30 км.
					20,33	19,55	0,38	0,40	
					8119,56	7696,45	263,9	159,21	30 км.
					197,31	187,02	6,41	3,68	
					141,1	139,55	0,5	1,05	30 км.
					1269,90	1255,95	4,50	9,45	
					62,57	61,69	0,41	0,47	30 км.
					563,13	555,21	3,68	4,23	
					164,66	162,96	0,47	1,23	30 км.
					967,96	977,76	2,82	7,38	
					97,56	96,67	0,16	0,73	30 км.
					585,36	580,02	0,96	4,38	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
137	C113-6	Труби сталеві зварні водогазопровідні з різьбою, чорні легкі нецинковані, діаметр умовного проходу 50 мм, товщина стінки 3 мм	м	0,212	228,5 48,44	225,47 47,60	1,33 0,28	1,730 км, 0,36	
138	C113-105	Муфти прями короткі (фітінги) з коваго чавуну з циліндричною різьбою, максимальний умовний прохід 50 мм	10шт	0,9912	408,08 404,49	397,88 394,38	2,2 2,18	830 км, 7,93	
139	C113-123	Контейнери (фітінги) з коваго чавуну з циліндричною різьбою, максимальний умовний прохід 50 мм	10шт	0,9912	239,72 237,61	234,05 231,99	0,97 0,96	4,730 км, 4,66	
140	+C113-127 варіант 2	Смуга сталевая гарячого цинкування 25х4 мм	м	10	127,57	125,40	0,22	0,9530 км.	
141	+C113-129 варіант 2	Труба сталевая безшовна ф21х3	м	2,5	1275,70 51,26	1264,00 50,60	2,20 0,28	9,50 0,3830 км.	
142	+C113-132 варіант 2	Труба сталевая безшовна ф32х3	м	78	126,15 238,61	126,90 236,15	0,70 0,68	0,95 1,7830 км.	
143	+C113-138 варіант 2	Труби сталеві електрозварні промислові із сталі марки 20, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 3 мм	м	1	18611,58 476,91	18419,70 472,10	53,04 1,26	138,84 3,5530 км.	
144	+C113-1489 варіант 2	Прокладка під фланець DN25 PN16	шт	20	66,38	65,00	0,09	1,330 км.	
145	+C113-1489 варіант 3	Хомут стіновий ф 460 0-100mm	шт	10	1327,80 496,27	1300,00 483,85	1,80 2,69	26,00 9,7330 км.	
146	+C113-1489 варіант 4	Захисна плівка, довжина монтажної частини: L=50 мм Для ТИРС103 Матеріал: 12Х18Н10Т	шт	2	4962,70 107,19	4836,50 105,00	26,90 0,09	97,30 2,130 км.	
147	+C113-1519 варіант 3	Перехід ф32х3,5х21х2,8	шт	10	214,38	210,00	0,18	4,20	
148	+C113-1519 варіант 4	Перехід ф32х3,5х7х3,5	шт	8	22,44 224,40	21,70 217,00	0,3 3,00	0,4430 км. 4,40	
149	+C113-1704 варіант 2	Коліна для труб д.20 мм 4120_КВ «Корроз»	шт	5	46,1 368,80	44,90 359,20	0,3 2,40	0,930 км. 7,20	
150	+C113-1704 варіант 3	Хомут сталевий з різьбою М6, діаметр 20 мм	шт	5	16,96 84,80	16,54 82,70	0,09 0,45	0,3330 км. 1,65	
151	+C113-1705 варіант 2	Тримач для труб д.20 мм 5320_КВ «Корроз»	шт	50	14,84 74,20	14,46 72,30	0,09 0,45	0,2930 км. 1,45	
152	+C113-1705 варіант 3	Муфта труба-труба з обмежуванням, ІР40, д. 20мм 54920 "ДКС"	шт	4	7,47 373,50	7,23 361,50	0,09 4,50	0,1530 км. 7,50	
153	+C113-1706 варіант 4	Муфта труба-коробка, ІР67, М20х1,5, д.20мм	шт	2	7,8 31,20	7,58 30,24	0,09 0,36	0,1530 км. 0,60	
					46 92,00	45,01 90,02	0,09 0,18	0,930 км. 1,80	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
154	+C113-1706 варіант 2	Кут горизонтальний 90°, 50х100, гарячого цинкування KAD8 510 08 PG "Укрнеерго- Альянс"	шт	1	201,6 261,60	256,20 256,20	0,27 0,27	5,13 5,13	30 км.
155	+C113-1706 варіант 3	Кришка на кут горизонтальна 90°, основа 100, гарячого цинкування KQ30 10 08 PG "Укрнеерго-Альянс"	шт	1	175,09 175,09	171,48 171,48	0,18 0,18	3,43 3,43	30 км.
156	+C113-1706 варіант 4	Муфта з'єднувальна для труб Ду16 мм SFM20_KB «Koroso»	шт	20	9,82 197,80	9,51 192,20	0,09 1,80	0,19 3,80	30 км.
157	+C113-1706 варіант 5	Профіль П-подібний, довжина 3000 мм, товщина 2,0 мм, цинкування, метод Сендзіміра U 3050 20 PG «УЕА»	шт	1	347,18 347,18	337,68 337,68	2,59 2,59	5,81 5,81	30 км.
158	+C113-1707 варіант 2	Кут вертикальний універсальний 0-90°, 50х100, гарячого цинкування, метод Сендзіміра KAD8 510 08 PG "Укрнеерго- Альянс"	шт	1	323,71 323,71	317,02 317,02	0,36 0,36	6,35 6,35	30 км.
159	+C113-1707 варіант 3	Кришка на кут вертикальний універсальний 0-90°, осн 100, гарячого цинкування, метод Сендзіміра KQDB 10 08 PG "Укрнеерго- Альянс"	шт	1	187,37 187,37	183,34 183,34	0,36 0,36	3,67 3,67	30 км.
160	+C113-1708 варіант 2	Кут вертикальний універсальний 0-90°, 50х50, гарячого цинкування, метод Сендзіміра KAD8 505 08 PG "Укрнеерго- Альянс"	шт	2	350,95 701,90	343,82 687,60	0,27 0,54	5,88 13,76	30 км.
161	+C113-1708 варіант 3	Кришка на кут вертикальний універсальний 0-90°, осн 50, цинкування, метод Сендзіміра KQDB 05 08 PG "Укрнеерго- Альянс"	шт	2	171,3 342,60	167,78 335,52	0,18 0,36	3,36 6,72	30 км.
162	+C113-1709 варіант 2	Відгалужувач горизонтальний, 50х50, гарячого цинкування KATE 505 10 PG "Укрнеерго-Альянс"	шт	3	355,73 1067,19	348,48 1045,44	0,27 0,81	6,98 20,94	30 км.
163	+C113-1710 варіант 2	Фіксатор кришки H50 мм, гарячого цинкування KT1 50 PG	шт	10	16,65 166,50	16,29 162,90	0,03 0,30	0,33 3,30	30 км.
164	+C113-1711 варіант 2	З'єднувач горизонтальний H50, гарячого цинкування KBE 250 10 PG	шт	12	32,73 392,76	32,00 384,00	0,09 1,08	0,64 7,68	30 км.
165	+C113-1712 варіант 2	Кріплення до сталі під профіль, довжина 100мм цинкування DKS 10 PG UT1 10 EG	шт	2	148,44 296,88	145,00 290,00	0,53 1,06	2,81 5,62	30 км.
166	+C113-1713 варіант 2	Профіль С-подібний 41х21, довжина 3000 мм, товщина 1,5мм, гарячого цинкування С 2141A 15 PG "Укрнеерго-Альянс"	шт	1	194,69 194,69	190,00 190,00	0,87 0,87	3,62 3,62	30 км.
167	+C113-1714 варіант 2	Схеба стельова (підвіско) під шпильку TT 01 PG	шт	6	69,79 418,74	68,33 409,98	0,09 0,54	1,37 8,22	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
168	+C113-1715 варіант 2	Шпилька різьблена М8х2000 СМ200802	шт	2	125,92	123,36	0,09	2,47	30 км.
169	+C113-1739 варіант 2	Трейник 45 ф400/460 н/н	шт	3	251,84	246,72	0,16	4,94	
170	+C113-1740 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	5965,21	5747,60	2,61	115,30	км.
171	+C113-1741 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	17595,63	17242,80	7,83	345,00	км.
172	+C113-1742 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	2445,26	2394,70	2,61	47,95	км.
173	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	7335,78	7184,10	7,83	143,85	км.
174	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	2569,03	2535,65	2,61	50,77	км.
175	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	7767,09	7606,95	7,83	152,31	км.
176	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	2442,69	2394,70	0,09	47,9	км.
177	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	9770,76	9578,80	0,36	191,60	км.
178	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	20795,32	20369,30	16,27	407,75	км.
179	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	2236,05	2189,60	2,61	58,25	км.
180	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	2236,05	2189,60	2,61	43,84	км.
181	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	3125,39	3061,50	2,61	61,28	км.
182	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	6250,78	6123,00	5,22	122,56	км.
183	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	960,32	934,45	7,04	18,83	км.
184	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	2880,96	2803,35	21,12	56,49	км.
185	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	1713,95	1673,30	7,04	33,61	км.
186	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	3427,90	3346,60	14,08	67,22	км.
187	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	1653,02	1617,05	3,56	32,41	км.
188	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	3306,04	3234,10	7,12	64,82	км.
189	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	655,46	639,05	3,56	12,85	км.
190	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	1310,92	1278,10	7,12	25,70	км.
191	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	1031,15	1006,50	4,43	20,22	км.
192	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	2062,30	2013,00	8,06	40,44	км.
193	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	324,66	317,55	0,74	5,37	км.
194	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	26323,48	24768,90	57,72	496,86	км.
195	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	324,66	317,55	0,74	5,37	км.
196	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	1298,64	1270,20	2,96	25,48	км.
197	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	298,59	292,00	0,74	5,85	км.
198	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	1791,54	1752,00	4,44	35,10	км.
199	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	98,41	96,39	0,09	1,93	км.
200	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	984,10	963,90	0,90	19,30	км.
201	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	45,5	44,52	0,08	0,88	км.
202	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	455,00	445,20	0,90	8,90	км.
203	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	33,63	32,53	0,44	0,66	км.
204	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	1008,90	975,90	13,20	19,80	км.
205	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	25,1	24,17	0,44	0,49	км.
206	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	225,90	217,53	3,96	4,41	км.
207	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	4978,79	3985,17	13,64	79,98	км.
208	+C113-1743 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	4385,82	4285,15	14,67	86,00	км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
189	C121-783	Металокопиркування індивідуальні	T	0,0014	105830,35	104628,95	413,58	787,82	30 км.
190	C123-515-У	Щити опалубки, ширина 300-750 мм, товщина 40 мм	M2	2,0412	148,16	146,48	0,59	1,10	
191	C124-7	Кругляк, діаметр 20 мм	T	0,00624	911,05	884,54	8,65	17,86	30 км.
192	C124-21	Гарячекатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-III, діаметр 10 мм	T	0,0156	1859,64	1805,52	17,66	36,46	
193	C124-22	Гарячекатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-III, діаметр 12 мм	T	0,04	40690,88	39588,18	315,04	797,66	30 км.
194	C124-24	Гарячекатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-III, діаметр 16-18 мм	T	0,0812	253,85	246,91	1,97	4,97	
195	C124-59	Анверні деталі із прямих або пугих круглих стрижнів з різьбою (в комплекті з шайбами та гайками або без них), такі, що поставляються окремо	T	0,08	49480,52	48195,37	315,04	970,21	30 км.
196	C130-39	Болти з гайками та шайбами, діаметр 12 мм	T	0,00408	771,90	751,85	4,91	15,14	
197	C130-40	Болти з гайками та шайбами, діаметр 16 мм	T	0,00254	49657,42	47386,31	315,04	954,07	30 км.
198	+C130-262	Опора Оп1	шт	8	1945,30	1895,53	12,60	38,17	
199	+C130-262	Кріплення Кр2	шт	4	48320,95	45097,66	315,04	908,25	30 км.
200	+C130-262	Кріплення Кр3	шт	1	3761,26	3661,93	25,58	73,75	
201	+C130-263	Конус ф 400/460 мм	шт	1	105163,91	102786,83	315,04	2062,04	30 км.
202	+C130-264	Труба діаметр 400/460 мм, L=500 мм	шт	3	8413,11	8222,95	25,20	164,96	
203	+C130-264	Труба діаметр 400/460 мм, L=1000 мм	шт	41	60456,61	58820,11	451,08	1185,42	30 км.
204	+C130-265	Розвантажувальна платформа ф400/460	шт	9	246,66	239,99	1,84	4,83	
205	C130-865	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,0 МПа [10 кг/см²], діаметр 40 мм	шт	2	52995,8	51505,59	451,08	1039,13	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
206	C130-966	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,0 МПа [10 кгс/см ²], діаметр 50 мм	шт	2	319,28 635,56	312,19 624,38	0,83 1,66	6,26 12,52	30 км.
207	+C130-978 варіант 2	Фланець плоский приварный DN15 PN16	шт	4	57,78 231,12	56,40 225,60	0,25 1,00	1,13 4,52	30 км.
208	C130-980	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см ²], діаметр 25 мм	шт	2	257,09 514,18	251,58 503,16	0,47 0,94	5,04 10,08	30 км.
209	+C130-980 варіант 2	Фланець DN25 PN16	шт	20	117,12 2342,40	114,35 2287,00	0,47 9,40	2,3 46,00	30 км.
210	+C130-986 варіант 2	Фланець DN100 PN16	шт	3	412,19 1236,57	402,20 1206,60	1,91 5,73	8,08 24,24	30 км.
211	+C130-1104 варіант 2	Кран кульовий фланцевий JIP-JFF DN25, PN16 Danfoss	шт	8	2328,45 18627,60	2282,50 18260,00	0,29 2,32	45,66 365,28	30 км.
212	+C130-1105 варіант 2	Фільтр січний FVF DN25 PN16, Tmax=150°C Danfoss	шт	2	2244,33 4488,66	2200,00 4400,00	0,32 0,64	44,01 88,02	30 км.
213	+C130-1105 варіант 4	Анкер M8 CM4-20645	шт	5	16,43 82,15	16,07 80,35	0,04 0,20	0,32 1,60	30 км.
214	+C130-1105 варіант 5	Консоль сталюва основа 100 мм (тип C), гарячого цинкування ДКС 10PG	шт	6	136,11 816,66	133,33 799,98	0,11 0,66	2,67 16,02	30 км.
215	+C130-1106 варіант 2	Клан зваротній фланцевий DN25, PN16 Zeilama	шт	2	2374,16 4748,32	2327,25 4654,50	0,38 0,72	46,55 93,10	30 км.
216	+C130-1106 варіант 3	Болт M6	шт	5	2,03 10,15	1,95 9,75	0,04 0,20	0,04 0,20	30 км.
217	+C130-1106 варіант 5	Кран шаровий з ручкою DN15 PN40 фланцевий Danfoss	шт	2	1653,37 3366,74	1650,00 3300,00	0,36 0,72	33,01 66,02	30 км.
218	+C130-1107 варіант 2	Кран кульовий дренажний муфтовий DN15 PN40, DK Gland	шт	4	184,95 739,84	180,50 722,00	0,83 3,32	3,63 14,52	30 км.
219	+C130-1107 варіант 6	Запобіжно-східний клапан муфтовий DN15/15 PN 0,3...16 Zeilama	шт	2	8014,53 16029,06	7856,55 15713,10	0,83 1,66	157,15 314,30	30 км.
220	+C130-1178 варіант 2	Кран кульовий зі ступосим пристроєм	шт	10	289,17 2891,70	283,30 2833,00	0,2 2,00	5,67 56,70	30 км.
221	C142-10-2	Вода	M3	0,27777	78,98 21,94	78,98 21,94	-	-	-
222	C142-10-4	Вода хімічно очищена	T	0,00272	543,69 1,48	543,69 1,48	-	-	-
223	C1110-111	Дріт сталевий оцинкований, діаметр 2 мм	T	0,0012666	58381,12 74,06	56833,64 72,10	402,75 0,51	1144,73 1,45	30 км.
224	C1113-3	Ацетон технічний, I сорт	T	0,0000389	48674,03 1,89	46921,82 1,83	797,82 0,03	954,39 0,03	30 км.
225	C1113-21	Грунтовка ГФ-021 чорно-коричнева	T	0,00043167	117831,36 50,86	114846,27 49,58	674,67 0,29	2310,42 0,99	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
226	C1113-156	Розчинник, марка Р-4	т	0,0000835	71933,02	59847,97	674,67	1470,45	30 км,
227	C1113-246	Емаль антикорозійна ПФ-115 сіра	т	0,00009912	143490,17	140001,97	0,06	0,12	
228	C1421-6472	Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 40-70 мм, марка М400	м3	0,00041	142,23	138,77	0,67	2,79	30 км,
229	C1424-11611	Суціль бетонні готові важкі, клас бетону В10 (М150), крупність заповнювача більше 20 до 40 мм	м3	1,224	4192,14	3140,35	940,18	81,61	30 км,
230	C1424-11613	Суціль Бетонні готові важкі, клас бетону В20 (М250), крупність заповнювача більше 20 до 40 мм	м3	9,18	4673,56	3641,74	940,18	91,64	30 км,
231	C1425-11681	Розчин готовий складовий важкий цементний, марка М50	м3	0,028	2708,28	1793,35	661,83	53,1	30 км,
232	C1517-164	Листа свинцеві марки С0, нормальної товщині, товщина 1,0 мм	т	0,000592	354335,32	347072,53	315,04	6947,75	30 км,
233	+C1534-7 варіант 2	Відрід 90 32x3	шт	24	20,68	20,15	0,12	0,41	30 км,
234	+C1534-7 варіант 4	Відрід Ду25 90°	шт	40	496,32	483,60	2,88	9,84	
235	+C1534-256 варіант 4	Тривник сталевий рівнопрохідний DN25	шт	8	20,68	20,15	0,12	0,41	30 км,
236	+C1534-278 варіант 2	Перехід ф108/133	шт	3	627,20	806,00	4,80	16,40	
237	C1537-97	Канат подвійного закручення, тип ТК, оцинкований, з дроту марки В, маркувальна група 1770 Н/мм2, діаметр 5, 5 мм	10м	0,02604	75,56	74,00	0,08	1,48	30 км,
238	C1541-64	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 1 мм, діаметр 100 мм	1000шт	0,01	604,48	592,00	0,64	11,84	
239	C1541-67-1	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 2 мм, діаметр 50 мм	1000шт	0,002	176,46	172,30	0,7	3,46	30 км,
240	C1541-76	Шнур азбестовий загального призначення, марка ШАОН, діаметр 2,0 мм	т	0,0001	629,38	516,90	2,10	10,38	
241	C1545-4	Бірка маркувальна	100шт	0,07099	686,13	662,59	10,09	13,45	30 км,
242	C1545-8	Болони	шт	21	17,87	17,25	0,26	0,36	
243	C1545-23	Втулка В54, В59	100шт	0,0296	6698,77	6541,53	16,09	131,15	30 км,
					66,89	65,42	0,16	1,31	
					4184,94	4082,60	40,28	82,06	30 км,
					8,37	8,13	0,08	0,16	
					7737,16	7580,25	455,11	15170,91	30 км,
					77,37	75,81	0,05	1,51	
					234,84	230,11	0,13	4,6	30 км,
					16,67	16,34	0,01	0,32	
					213,65	209,19	0,27	4,19	30 км,
					4486,65	4392,99	5,67	87,99	
					181,32	177,49	0,27	3,56	30 км,
					5,37	5,25	0,01	0,11	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
244	C1545-30	Гайка встановлювальна заземлювальна K453	100шт	0,3635	969,83	954,79	0,93	13,11	30 км.
245	C1545-37	Утримувач K188	100шт	0,134	256,50	251,11	0,36	5,03	
246	C1545-42	Дюбель У65В, У661	100шт	0,1673	1512,88	1481,00	2,22	29,86	30 км.
247	C1545-43	Дюбелі з розпірною гайкою ДГ	100шт	0,1673	202,73	198,45	0,30	3,98	
248	C1545-44	Дюбель-цвях ДГПШ 4,5x50 мм	100шт	0,4838	775,42	759,86	0,38	15,2	30 км.
249	C1545-47	Заглушка У467, У469	100шт	0,06018	129,73	127,12	0,06	2,55	
250	C1545-70	Кнопка K227	100шт	0,10237	1751,67	1716,75	0,48	34,34	30 км.
251	C1545-96	Стрічка ФУМ	кг	0,0177	847,41	830,56	0,23	16,62	
252	C1545-98	Стрічка білорна	100м	0,1	1749,62	1714,95	0,36	34,31	30 км.
253	C1545-101	Стрічка монтажна ЛМ	100м	0,011904	493,31	483,53	0,10	9,68	
254	C1545-152	Наконечники кабельні	100шт	0,0204	127,23	124,63	0,11	2,49	30 км.
255	C1545-159	Прокінцевлювач маркувальний А671	100шт	0,612	7,60	7,50	0,01	0,15	
256	C1545-159	Очіс лямпний	т	0,00014	28,11	28,32	0,22	0,57	30 км.
257	C1545-160	Перонітові прокладки	100шт	0,03	2,90	2,90	0,02	0,06	
258	C1545-161	Патрони Д або К довгі	100шт	0,26875	5547,34	5516,55	0,45	130,34	30 км.
259	C1545-163	Патрони до пістолета Д-2	100шт	0,0132	117,66	115,34	0,01	2,31	
260	C1545-169	Перемикач заземлювальна	шт	6,72	856,53	839,21	0,53	16,79	30 км.
261	C1545-209	Рамка для написів РГМ55X15	100шт	0,03	85,85	83,92	0,05	1,68	
262	C1545-232	Стисакні відгалужувачні У731, У733	100шт	0,02295	853,13	835,90	0,5	16,73	30 км.
263	C1545-240	Скоба будівельна К853	100шт	0,015	10,16	9,95	0,01	0,20	
264	C1545-247	Скоби з оцинкованого заліза	100шт	0,4189	2712,4	2657,61	1,61	53,18	30 км.
					55,33	54,22	0,03	1,06	
					21,18	20,72	0,04	0,42	30 км.
					12,96	12,68	0,02	0,26	
					39554,04	38312,16	467,19	775,59	30 км.
					5,54	5,36	0,07	0,11	
					1552,58	1510,07	12,05	30,44	30 км.
					46,58	45,30	0,36	0,92	
					261,15	254,70	1,33	5,12	30 км.
					70,18	68,45	0,36	1,37	
					127,21	123,39	1,33	2,49	30 км.
					1,68	1,63	0,02	0,03	
					51,01	49,74	0,27	1,30	км.
					342,79	334,25	1,81	6,73	
					434,18	424,17	1,5	8,51	30 км.
					13,03	12,73	0,05	0,25	
					1651,96	1617,55	2,02	32,39	30 км.
					37,91	37,12	0,05	0,74	
					29,45	28,43	0,44	0,58	30 км.
					0,44	0,43	0,01	-	
					4601,12	4510,01	0,89	90,22	30 км.
					1927,41	1889,24	0,37	37,80	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
265	C1545-267	Груби поліетіленові сорти	т	0,004	280244,32	254036,46	443,03	5102,83	30 км.
266	C1545-279	Хомут Х25У1	100шт	0,03	1040,98	1018,79	1,77	20,42	
267	C1545-307	Електроди EA-400	т	0,00016238	574,93	561,44	2,22	11,27	30 км.
268	C1546-6	Ацетилен технічний розчинний	м3	0,01399	17,25	16,84	0,07	0,34	
269	C1546-7	Вазелін технічний	т	0,00001	513187,87	502666,22	459,14	10062,51	30 км.
270	C1546-29	Фарба емальова МО-1	т	0,00002	83,33	81,62	0,07	1,64	
271	C1546-34	Лак спиртовий	т	0,00002	862,16	170,58	574,67	18,91	30 км.
272	C1546-35	Лак електроізоляційний N318	т	0,00001	12,06	2,39	9,44	0,23	
273	C1546-64	Лароніт	т	0,00001	176486,18	172409,90	515,77	3460,51	30 км.
274	C1546-03	Прілол ПОС-18	т	0,00037	1,76	1,72	0,01	0,03	
275	C1546-06	Пропан-бутан технічний	м3	0,00002	175048,13	170941,14	574,67	3432,32	30 км.
276	C1546-07	Пропан-бутанова суміш	т	0,00001	35,01	34,19	0,13	0,69	
277	C1546-03	Тавот	т	0,00001	280418,38	274245,31	574,67	5498,4	30 км.
278	+C1547-16 варіант 7	Автоматичний однополюсний автомат РЛБ, Ін-16 А, РЛБ-С16/1 "Еабот" характеристика «С»	шт	0,0005174	56,08	54,85	0,13	1,10	
279	+C1630-986 варіант 11	Термометр місцевий біметалічний	шт	0,00001	324727,26	317685,39	674,67	6367,2	30 км.
280	+C1630-986 варіант 12	Термометр опору ТСЛ-1-3-Р100-В-3-80-В- М20х1,5 -70-В-Ю...150/ «ТЕРА»	шт	0,00001	233246,75	228084,28	589	4573,47	30 км.
281	+C1630-1159 варіант 2	Макрометр технічний показуючий ДМ 05-01	комплект	0,0005174	616,03	602,39	1,56	12,08	
282	+15093-33063 варіант 2	Провід установочний з мідною жилой, ізоляцією з ПВХ пластмасу 1х16 мм2 Н07У- К	1000м	0,005	866270,6	848749,45	535,45	16985,7	30 км.
283	+15093-34013 варіант 2	Кабель контрольний з мідними жилами, з ПВХ ізоляцією, ПВХ оболонці, що не поширює горіння, маслостійкий 2х1 мм2 OLFLEX® CLASSIC 110	1000м	0,018	320,52	314,04	0,20	6,28	
					77,25	65,80	9,94	1,51	30 км.
					682,43	561,28	87,81	13,34	
					69853,54	67637,31	846,55	1369,68	30 км.
					36,14	35,00	0,44	0,70	
					50,88	49,26	0,62	1,30	км.
					310,25	300,37	3,78	6,10	
					179,89	176,00	0,36	3,53	30 км.
					179,89	176,00	0,36	3,53	
					408,56	400,00	0,55	8,01	30 км.
					1634,24	1600,00	2,20	32,04	
					1568,3	1537,00	0,55	30,75	30 км.
					3136,60	3074,00	1,10	61,50	
					561,09	549,00	1,09	11,30	км.
					5610,90	5490,00	10,90	110,00	
					206638,32	202500,00	86,59	4051,73	30 км.
					1033,19	1012,50	0,43	20,26	
					92235,52	90400,00	26,99	1808,64	30 км.
					1660,24	1627,20	0,49	32,55	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
284	+15093-34013 варіант 3	Кабель пучковий екранований з мірними жилками, Olfex Classic 115 SY з ПВХ ізоляцією, в ПВХ оболонці 2x0,75 «LAPP»	1000м	0,02	85349,32 1765,99	86580,00 1731,80	26,98 0,54	1732,34 34,65	30 км.
285	+15093-35013 варіант 3	Трижильний кабель напругою до 660В перерізом 3.1,5мм2 ВВГнгд	1000м	0,066	24131,7 1592,69	23822,28 1559,07	36,25 2,39	473,17 31,23	30 км.
286	+15093-35013 варіант 4	Кабель пучковий екранований з мірними жилками, Olfex Classic 115 SY «LAPP» з ПВХ ізоляцією, в ПВХ оболонці 4x0,75 «LAPP»	1000м	0,02	167316,98 3346,34	164000,00 3280,00	36,25 0,73	3280,73 65,61	30 км.
287	+15093-35053 варіант 2	Кабель пучковий екранований з мірними жилками, Olfex Classic 115 SY «LAPP» з ПВХ ізоляцією, в ПВХ оболонці 3x0,75 «LAPP»	1000м	0,02	127279,6 2545,59	124620,00 2492,40	163,92 3,28	2495,68 49,91	30 км.
288	C1999-9001	Енергоносії машин, врахованих в складі загальнопроектних витрат	кВт-год	34,9152	8,43544	8,43544			
289	C1999-9010	Електроенергія	кВт	75,6	294,52 0,07223	294,52 0,07223			
290	C1999-9005	Стисне повітря	м3	5,46	5,46	5,46			
291	C1999-9006	Мастильні матеріали	кг	0,7609	159,41 121,30	159,41 121,30			
		Гідравлічна рідин	кг	0,0692	142,97 8,46	142,97 8,46			
		Разом	грн.		429,74	429,74			
		Разом по розділу III	грн.		630160,29	607359,74	11770,69	11029,86	
IV. Устаткування									
292	+1504-6199 варіант 2	Клапан регулюючий триходовий муфтовий VRG3 DN15 PN16.	шт	2	6383,72	6142,50	184,28	56,94	3%
293	+1504-6199 варіант 3	Попереджувальний регулятор, живлення 220 VAC ENGO EWT100 932232701 «ENGO Controls» Керування 3-ходовим клапаном: імпульсне (три-ходове)	шт	1	12767,44 13844,64	12285,00 13321,50	368,56 399,65	113,88 123,49	3%
294	+1517-1473-1 варіант 2	Електропривод AME 435, 24В	шт	2	11107,2 22214,40	10687,50 21375,00	320,63 641,26	99,07 198,14	3%
295	+1517-1473-2 варіант 2	Клапан муфтовий електроімпульсний відкр./закр., DN25, PN16, Tmax=40 °C з електроприводом, 220 В.	шт	2	8404,68 16809,36	8087,10 16174,20	242,61 485,22	74,97 149,94	3%

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
296	+1517-1836 варіант 2	Економізатор діаметрів газів конденсаційного типу ЕКО-3 ОРЕКС	шт	2	170808,39	164354,20	4930,63	1523,56	3%
297	+1517-1836 варіант 4	Штит навісного виконання 600х600х250 мм, ІР66, з захистом "Котлогаз" з монтажною платою (шт економізатора)"Котлогаз"	шт	1	341616,78	326708,40	9861,26	3047,12	
298	+1517-1837 варіант 2	Nasco Wilo, Varlos PICO-STG 15/1-13, H= 13, (6 м. вод.ст, Q=2,4 м3/год N=55 Bm, Varlos PICO-STG 15/1-13	шт	2	122364,42	118315,07	3549,54	1096,81	3%
299	+1517-1838 варіант 2	Під регулятор, живлення 220 VAC TX4S-A4C "Automatic"	шт	2	122964,42	14032,00	420,96	130,08	3%
300	+1701-3001 варіант 3	Електропривід до клапану AMV655 230 B	шт	1	20166,08	28064,00	841,92	260,16	
301	+1517-1473 варіант 2	Клапан 3-ходовий VF3 DN100 PN16 Kvs=145 м3/год, фланцевий	шт	1	9812,41	6555,00	196,65	60,76	3%
		Разом по розділу IV	грн.		13624,82	13110,00	393,30	121,52	
		Підсумкові витрати енергоносіїв для усіх машин			48653,43	46815,00	1404,45	433,88	3%
		Електроенергія	кВт-год		48653,43	46815,00	1404,45	433,88	
		Стиснене повітря	м3		49308,17	47445,00	1423,35	439,82	3%
		Масляні матеріали	кг		49308,17	47445,00	1423,35	439,82	
		Горюча рідина	л						
		Бензин	л						
		Дизельне паливо	л						
					670969,54	645616,17	19368,51	5984,86	

Символ "ч" визначає, що параметри, які впливають на кошторисну ціну ресурсу, змінені користуванням.

Складає Інженер-кошторисник ТОВ "ВКП "Котлогаз" [посада, підпис (ініціали, прізвище)] Л.І.Павловська

Перевіряє ГП ТОВ "ВКП "Котлогаз" [посада, підпис (ініціали, прізвище)] О.В.Шиповський



**Придбання теплоутилізатора до водогрійного котла на котельні
кварталу 176 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук,
вул. В'ячеслава Чорновола, XX**

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки пропонується захід з придбання теплоутилізатора (економізатора) до водогрійного котла для встановлення на котельні кварталу 176 по вул. В'ячеслава Чорновола, XX на загальну суму 800,00 тис. грн (без ПДВ).

Котельня кварталу 176 існуюча, окремо розташована, опалювальна, газифікована, забезпечує виробництво теплової енергії на потреби опалення об'єктів, підключених до котельні. В котельні розміщено два котли тепловою потужністю 13,8 МВт кожний для потреб в опалювальний період. Загальна встановлена тепла потужність котельні становить 27,6 МВт. В якості основного палива для роботи існуючої котельні передбачено природний газ.

Передбачається придбання та подальше встановлення теплоутилізатора (економізатора) димових газів потужністю 500 кВт. Теплоутилізатор являє собою 4-х ходовий теплообмінник з загальною площею теплообміну 328м².

Економізатор димових газів встановлюється для підвищення ефективності котельного обладнання та зниження витрат палива шляхом утилізації тепла з димових газів. Він забирає теплову енергію від відпрацьованих димових газів і передає її зворотному контуру, що дозволяє досягти значної економії палива.

Переваги встановлення теплоутилізатора:

- встановлення теплоутилізатора призводить до економії палива та збільшує теплову потужність котельні;
- підвищення загального коефіцієнту корисної дії (ККД) існуючого котла;
- використання теплоутилізатора зменшує викиди шкідливих речовин (CO₂ та NO_x), що сорбуються та відводяться з надлишковим конденсатом.

Таким чином придбання теплоутилізатора (економізатора) дає можливість економії фінансових коштів, а також забезпечення надійного та безперебійного постачання теплової енергії кінцевому споживачу.

Розрахунок строку окупності заходу з реконструкції котельні наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2026-2027 роки КП «Теплоенерго»», а саме:

- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 40,0 тис. грн відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (240 місяців).

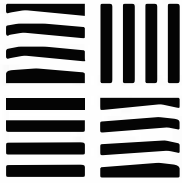
Також, слід зазначити, що закупівля товарів, робіт та послуг КП «Теплоенерго» здійснюється відповідно до Закону України «Про публічні закупівлі».

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН



☎ +380 63 732 01 92
✉ office@enukr.com
🌐 enukr.com

ТОВ «ЕНСИС УКРАЇНА»
45000, Волинська область
м. Ковель, вул. Залізнична, 5
ЄДРПОУ 39354593, ІПН: 393545903179
р/р: UA 853052990000026004040104158
КИЇВСЬКЕ ГРУ АТ КБ «ПРИВАТБАНК»

№03 від 27 січня 2026 року

Директору

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»

Радченку Руслану Івановичу

Комерційна пропозиція

На Ваш запит по виготовленню теплоутилізатора (економайзера) до водогрійного котла Vitomax-200-L W встановленого за адресою м.Кременчук вул. Говорова, XX хочемо повідомити, що ми опрацювали надані Вами ескізи та розробили креслення, яке додається до даної пропозиції:

Виготовлення теплообмінника з труби AISI 321, оребреною алюмінієвими сплавами діаметр 25х2,0. Корпус теплообмінника та трубні дошки також виготовлені з AISI 321. Вартість з доставкою до котельні складає 960 000 грн. 00коп. з ПДВ.

Також хочемо додати, що наша компанія має власні ТУ України на теплоутилізатори, а також сертифікована згідно ISO 9001:2018 Системи Управління Якістю.

Директор



Андрій БІЛЧЕНКО/



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВОЛИНЬТЕПЛО»
43000, м. Луцьк, вул. Героїв УПА, 2А Тел. 0956222220
Код ЄДРПОУ 37128547, ІПН 371285403188
р\р № UA703034400000026009055509391
в ПАТ КБ "ПРИВАТБАНК (ЄДРПОУ 14360570, код банку 303440)

Від «12» лютого 2026 р.

Директору
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»
Радченку Руслану Івановичу

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

По Вашому запиту на постачання теплообмінника (економізатора) до водо-грійних котлів Vitomax-200-L W встановлених за адресою м.Кременчук вул. Говорова, XX повідомляємо, що наша компанія готова виконати Ваше замовлення та має для цього всі необхідні матеріали та персонал.

Комерційну пропозицію складено з урахуванням отриманого технічного завдання на виготовлення:

Труба оребрена AISI 321 алюмінієвими сплавами діаметр 25х2,0.

Корпус теплообмінника та трубні дошки також виготовлені з AISI 321.

Вартість з доставкою до котельні складає 1 350 000 грн. 00 коп. в т.ч. ПДВ 225 000 грн. 00 коп.

В вартість включено вартість доставки до котельні м.Кременчук вул. Говорова, XX.

Директор



/Ковальчук В.А./

Товариство з обмеженою відповідальністю



19604 Черкаська обл., с. Червона Слобода, вул. М. Вербицького, 39
тел./факс 8-0472-71-02-19, 097-594-2454

№ 210126-1

Від 21.01.2026 року

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Наша компанія працює на ринку енергетичного обладнання понад 17 років. За цей період ми розробили власні технічні умови (ТУ) України та виготовили сотні тисяч одиниць продукції.

За Вашим запитом на поставку обладнання, що забезпечить 400 кВт/год теплової енергії, при витраті димових газів 15 тис м³/год та витратою води, що забезпечить ΔT від 3х до 5ти °С, а також забезпечити роботу теплообмінника в конденсаційному режимі, згідно робочого графіка котельні залежності від температури зовнішнього повітря. Ми раді повідомили, що готові зробити пропозицію. Обладнання складається з двох послідовно включених калориферів ПНП 113-303-01 і устатковане сепаратором димових газів, ємністю для збору конденсату та постачатиметься на рамі.

Просимо Вас розглянути можливість поставки нашого обладнання ПНП ТУ У 28.2-35493358-002:2008 вартість якого складає 2 580 000 грн. 00 коп. з ПДВ. Обладнання постачається з нашого виробництва, що знаходиться в с. Червона Слобода Черкаської області.

Наша продукція відповідає всім діючим законам та вимогам України, що підтверджується відповідними сертифікатами.

З надією на подальшу співпрацю,
Директор Колосов В.Г.



Придбання газових генераторів

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2026-2027 роки планується придбання газових генераторів GENERAC (США) для використання в якості аварійного джерела живлення на котельнях (5 шт.), насосних станціях (5 шт.) та центральних теплових пунктах (1 шт.), загальною кількістю 11 одиниць на загальну суму 21 845,28 грн. (без ПДВ) (розрахунок кількості та суми придбання обладнання додається в розрізі по ліцензійним видам діяльності КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»).

Наразі в якості аварійного джерела живлення на об'єктах підприємства використовуються дизельні генератори.

Пропонується за допомогою встановлення газових генераторів отримати економію за рахунок зменшення вартості палива.

Головна перевага газового генератора те, що природний і скраплений газ виявляються більш економічними та екологічними, ніж дизельне паливо. Газовий генератор забезпечує запуск за будь-яких погодних умов та не потребує дозаправки, як дизель. Природний газ не тільки доступний, але й продовжує термін служби двигуна. Він не викликає корозії його систем, тому генератор служить довше. Менша кількість шкідливих випарів при згорянні газового палива є ще однією його перевагою.

Годинна експлуатація газового генератора у порівнянні з дизельним генератором однакової потужності є значно дешевшою за умови його підключення до магістрального природного газу.

Як приклад, нижче наводиться розрахунок витрат та вартості палива за 1 годину роботи (навантаження 75%) дизельного генератора TMGYD-55 та газового генератора GENERAC потужністю 40 кВт.

Параметр	Дизельний генератор TMGYD-55 (40 кВт)	Газовий генератор Generac (40 кВт)
Базова ціна газу/палива	~ 84,51 грн /л	26,937 грн /м ³ (травень 2026 р.)
Вартість палива (з урахуванням доставки та ПДВ)	84,51 грн /л	~32,987 грн /м ³ (травень 2026 р.)
Годинна витрата палива	~ 9,2 л	11,8 м ³
Вартість 1 години роботи	777,49 грн	389,25 грн
Собівартість 1 кВт·год	~ 25,91 грн	~ 12,98 грн

Година роботи на газу коштує у 2 рази дешевше, ніж на дизельному паливі, що дає підприємству економію 388,24 грн., а за умови тривалих вимкнень (наприклад 100 годин роботи на місяць), економія складе 38 824 грн.

Річний економічний ефект досягається:

- за рахунок зменшення вартості палива (газ/дизельне паливо) вартість години роботи газового генератора дешевше в 2-2,4 рази ніж дизельного генератора.

Розрахунок строку окупності заходу наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2026-2027 роки КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»», а саме:

- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 1 092,26 тис. грн відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» (240 місяців).

Також, слід зазначити, що закупівля товарів, робіт та послуг КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» здійснюється відповідно до Закону України «Про публічні закупівлі».

Директор КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»

Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН

Потреба КП "Теплоенерго" у газових генераторах

№ з/п	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Потужність, кВт	Найменування обладнання	Вартість, грн (без ПДВ)	Вартість, грн (з ПДВ)
1. Виробництво теплової енергії						
1	Котельня СШ №21	вул. Сержанта Мельничука, ХХ	21,6	Газова електростанція трьохфазна GENERAC RG02724RNAX 27кВА 2,4л 230/400В 50 Гц 21,6 кВт	964 167,00	1 157 000,00
2	Теплогенераторна гімназії №2	вул. Богдана Хмельницького, ХХ	28	Газова електростанція трьохфазна GENERAC SG028 230/400 35кВА 4,5л 28 кВт	2 232 416,67	2 678 900,00
3	Котельня СШ №24 (I)	просп. Полтавський, ХХ	17,6	Газова електростанція трьохфазна GENERAC RG2224RNAX 230/400В 22кВА 17,6 кВт	964 167,00	1 157 000,00
4	Котельня МПК	бульвар Українського Відродження, ХХ	17,6	Газова електростанція трьохфазна GENERAC RG2224RNAX 230/400 22кВА 17,6 кВт	964 167,00	1 157 000,00
5	Котельня кв.17	вул. Івана Приходька, ХХ	104	Газова електростанція трьохфазна GENERAC SG104 130кВА 9,0L 104 кВт	3 671 250,00	4 405 500,00
разом по п.1					8 796 167,67	10 555 400,00
2. Транспортування теплової енергії						
1	Насосна станція кв.66-68	просп. Свободи, ХХ	104	Газова електростанція трьохфазна GENERAC SG104 130кВА 9,0L 104 кВт	3 671 250,00	4 405 500,00
2	Насосна станція кв.57-1	вул. Європейська, ХХ	17,6	Газова електростанція трьохфазна з повітряним охолодженням GENERAC RG2224RNAX 230/400 22кВА 17,6 кВт	964 167,00	1 157 000,00
3	Насосна станція кв.78	проспект Свободи, ХХ	13,6	Газова електростанція трьохфазна GENERAC G0071890 20кВА 50ГЦ 13,6 кВт	450 000,00	540 000,00
4	Насосна станція кв.57-2	вул. Героїв Маріуполя, ХХ	56	Газова електростанція трьохфазна GENERAC SG056	2 654 560,00	3 185 472,00
5	Насосна станція кв.59	вул. Київська, ХХ	56	Газова електростанція трьохфазна GENERAC SG056	2 654 560,00	3 185 472,00
разом по п.2					10 394 537,00	12 473 444,00
3. Транспортування теплової енергії (утримання та ремонт ЦТП)						
1	ЦТП 101	квартал 101, ХХ	56	Газова електростанція трьохфазна GENERAC SG056	2 654 560,00	3 185 472,00
разом по п.3					2 654 560,00	3 185 472,00
всього:					21 845 264,67	26 214 316,00

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності
(посада відповідальної особи)

(підпис)

Андрій ФОМІН
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

№0106-2 від 01.06.2026р.

КП «Теплоенерго»

office@kremenchuk-teplo.org.ua

Комерційна пропозиція

У відповідь на Ваш запит за №04/1196 від 20.05.2026р. компанія ТОВ «ПАУЕРГАЗ» (код ЄДРПОУ 43722465) висловлює свою готовність до постачання, газових генераторів Generac на об'єкти КП «Теплоенерго». Надаємо свою комерційну пропозицію на генератори комплектно з щитами АВР та акумуляторами із зазначенням термінів постачання та умов оплати:

№ п/п	Обладнання та матеріали	Потужність (від природнього газу низького тиску)		Од. вим.	Кількість	Ціна без ПДВ, грн.	Ціна з ПДВ, грн.
1	Газова електростанція трьохфазна з повітряним охолодженням GENERAC G0071890 20 кВА 50 Гц	17 кВА	13,6 кВт	шт	2	450 000,00	540 000,00
2	Газова електростанція трьохфазна GENERAC RG2224RNAX 230/400 22 кВА 17,6 кВт	22 кВА	17,6 кВт	шт	6	964 167,00	1 157 000,00
3	Газова електростанція трьохфазна GENERAC RG02724RNAX 27 кВА 2.4л 230/400В 50 Гц	27 кВА	21,6 кВт	шт	4	964 167,00	1 157 000,00
4	Газова електростанція Pramac GGW50G (NG) (ALT. M) (ACP GCB2) +BAT+PHS	50 кВА	40 кВт	шт	1	2 397 700,00	2 877 240,00
5	Газова електростанція трьохфазна GENERAC SG056	70 кВА	56 кВт	шт	3	2 654 560,00	3 185 472,00
6	Газова електростанція GENERAC SG104 130 кВА 9,0 L 104 кВт	130 кВА	104 кВт	шт	1	3 671 250,00	4 405 500,00
Разом без ПДВ, грн.							24 574 296,67
ПДВ 20%, грн.							4 914 859,33
Разом з ПДВ, грн.							29 489 156,00

Умови поставки: поставка на умовах DDP-склад.

Умови оплати: 30% - передплата, 70% - по факту постачання партії товару на склад покупця протягом 20 днів.

Термін постачання: протягом 120 календарних днів.

Гарантійні умови: Трьох річна гарантія протягом 36 місяців або 1000 годин роботи (що настане раніше)

Виробником газових генераторів являється компанія «Generac Power Systems, Inc» США. ТОВ «ПАУЕРГАЗ» являється офіційним дистриб'ютором компанії Generac на території України.

В додатку – специфікації з основними технічними характеристиками на генератори.

З повагою,
Директор ТОВ «ПАУЕРГАЗ»



Соколов А.Г.

№	Модель генератора			Потужність	Ціна	Наявність на складі
Газові генератори з повітряним охолодженням серія GUARDIAN						
1	GENERAC G0071450 – однофазний			10 кВт	8'500 \$	Є в наявності
2	GENERAC G0071460 – однофазний			13 кВт	9'500 \$	
3	GENERAC G0071890 – трифазний			13,6 кВт	12'000 \$	
Газові генератори з водяним охолодженням серія COMERCIAL						
4	GENERAC RG2724MNAX – однофазний			21,6 кВт	25'000 \$	Є в наявності
5	GENERAC RG272RNAX – трифазний			21,6 кВт	26'000 \$	
Газові трифазні генератори з водяним охолодженням серія INDUSTRIAL						
6	GENERAC SG 028	35 кВА	4,5 L	28 кВт	60'200 \$	Під замовлення
7	GENERAC SG 032	40 кВА	4,5 L	32 кВт	64'000 \$	Під замовлення
8	GENERAC SG 036	45 кВА	4,5 L	36 кВт	64'300 \$	Під замовлення
9	GENERAC SG 040	50 кВА	4,5 L	40 кВт	64'500 \$	Є в наявності
10	GENERAC SG 048	60 кВА	4,5 L	48 кВт	69'600 \$	Під замовлення
11	GENERAC SG 056	70 кВА	4,5 L	56 кВт	72'000 \$	Під замовлення
12	GENERAC SG 068	80 кВА	4,5 L	64 кВт	75'900 \$	Є в наявності
13	GENERAC SG 080	100 кВА	9,0 L	80 кВт	78'000 \$	Під замовлення
14	GENERAC SG 104	130 кВА	9,0 L	104 кВт	99'000 \$	Є в наявності
15	GENERAC SG 120	150 кВА	9,0 L	120 кВт	132'000 \$	Під замовлення
16	GENERAC SG 140	175 кВА	14,2 L	140 кВт	180'000 \$	Під замовлення
17	GENERAC SG 160	200 кВА	14,2 L	160 кВт	197'000 \$	Під замовлення
18	GENERAC SG 184	230 кВА	14,2 L	184 кВт	210'000 \$	Під замовлення
19	GENERAC SG 200	250 кВА	14,2 L	200 кВт	210'000 \$	Під замовлення
20	GENERAC SG 220	275 кВА	14,2 L	220 кВт	219'000 \$	Під замовлення
21	GENERAC SG 240	300 кВА	14,2 L	240 кВт	220'000 \$	Під замовлення
22	GENERAC SG 280	350 кВА	21,9 L	280 кВт	380'000 \$	Під замовлення
23	GENERAC SG 320	400 кВА	21,9 L	320 кВт	382'000 \$	Під замовлення
24	GENERAC SG 400	500 кВА	25,8 L	400 кВт	460'000 \$	Під замовлення
25	GENERAC SG 500	600 кВА	33,9 L	500 кВт	650'000 \$	Під замовлення
26	GENERAC SG 600	700 кВА	33,9 L	600 кВт	780'000 \$	Під замовлення
PRAMAC Дизельні трифазні генератори з водяним охолодженням						
27	GDW20B/FNE	20,70 кВА	Baudouin	16,60 кВт	19'300 Euro	Є в наявності
28	GBW22P	22,00 кВА	Perkins	17,60 кВт	16'660 Euro	Є в наявності
29	GDW40Y/FS3A	38,50 кВА	Yanmar	30,80 кВт	23'000 Euro	Є в наявності
30	GSW15P	14,31 кВА	Perkins	11,45 кВт	16'660 Euro	Є в наявності
31	GDW50P/FNE	49,50 кВА	Perkins	39,60 кВт	27'600 Euro	Є в наявності
32	GDW65P/FNE	66,00 кВА	Perkins	53,00 кВт	30'600 Euro	Є в наявності
33	GDW85B/FNE	82,50 кВА	Baudouin	66,00 кВт	33'050 Euro	Є в наявності
34	GDW90I/FNE	90,80 кВА	FPT	72,60 кВт	35'500 Euro	Є в наявності
35	GDW135I/FNE	136,10 кВА	FPT	108,90 кВт	38'900 Euro	Є в наявності
PRAMAC Газові трифазні генератори						
36	GA20000 20кВА G0072890 – трифазний			20 кВА	10'000 Euro	Є в наявності
37	GGW50G	50 кВА	4,5 L	40 кВт	58'900 Euro	Є в наявності
PRAMAC зарядні станції						
38	Зарядна станція Pramac PWB-1200			1200 Вт	960 Euro	Є в наявності

21 травня 2026 р.

КП «Теплоенерго»
КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО
РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ
office@kremenchuk-teplo.org.ua

ПРОПОЗИЦІЯ № 04/05

Відповідно до Вашого запиту №04/1199 від 21.05.2026р. наша компанія пропонує здійснити поставку газових генераторів (електростанцій) «GENERAC» (USA).

Основним предметом даної пропозиції є продаж та офіційна поставка обладнання.

У подальшому ми можемо надати Замовнику додаткові послуги:

- монтаж та підключення генераторних установок;
- пусконаладжувальні роботи;
- сервісне та технічне обслуговування протягом всього строку експлуатації.

⚠ Зазначені послуги не входять до вартості генераторів і виконуються виключно на умовах окремого договору.

Виняток становить лише гарантійний ремонт, який здійснюється у межах гарантійних зобов'язань виробника.

Таким чином, ми пропонуємо Замовнику не лише придбати генератори, але й за бажанням отримати повний пакет послуг «під ключ» — від поставки до технічного супроводу, що забезпечить стабільне енергозабезпечення об'єктів, за окремим погодженням.

СПЕЦИФІКАЦІЯ НА ГАЗОВІ ЕЛЕКТРОСТАНЦІЇ (генератори)

№ з/п	Модель генератора	Потужність		Ціна генератора з щитом АВР та акумулятором, грн. з ПДВ	Кількість	Загальна вартість, грн. з ПДВ
		кВА	кВт			
1.	Газова електростанція трьохфазна з повітряним охолодженням GENERAC G0071890 20 кВа 50 Гц	17	13,6	562000,00	2,00	1 124 000,00

2.	Газова електростанція трьохфазна GENERAC RG2224RNAX 230/400 22 кВА 17,6 кВт	22	17,6	1205000,00	6,00	7 230 000,00
3.	Газова електростанція трьохфазна GENERAC RG02724RNAX 27 кВА 2.4л 230/400В 50 Гц	27	21,6	1200000,00	4,00	4 800 000,00
4.	Газова електростанція трьохфазна GENERAC SG040	50	40	2993000,00	1,00	2 993 000,00
5.	Газова електростанція трьохфазна GENERAC SG056	70	56	3313000,00	3,00	9 939 000,00
6.	Газова електростанція GENERAC SG104 130 кВА 9,0 L 104 кВт	130	104	4582000,00	1,00	4 582 000,00
Разом:					17	30 668 000,00

Умови поставки: поставка на умовах DDP-склад.

Умови оплати: 50% - передплата, 25% - перед відвантаженням від виробника, 25% - після постачання Товару протягом 14 днів.

Термін постачання: протягом 240 календарних днів.

Виробником **газових генераторів** являється компанія **«Generac Power Systems, Inc» США.**

Строк гарантії 36 місяців або 1000 мотогодин з дати підписання акту введення обладнання в експлуатацію представником сервісного центру ТОВ «ПАУЕРГАЗ», дистриб'ютор заводу «Generac Power Systems Inc» США на території України, але не більше 2-х місяців з моменту передачі устаткування!

З повагою,
Директор ТОВ «ЕНЕРГО КЛІМАТ»

Олег Бєлан

Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 109) по вул. Софіївській, ХХ»

Для розвитку та вдосконалення впровадженої на підприємстві системи автоматичного контролю та керування технологічними процесами (SCADA), за рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки, пропонуються заходи з розробки проєктної документації на реконструкцію системи автоматизації ЦТП 109. Вартість робіт з розробки проєктно-кошторисної документації (ПКД) - 95,56 тис. грн (без ПДВ).

Центральний тепловий пункт (ЦТП) отримує теплоносій від ТЕЦ. Основна функція ЦТП — підготовка гарячої води для населення шляхом нагріву холодної води у теплообмінниках до температури 60°C. Додатково здійснюється перерозподіл теплоносія між опаленням на споживача та підготовкою гарячої води.

Метою реконструкції є автоматизація процесів управління та обліку (забезпечення повністю автоматичної роботи без постійного персоналу, можливістю дистанційного керування з диспетчерського пункту Замовника) та підвищення енергоефективності та надійності роботи ЦТП.

Для досягнення мети реконструкції пропонується виконати роботи з встановлення обладнання для вимірювання необхідних параметрів, керування процесами, організації обліку ресурсів, запису та збереження отриманої інформації:

- встановлення/заміна запірної арматури з дистанційним керуванням, регулюючого клапана на трубопровід ЦО;
- встановлення витратомірів теплових лічильників, витратомірів холодної води;
- встановлення реєстраторів параметрів електричної мережі з передачею на загальний контролер.
- встановлення датчиків температури та тиску;
- встановлення загального контролера керування з інтеграцією в існуючу диспетчерську систему Замовника;
- візуалізація/керування параметрами роботи ЦТП (температура, тиск, витрати).
- архівування даних та формування звітів, перегляд таблиць та графіків;
- можливість дистанційного керування арматурою та насосами;
- інформування/оповіщення про виникнення аварійних ситуацій;
- встановлення датчика рівня палива в дизель-генераторі та передача цієї інформації;
- встановлення АВР та можливість в дистанційному режимі вмикати/вимикати та переводити в ручий/автоматичний режим дизель-генератор.

Впровадження системи автоматизації центрального теплового пункту забезпечить:

- підвищення енергоефективності роботи обладнання;
- зменшення поточних експлуатаційних витрат;
- можливість економії палива та електроенергії, оперативне реагування на виникнення позаштатних ситуацій.

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН

ТОВ «ОМЕГА ВЕСТ ТРЕЙД»

Юридична адреса: 03039, м. Київ, Україна,
вул. Лобановського Валерія, 119, літера «А», офіс 5
р/р в АТ КБ «Приватбанк», МФО 305299
IBAN – UA943052990000026007006207535;
ЄДРПОУ: 42418604
ПІН 424186026505



№ 13-2025-01 від 13.01.2026р.

Доброго дня!

Пропонуємо Вам виконати проектні роботи по реконструкції 3-х (трьох) об'єктів:

- 1) *«Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-109) по вул. Софіївській, ХХ».* Ціна за проектні роботи становить 114 666,00 грн. з ПДВ (сто чотирнадцять тисяч шістсот шістдесят шість гривень, 00 коп.).
- 2) *«Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-88) по вул. Небесної Сотні, ХХ».* Ціна за проектні роботи становить 114 666,00 грн. з ПДВ (сто чотирнадцять тисяч шістсот шістдесят шість гривень, 00 коп.).
- 3) *«Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-98) по вул. Шевченка, ХХ».* Ціна за проектні роботи становить 114 666,00 грн. з ПДВ (сто чотирнадцять тисяч шістсот шістдесят шість гривень, 00 коп.).

Загальна вартість за 3 (три) проектування становить 343 998, 00 грн. (триста сорок три тисячі дев'яносто дев'яносто вісім гривень, 00 коп.), у т. ч. ПДВ 20% - 57 333, 00 грн.

Директор



Ірина КОБЯКОВА



ЕНЕРГОЗБЕРІГАЮЧІ ТЕХНОЛОГІЇ
Проекти. Обладнання. Рішення.

Вих. №1501/01 від 15.01.2026р.

Комерційна пропозиція
Для КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» м. Кременчук

№	Найменування Об'єкту робіт	К-сть	Ціна з ПДВ (грн.)	Вартість з ПДВ (грн.)
1	Виконання проектних робіт по об'єкту: «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-109) по вул. Софіївській, ХХ»	1	178 712,00	178 712,00
2	Виконання проектних робіт по об'єкту: «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-88) по вул. Небесної Сотні, ХХ»	1	178 712,00	178 712,00
3	Виконання проектних робіт по об'єкту: «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-98) по вул. Шевченка, ХХ»	1	178 712,00	178 712,00
Всього (грн. з ПДВ)				536 136,00

Директор
ТОВ «Енергозберігаючі технології»



Євген ЮХНОВСЬКИЙ

ТОВ «Енергозберігаючі технології»

Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 88) по вул. Небесної Сотні, ХХ»

Для розвитку та вдосконалення впровадженої на підприємстві системи автоматичного контролю та керування технологічними процесами (SCADA), за рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки, пропонуються заходи з розробки проєктної документації на реконструкцію системи автоматизації ЦТП 88. Вартість робіт з розробки проєктно-кошторисної документації (ПКД) - 95,56 тис. грн (без ПДВ).

Центральний тепловий пункт (ЦТП) отримує теплоносії від ТЕЦ. Основна функція ЦТП — підготовка гарячої води для населення шляхом нагріву холодної води у теплообмінниках до температури 60°C. Додатково здійснюється перерозподіл теплоносія між опаленням на споживача та підготовкою гарячої води.

Метою реконструкції є автоматизація процесів управління та обліку (забезпечення повністю автоматичної роботи без постійного персоналу, можливістю дистанційного керування з диспетчерського пункту Замовника) та підвищення енергоефективності та надійності роботи ЦТП.

Для досягнення мети реконструкції пропонується виконати роботи з встановлення обладнання для вимірювання необхідних параметрів, керування процесами, організації обліку ресурсів, запису та збереження отриманої інформації:

- встановлення/заміна запірної арматури з дистанційним керуванням, регулюючого клапана на трубопровід ЦО;
- встановлення витратомірів теплових лічильників, витратомірів холодної води;
- встановлення реєстраторів параметрів електричної мережі з передачею на загальний контролер.
- встановлення датчиків температури та тиску;
- встановлення загального контролера керування з інтеграцією в існуючу диспетчерську систему Замовника;
- візуалізація/керування параметрами роботи ЦТП (температура, тиск, витрати).
- архівування даних та формування звітів, перегляд таблиць та графіків;
- можливість дистанційного керування арматурою та насосами;
- інформування/оповіщення про виникнення аварійних ситуацій;
- встановлення датчика рівня палива в дизель-генераторі та передача цієї інформації;
- встановлення АВР та можливість в дистанційному режимі вмикати/вимикати та переводити в ручий/автоматичний режим дизель-генератор.

Впровадження системи автоматизації центрального теплового пункту забезпечить:

- підвищення енергоефективності роботи обладнання;
- зменшення поточних експлуатаційних витрат;
- можливість економії палива та електроенергії, оперативне реагування на виникнення позаштатних ситуацій.

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН

ТОВ «ОМЕГА ВЕСТ ТРЕЙД»

Юридична адреса: 03039, м. Київ, Україна,
вул. Лобановського Валерія, 119, літера «А», офіс 5
р/р в АТ КБ «Приватбанк», МФО 305299
IBAN – UA943052990000026007006207535;
ЄДРПОУ: 42418604
ПІН 424186026505



№ 13-2025-01 від 13.01.2026р.

Доброго дня!

Пропонуємо Вам виконати проектні роботи по реконструкції 3-х (трьох) об'єктів:

- 1) *«Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-109) по вул. Софіївській, ХХ».* Ціна за проектні роботи становить 114 666,00 грн. з ПДВ (сто чотирнадцять тисяч шістсот шістдесят шість гривень, 00 коп.).
- 2) *«Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-88) по вул. Небесної Сотні, ХХ».* Ціна за проектні роботи становить 114 666,00 грн. з ПДВ (сто чотирнадцять тисяч шістсот шістдесят шість гривень, 00 коп.).
- 3) *«Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-98) по вул. Шевченка, ХХ».* Ціна за проектні роботи становить 114 666,00 грн. з ПДВ (сто чотирнадцять тисяч шістсот шістдесят шість гривень, 00 коп.).

Загальна вартість за 3 (три) проектування становить 343 998, 00 грн. (триста сорок три тисячі дев'яносто дев'яносто вісім гривень, 00 коп.), у т. ч. ПДВ 20% - 57 333, 00 грн.

Директор



Ірина КОБЯКОВА



ЕНЕРГОЗБЕРІГАЮЧІ ТЕХНОЛОГІЇ
Проекти. Обладнання. Рішення.

Вих. №1501/01 від 15.01.2026р.

Комерційна пропозиція
Для КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» м. Кременчук

№	Найменування Об'єкту робіт	К-сть	Ціна з ПДВ (грн.)	Вартість з ПДВ (грн.)
1	Виконання проектних робіт по об'єкту: «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-109) по вул. Софіївській, ХХ»	1	178 712,00	178 712,00
2	Виконання проектних робіт по об'єкту: «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-88) по вул. Небесної Сотні, ХХ»	1	178 712,00	178 712,00
3	Виконання проектних робіт по об'єкту: «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-98) по вул. Шевченка, ХХ»	1	178 712,00	178 712,00
Всього (грн. з ПДВ)				536 136,00

Директор
ТОВ «Енергозберігаючі технології»



Євген ЮХНОВСЬКИЙ

ТОВ «Енергозберігаючі технології»



03138, м. Київ
вул. Сумська 2-а



Тел.: +38 (044) 258-22-99
(багатоканальний)



main@eneteht.com.ua



www.eneteht.com.ua

Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 98) по вул. Шевченка, ХХ»

Для розвитку та вдосконалення впровадженої на підприємстві системи автоматичного контролю та керування технологічними процесами (SCADA), за рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки, пропонуються заходи з розробки проєктної документації на реконструкцію системи автоматизації ЦТП 98. Вартість робіт з розробки проєктно-кошторисної документації (ПКД) - 95,56 тис. грн (без ПДВ).

Центральний тепловий пункт (ЦТП) отримує теплоносії від ТЕЦ. Основна функція ЦТП — підготовка гарячої води для населення шляхом нагріву холодної води у теплообмінниках до температури 60°C. Додатково здійснюється перерозподіл теплоносія між опаленням на споживача та підготовкою гарячої води.

Метою реконструкції є автоматизація процесів управління та обліку (забезпечення повністю автоматичної роботи без постійного персоналу, можливістю дистанційного керування з диспетчерського пункту Замовника) та підвищення енергоефективності та надійності роботи ЦТП.

Для досягнення мети реконструкції пропонується виконати роботи з встановлення обладнання для вимірювання необхідних параметрів, керування процесами, організації обліку ресурсів, запису та збереження отриманої інформації:

- встановлення/заміна запірної арматури з дистанційним керуванням, регулюючого клапана на трубопровід ЦО;
- встановлення витратомірів теплових лічильників, витратомірів холодної води;
- встановлення реєстраторів параметрів електричної мережі з передачею на загальний контролер.
- встановлення датчиків температури та тиску;
- встановлення загального контролера керування з інтеграцією в існуючу диспетчерську систему Замовника;
- візуалізація/керування параметрами роботи ЦТП (температура, тиск, витрати).
- архівування даних та формування звітів, перегляд таблиць та графіків;
- можливість дистанційного керування арматурою та насосами;
- інформування/оповіщення про виникнення аварійних ситуацій;
- встановлення датчика рівня палива в дизель-генераторі та передача цієї інформації;
- встановлення АВР та можливість в дистанційному режимі вмикати/вимикати та переводити в ручий/автоматичний режим дизель-генератор.

Впровадження системи автоматизації центрального теплового пункту забезпечить:

- підвищення енергоефективності роботи обладнання;
- зменшення поточних експлуатаційних витрат;
- можливість економії палива та електроенергії, оперативне реагування на виникнення позаштатних ситуацій.

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН

ТОВ «ОМЕГА ВЕСТ ТРЕЙД»

Юридична адреса: 03039, м. Київ, Україна,
вул. Лобановського Валерія, 119, літера «А», офіс 5
р/р в АТ КБ «Приватбанк», МФО 305299
IBAN – UA943052990000026007006207535;
ЄДРПОУ: 42418604
ПІН 424186026505



№ 13-2025-01 від 13.01.2026р.

Доброго дня!

Пропонуємо Вам виконати проектні роботи по реконструкції 3-х (трьох) об'єктів:

- 1) **«Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-109) по вул. Софіївській, ХХ».** Ціна за проектні роботи становить 114 666,00 грн. з ПДВ (сто чотирнадцять тисяч шістсот шістдесят шість гривень, 00 коп.).
- 2) **«Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-88) по вул. Небесної Сотні, ХХ».** Ціна за проектні роботи становить 114 666,00 грн. з ПДВ (сто чотирнадцять тисяч шістсот шістдесят шість гривень, 00 коп.).
- 3) **«Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-98) по вул. Шевченка, ХХ».** Ціна за проектні роботи становить 114 666,00 грн. з ПДВ (сто чотирнадцять тисяч шістсот шістдесят шість гривень, 00 коп.).

Загальна вартість за 3 (три) проектування становить 343 998, 00 грн. (триста сорок три тисячі дев'яносто дев'яносто вісім гривень, 00 коп.), у т. ч. ПДВ 20% - 57 333, 00 грн.

Директор



Ірина КОБЯКОВА



ЕНЕРГОЗБЕРІГАЮЧІ ТЕХНОЛОГІЇ
Проекти. Обладнання. Рішення.

Вих. №1501/01 від 15.01.2026р.

Комерційна пропозиція
Для КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» м. Кременчук

№	Найменування Об'єкту робіт	К-сть	Ціна з ПДВ (грн.)	Вартість з ПДВ (грн.)
1	Виконання проектних робіт по об'єкту: «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-109) по вул. Софіївській, ХХ»	1	178 712,00	178 712,00
2	Виконання проектних робіт по об'єкту: «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-88) по вул. Небесної Сотні, ХХ»	1	178 712,00	178 712,00
3	Виконання проектних робіт по об'єкту: «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-98) по вул. Шевченка, ХХ»	1	178 712,00	178 712,00
Всього (грн. з ПДВ)				536 136,00

Директор
ТОВ «Енергозберігаючі технології»



Євген ЮХНОВСЬКИЙ

ТОВ «Енергозберігаючі технології»



03138, м. Київ
вул. Сумська 2-а



Тел.: +38 (044) 258-22-99
(багатоканальний)



main@eneteht.com.ua



www.eneteht.com.ua

Реконструкція інженерних вводів теплової енергії житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних

За рахунок інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки заплановано виконати заходи з реконструкції інженерних вводів теплової енергії житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних на 29 будинках (квартал 17 м. Кременчука) на загальну суму 1 879,04 тис. грн (без ПДВ).

Враховуючи види діяльності підприємства – виробництво, транспортування та постачання теплової енергії, для проведення аналізу теплових витрат на кожному етапі теплопостачання та під час реалізації об'єму спожитої гарячої води, необхідно передбачити систему обліку теплової енергії та гарячого водопостачання.

Отже, керуючись законом України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання», рекомендаціями технічних спеціалістів та партнерів, КП «Теплоенерго» в рамках інвестиційної програми планує здійснити захід з придбання лічильників, проектування, монтажних робіт з реконструкції вузлів обліку а також встановлення обладнання для забезпечення системи дистанційної передачі даних з приладів обліку теплової енергії у 29 житлових будинках.

Тепловодолічильники Ергомера-125 призначені для комерційного або технологічного вимірювання теплової потужності та обліку кількості теплової енергії, об'ємної або масової витрати теплоносія в двох трубопроводах, у відповідності з діючими правилами обліку теплової енергії комерційного і технологічного обліку лічильники Ергомера-125 призначені для комерційного або технологічного обліку кількості води, стоків або інших рідин, на промислових об'єктах і об'єктах комунального господарства. Мікропроцесорна технологія забезпечує перерахунок вимірювальних величин, зберігання налаштувань, калібрувальних коефіцієнтів в пам'яті приладу, ведення архіву, а також діагностику несправностей та індикацію. В енергонезалежній пам'яті витратоміра зберігаються:

- об'єм та маса вимірювального середовища;
- середнє значення температур вимірювального середовища;
- час напрацювання, реверсу, відрахування та перерахунку граничної витрати;
- архів подій.

Лічильники комплектуються програмним забезпеченням ПЕВМ для вводу інформації, формування та виводу звітів у вигляді протоколів, графіків та діаграм, а також відображення вимірювальних величин в реальному часі.

Розрахунок строку окупності заходу по реконструкції інженерних введів гарячого водопостачання наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми 2026-2027 роки КП «Теплоенерго», а саме за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 469,76 тис. грн відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики підприємства.

Також слід зазначити, що остаточна ціна закупівель визначається суб'єктом господарювання на конкурентних засадах відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі».

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН

ТОВ "АКВАТЕХМОНТАЖ"

65023, м. Одеса, вулиця Пастера, будинок 34
ЄДРПОУ 43282698, IBANUA403052990000026000021210474, АТ КБ «Приватбанк»

№ 10 від 19 лютого 2026 року

Директору КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»
Р.І. РАДЧЕНКО
39600, м. Кременчук, вул. Софіївська, 68

Комерційна пропозиція

Відповідно до Вашого звернення № 11/381 від 17.02.2026р., надсилаємо на розгляд комерційну пропозицію щодо визначення вартості робіт з облаштування вводів централізованого опалення житлових будинків кварталу №17 вузлами обліку з функцією передачі даних.

№ п/п	Адреса	№ будинку	Вартість обладнання для системи передачі даних теплорічного з ПДВ	Ду лічильника тепла (подача)	Вартість теплорічного Ергомера- 125 в грн. з ПДВ		Вартість обладнання для системи передачі даних водорічного з ПДВ	Вартість монтажних робіт грн. з ПДВ	Загальна вартість робіт грн. з ПДВ
					Муфтовий	Фланцевий			
1	Івана Приходька	11		32	47472,00			31000,00	78472,00
2	Івана Приходька	13		25	47472,00			31000,00	78472,00
3	Івана Приходька	15		32	47472,00			31000,00	78472,00
4	Івана Приходька	17		20	41280,00			31000,00	72280,00
5	Івана Приходька	19		25	47472,00			31000,00	78472,00
6	Івана Приходька	23		32	47472,00			31000,00	78472,00
7	Івана Приходька	25		32	47472,00			31000,00	78472,00
8	Івана Приходька	26		32	47472,00			31000,00	78472,00
9	Івана Приходька	27		20	41280,00			31000,00	72280,00
10	Івана Приходька	28		40	48714,00		6480,00	32000,00	87194,00
11	Івана Приходька	29		20	41280,00			31000,00	72280,00
12	Івана Приходька	30		40	48714,00		6480,00	32000,00	87194,00
13	Івана Приходька	31		25	47472,00			31000,00	78472,00
14	Івана Приходька	32		32	47472,00			31000,00	78472,00
15	Івана Приходька	34/5		50		85955,00	6480,00	32000,00	124435,00
16	Івана Приходька	35		50		85955,00	6480,00	32000,00	124435,00
17	Івана Приходька	36		40	48714,00			31000,00	79714,00
18	Івана Приходька	37		50		85955,00	6480,00	32000,00	124435,00
19	Івана Приходька	58	12994,00				6480,00	12000,00	31474,00
20	Чумацький шлях	1	19204,00					7000,00	26204,00
21	Чумацький шлях	1А	19204,00					7000,00	26204,00
22	Чумацький шлях	11	19204,00				6480,00	12000,00	37684,00
23	Чумацький шлях	3	12994,00				6480,00	12000,00	31474,00
24	Чумацький шлях	5		65		86630,00	6480,00	32000,00	125110,00
25	Чумацький шлях	7		65		86630,00		31000,00	117630,00
26	Чумацький шлях	9	12994,00				6480,00	12000,00	31474,00
27	Тополевий	3		40	48714,00			31000,00	79714,00
28	Тополевий	4		15	41280,00			31000,00	72280,00
29	Івана Кожедуба	2		65		86630,00	6480,00	32000,00	125110,00
Всього:									2254853,00

Директор ТОВ «АКВАТЕХМОНТАЖ»



Вікторія ОСТЯКОВА

[illegible]

ТОВ "АКВАПРАЙМ"

39600 м. Кременчук

Вул. Героїв Маріуполя,

буд.86А, кімната 201

р/р UA053052990000026001041203352 в
АТ КБ "Приватбанк"

код ЄДРПО 39777534

№ 37 від 20.02.2026р.

Директору КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»
39600, м. Кременчук, вул. Софіївська, 68

Комерційна пропозиція

Надсилаємо комерційну пропозицію щодо вартості виконання робіт з облаштування вводів централізованого опалення житлових будинків кварталу 17 вузлами обліку теплової енергії з передачею даних. Загальна вартість робіт сформована з урахуванням вартості обладнання, матеріалів та монтажних робіт.

№п/п	Адреса	Вартість робіт
1.	вул. Чумацький шлях, 11	45 200
2.	вул. Чумацький шлях, 9	37 800
3.	вул. Чумацький шлях, 7	141 150
4.	вул. Чумацький шлях, 5	150 150
5.	вул. Чумацький шлях, 3	37 800
6.	вул. Чумацький шлях, 1	31 400
7.	вул. Чумацький шлях, 1а	31 400
8.	пров. Тополевий, 4	86 750
9.	пров. Тополевий, 3	95 650
10.	пров. Івана Кожедуба, 2	150 150
11.	вул. Івана Приходька, 58	37 800
12.	вул. Івана Приходька, 37	149 300
13.	вул. Івана Приходька, 36	95 650
14.	вул. Івана Приходька, 35	149 300
15.	вул. Івана Приходька, 34/5	149 300
16.	вул. Івана Приходька, 32	94 200
17.	вул. Івана Приходька, 31	94 200
18.	вул. Івана Приходька, 30	104 650
19.	вул. Івана Приходька, 29	86 750
20.	вул. Івана Приходька, 28	104 650

21.	вул. Івана Приходька, 27	86 750
22.	вул. Івана Приходька, 26	94 200
23.	вул. Івана Приходька, 25	94 200
24.	вул. Івана Приходька, 23	94 200
25.	вул. Івана Приходька, 19	94 200
26.	вул. Івана Приходька, 17	86 750
27.	вул. Івана Приходька, 15	94 200
28.	вул. Івана Приходька, 13	94 200
29.	вул. Івана Приходька, 11	94 200
Загальна сума		2 706 150

Директор ТОВ «Аквапрайм»



Вікторія МИХАЙЛОВА

Зобов'язання КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОЕНЕРГО»
КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ
ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ щодо досягнення очікуваних результатів
реалізації інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності та надання
комунальних послуг

Виконання заходів, передбачених Інвестиційною програмою на 2026-2027 роки, дозволить:

- забезпечити умови для поліпшення технічної бази;
- підвищити ефективність роботи та якість виконання технологічних процесів;
- підвищити якість надання послуг з постачання теплової енергії та гарячої води, забезпечити облік ресурсів;
- забезпечити надійне та безперебійне надання послуг тепlopостачання споживачам.

Директор КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»

Руслан РАДЧЕНКО