

Додаток 1
до Порядку розроблення, погодження та
затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування
діяльності яких здійснюють Рада
міністрів Автономної Республіки Крим,
обласні, Київська та Севастопольська
міські державні адміністрації
(підпункт 1 пункту 2 розділу II)

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)

від _____ № _____ « _____ » _____ 2022 року

ПРОЄКТ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

КП «Теплоенерго»
(найменування суб'єкта господарювання)

на 2022-2023 роки

Кременчук 2022

**Перелік документів, що надається у складі інвестиційної програми
КП «Теплоенерго» на 2022-2023 роки**

№ п/п	Зміст	№ сторінки
1	Додаток 2. Інформаційна картка суб'єкта господарювання до інвестиційної програми на 2022-2023 роки	3
2	Визначення строку окупності та економічного ефекту від впровадження заходів інвестиційної програми	5
3	Додаток 3. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2022-2023 роки	9
4	Додаток 4. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців	15
5	Додаток 5. План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців	22
6	Додаток 6. Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання КП «Теплоенерго» станом на 01.01.2022 рік	25
7	Додаток 7. Інформаційна згода посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних	29
8	Пояснювальна записка до інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2022-2023 роки	30
9	Опис заходів інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2022-2023 роки	34
10	Документи фінансової звітності за 2020, 2021 роки (баланс, звіт про фінансові результати, звіт про рух грошових коштів, звіт про власний капітал) КП «Теплоенерго» (копії)	104

Додаток 2
до Порядку розроблення, погодження
та затвердження інвестиційних
програм суб'єктів господарювання
у сфері теплопостачання, ліцензування
діяльності яких здійснюють Рада міністрів
Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська та Севастопольська міські
державні адміністрації
(підпункт 3 пункту 2 розділу II)

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
суб'єкта господарювання до інвестиційної програми
на 2022-2023 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 01.01.2022)	128 884,00

Балансова вартість активів, тис. грн (станом на 01.01.2022)	255 025,00
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн (станом на 01.01.2022)	150 838,00
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	відсутня

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Зниження експлуатаційних витрат та підвищення якості надання послуг
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	Будівельно-монтажні роботи Закупівля обладнання

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн (без ПДВ)	13 860,35
власні кошти	13 860,35
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0
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	26,4
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	73,6

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість (тис. грн.)	1 302,72
Внутрішня норма дохідності, %	10,04
Дисконтований період окупності, років	18,144
Індекс прибутковості, коефіцієнт	1,103

Директор
КП «Теплоенерго»

(підпис)

Руслан РАДЧЕНКО
(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Визначення строку окупності та економічного ефекту від впровадження заходів інвестиційної програми

Розрахунок оцінки економічної ефективності Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на період 2022-2023 роки виконано за прикладом, який наведено в роз'ясненні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг від 28.06.2013, щодо розрахунків прогнозованих показників ефективності інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, централізованого водопостачання та водовідведення.

Розрахунок прогнозованих показників ефективності інвестиційної програми

1. Інвестиційні витрати (загальна сума колонки 4 Додатку 3 Порядку) – 13 860,35 тис. грн.

2. Річний економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів за перший рік становить – 1 557,83 тис. грн.

3. Річний економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів за другий та наступні роки становить – 1 528,76 тис. грн (загальна сума колонки 20 Додатку 3 Порядку).

4. Ставка дисконтування – 10,0 %; (ставка НБУ – затверджено рішенням Правління Національного банку України від 21 січня 2022 року № 24-рш “Про розмір облікової ставки”).

5. Нормативний період експлуатації проєкту - 25 років.

1) Чиста приведена вартість (NPV)

Чиста приведена вартість розраховується за формулою, тис. грн:

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

CF_k - потік коштів (доходів) (річний економічний ефект) від впровадження інвестиційного заходу у k-му році, тис.грн;

R - ставка дисконтування;

I_k - інвестиційні витрати у k-му році, тис. грн;

K - порядковий номер року де k = 1, 2, 3 ... n.

Рік	Дані для розрахунку		Дисконтні дані грошових потоків
1	II	13 860,35	-12 600,32
1	CF1	1 557,83	1 416,21
2	CF2	1 528,76	1 263,44
3	CF3	1 528,76	1 148,58

4	CF4	1 528,76	1 044,16
5	CF5	1 528,76	949,24
6	CF6	1 528,76	862,95
7	CF7	1 528,76	784,50
8	CF8	1 528,76	713,18
9	CF9	1 528,76	648,34
10	CF10	1 528,76	589,40
11	CF11	1 528,76	535,82
12	CF12	1 528,76	487,11
13	CF13	1 528,76	442,83
14	CF14	1 528,76	402,57
15	CF15	1 528,76	365,97
16	CF16	1 528,76	332,70
17	CF17	1 528,76	302,46
18	CF18	1 528,76	274,96
19	CF19	1 528,76	249,96
20	CF20	1 528,76	227,24
21	CF21	1 528,76	206,58
22	CF22	1 528,76	187,80
23	CF23	1 528,76	170,73
24	CF24	1 528,76	155,21
25	CF25	1 528,76	141,10
СУММА (з 1 по 25 рік)			13 903,04
NPV			1 302,72

NPV= 1 302,72 тис. грн.

2) Внутрішня норма дохідності (IRR)

Для розрахунку внутрішньої норми дохідності інвестиційної програми використовуємо функцію ВСД (внутрішня ставка дохідності) програмного комплексу EXCEL за таким алгоритмом:

Рік	Дані для розрахунку	
1	П	-13 860,35
1	CF1	1 557,83
2	CF2	1 528,76
3	CF3	1 528,76
4	CF4	1 528,76
5	CF5	1 528,76
6	CF6	1 528,76
7	CF7	1 528,76

8	CF8	1 528,76
9	CF9	1 528,76
10	CF10	1 528,76
11	CF11	1 528,76
12	CF12	1 528,76
13	CF13	1 528,76
14	CF14	1 528,76
15	CF15	1 528,76
16	CF16	1 528,76
17	CF17	1 528,76
18	CF18	1 528,76
19	CF19	1 528,76
20	CF20	1 528,76
21	CF21	1 528,76
22	CF22	1 528,76
23	CF23	1 528,76
24	CF24	1 528,76
25	CF25	1 528,76
IRR=функція ВСД		10,04%

IRR = 10,04 %

3) Дисконтований період окупності (DPP)

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

$$PV_k = CF_k / (1+r)^k,$$

Рік	CF1-CF25		PV1-PV25		$\sum CF_{1-20} / (1+r)^1 - 30 \geq I / (1+r)^1$
			$I / (1+r)^1 =$		-12 600,32
1	CF1	1 557,83	PV1	1 416,21	-11 184,11
2	CF2	1 528,76	PV2	1 263,44	-9 920,67
3	CF3	1 528,76	PV3	1 148,58	-8 772,09
4	CF4	1 528,76	PV4	1 044,16	-7 727,93
5	CF5	1 528,76	PV5	949,24	-6 778,69
6	CF6	1 528,76	PV6	862,95	-5 915,74
7	CF7	1 528,76	PV7	784,50	-5 131,25
8	CF8	1 528,76	PV8	713,18	-4 418,07
9	CF9	1 528,76	PV9	648,34	-3 769,73
10	CF10	1 528,76	PV10	589,40	-3 180,32

11	CF11	1 528,76	PV11	535,82	-2 644,50
12	CF12	1 528,76	PV12	487,11	-2 157,39
13	CF13	1 528,76	PV13	442,83	-1 714,56
14	CF14	1 528,76	PV14	402,57	-1 311,99
15	CF15	1 528,76	PV15	365,97	-946,02
16	CF16	1 528,76	PV16	332,70	-613,32
17	CF17	1 528,76	PV17	302,46	-310,86
18	CF18	1 528,76	PV18	274,96	-35,90
19	CF19	1 528,76	PV19	249,96	214,06
20	CF20	1 528,76	PV20	227,24	441,30
21	CF21	1 528,76	PV21	206,58	647,89
22	CF22	1 528,76	PV22	187,80	835,69
23	CF23	1 528,76	PV23	170,73	1 006,42
24	CF24	1 528,76	PV24	155,21	1 161,63
25	CF25	1 528,76	PV25	141,10	1 302,72

Визначимо період після закінчення якого інвестиція окупається.

Сума дисконтованих доходів за 1-19 роки: 12 814,38 тис. грн (додавати PV1+PV2+... поки загальна сума не буде більше дисконтованих інвестиційних витрат), що більше розміру дисконтованих інвестицій (12 600,32 тис. грн) і це означає, що відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться раніше 19 років.

Якщо припустити, що приплив коштів надходить рівномірно на протязі всього періоду (за умовчанням передбачається, що кошти надходять у кінці періоду), то можна обчислити залишок від 19 року.

$$DPP = \sum \frac{CF_{1..23}}{(1+r)^{1..23}} \geq \frac{I_1}{(1+r)^1}$$

$$\text{Залишок 19 року} = (1 - (12\,814,38 - 12\,600,32) / 249,96) = 1 - 0,856 = 0,144$$

Таким чином, дисконтований період окупності складе менше 19 років, а саме:

$$DPP = 18 + 0,144 = 18,144 \text{ року}$$

4) Індекс прибутковості проєкту (Інвестиційної програми)

$$PI = (\sum CF_k / (1+r)^k) / (\sum I_k / (1+r)^k)$$

$$PI = 13\,903,04 / 12\,600,32 = 1,103$$

Директор

Руслан РАДЧЕНКО

Начальник фінансово-
економічного відділу

Вероніка МАКСИМОВА

Додаток 3
до Стратегії розвитку, розробленої та затвердженої Інвестиційним програмним суб'єктом господарювання у сфері теплоенергетики, теплопостачання, ліквідації аварійності Ряди магістрів Автономної Республіки Крим, області, Крайової та Севастопольської міської державних адміністрацій: підпункт 4 пункту 2 розділу II;

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 РАДЦЕПКО
(підпис)
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН
використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2022-2023 роки

КП "Теплоенерго"

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п (побачення)	3	4				5				6				7				8				9				10				11				12				13				14				15				16	17	18	19	20	
		Кілквісний показник (однина)				вільна сума				амортизаційні відрахування				виробничі інвестиції з прибутку				з позикових коштів				інші залучені кошти, з них:				платити по поверненню				не платити по поверненню				бюджетні кошти (не платити по поверненню)				господарські (вартість матеріалів)				за способом виконання, тис. грн (без ПДВ)				Графік здійснення заходів та використання коштів на плановий та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)									Строк окупності (місяць)**
Виробництво теплової енергії																																																							
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																																																							
Заходи з виділення літоскоп витрат, а також витрат ресурсів, з них:																																																							
1.1.1																																																							
Усього за підпунктом 1.1.1																																																							
1.1.2																																																							
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																																																							
1.1.2.1																																																							
Інші заходи, з них:																																																							
1.1.2.2																																																							
Усього за підпунктом 1.1.2																																																							
Усього за пунктом 1.1																																																							
1.2																																																							
Інші заходи з урахуванням:																																																							
1.2.1																																																							
Заходи з виділення літоскоп витрат, а також витрат ресурсів, з них:																																																							
1.2.1.1																																																							
Усього за підпунктом 1.2.1																																																							
1.2.2																																																							
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																																																							
1.2.2.1																																																							
Усього за підпунктом 1.2.2																																																							
1.2.2.2																																																							
Усього за пунктом 1.2																																																							
1.2.3																																																							
Заходи щодо виробництва та розвитку інформаційних технологій, з них:																																																							

№ з/п	Найменування заходів (об'єктно)	Клікентні показники (оцінювані виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційно-програм за джерелами: фінансування, тис. грн (без ПДВ)										Графік здійснення заходів та використання коштів на плановий та прогнозовий періоди: тис. грн (без ПДВ)				Строк окупності (місяців) *	М'я аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонн у вуглеводородного палива) проти планового періоду	Економія фонду зарплати проти: тис. грн / прогнозний період	Економічний ефект (тис. грн)***
			затратна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з придатку	початкові кошти з урахуванням:	інші залучені кошти, з них:	не повернені	повернені	вогнетні кошти (не підлягають поверненню)	господарчий (частість матеріальних ресурсів)	тираринний (без ПДВ)	плановані період	плановані період + 1	прогнозовий період	плановані період					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
Усього за підпунктом 2.2.4			-	х	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-		
2.2.5			Інші заходи, з них:																		
2.2.5.1	Придбання корелятора з вгрозхаченим мікрофоном:	1 од.	608,33	462,49	145,84	х	х	х	х	608,33	-	608,33	-	-	60,00	х	-	-	121,67		
Усього за підпунктом 2.2.5			608,33	х	х	х	х	х	х	608,33	-	608,33	-	-	60,00	х	-	-	121,67		
Усього за пунктом 2.2			608,33	х	х	х	х	х	х	608,33	-	608,33	-	-	60,00	х	-	-	121,67		
Усього за розділом III			608,33	х	х	х	х	х	х	608,33	-	608,33	-	-	60,00	х	-	-	121,67		
III																					
Транспортування теплової енергії від джерела ПАТ "КВБЗ" та власних котельень, без урахування витрат на утримання та ремонт центральних теплових пунктів																					
2.1																					
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																					
2.1.1																					
Заходи з виділення лінійних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																					
Усього за підпунктом 2.1.1			-	х	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-		
2.1.2			Заходи щодо забезпечення технологічного обслуговування ресурсів, з них:																		
Усього за підпунктом 2.1.2			-	х	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-		
2.1.3			Заходи щодо зменшення пониженої витрати у теплових мережах																		
Усього за підпунктом 2.1.3			-	х	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-		
2.1.4			Інші заходи, з них:																		
Усього за підпунктом 2.1.4			-	х	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-		
Усього за пунктом 2.1			-	х	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-		
2.2																					
Інші заходи з урахуванням:																					
2.2.1			Заходи з виділення лінійних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
Усього за підпунктом 2.2.1			-	х	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.2			Заходи щодо забезпечення технологічного обслуговування ресурсів, з них:																		
Усього за підпунктом 2.2.2			-	х	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-		
2.2.3			Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
Усього за підпунктом 2.2.3			-	х	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-		
2.2.4			Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціального призначення, з них:																		
Усього за підпунктом 2.2.4			-	х	х	х	х	х	х	х	-	-	-	-	-	-	х	-	-		
2.2.5			Інші заходи, з них:																		
2.2.5.1			Придбання електричного трактору																		
Усього за підпунктом 2.2.5			147,11	144,98	2,13	х	х	х	х	х	147,11	-	147,11	-	60,00	х	-	-	59,42		
Усього за підпунктом 2.2.5			147,11	х	х	х	х	х	х	х	147,11	-	147,11	-	60,00	х	-	-	59,42		

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Ключові показники (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми: за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)										За способом відомлення, тис. грн (без ПДВ)				Графік здійснення заходів та використання коштів на плановий та прогнозовий періоди: тис. грн (без ПДВ)				Економічний ефект (тис. грн)***				
			зачаткова сума			амортизаційні відрахування			виробничі інвестиції з прибутку			з урахуванням:				заощаджені кошти (не підлягають поверненню)		господарські матеріальні ресурси		маркетинг		плановані період		прогнозовані період	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20						
Усього за пунктом 2.2			147,11	х	х	-	-	-	-	147,11	-	147,11	-	-	60,00	х	-	-	29,42						
Усього за розділом II.П			147,11	х	х	-	-	-	-	147,11	-	147,11	-	-	60,00	х	-	-	29,42						
III																									
Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"																									
2.1.																									
Будівництво, реконструкція та модернізації об'єктів теплопостачання з урахуванням:																									
Заходи з зниження витрат, а також витрат ресурсів, з них:																									
Усього за підпунктом 2.1.1																									
Усього за підпунктом 2.1.2																									
Усього за підпунктом 2.1.3																									
Усього за підпунктом 2.1.4																									
Інші заходи, з них:																									
Реконструкція ЦТП 98, що знаходиться за адресою Подільська область, м. Кременчук, вул. Шевченка, 64 А																									
Усього за пунктом 2.1																									
Усього за пунктом 2.2																									
Інші заходи з урахуванням:																									
Заходи з зниження витрат, а також витрат ресурсів, з них:																									
Усього за підпунктом 2.2.1																									
Усього за підпунктом 2.2.2																									
Усього за підпунктом 2.2.3																									
Усього за підпунктом 2.2.4																									
Усього за підпунктом 2.2.5																									
Інші заходи, з них:																									
Усього за пунктом 2.1																									
Усього за пунктом 2.2																									
Усього за пунктом 2.3																									
Усього за пунктом 2.4																									
Усього за пунктом 2.5																									
Усього за пунктом 2.6																									
Усього за пунктом 2.7																									
Усього за пунктом 2.8																									
Усього за пунктом 2.9																									
Усього за пунктом 2.10																									
Усього за пунктом 2.11																									
Усього за пунктом 2.12																									
Усього за пунктом 2.13																									
Усього за пунктом 2.14																									
Усього за пунктом 2.15																									
Усього за пунктом 2.16																									
Усього за пунктом 2.17																									
Усього за пунктом 2.18																									
Усього за пунктом 2.19																									
Усього за пунктом 2.20																									
Усього за пунктом 2.21																									
Усього за пунктом 2.22																									
Усього за пунктом 2.23																									
Усього за пунктом 2.24																									
Усього за пунктом 2.25																									
Усього за пунктом 2.26																									
Усього за пунктом 2.27																									
Усього за пунктом 2.28																									
Усього за пунктом 2.29																									
Усього за пунктом 2.30																									
Усього за пунктом 2.31																									
Усього за пунктом 2.32																									
Усього за пунктом 2.33																									
Усього за пунктом 2.34																									
Усього за пунктом 2.35																									
Усього за пунктом 2.36																									
Усього за пунктом 2.37																									
Усього за пунктом 2.38																									
Усього за пунктом 2.39																									
Усього за пунктом 2.40																									
Усього за пунктом 2.41																									
Усього за пунктом 2.42																									
Усього за пунктом 2.43																									
Усього за пунктом 2.44																									
Усього за пунктом 2.45																									
Усього за пунктом 2.46																									
Усього за пунктом 2.47																									
Усього за пунктом 2.48																									
Усього за пунктом 2.49																									
Усього за пунктом 2.50																									
Усього за пунктом 2.51																									
Усього за пунктом 2.52																									
Усього за пунктом 2.53																									
Усього за пунктом 2.54																									
Усього за пунктом 2.55																									
Усього за пунктом 2.56																									
Усього за пунктом 2.57																									
Усього за пунктом 2.58																									
Усього за пунктом 2.59																									
Усього за пунктом 2.60																									
Усього за пунктом 2.61																									
Усього за пунктом 2.62																									
Усього за пунктом 2.63																									
Усього за пунктом 2.64																									
Усього за пунктом 2.65																									
Усього за пунктом 2.66																									
Усього за пунктом 2.67																									
Усього за пунктом 2.68																									
Усього за пунктом 2.69																									
Усього за пунктом 2.70																									
Усього за пунктом 2.71																									
Усього за пунктом 2.72																									
Усього за пунктом 2.73																									
Усього за пунктом 2.74																									
Усього за пунктом 2.75																									
Усього за пунктом 2.76																									
Усього за пунктом 2.77																									
Усього за пунктом 2.78																									
Усього за пунктом 2.79																									
Усього за пунктом 2.80																									
Усього за пунктом 2.81																									
Усього за пунктом 2.82																									
Усього за пунктом 2.83																									
Усього за пунктом 2.84																									
Усього за пунктом 2.85																									
Усього за пунктом 2.86																									
Усього за пунктом 2.87																									
Усього за пунктом 2.88																									
Усього за пунктом 2.89																									
Усього за пунктом 2.90																									
Усього за пунктом 2.91																									
Усього за пунктом 2.92																									
Усього за пунктом 2.93																									
Усього за пунктом 2.94																									
Усього за пунктом 2.95																									
Усього за пунктом 2.96																									
Усього за пунктом 2.97																									
Усього за пунктом 2.98																									
Усього за пунктом 2.99																									
Усього за пунктом 3.00																									

№ з/п	Найменування заходів (об'єктно)	Класифікаційний показник (одинична 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 планованій та прогнозованій періоди тис. грн (без ПДВ)				Економічний ефект (тис. грн)***
			затратна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	з урахуванням:			податкові кошти	інші залучені кошти, з них:	не підлягають поверненню	підлягають поверненню	власні кошти (не підлягають поверненню)	господарські (вартість матеріальних ресурсів)	матеріальні	планований період	планований період + 1	планований період	має аркуша об'єднувальних матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тис. грн / прогнозний період)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
Усього за пунктом 3.2			2 843,45	X	X	X	X	X	X	X	2 843,45	2 843,45	-	-	180,00	X	-	-	189,57		
Усього за розділом III			8 301,79	X	X	X	X	X	X	X	2 843,45	8 301,79	-	-	214,70	X	-	-	462,49		
III																					
Постачання теплової енергії																					
3.1. Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																					
Заходи з зняття літніх витрат, а також витрат ресурсів, з них:																					
3.1.1.																					
Усього за підпунктом 3.1.1																					
3.1.2.																					
Усього за підпунктом 3.1.2																					
3.1.3.																					
Усього за підпунктом 3.1.3																					
Усього за пунктом 3.1																					
3.2.																					
3.2.1.																					
Усього за підпунктом 3.2.1																					
3.2.2.																					
Усього за підпунктом 3.2.2																					
3.2.3.																					
Усього за підпунктом 3.2.3																					
3.2.4.																					
Усього за підпунктом 3.2.4																					
3.2.5.																					
Усього за підпунктом 3.2.5																					
3.2.5.1.																					
Усього за пунктом 3.2																					
Усього за розділом III																					
IV																					
Постачання гарячої води																					
4.1. Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																					
4.1.1.																					
Усього за підпунктом 4.1.1																					
4.1.1.1.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.2.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.3.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.4.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.5.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.6.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.7.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.8.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.9.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.10.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.11.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.12.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.13.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.14.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.15.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.16.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.17.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.18.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.19.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.20.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.21.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.22.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.23.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.24.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.25.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.26.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.27.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.28.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.29.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.30.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.31.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.32.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.33.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.34.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.35.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.36.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.37.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.38.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.39.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.40.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.41.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.42.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.43.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.44.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.45.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.46.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.47.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.48.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.49.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.50.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.51.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.52.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.53.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.54.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.55.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.56.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.57.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.58.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.59.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.60.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.61.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.62.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.63.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.64.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.65.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.66.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.67.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.68.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.69.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.70.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.71.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.72.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.73.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.74.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.75.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.76.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.77.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.78.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.79.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.80.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.81.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.82.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.83.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.84.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.85.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.86.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.87.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.88.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.89.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.90.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.91.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.92.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.93.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.94.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.95.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.96.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.97.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.98.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.99.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.100.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.101.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.102.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.103.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.104.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.105.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.106.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.107.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.108.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.109.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.110.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.111.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.112.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.113.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.114.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.115.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.116.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.117.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.118.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.119.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.120.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.121.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.122.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.123.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.124.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.125.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.126.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.127.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.128.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.129.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.130.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.131.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.132.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.133.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.134.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.135.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.136.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.137.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.138.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.139.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.140.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.141.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.142.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.143.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.144.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.145.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.146.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.147.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.148.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.149.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.150.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.151.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.152.																					
Усього за пунктом 4.1.1																					
4.1.1.153.																					

№ п/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Клікаєтні показники (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)										Контр. що враховуються у структурі тарифів (р. 5 + р. 6 + р. 11 + р. 12, тис. грн. (без ПДВ))	За способом видання, тис. грн. (без ПДВ)	Гроші здійснення заходів та використання коштів на планований період, тис. грн. (без ПДВ)				№ аркуша об'єднувальних матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонн умовного палива / пропущений період)	Економія фонду зарплатної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.) **	
			вартість запланованих витрат з урахуванням амортизаційних відрахувань	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у планованому періоді позикові кошти	отримані у планованому періоді позикові кошти, що не підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	отримані у планованому періоді з інших джерел	що не підлягають поверненню	що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню	що підлягають поверненню			I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Усього за підпунктом 2.2.3			-	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
2.2.4.			Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціального призначення, з них:																				
Усього за підпунктом 2.2.4			-	X	X	-	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
2.2.5.			Інші заходи, з них:																				
2.2.5.1	Придбання електричного трамвая	1 од.	147,11	144,98	2,13	X	X	X	X	-	-	147,11	147,11	-	-	-	-	147,11	60,00	X	-	-	29,42
Усього за підпунктом 2.2.5			147,11	X	X	-	-	-	-	-	-	147,11	147,11	-	-	-	-	147,11	60,00	X	-	-	29,42
Усього за розділом III			147,11	X	X	-	-	-	-	-	-	147,11	147,11	-	-	-	-	147,11	60,00	X	-	-	29,42
III			Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"																				
2.1			Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																				
2.1.1.			Заходи зі виділення витрат, в тому числі витрат, з них:																				
Усього за підпунктом 2.1.1			-	X	X	-	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
2.1.2			Заходи щодо забезпечення технологічного об'єкту ресурсів, з них:																				
Усього за підпунктом 2.1.2			-	X	X	-	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
2.1.3			Заходи щодо зменшення пониженої витрати в теплових мережах																				
Усього за підпунктом 2.1.3			-	X	X	-	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
2.1.4			Інші заходи, з них:																				
2.1.4.1	Реконструкція ЦТП №8 по виходу з вулиці Подпавська, м. Кременчук, вул. Шевченка, б-А	1 од.	5 458,34	2 914,98	2 543,36	X	X	X	X	-	-	5 458,34	-	5 458,34	-	-	5 458,34	-	238,80	X	-	-	272,92
Усього за підпунктом 2.1.4			5 458,34	X	X	-	-	-	-	-	-	5 458,34	-	5 458,34	-	-	5 458,34	-	238,80	X	-	-	272,92
Усього за підпунктом 2.1			5 458,34	X	X	-	-	-	-	-	-	5 458,34	-	5 458,34	-	-	5 458,34	-	238,80	X	-	-	272,92
2.2			Інші заходи з урахуванням:																				
2.2.1			Заходи зі виділення витрат, в тому числі витрат, з них:																				
Усього за підпунктом 2.2.1			-	X	X	-	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
2.2.2			Заходи щодо забезпечення технологічного об'єкту ресурсів, з них:																				
Усього за підпунктом 2.2.2			-	X	X	-	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
2.2.3			Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																				
Усього за підпунктом 2.2.3			-	X	X	-	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-

№ п/п	Найменування заходів (позбестісно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за державний фінансування, тис. грн. (без ПДВ) з урахуванням:										Забезпечення заходів та використання коштів на планованій період, тис. грн. (без ПДВ)					Економічний ефект (тис. грн.) **					
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		19	20	21	22	23
			вартість суми	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з придбання	отримані у планованому періоді позикові кошти, що фінансові установ, що отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	інші заходи: кошти, отримані у планованому періоді, з них:	що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню	Копії, що втрачаються у структурі тарифів (рп 5 + рп 6 + рп 11 + рп 12, тис. грн. (без ПДВ))		географічні (вартість матеріальних ресурсів) тис. грн. (без ПДВ)	підприємств	І кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Тривок окінності (місяців) *		№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тис. умовного палива / промислий період)	Економія фонду зарплатної плати (тис. грн./рр)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
-	-	-	-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-
-	-	-	-	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-
Усього за підпунктом 2.2.3			-	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціального призначення, з них:																						
2.2.4	Придбання аварійно-технічної майстерні	1 шт.	2 104,17	1 123,71	980,46	X	X	X	X	-	-	2 104,17	2 104,17	-	-	-	-	2 104,17	180,00	X	-	-	140,28
2.2.5	Усього за підпунктом 2.2.4		2 104,17	X	X	X	X	X	X	-	-	2 104,17	2 104,17	-	-	-	-	2 104,17	180,00	X	-	-	140,28
III			Інші заходи, з них:																				
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																						
3.1.1	Заходи з збереження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																						
-	-	-	-	X	X	X	X	X	X	-	-	739,28	739,28	-	-	-	-	739,28	180,00	X	-	-	49,29
-	-	-	-	X	X	X	X	X	X	-	-	739,28	739,28	-	-	-	-	739,28	180,00	X	-	-	49,29
-	-	-	-	X	X	X	X	X	X	-	-	2 843,45	2 843,45	-	-	-	-	2 843,45	180,00	X	-	-	189,57
-	-	-	-	X	X	X	X	X	X	-	-	8 301,79	2 843,45	5 458,34	-	-	-	5 458,34	214,70	X	-	-	462,49
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обслуговування ресурсів, з них:																						
-	-	-	-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
-	-	-	-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
3.1.3	Інші заходи, з них:																						
-	-	-	-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
-	-	-	-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
3.2	Інші заходи з урахуванням:																						
3.2.1	Заходи з збереження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																						
-	-	-	-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
-	-	-	-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обслуговування ресурсів, з них:																						
-	-	-	-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
-	-	-	-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																						
-	-	-	-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
-	-	-	-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
3.2.4	Заходи щодо модернізації та виконання транспортних засобів спеціального та спеціального призначення, з них:																						
-	-	-	-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
-	-	-	-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
Усього за підпунктом 3.2.4			-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	3	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за дисципліною фінансування, тис. грн. (без ПДВ) з урахуванням:						11	12	13	За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований період, тис. грн. (без ПДВ)				20	21	22	23	24	
			4	5	6	7	8	9				10	14	15	16	17	18						19
		Кількісний показник (одиниця виміру)	залежна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з придбання	отримані у планованому періоді позикові кошти, що фінансовані установами, що отримали позикові кошти, що не підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню	що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню	господарський (вартість матеріальних ресурсів) тис. грн. (без ПДВ)	інфраструктурні тис. грн. (без ПДВ)	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Тривалість (місяців)*	№ аркуша об'єднаного звітності	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонн умовного палива / проміжний період)	Економія фонду зарплатної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.)**	
	Усього за розділом IV		13 860,35	6 763,59	7 096,76	X					13 860,35	5 156,68	8 703,67	1 557,79	1 622,66	7 081,01	3 598,89	108,57	X				1 528,76
Усього за інвестиційною програмою			13 860,35	6 763,59	7 096,76	X					13 860,35	5 156,68	8 703,67	1 557,79	1 622,66	7 081,01	3 598,89	108,57	X			1 528,76	

Примітка * Сума витрат по доходах та економічний ефект від їх управління при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ
 ... ** Слідом розрахунок економічного ефекту за другим та наступні рік від управління заходами враховувати без ПДВ
 X - здійснюватиметься

Початальник фінансово-економічного відділу
 (посада відповідальної особи):

Вероніка МАКСИМОВА
 (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

(підпис)

ПЛАН

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

КП "Теплоенерго"
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні вдрачування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших зауважених 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 теплопостачання, з урахуванням :					
1.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
1.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
1.1.3.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.1	-	-	-	-	-
1.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
1.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат 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	1 557,79	1 557,79	-	-	-
1.2.5.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.2	1 557,79	1 557,79	-	-	-
	Усього за розділом I	1 557,79	1 557,79			
II.1	Транспортування теплової енергії від джерела ПАТ "КВБЗ" та власних котельнь з урахуванням витрат на утримання та ремонт центральних теплових пунктів					
2.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
2.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат 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 втрат 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	608,33	462,49	145,84	-	-
	Усього за пунктом 2.2	608,33	462,49	145,84	-	-
	Усього за розділом II.1	608,33	462,49	145,84		

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні вдражування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позикових 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
II. II	Транспортування теплової енергії від джерела ПАТ "КВБЗ" та власних котельнь без урахування витрат на утримання та ремонт центральних теплових пунктів					
2.1.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
2.1.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.1.3.	Заходи щодо зменшення понаднормативних витрат у теплових мережах	-	-	-	-	-
2.1.1.4.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.1.1.	-	-	-	-	-
2.1.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
2.1.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
2.1.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
2.1.2.5.	Інші заходи	147,11	144,98	2,13	-	-
	Усього за пунктом 2.1.2	147,11	144,98	2,13	-	-
	Усього за розділом II. II	147,11	144,98	2,13	-	-
II. III	Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"					
2.2.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
2.2.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.1.3.	Заходи щодо зменшення понаднормативних витрат у теплових мережах	-	-	-	-	-
2.2.1.4.	Інші заходи	5 458,34	2 914,98	2 543,36	-	-
	Усього за пунктом 2.2.1	5 458,34	2 914,98	2 543,36	-	-
2.2.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
2.2.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
2.2.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	2 104,17	1 123,71	980,46	-	-
2.2.2.5.	Інші заходи	739,28	394,81	344,47	-	-
	Усього за пунктом 2.2.2	2 843,45	1 518,52	1 324,93	-	-
	Усього за розділом II. III	8 301,79	4 433,50	3 868,29	-	-
III	Постачання теплової енергії					
3.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
3.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.3.	Інші заходи	-	-	-	-	-

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні вдрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших зауважених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
	Усього за пунктом 3.1	-	-	-	-	-
3.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
3.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат 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	3 245,33	164,83	3 080,50	-	-
	Усього за пунктом 3.2	3 245,33	164,83	3 080,50	-	-
	Усього за розділом III	3 245,33	164,83	3 080,50	-	-
IV	Постачання гарячої води					
4.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
4.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат 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 втрат 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	13 860,35	6 763,59	7 096,76	-	-

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)

Начальник фінансово-економічного відділу
(посада відповідальної особи)

(підпис)

Вероніка МАКСИМОВА
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

**Узагальнена характеристика об'єктів
теплопостачання
КП «Теплоенерго»
станом на 01.01.2022**

№ 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.	17	
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	11	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	3	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	1	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	0	
	дахових	шт.	2	
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	73,674	
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	7,734	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	41,04	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	23,8	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	0	
	дахових	Гкал/год	1,1	
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалувальний період	Гкал/год	22,06	
	у зимовий період	Гкал/год	57,89	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	56 347,89	
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	40	7
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	40	
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	2	
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	38	7
	парових з ККД менше 89 %	шт.	0	
	парових з ККД більше 89 %	шт.	0	
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	40	
	на газоподібному паливі	шт.	40	7
	на твердому паливі	шт.	0	
	на рідкому паливі	шт.	0	
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалувальний період	%	26,19	
	у зимовий період	%	68,74	
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	0	
3	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	27	25
	димососів	шт.	6	

	дугтевих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	19	
3.2	Загальна установлена потужність тягодугтевих установок	кВт	338,2	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	23	
	сталевих	шт.	20	1
	цеглияних та/або залізобетонних	шт.	3	
4	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	3	
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.	102	
	живильних	шт.	0	
	мережних	шт.	43	7
	підживлювальних	шт.	27	
	конденсаційних	шт.	0	
	рециркуляційних	шт.	16	1
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	14	1
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	1242,5	
5	Водопідготовка і водо-хімічний режим			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	26	1
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	12	
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	52,40	
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	16	
	прямого включення	шт.	8	
	трансформаторного включення	шт.	8	
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	16	
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	0	
	потужністю до 630 кВА	шт.	0	
	потужністю понад 630 кВА	шт.	0	
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.	17	
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	3	
	з частковою автоматизацією	шт.	14	
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	3	
8	Прилади обліку теплової енергії			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	221	
	на джерелах теплопостачання	шт.	17	
	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.	0	
	спецтехніки	шт.	0	
	вантажних автомобілів	шт.	0	
	легкових автомобілів	шт.	0	

10	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	18	
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	3,353	
	підземних каналних	км	3,22	1,32
	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	км	138,973	
	підземних	км	127,604	1,85
	надземних	км	11,369	
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	1503	
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	76,3	
	підземних	км	71,342	2,722
	надземних	км	4,958	
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	46	
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.	0	
16	Обладнання ЦТП та ІТП			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	806	44
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	17	2
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	305	
	підживлювальних	шт.	124	
	насосів ГВП	шт.	181	18
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	3674,3	
17	Електропостачання та системи управління			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	74	
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому	шт.	0	
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	0	
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	0	
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.	0	
	на ЦТП	шт.	39	
	у споживачів	шт.	77	
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	58,69	
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:			
	на ЦТП	%	84,78	
	у споживачів	%	34	
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	шт.	46	
	на ЦТП	шт.	46	
	у споживачів	шт.	2	
19	Транспортні засоби			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	0	
	спецтехніки	шт.	2	
	вантажних автомобілів	шт.	0	
	легкових автомобілів	шт.	0	
20	Будівлі та споруди виробничого призначення			

	Загальна кількість	шт.	46	
21	<i>Опалювальна площа (населення)</i>	тис.кв.м	681,6	
22	<i>Забезпечення гарячою водою (населення)</i>	тис. жителів	24,3	
23	<i>Присдиане навантаження за категоріями:</i>			
	населення	Гкал/год	97,74	
	бюджетні установи	Гкал/год	7,25	
	інші	Гкал/год	1,60	
24	<i>Фактичні річні втрати теплової енергії /котельні + ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» по купле тепло + Кременчуцька ТЕЦ ПАТ «Полтаваобленерго»</i>	тис.Гкал	25,546	
		%	19,8	
25	Втрати враховані у діючому тарифі на теплову енергію	%	12,87	

Директор
(посадова особа ліцензіата)

_____ (підпис)

Руслан РАДЧЕНКО
(Власне ім'я Прізвище)

Головний інженер
(посадова особа ліцензіата)

_____ (підпис)

Віталій ЛАЗОРЕНКО
(Власне ім'я Прізвище)

Почальник фінансово-
економічного відділу
(посада відповідального виконавця)

_____ (підпис)

Вероніка МАКСИМОВА
(Власне ім'я Прізвище)

Додаток 7
до Порядку розроблення, погодження та
затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування
діяльності яких здійснюють Рада
міністрів Автономної Республіки Крим,
обласні, Київська та Севастопольська
міські державні адміністрації
(підпункт 5 пункту 3 розділу III)

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)

" ____ " _____ 2022 року
(дата)

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

Руслан РАДЧЕНКО
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

КП «Теплоенерго»

**ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА ДО
ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»
на 2022-2023 роки**

(відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій
України від 19.08.2020 № 191)

Кременчук 2022

Теплопостачання м. Кременчука, житловий фонд якого налічує 1362 житлові будинки, здійснюється централізованими системами від ТЕЦ, промислово-опалювальними і опалювальними котельнями, та в незначній кількості, децентралізованими системами. Найбільш значними джерелами централізованого теплопостачання житлово-комунального сектору міста є ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ», ПАТ «Крюківський вагонобудівний завод» (далі - ПАТ «КВБЗ»), котельні КП «Теплоенерго».

Джерелом теплопостачання житлового масиву Раківка, що знаходиться в Крюківському районі м. Кременчука, є ПАТ «КВБЗ». КП «Теплоенерго» купує в ПАТ «КВБЗ» теплову енергію та реалізовує її для потреб опалення та гарячого водопостачання різним категоріям споживачів. Транспортування теплової енергії від Крюківської ТЕЦ здійснюється по магістральним та розподільчим тепловим мережам, балансоутримувачем яких є КП «Теплоенерго». Для потреб гарячого водопостачання в мікрорайоні Раківка – 5 ЦТП. Джерелом теплопостачання іншої частини Крюківського району м. Кременчука є котельні КП «Теплоенерго».

КП «Теплоенерго» є потужним комплексом, що надає послуги з централізованого опалення та підігріву води населенню, об'єктам соціальної сфери та іншим споживачам. Підприємство забезпечує стабільне функціонування котельних, теплових пунктів та теплових мереж, проводить поточний і капітальний ремонт об'єктів теплового господарства.

На балансі КП «Теплоенерго» знаходиться 17 котельних, на яких, в свою чергу, встановлено 40 котлів різної теплопродуктивності. Встановлена потужність котельних - 73,674 Гкал/год. Усі котельні працюють на газоподібному паливі, 11 котелень надають послугу тільки в опалювальний сезон, 6 котелень працюють протягом року. Гаряче водопостачання кварталу № 176 (вул. Маршала Говорова, б. 29-а) здійснюється від ЦТП, який побудовано поруч з котельнею.

ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ» - теплоелектроцентрально з комбінованим виробництвом електричної і теплової енергії, яка забезпечує потреби в тепловій енергії на 2/3 споживачів м. Кременчука.

Теплові мережі, які передають теплову енергію від виробника – Кременчуцька ТЕЦ до споживача складаються з двох частин:

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

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

Теплова енергія до споживачів міста надходить по магістральним тепловим мережам в кількості 3,353 км та розподільчим мережам, загальною довжиною у двотрубному вимірі 136,93 км системи теплопостачання, а також системи гарячого водопостачання в кількості 76,3 км.

Внутрішньоквартальні теплові мережі – водяні, замкненого типу, двотрубного та чотирьохтрубного виконання з трубопроводами діаметром від 25мм до 325мм. Схема розподільчих тепломереж включає 41 центральний тепловий пункт (ЦТП) в розподільчих мережах, 4 насосних станції. Мережі надземного прокладання складають 4 % від загальної кількості.

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

Отже, Інвестиційною програмою КП «Теплоенерго» на 2022-2023 роки плануються заходи з реконструкції та оновлення основних фондів, що задіяні у процесі виробництва та транспортування теплової енергії, а саме:

1. Придбання колісного трактору;
2. Придбання аварійно-технічного автомобіля;
3. Придбання корелятора з вітрозахисним мікрофоном;
4. Придбання електричного труборізу;
5. Придбання аварійно-технічної майстерні;
6. Придбання дизельного насосного агрегату;
7. Реконструкція ЦТП-98, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Шевченко, 64-А;
8. Заміна теплових лічильників та встановлення приладів обліку гарячого водопостачання.

Економічний ефект по вищевказаним заходам складає – 1 557,83 тис. грн, а саме з:

Планової вартості зворотних матеріалів отриманих від демонтованого обладнання за перший рік – 29,07 тис. грн;

Економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизації за 1 рік) – 1 528,76 тис. грн.

Джерелами фінансування заходів, запланованих в Інвестиційній програмі КП «Теплоенерго» для впровадження на 2022-2023 роки, є:

1. Кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на та транспортування теплової енергії - амортизаційні відрахування у розмірі 6 763,59 тис. грн без ПДВ.

2. Кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на транспортування теплової енергії - виробничі інвестиції з прибутку у розмірі 4 016,26 тис. грн без ПДВ, а також 3 080,50 тис. грн без ПДВ за умови внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 01.06.2011 № 869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на комунальні послуги» (далі – Постанова), а саме щодо включення до вартості теплової енергії кошти з встановлення вузлів комерційного обліку в багатоквартирних житлових будинках.

Загальна сума фінансування Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2022-2023 роки становить 13 860,35 тис. грн без ПДВ.

Але так як на КП «Теплоенерго» згідно Постанови повинно діяти окремо транспортування теплової енергії від джерела ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ», транспортування теплової енергії від джерела ПАТ "КВБЗ" та власних котелень без урахування витрат на утримання та ремонт центральних теплових пунктів, транспортування теплової енергії від джерела ПАТ "КВБЗ" та власних котелень з урахуванням витрат на утримання та ремонт центральних теплових пунктів, тому в додатках 3-5 розділяємо вищевказані дані.

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Начальник фінансово-
економічного відділу**

Вероніка МАКСИМОВА

КП «Теплоенерго»

ОПИС ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2022-2023 роки
(відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій
України від 19.08.2020 № 191)

Кременчук 2022

Придбання колісного трактору

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2022-2023 роки заплановано виконати придбання колісного трактору в кількості 1 од. на суму 517,92 тис. грн (без ПДВ).

У зв'язку зі зростанням кількості аварій на теплових мережах та постійним обслуговуванням трубопроводів є необхідність в оновленні транспортного парку КП «Теплоенерго», що здійснює господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії.

Разом з тим, для належних умов перевезення спеціального обладнання та інструментів, зокрема для виконання робіт з демонтажу, транспортування, монтажу труб та інших матеріалів, колісний трактор повною мірою забезпечить всі необхідні умови. Він має гарну прохідність, до нього пропонується велика кількість навісного обладнання, може використовуватися як фронтальний навантажувач або екскаватор та є універсальним трактором, який справляється з будь-якими завданнями у сільському господарстві, на будівництві, на комунальних та садових роботах. Також варто відзначити тривалість експлуатації даного колісного трактора, та її високу ремонтпридатність.

На балансі КП «Теплоенерго», знаходиться трактор Т-40А 1988 року випуску. Даний трактор експлуатується протягом 34 років — є фізично, морально застарілим та постійно потребує сервісного обслуговування і заміну запчастин яких вже неможливо знайти.

Отже, ґрунтуючись думкою та рекомендаціями партнерів, КП «Теплоенерго», в рамках Інвестиційної програми на 2022-2023 роки, планує закупити колісний трактор і це дасть змогу:

- здійснити удосконалення та модернізацію автотранспортного парку підприємства;
- забезпечити доставку матеріалів для виконання ремонтних робіт та обслуговування теплових мереж.

Розрахунок строку окупності заходів з придбання колісного трактора наведено у таблиці Додатку 3 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2022-2023 роки КП «Теплоенерго», який складає 180 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 34,53 тис. грн, відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго».

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

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Начальник фінансово-
економічного відділу**

Вероніка МАКСИМОВА

54025, Україна,
г. Николаев
пр. Героев України, 113/1
т./ф. +38 (0512) 77-65-01
info@technotorg.com
www.technotorg.com



ООО «Техноторг-Дон»
р/с 26008140016
в ПАО «Мегабанк», г. Харьков
МФО 351629, ОКПО 31764816
св-во плат. НДС 19062360
ИНН 317648114012

Директору КП «Теплоенерго»

Радченко Руслану Івановичу

Комерційна пропозиція

Трактор LOVOL FT 504 NAC



Трактори **FT 504** - **флагманська модель бренду LOVOL**. Це універсальний трактор для будь-яких завдань: комунальних, садових, польових робіт. Перевірена часом надійність гарантується простотою конструкції та високоякісними комплектуючими.

LOVOL FT 504 відрізняються низкою переваг:

- компактність

54025, Україна,
г. Николаев
пр. Героїв України, 113/1
т./ф. +38 (0512) 77-65-01
info@technotorg.com
www.technotorg.com



ООО «Техноторг-Дон»
р/с 26008140016
в ПАО «Мегабанк», г. Харьков
МФО 351629, ОКПО 31764816
св-во плат. НДС 19062360
ИНН 317648114012

- легкість
- швидкість управління
- велика підйомна сила
- зручність проведення ТО

Чотирьохциліндровий 50 л. с. дизельний двигун (QC498) з водяним охолодженням, стартерний запуск, задня триточкова система навішування, колісна формула 4x4, кермо з ГОРУ, двошвидкісний ВОМ, КПП 8+8, комфортабельна кабіна з обігрівом, передній баласт.

Основні характеристики трактора:

- Сучасний дизайн, надійний дизельний двигун стандарту Euro-III потужністю 50 к.с., який забезпечує високу ефективність та низьку витрату палива.
- Ергономічна герметична кабіна забезпечує комфортні умови роботи оператора, оснащена радіоприймачем, кондиціонером, обігрівачем, вентиляційним люком та німецьким комфортним сидінням GRAMMER.
- Панорамний огляд 360° для найкращого контролю за всіма процесами під час роботи.
- Кабіна має рівну підлогу з підвісним педальним вузлом. Блок управління КПП розташований праворуч на консолі і має кулісну систему перемикачів передач. Оснащена 7-контактним роз'ємом для підключення причепа
- Повний привід 4x4
- Надійна механічна КПП 12F+12R забезпечує можливість оптимального підбору передач для робіт будь-якої складності, з реверсом.
- Можливість регулювання колісної колії, що адаптує трактор до польових робіт з міжрядною обробкою.
- Дводискове зчеплення від німецького виробника LUK забезпечує високу надійність, вищий коефіцієнт запасу моменту, що крутить, плавне перемикачів передач.
- Паливний бак об'ємом 65 л.
- Трактор оснащений продуктивною гідросистемою та триточною системою навішування.

54025, Україна,
г. Николаев
пр. Героев Украины, 113/1
т./ф +38 (0512) 77-65-01
info@technotorg.com
www.technotorg.com



ООО «Техноторг-Дон»
р/с 26008140016
в ПАО «Мегабанк», г. Харьков
МФО 351629, ОКПО 31764816
св во плат. НДС 19062360
ИНН 317648114012

Технічні характеристики: трактора **LOVOL FT 504 NAC**

колісна формула	4×4
Габарити (Д×Ш×В), мм	3980×1650×2450
Потужність двигуна, л.с. (кВт)	50 (36,8)
Робочий об'єм двигуна, л	3.168
Кількість циліндрів	4
Коробка передач (реверс)	12/12
Витрата палива, г/кВт год	до 245
Місткість паливного бака	65 л
Частота обертання ВОМ (об./хв)	540/1000
Колісна база, мм	1990
Колія передніх коліс, мм	1250
Колія задніх коліс, мм	1300-1500
Мінімальний агротехнічний просвіт, мм	280

54025, Україна,
г. Николаев
пр. Героев України, 113/1
т./ф. +38 (0512) 77-65-01
info@technotorg.com
www.technotorg.com



ООО «Техноторг-Дон»
р/с 26008140016
в ПАО «Мегабанк», г. Харьков
МФО 351629, ОКПО 31764816
св-во плат. НДС 19062360
ИНН 317648114012

Загальна вага (конструктивна), кг	2165
Загальна вага (експлуатаційна), кг	2610
Тягове зусилля, кН	14
Вантажопідйомність навісної системи (610 мм), кг	910
Рульове управління	гідравлічне
додаткові відомості	Кабіна з обігрівом та кондиціонером
Виробник – Китай	
Рік випуску – 2021	
Гарантійний термін – 24 місяці або 2000 мотогодин	
Вартість - 621 500,00 грн (з ПДВ)	

Генеральний Директор
ТОВ «Техноторг-ДОН»

Березовський Є.М.

ТОВ «СКМ-1»

08625, Київська обл., Васильківський р-н

с. Путрівка, вул. Путрівська, 253 (35-км дороги М-05 Київ-Одеса)

Трактор УТО NLX 1024



Технічні характеристики УТО EX1024 (оновлений дизайн)

Двигун	Ліцензія PERKINS, атмосферний, дизельний 4-рициліндровий, з водяним охолодженням, механічним впорскуванням палива, передпусковим підігрівом
Потужність, кВт (к.с)	76 (102)
Номінальні оберти, об/хв	2300
Номінальний крутний момент, нм	331
Питома витрата пального, г/(кВт·год)	215 +/-5
Повітряний фільтр	Змінний Donaldson
Зчеплення	11", однодискове, подвійної дії, LUK (Німеччина)
Трансмісія: тип	Механічна, ліцензія FiatAgri
К-ть передач вперед/назад	12 передач вперед / 4 передачі назад
Синхронізація	Робочі діапазони
Діапазон швидкостей вперед/назад, км/год	2-30 / 5-18
ВВП: тип	Задній, незалежний з синхронізатором
ВВП: оберти, об/хв	540 (хвостовик на 6 шліців) /1000 (хвостовик на 8 шліців)
ВВП: потужність, кс	не менше 76
Гідросистема: тип / продуктивність, л/хв	Об'єднана / 45
Гідросистема: насос/привод	Шестеренчатий насос з приводом від двигуна
Гідросистема: к-ть пар гідровиводів	3 пари
Навісний пристрій, категорія / к-ть гідроциліндрів	Категорія II / центральний + 2 додат. гідроциліндри



Функції навіски	Силове регулювання, позиційне регулювання, інтегроване силове+позиційне регулювання
Вантажопідйомність навіски, кг	2 950
Зовнішнє управління навіскою	Механічний важіль
Привод блокування диференціалу	Механічний
Привод вмикання переднього мосту	Механічний
Рульове керування	Гідравлічне, незалежне
Розмір передніх/задніх колес	11,2-28 / 16.9-34
Радіус розвороту, м	4,7
Гальмівна система	Дискова, поміщена в масляну ванну
Ємкість паливного баку, л	165 (з додатковим баком)
Розміри базові: (ДхШхВ), мм	4350x2300x2750
Кліренс, мм	440
Оперційна вага, кг	4470
В т.ч. пакет противаг: передні/колісні	8x40кг / 2x50кг
Кабіна	Кондиціонер, фільтри салону, обігрівач, радіо з MP3 програвачем, розетка на 12V, комфортне сидіння з підлокітниками з регулюванням ваги оператора, додаткове сидіння
Пакет додаткового обладнання (включено в ціну)	Фільтр-сепаратор паливної системи; зчеплення 11" LUK (Німеччина); одноконтурна пневмосистема гальм причепа з компресором; буксирувальний пристрій для причепів; маятниковий тяговий брус; важіль зовнішнього управління навіскою

Термін поставки

- За наявності на території України: **1-2** робочі дні (з торгових майданчиків продавця);
- Під замовлення: **40** календарних днів від дати передоплати (з торгових майданчиків продавця).

Умови оплати

- **100%** передплата;
- **20%** передплата та **80%** по факту поставки;
- Додаткові умови – за домовленістю сторін. Можливий лізинг, кредит

Гарантійні зобов'язання Продавця на Товар діють протягом **1 (одного) року** або **1500** мотогодин.

Вартість трактора YTO NLX 1024: **750 000,00 грн** (з ПДВ)



Придбання аварійно-технічного автомобіля

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» заплановано на 2022-2023 роки виконати придбання аварійно-технічного автомобіля Renault Master фургон в кількості 1 од. на суму 1 039,87 тис. грн (без ПДВ).

У зв'язку зі зростанням кількості аварій на теплових мережах та постійним обслуговуванням трубопроводів є необхідність в оновленні транспортного парку КП «Теплоенерго», що здійснює господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії.

Аварійно-технічні машини призначені для швидкого усунення неполадок і аварій на об'єктах, які задіяні в наданні житлово-комунальних послуг. Аварійки укомплектовуються в залежності від основного напрямку компанії, в більшості випадків це пов'язано з усуненням аварійних ситуацій на водопровідних, газових і електричних та теплових магістралях.

Аварійно-технічний автомобіль Renault Master фургон має кілька відсіків: пасажирський і технологічний. Пасажирський відсік призначений для перевезення аварійної бригади, в технологічному відсіку передбачено місце для перевезення необхідного технічного устаткування і матеріалів для забезпечення та проведення робіт аварійно-технічною бригадою. Автомобіль оснащений сучасним потужним та економним двигуном, адаптований до умов «погані дороги», має допоміжні електронні системи, датчики для допомоги керування водію та для збільшення комфорту та безпеки під час руху.

Отже, ґрунтуючись думкою та рекомендаціями партнерів, КП «Теплоенерго», в рамках Інвестиційної програми на 2022-2023 роки, планує закупити аварійно-технічний автомобіль Renault Master фургон і це дасть змогу:

- здійснити удосконалення та модернізацію автотранспортного парку підприємства;
- забезпечити доставку людей та матеріалів для виконання ремонтно-відновлювальних робіт та обслуговування теплових мереж;
- оперативно реагувати на аварійні ситуації.

Розрахунок строку окупності заходів з придбання аварійно-технічного автомобіля наведено у таблиці Додатку 3 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2022-2023 роки КП «Теплоенерго», який складає 180,0 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 69,32 тис. грн, відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго».

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

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Начальник фінансово-
економічного відділу**

Вероніка МАКСИМОВА

Комерційна пропозиція

Renault Master цільнометалічний

Версія – L3 H2, двигун 2.3 (125 к.с.) дизель, МКП-6

Привід - передній

Задні колеса - одинарні

Повна маса - 3500 кг.

Кількість місць – 6+1

Колір – Білий мінерал

- Гальмівна система ABS
- Система допомоги при екстремному гальмуванні BAS
- Система курсової стійкості ESP
- Антибуксувальна система ASR
- Система стабілізації руху при боковому вітрі SWA
- Система стабілізації руху при розгойдуванні причепа TSA
- Система допомоги водію при старті на підйомі HSA
- Система оптимізації зчеплення коліс Extended Grip
- Фронтальна подушка безпеки водія
- Автоматичне замикаання дверей під час руху автомобіля
- Центральний замок з дистанційним керуванням
- Триточкові ремені безпеки з регулюванням по висоті
- Сигнал про непристібнутий пасок безпеки водія
- Ключ з 2-ма кнопками: замикаання / відмикаання
- Світлодіодні денні ходові вогні C-share в передніх фарах
- Повнорозмірне запасне колесо
- Дорожній набір засобів безпеки (сумка-органайзер, аптечка, вогнегасник, знак аварійної зупинки, трос буксирувальний, світловідбиваючі жилети, робочі рукавиці)
- Адаптація до умов "поганих доріг": сталевий захист піддону картера двигуна, захист гальмівних дисків, спеціальні ущільнювачі для герметизації салону від пилу та вода
- Тонування стекол
- Захист двигуна
- Фільтр тонкої очистки пального з датчиком води
- Протисажний фільтр вихлопної системи
- Фільтр салону
- Посилений генератор електричного струму 185А
- Гідропідсилювач керма
- Бортовий комп'ютер
- Електросклопідіймачі передніх дверей
- Електродзеркала заднього огляду з обігрівом
- Датчики дощу та світла
- Закритий ящик для рукавичок
- Обігрів та вентиляція з рециркуляцією повітря
- Оптимізація обігріву повітря кабіни
- Металева перегородка за другим рядом сидінь
- Сидіння водія з регул-м по довжині/висоті + Спинка регулюється по нахилу + Підлокітник
- Подвійне пасажирське сидіння
- Тканева оббивка сидінь
- Сталеві 16" диски (шини перед. привод R16C J6.5 225/65; ковпаки коліс Mini

Додаткові опції:

- Кондиціонер передньої частини
- Трансформація з вантажного автомобіля в вантажно – пасажирський з документами для реєстрації.

- Гарантійні зобов'язання – 3 роки або 100000 км (в залежності, що настане раніше).

Вартість за 1 шт. без оббивки вантажної – 1 225 840, 00 грн. з ПДВ.

Вартість за 1 шт. з обшитим вантажним відсіком захистними панелями – 1 247 840, 00 грн. з ПДВ.

При купівлі від 5 авто на протязі року, діє знижка від 3% за кожен автомобіль.

Директор ТОВ «Соллі Плюс.Кременчук»

Орел Н.Ю.

Товариство з обмеженою відповідальністю «СОЛЛІ ПЛЮС. КРЕМЕНЧУК»

Офіційний дилер Renault в м. Кременчук та Хмельницькій області

м. Кременчук, вул. Київська, 65-б; тел.: (0536) 798008; тел./факс: (0536) 798008; www.spk-renault.pl.ua



Комерційна пропозиція

Renault Master цільнометалічний
 Версія - L3 H2, двигун 2.3 (125 к.с.) дизель, МКП-6
 Привід - передній
 Задні колеса - одинарні
 Повна маса - 3500 кг.
 Кількість місць - 6+1
 Колір - Білий мінерал

- Гальмівна система ABS
- Система допомоги при екстремному гальмуванні BAS
- Система курсової стійкості ESP
- Антибуксувальна система ASR
- Система стабілізації руху при боковому вітрі SWA
- Система стабілізації руху при розгойдуванні причепа ISA
- Система допомоги водію при старті на підйомі HSA
- Система оптимізації зчеплення коліс Extended Grip
- Фронтальна подушка безпеки водія
- Автоматичне замикання дверей під час руху автомобіля
- Центральний замок з дистанційним керуванням
- Триточкові ремені безпеки з регулюванням по висоті
- Сигнал про непристібнутий пасок безпеки водія
- Ключ з 2-ма кнопками: замикання / відмикання
- Світлодіодні денні ходові вогні C-share в передніх фарах
- Повторозмірне запасне колесо
- Дорожній набір засобів безпеки (сумка-органайзер, аптечка, вогнетасник, знак аварійної зупинки, трос буксирувальний, світлодіодні вогні жикети, робочі рукавички)
- Адаптація до умов "поганих доріг": сталевий захист піддону картера двигуна, захист гальмівних дисків, спеціальні ущільнювачі для герметизації салону від пилу та вода
- Тонування стекол
- Захист двигуна
- Фільтр тонкої очистки пального з датчиком води
- Протизаживий фільтр вихлопної системи
- Фільтр салону
- Посилений генератор електричного струму 185А
- Гідронівелювач керма
- Бортовий комп'ютер
- Електросклоділвачі передніх дверей
- Електродзеркала заднього огляду з обігрівом
- Датчики дощу та світла
- Закритий ящик для рукавичок
- Обігрів та вентиляція з рециркуляцією повітря
- Оптимізація обігріву повітря кабіни
- Металева перегородка за другим рядом сидінь
- Сидіння водія з регул-м по довжині/висоті - Спинка регулюється по нахилу - Підлокітник
- Подвійне пасажирське сидіння
- Тканева оббивка сидінь
- Сталеві 16" диски (шини перед. привод R16C J6,5 225/65; ковпаки коліс Mini

Додаткові опції:

- Кондиціонер передньої частини
- Трансформація з вантажного автомобіля в вантажно - пасажирський з документами для реєстрації.

- Гарантійні зобов'язання – 3 роки або 100000 км (в залежності, що настане раніше).

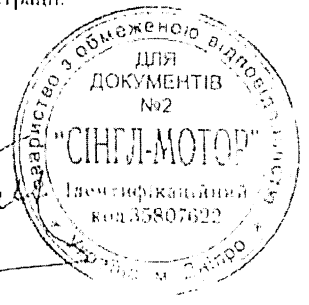
Вартість за 1 шт. без оббивки вантажної – 1 248 128, 00 грн.

Вартість за 1 шт. з оббитим вантажним відсіком захистними панелями – 1 270 528, 00 грн.

При купівлі від 5 авто на протязі року, ліс знижка від 3% за кожен автомобіль.

U I UZ. 2022

Олександр А.В.



Придбання корелятора з вітрозахисним мікрофоном

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2022-2023 роки заплановано виконати закупівлю комплекту обладнання цифрового корелятора Correlux C-3 для пошуку витоків в водопровідних мережах з вітрозахисним мікрофоном РАМ W-2 d в кількості по 1 од. на загальну суму 608,33 тис. грн (без ПДВ).

Корелятор Correlux C-3 призначений для локалізації витоків у трубопроводах. Вода, що витікає з трубопроводу, створює на місці витoku шум, який поширюється на всі боки по трубопроводу.

Цей шум реєструється двома датчиками (п'єзомікрофони, гідрофони), що розташовуються на трубопроводі (наприклад, на засувках або гідрантах), надалі посилюється та відправляється за допомогою радіозв'язку на корелятор.

Correlux C-3 порівнює обидва сигнали (кореляція) і на підставі часу приходу сигналів, відстані до датчиків і часу поширення сигналу в трубопроводі розраховує точну відстань до місця витoku.

Використання цифрового корелятора дозволяє знизити небажані витрати на ремонт комунікацій. Correlux C-3 застосовується як для негайного вимірювання на місці (онлайн), так і для нічних вимірів. Якщо місце вимірювання доступне і не знаходиться в небезпечній зоні, застосовується онлайн вимірювання. На трубопроводі виставляються звані потужні передавачі (датчик і мікрофон). Вони передають сигнал у реальному часі прямо на корелятор і одразу фіксує результат. Якщо місце вимірювання знаходиться у важкодоступній зоні або є сильні шумові перешкоди, тоді є можливість зробити онлайн вимірювання за допомогою потужних передавачів або з 8 мультидатчиків.

За допомогою точної локалізації можливо визначити точне місце витoku. Корпус корелятора легкий та зручний, а сенсорний дисплей спрощує керування та полегшує зчитування результатів. Система заряджається індуктивно у валізі для транспортування, що входить у поставку.

У зв'язку зі зростанням кількості аварій на теплових мережах та постійним обслуговуванням трубопроводів є необхідність в придбанні комплекту обладнання цифрового корелятора Correlux C-3 з вітрозахисним мікрофоном РАМ W-2.

Розрахунок строку окупності заходу з придбання комплекту обладнання цифрового корелятора Correlux C-3 з вітрозахисним мікрофоном РАМ W-2 наведено у таблиці Додатку 3 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2022-2023 роки, який складас 60 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 121,67 тис.грн, відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики бухгалтерського обліку КП «Теплоенерго».

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

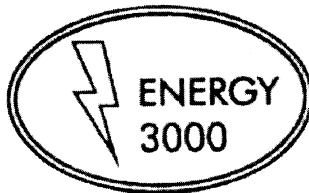
закупівлі».

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Начальник фінансово-
Економічного відділу**

Вероніка МАКСИМОВА



Исх. №27 от 26.01.2022 г.

КП «Теплоенерго»
Главному инженеру
г-ну: Радченко Р.И.

Уважаемый Руслан Иванович!

В ответ на Ваш запрос предлагаем оборудование для поиска утечек в трубопроводах и для определение трассы прохождения трубопровода.

Комплектация:

-Гибридный коррелятор C-3 Standard Set производства SEBA KMT (Германия).

Точный поиск мест утечек на трубопроводах из различных материалов. Высокая чувствительность, работа от 2 атм давления в трубопроводе. Связь между блоками по радиоканалу. Обследуемые участки трубопроводов длиной до 400 м. Коррелятор имеет режим работы в реальном времени и с отложенным стартом (в случае отсутствия радиосвязи (труднодоступные места)), или программируются для работы в любое время суток. Есть режим измерения скорости звука в «неизвестных участках» трубопровода (диаметр, материал, длина).

Есть положительный опыт работы с предизолированными трубопроводами.

Стоимость коррелятора C-3 составляет **590 000** грн. с учетом НДС.

Для точной локализации утечки в комплект также должен входить ветрозащищенный наземный микрофон PAM W-2 Set (Геофон).

Стоимость микрофона PAM W-2 Set (Геофон) составит **140 000** грн с НДС.

Срок поставки составляет 30-45 дней с момента получения предоплаты.

В стоимость входит обучение персонала. Гарантия на поставляемое оборудование составляет 12 месяцев при условии соблюдения правил эксплуатации.

На территории Украины действует постоянное представительство Megger Germany GmbH, группа компаний MEGGER. **Работает сертифицированный сервисный центр.** Представительство проводит ежегодные обучающие семинары на территории Украины и в Германии.

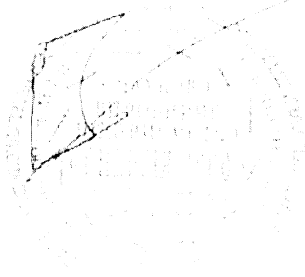
Технические характеристики и краткое описание прибора прилагаются в приложение.

О положительном опыте работы оборудования «SebaKMT» (Германия) Вы можете узнать у наших постоянных партнеров:

1. Харківські теплові мережі – з 1997 року (оновлення в 2012, 2017 р.р.) Юдин **Александр Иванович (050) 302-18-67**;
2. Черкасиводоканал;
3. Дніпроводоканал (м. Дніпро) – з 2002 р.;
4. Дрогобичводоканал (м. Дрогобич) – з 2008 р.;
5. Полтавські теплові мережі – з 2011 р. (оновлення 2013 р.);
6. Київенерго (м. Київ) – з 2013 р.;
7. Морський торговельний порт "Чорноморськ" (з 2015) та водоканал міста Чорноморськ;
8. КП «Житомирводоканал» 2019 р. (Мильцев Віталій Александрович (067) 147-98-40);
9. Водокотехпром (Івано-Франківськ), Івано-Франківські тепломережі;
10. ОКВП "Дніпро-Кіровоград" (м. Кропивницький) – з 2016 р.;
11. Луцьктепло – з 2017 р.; (Ззілик **Александр Михайлович (050) 736-94-17**);
12. КП «Здолбуновводоканал» 2019 р.

13. КП «Маріупольське ВУВКГ» 2020 р;
14. ККП «Маріупольтепломережа» 2020 р (Жилка Владимир Владимирович (067) 606-34-49);
15. Ковельтепло – з 2017 р (Заїкін Василь (050) 438-26-68);
16. Департамент екобезпеки, природокористування та енергозбереження Дніпропетровської обласної ради - з 2017 р.;
17. Нововолынсктеплокомуненерго з 2019 р.;
18. КПТС «Бориспольтеплосеть» 2019 р;
19. ТОВ «Станіславська теплоенергетична компанія» з 2019 р;
20. КП «Міськводоканал» г. Сумы 2020 р;
21. ТОВ «Сумытеплоенерго» 2021;
22. МКП «Хмельницьктеплокомуненерго» 2021;
23. ТОВ «Бахмут-Энергия» 2021;
24. ЛГКП «Львівтеплоенерго» 2021;
25. КП «Броваритепловоденергія» 2021

Руководитель
технических проектов



Гильмиянов Н.Ф.

тел. (095) 421-50-60
тел. (098) 624-29-08

«КП «Теплоенерго», м. Кременчук

Вих. № 22/01 від 26.01.2020 р.

Комерційна пропозиція

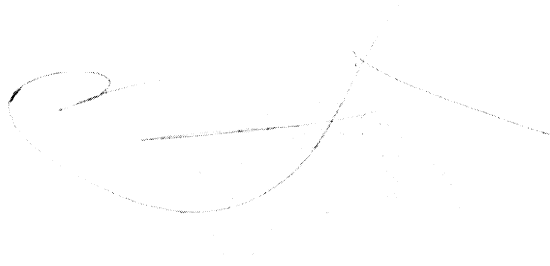
Шановні колеги!

Пропонуємо Вам наступну номенклатуру для пошуку прихованих витоків виробництва SEBA KMT.

№	Обладнання	Сума, грн. з ПДВ
1	Прилад для пошуку прихованих витоків в мережах тепло та водопостачання: Універсальний цифровий корелятор Correlux C3 Standard set, комплект	610 000,00
2	Вітрозахищений мікрофон РАМ W-2	145 500,00
	Разом, грн. з ПДВ	755 500,00

1. Термін постачання: 5-6 тижнів.
2. Гарантійний термін: 12 місяців з моменту постачання.
3. Умови поставки: DDP, склад Замовника.
4. Умови оплати: 100% - передплата.

З повагою, Генеральний директор Сергій Шинкаренко



Контактна особа для вирішення питань, що до пропозиції:
тел.: +38 067 573 41 71,
Тел.\ факс: +38 044 585 54 06;
e-mail: ig@cstel.ua

Придбання електричного труборізу

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2022-2023 роки заплановано виконати закупівлю електричного труборізу Exact Pipecut 360 Pro Series в кількості 1 од. на суму 147,11 тис. грн (без ПДВ).

Труборіз Exact Pipecut 360 Pro Series використовується для різання труб з усіх видів пластмас, нержавіючої та кислотостійкої сталі, міді, чавуну, а також багат шарових матеріалів.

Модель оснащена електронною системою захисту від перевантаження двигуна та світлодіодним індикатором для візуального контролю справної роботи апарату. Лазерний покажчик забезпечує високу точність проведення операцій. Портативний і легко транспортується.

Налаштування швидке та просте. Простий і зручний дизайн дозволяє швидко монтувати його на труби діаметром від 75 мм до 360 мм (3" - 14") і вище з максимальною товщиною стінки 20 мм (0,8") зі сталі, 50 мм (2") із пластику.

Pipecut 360 Pro Series - це найпопулярніший труборіз з сімейства продуктів серії Pro. Машина призначена для професіоналів, які цінують легкість, швидке різання та точні, прямі результати різання. Машина створює лише мінімальну кількість іскор і загалом є надзвичайно безпечним інструментом у використанні завдяки зручній конструкції. Що, в свою чергу, підвищує ефективність і безпеку роботи на об'єктах, де ведеться будівництво, ремонтуються старі або прокладаються нові інженерні та комунальні мережі.

У зв'язку зі зростанням кількості аварій на теплових мережах та постійним обслуговуванням трубопроводів є необхідність в придбанні професійного обладнання. Саме тому технічні спеціалісти КП «Теплоенерго» зупинили свій вибір на труборізі Exact Pipecut 360 Pro Series.

Розрахунок строку окупності заходів з придбання труборізу Exact Pipecut 360 Pro Series наведено у таблиці Додатку 3 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2022-2023 роки», який складас 60 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 29,42 тис.грн, відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики бухгалтерського обліку КП «Теплоенерго».

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

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Начальник фінансово-
економічного відділу**

Вероніка МАКСИМОВА

Исх. от 27.01.2022г.

Уважаемые Господа,

Прежде всего хотим официально поблагодарить Вас за проявленный интерес и доверие нашей компании. Согласно Вашего запроса, сообщаем Вам стоимость и условия поставки интересующего Вас оборудования:

Коммерческое предложение

Описание	Кол-во	Цена, ГРН с НДС	Сумма, ГРН с НДС
<p>Труборез Exact PipeCut 360 Pro Series предназначен для резки всех материалов труб таких как сталь, все виды пластика, нержавейка, чугун, алюминий и др. диаметром 75 – 360 мм (3" – 14").</p> <p>Преимущества EXACT 360 PRO SERIES:</p> <ul style="list-style-type: none">✦ Чрезвычайно безопасен в использовании✦ Легко учиться, легко работать✦ Отбиваются деньги за очень короткий промежуток времени✦ Более мощный мотор 2500 W✦ Лазерный индикатор для точной резки✦ Улучшенный регулировочный механизм✦ Электронная защита от перегрузок <p>Комплектация EXACT PIPECUT 360 PRO:</p> <ul style="list-style-type: none">✦ Сумка PipeCut Bag 3✦ Труборез Exact PipeCut 360 PRO✦ Инструкция по применению✦ Шестигранные ключи 2мм и 5мм, установлены в рукоятку трубореза✦ DVD-диск с видео материалами об описании и инструкции по работе с труборезами EXACT	1	176 535,00	176 535,00
Всего, ГРН с НДС:			176535,00

Условия доставки: DDP (Склад заказчика)

Условия оплаты: Договорные

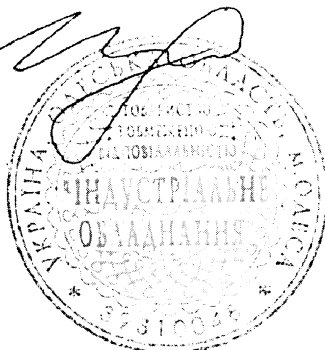
Сроки доставки: 35 дней - изготовление; 90 дней – доставка

--

С уважением,

Вадим Носовский

ООО «Индустриальное Оборудование»





р/с UA273348510000026001962505249
в АО "ПУМБ", г. Харьков, МФО 334851,
ОКПО 34630002, ИНН 346300020317

Исх. № 378 от 28.01.2022г

Коммерческое предложение

Описание		Цена с НДС, Гри / 1 шт
<p>EXACT PIPECUT 360 PRO - труборез предназначен для резки труб из стали, всех видов пластиков, нержавеющей стали, чугуна и алюминия, Ø 75-360мм (3"-14").</p> <p>Комплектация EXACT PIPECUT 360 PRO: -Сумка PipeCut Bag 3 -Труборез Exact PipeCut 360 PRO -Инструкция по применению -Шестигранные ключи 2мм и 5мм, установлены в рукоятку трубореза -DVD-диск с видео материалами об описании и инструкцией по работе с труборезами EXACT Производитель: Финляндия</p>		180 806,00
Диапазон резки Ø (OD)	75мм – 360мм	
Максимальная толщина стенок трубы	Сталь: 20мм (0.8") Пластик: 50мм (2")	
Резка следующих материалов труб:	Подходит для резки всех материалов труб таких как сталь, все виды пластиков, нержавеющей стали, чугун, алюминий и др.	
Мощность	2500 Вт	
Напряжение питания	230 В / 50–60 Гц	
Обороты на холостом ходу	I (низкая) = 1900 об/мин II (высокая) = 2885 об/мин	
Диаметры дисков	Штатно 165 мм, дополнительно можно использовать 140мм, 180мм или 190мм	
Посадочное место	62 мм	
Максимальная нагрузка на опоры	465кг (на 3 опоры)	
Размеры	310 x 500 x 530 мм	
Вес	17,5 кг	

Условия оплаты: 100% предоплата

Условия поставки: DDP

Срок поставки: 60-80 рабочих дней

Производитель: QP-PUMP (Япония), WIDOS (Германия)



С уважением,
Директор ООО «Индастриал-Сервис»

Бородаенко А.В.

Придбання аварійно-технічної майстерні

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2022-2023 роки заплановано виконати придбання аварійно-технічної майстерні на шасі DAYUN CGC1100 в кількості 1 од. на суму 2 104,17 тис. грн (без ПДВ).

У зв'язку зі зростанням кількості аварій на теплових мережах та постійним обслуговуванням трубопроводів є необхідність в оновленні транспортного парку КП «Теплоенерго», що здійснює господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії.

Аварійно-технічні машини призначені для швидкого усунення неполадок і аварій на об'єктах, які задіяні в наданні житлово-комунальних послуг. Аварійки укомплектовуються в залежності від основного напрямку компанії, в більшості випадків це пов'язано з усуненням аварійних ситуацій на водопровідних, газових і електричних магістралях.

Аварійно-технічна майстерня на шасі DAYUN CGC1100 має кілька відсіків: пасажирський і технологічний. Пасажирський відсік призначений для перевезення і відпочинку аварійної бригади (посадочні місця, опалення, кондиціонування і т.д.), в технологічному відсіку передбачено все для проведення ремонтно-відновлювальних робіт (верстати, ящики, полиці, шафи, і т.д.). Також в таких автомобілях передбачаються технологічні ніші для перевезення генератора, сходів, балонів, труб, тощо.

Отже, ґрунтуючись думкою та рекомендаціями партнерів, КП «Теплоенерго», в рамках Інвестиційної програми на 2022-2023 роки, планує закупити аварійно-технічному майстерню на шасі DAYUN CGC1100 і це дасть змогу:

- здійснити удосконалення та модернізацію автотранспортного парку підприємства;
- забезпечити доставку людей та матеріалів для виконання ремонтно-відновлювальних робіт та обслуговування теплових мереж;
- оперативно реагувати на аварійні ситуації.

Розрахунок строку окупності заходів з придбання аварійно-технічної майстерні на шасі DAYUN CGC1100 наведено у таблиці Додатку 3 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2022-2023 роки КП «Теплоенерго», який складас 180,0 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 140,28 тис. грн, відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго».

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

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Начальник фінансово-
економічного відділу**

Вероніка МАКСИМОВА



АЛЬФАТЕКС
Офіційний дилер в Україні
ВAT «МАЗ» ВAT «Пінський завод ЗММ»
Shaanxi Automobile Group Co., Ltd.
HIDROKON KONYA HIDROLİK MAK. SAN. TİC. LTD.
SOCAGE S.R.L, XCMG, FOTON LOVOL
e-mail: Yuri_alfatex@ukr.net
web: www.alfateks.com.ua

Вих. №01/02-04 від 01.02.2022р.

Керівнику підприємства

Шановні панове!

Дійсним повідомляємо Вам про свою спроможність поставки нової аварійної майстерні на шасі DAYUN CGC1100 (Євро-5, повний електропакет, кондиціонер), марки AT-AD відповідно до технічного завдання (характеристики у додатках), 2022 року випуску.

Станом на 01.02.2022 року вартість автомобільної майстерні (встановлений кунг з нішами під генератор та балони) на шасі DAYUN CGC1100 з характеристиками та обладнанням відповідно до додатку **2 525 000,00** грн, з ПДВ.

Комплектація: шасі DAYUN CGC1100, обшивка фургона – сендвіч панель, 2 відсіки – пасажирський та вантажний, утеплені, пасажирський відділ обладнано: рундуки з підголівниками – 4 шт., одно пасові ремні безпеки – 4 шт., відкидна стільниця, автономний дизельний обігрівач, переговірний пристрій; вантажне відділення: стіни: оцинкована сталь, із полімерним покриттям білого кольору, підлога: лист сталевий рифлений, товщиною 3,0 мм., сталевий верстак (у верстаку передбачені 2 відсіки з полкою всередині та дверцята, що замикаються ззовні), слюсарні лещата.

- **Терміни поставки:** протягом 90-100 календарних днів
- **Рік випуску** –2022 рік.
- **Країна виготовлення** - Україна
- **Гарантія** - 1 рік або 50000 км.

З найкращими побажаннями та задоволені вдячний за співпрацю,

Директор

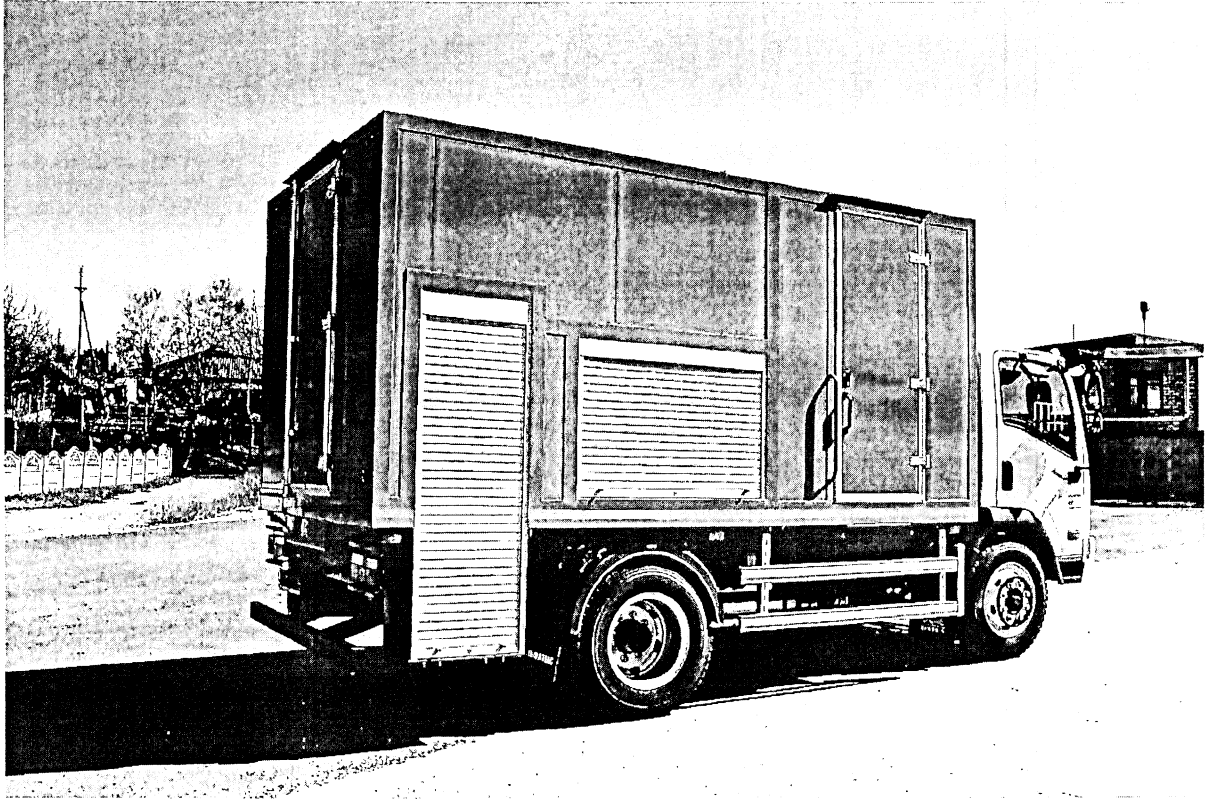


Корецький М.Б.

Тел.: +38 (0536) 74-38-28 • 77-68-11 • 77-68-12 • 067-535-92-95
39600 • Україна • м. Кременчук • бульвар Автокрзівський, 19
• www.alfateks.com.ua

Конструкція фургона	Каркас виготовлений з сталевго листа товщиною не менше 3 мм., марка сталі СТЗПС, ґрунтований, з фарбовим покриттям (згідно технології заводу виробника), Каркас типу Кунг - зі скосами зовнішніх повздовжніх ребер. Платформа – зварнаконструкція з холоднокатаного металевгопрофілю, покращеного типу, з посиленими лонжеронами. Кріплення до рами - комбінованого типу
Внутрішні розміри фургону	Пасажи́рський відсі́к: 1800x2400x2000 мм Вантажний відсі́к: 3000x2400x2000 мм
Конструкція стін та стелі	Клеєна сендвіч-панель, стіни, стеля та двері виготовлені з клеєних сендвіч-панелей відповідно до габаритних розмірів фургону. Фургон повинен мати високу ремонтпридатність та можливість заміни окремих елементів стін та стелі у разі їх механічного пошкодження.
Зовнішня обшивка	Оцинкований лист товщиною, не менше 0,45 мм., з полімерним покриттям
Внутрішня обшивка	Пасажи́рське відділення: Оцинкована сталь, із полімерним покриттям з малпонком під деревину (застосовуються в автобусах міських маршрутів) Вантажне відділення: Оцинкована сталь, із полімерним покриттям білого кольору.
Утеплення	Пінополіуретан, щільністю, не менше, 54-55 кг/м3, коефіцієнт теплопровідності не менше 0,027 Вт/м3.
Підлога	Утеплена. Настил – бакелітова фанера з протиковзкою насічкою. Стики герметизовані. Пасажи́рське відділення: вкрито - автомобільним протиковзким покриттям типу Автолін. Вантажне відділення: вкрито - лист сталений рифлений, товщиною 3,0 мм.
Сидіння, стільниця	У пасажи́рському відсі́ку: Рундуки з підголівниками, кількість місць для сидіння – 4 шт. Однопасові ремні безпеки – 4 шт. Відкидна стільниця, розмірами - 500x700 мм.
Двері	Службові (одностулкові) – 1 од., з двопозиційними замками автоматичного типу (відчиняються ззовні та зсередини). Дверний портал: виготовлений з сталевго листа товщиною не менше 3 мм., марка сталі СТЗПС, ґрунтований, з фарбовим покриттям (згідно технології заводу виробника). Задні розпашні двері з фіксаторами; кут відкриття 270, фіксація дверей у відкритому положенні, Дверний портал: виготовлений з сталевго листа товщиною не менше 3 мм., марка сталі СТЗПС, ґрунтований, з фарбовим покриттям (згідно технології заводу виробника)
Встановлення вікон	Пасажи́рський відсі́к 1 розсувне вікно Вантажний відсі́к: 1 розсувне вікно та 1 глухе вікно
Вентиляція	2 вентиляційних люки (один в пасажи́рському, один в вантажному відсі́ку)
Система опалення пасажи́рського відсі́ку	Від автономного дизельного обігрівача салону, потужністю 2 кВт.
Світло	Внутрішнє 2 LED плафон та євровимикач (у кожному відсі́ку), зовнішнє освітлення стандарт, габаритні і маркерні ліхтарі
Додаткове обладнання фургону	Переговорний пристрій з водієм; Висувні сходи для доступу в пасажи́рський відсі́к фургону Додаткові висувні сходи для доступу до вантажного відсі́ку фургону. Вогнегасники ВП-2 в кількості 2 шт.; Автомобільна аптечка АМО-2 в кількості 2 шт. В вантажному відсі́ку кузов-фургону встановлений сталевий верстак (з двома ящиками з дверцятами), який надійно закріплений до полу фургону. На верстаку встановлені слюсарні лещата з силою стискування 30000 PSI (207 Н/мм ²) та вагою 30 кг. По правому борту (сторона пасажи́ру), біля задніх дверей, передбачена ніша для перевезення одного кисневого балону, обладнана механізмом підйому-опускання назовні. Зачиняється ролетом зовні. Нижній край ніші на рівні центру осі заднього колеса. По лівому борту (сторона водія), біля задніх дверей, передбачена ніша для перевезення одного пропанового балону, обладнана механізмом підйому-опускання назовні. Зачиняється ролетом зовні. Нижній край ніші на рівні центру осі заднього колеса. По правому борту (сторона пасажи́ру), передбачена ніша для перевезення генератора з доступом зовні. Зачиняється ролетом зовні. Для довгого інструменту, тощо, фургон оснащений ящиком зі сталі, що замикається, розташованими під фургоном (між напрямними надрамнику), на всю довжину фургону. Автомобіль обладнаний фаркопом

**ЗОВНІШНІЙ ВИГЛЯД АВАРІЙНОЇ МАЙСТЕРНІ
з додатковими нішами під балони та генератор**



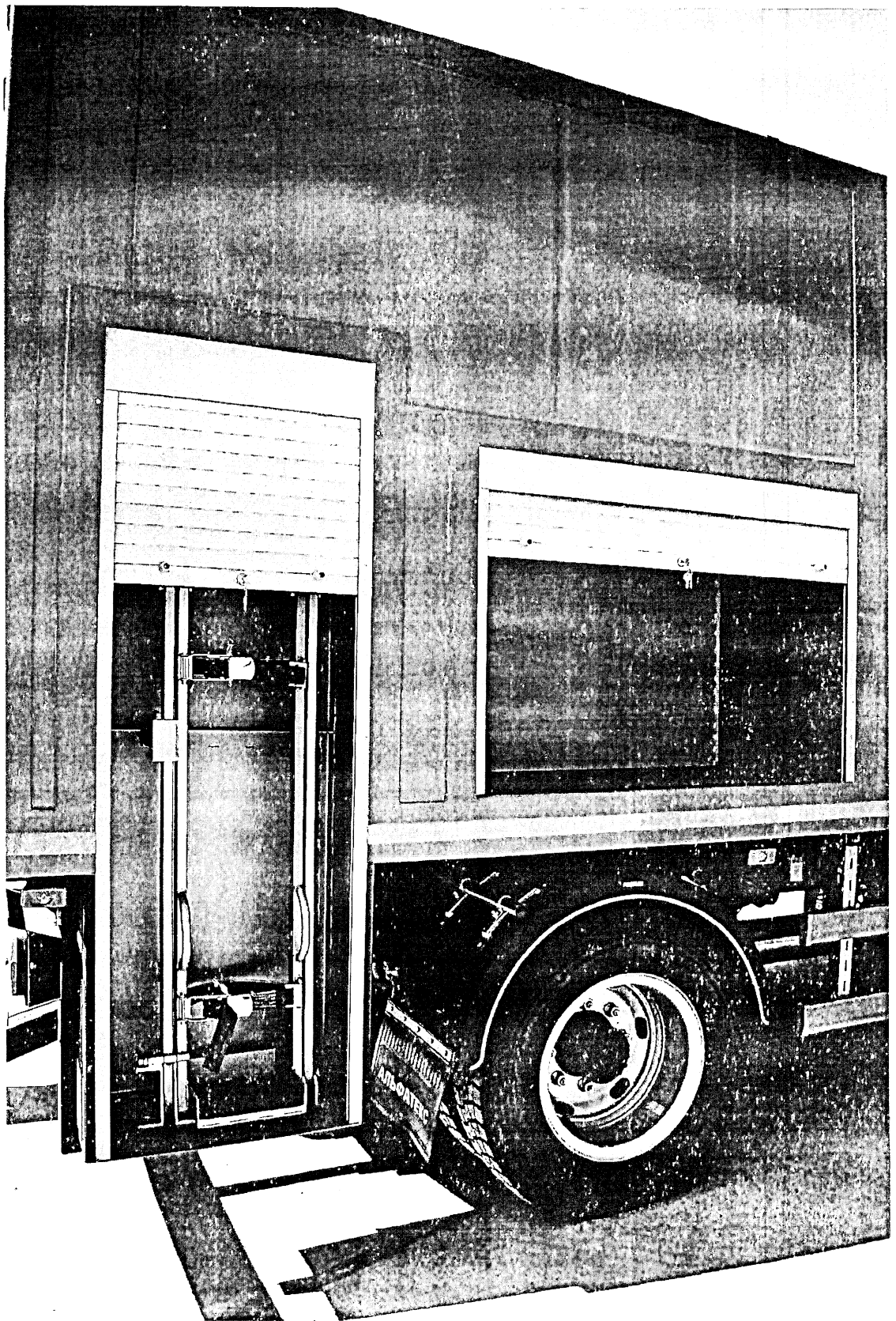
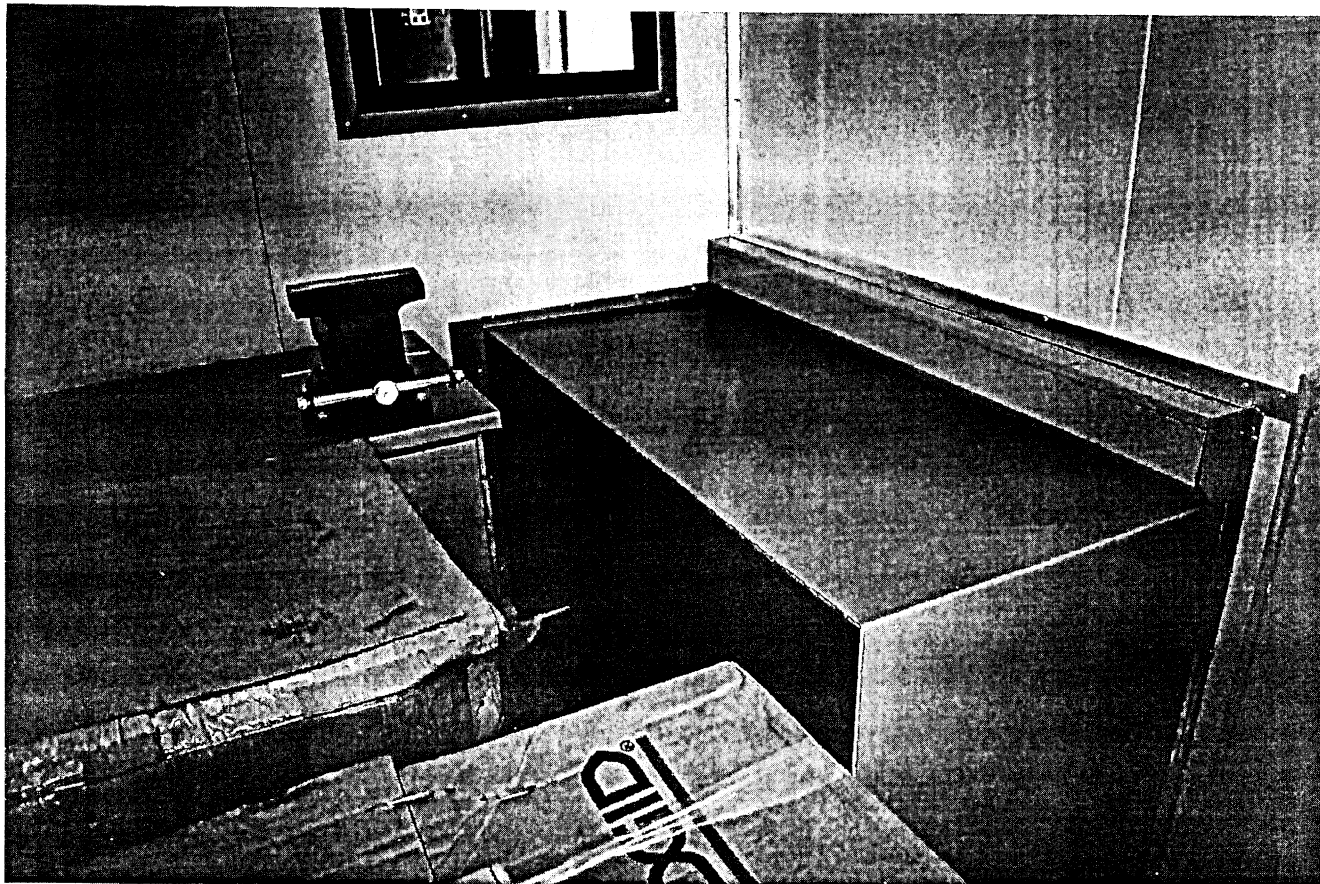


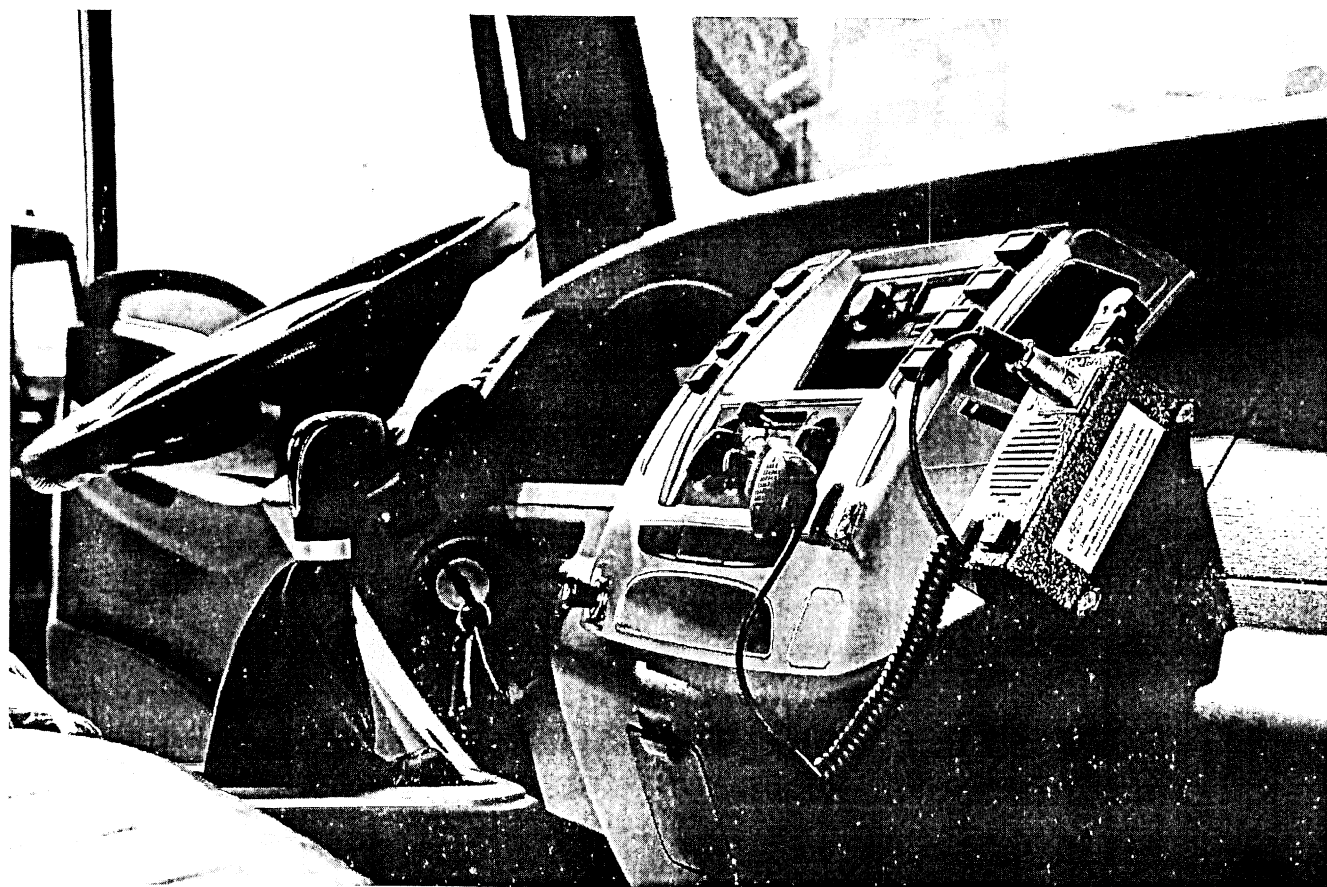
Фото – вигляд технологічного відсіку



Пропоноване шасі DAYUN CGC 1100

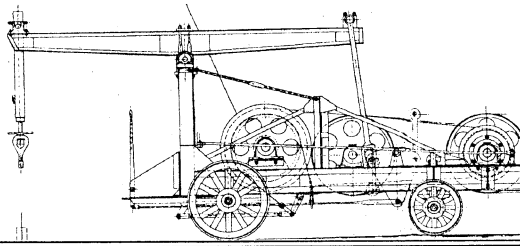
Показник	Одиниця виміру	Величина
Колісна формула	-	4x2
Повна маса автомобіля	кг	12000
Вантажопідйомність шасі	кг	8110
Двигун	-	дизельний Weichai WP4.1Q160E50
Екологічний клас	-	ЕВРО-5
Об'єм двигуна	см ³	4090
Потужність двигуна	к.с.	160
Коробка передач	-	FAST 6J70T, 6-ти ступінчата
Рульове керування	-	з гідروпідсилювачем
Кількість місць в кабіні	т..	3
Шини розміром	-	8.25R20
Паливний бак	л	120

Матеріал паливного баку	-	алюміній
Підвіска передня / задня	-	ресорна
Комплектація	-	електросклопідіймники, центральний замок, магнітола



ТОВ «ФАКЕЛ»

Україна, м.Дрогобич, вул. Бориславська,8
Код ЄДРПОУ 31638606
Тел/факс: +38-03244-2-00-69
E-mail: fakes.ltd@gmail.com



«FAKEL» LTD

8, Boryslavska str., Drohobych,
Lviv region, Ukraine
Phone: +38-03244-2-00-69
E-mail: fakes.ltd@gmail.com

Вих. № 04 /01/02/22
01.02.2022 року

КОМЕРЦІА ПРОПОЗИЦІЯ

ТОВ «Факел»

висловлює Вам свою повагу та вдячність за увагу до нашої техніки.

Пропонуємо Вашій увазі автомобіль аварійний на шасі ISUZU NP75



Опис

Спецавтомобіль призначений для оперативної доставки до місця аварії бригади робітників і необхідного робочого для проведення робіт технологічного обладнання, інструменту та засобів забезпечення безпечних умов праці.

Кузов-фургон суцільнозварний каркасного типу двосекційний. Каркас виготовлений з гнучого сталевих профілю товщиною 3 ... 5 мм. Зовнішня обшивка кузова виконана із сталевих листа товщиною 1,5 мм. Утеплення - пінополістирол 50 мм. Освітлення - від системи автомобіля, має окремі вимикачі, розташовані на стійці входних дверей кожного з відсіків.

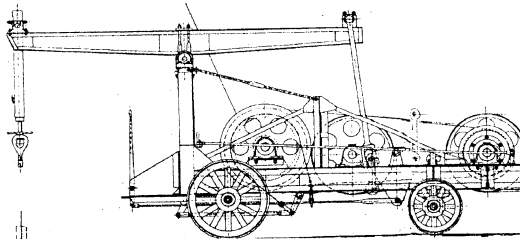
Базове шасі – ISUZU NP35

Пасажирський відсік призначений для перевезення ремонтної бригади, обладнаний:

- Сидіння-ларьок з підголовником на 3 посадочних місця, обладнаних ремнями безпеки;
- Автономний дизельний обігрівач в пасажирському та технологічному відсіках;

ТОВ «ФАКЕЛ»

Україна, м.Дрогобич, вул. Бориславська,8
Код ЄДРПОУ 31638606
Тел/факс: +38-03244-2-00-69
E-mail: fakil.ltd@gmail.com



«FAKEL» LTD

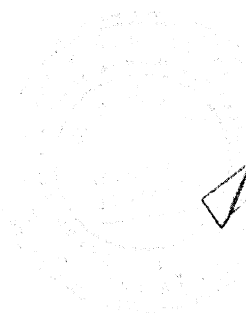
8, Boryslavska str., Drohobych,
Lviv region, Ukraine
Phone: +38-03244-2-00-69
E-mail: fakil.ltd@gmail.com

- Сигнальної пристрій для зв'язку з водієм;
Технологічний відсік призначений для перевезення технологічного обладнання та проведення ремонтних робіт, обладнаний:

- Знімні сходи;
 - Ніші для перевезення балонів, обладнані механізмом підйому-опускання і захисними ролетами;
 - Ніша для перевезення електростанції, обладнана захисними ролетами;
 - Пенал для рукавів, сходи і іншого приладдя, розташований під відсіком.
- Комерційний автомобіль на базі шасі ISUZU NPR75 L-K с високотехнологічною моделлю сучасної серії комерційних вантажних автомобілів ISUZU, вантажопідйомність якого становить 4,6 т при довжині 6635 мм. Вантажівка легко може маневрувати в міських умовах, якісно виконувати свої умови по доставці за його межами.
 - Виробники шасі ISUZU NPR75 L-K зробили його більш адаптивним для несприятливих погодних умов, що відмінно зарекомендувало себе на вітчизняних дорогах.
 - Розробники оснастили шасі ISUZU NPR 75 L-K рядним чотирициліндровим турбодизелем двигуном ISUZU 4HK1 об'ємом 5,2 літрів, який видає 155 к.с. корисної потужності 419 Нм крутного моменту, з 6-ступінчастою механічною коробкою передач.
- Строк поставки: протягом 100 днів.
 - Ціна 2 630 000,00 грн. з ПДВ

Комерційна пропозиція діє до 18.02.2022 р.

Кінцева вартість та терміни поставки узгоджуються при остаточному виборі та замовленні техніки.



A handwritten signature in black ink, appearing to be 'V.B. Stetskevich', written over a faint circular stamp.

Стечкович В.Б.

Придбання дизельного насосного агрегату

За рахунок інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2022-2023 роки заплановано виконати придбання дизельного насосного агрегату в кількості 1 од. на суму 739,28 тис. грн (без ПДВ).

Згідно опису дане обладнання, застосовується для перекачування великого об'єму води з значною частиною домішки до 15%.

У зв'язку зі зростанням аварій на теплових мережах та постійним обслуговуванням трубопроводів є необхідність в додатковому обладнанні, що здійснює господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії.

Спектр застосування дизельного насосного агрегату включає всі процеси відкачування води зі сміттям в будівництві, водовідведенні, кар'єри та відстійників з вертикальним всмоктуванням менше 4 м. Максимальний напір 2200 л/хв, висота підйому максимальна 35 м., висота всмоктування 7 м.

Ґрунтуючись думкою та рекомендаціями партнерів, КП «Теплоенерго» для забезпечення оперативного виконання планових ремонтних робіт та для проведення аварійних ремонтних робіт планує закупити дизельний насосний агрегат і це надасть змогу:

Здійснити удосконалення та модернізацію ремонтно-аварійної ділянки комунального підприємства;

Суттєво прискорити час виконання ремонтних робіт та обслуговування теплових мереж.

Розрахунок строку окупності заходів з придбання дизельного насосного агрегату наведено у таблиці Додатку 3 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2022-2023 роки КП «Теплоенерго», який складає 180,0 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 49,29 тис. грн, відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго».

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

**Начальник фінансово-
економічного відділу**

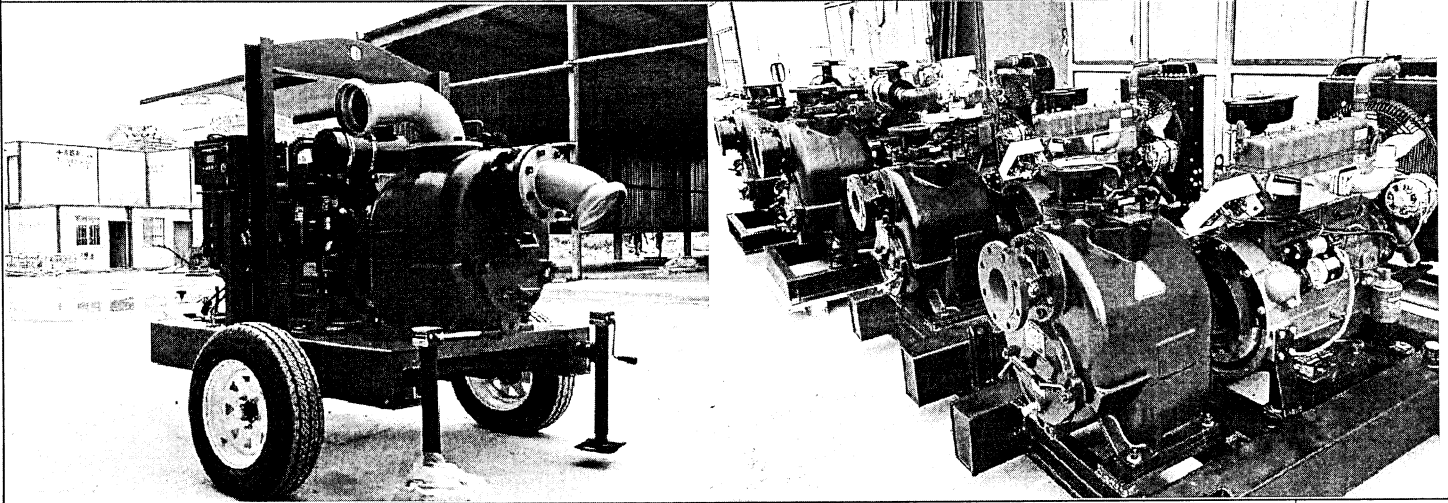
Вероніка МАКСИМОВА

Уважаемые Господа

Прежде всего хотим официально поблагодарить Вас за проявленный интерес и доверие нашей компании. Согласно Вашего запроса, сообщаем Вам стоимость и условия поставки интересующего Вас оборудования:

Коммерческое предложение

Описание	Кол-во	Цена, ГРН с НДС	Сумма, ГРН с НДС
Мобильный дизельный насос BD2TJT-3/CDSM Самовсасывающий центробежный насос 80mm для грязной воды Мах. скорость потока воды: 105м ³ /h (1750L/min) Мах. напор: 35m Мах. подъем: 7.6m Мах. размер всасываемых частиц: 63.5mm Скорость: 2200rpm Мощность вала: 25hp Материал корпуса: Чугун Материал рабочего колеса: Ковкий чугун Материал вала: SS420 Тип уплотнения: Механическое Подшипник: NSK Модель двигателя Veinei (Deutz series) F2L912 Скорость@сила: 2200rpm@20KW Тип: 2-ух цилиндровый Метод запуска: электрический старт Комплектация: Насос + дизельный двигатель + 2-колесный прицеп + защита от атмосферных воздействий (для двигателя) + высокоэластичная муфта + панель управления + аккумулятор + топливный бак + колена + общая опорная плита + всасывающий шланг 10 м с быстроразъемным соединением + Сливной шланг 10 м с быстроразъемным соединением.	1	887 140,00	887 140,00

Фотографии**Всего, ГРН с НДС: 887 140,00**

Условия доставки: DDP (Склад заказчика)

Условия оплаты: Договорные

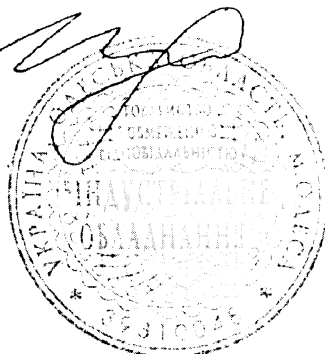
Сроки доставки: 35 дней - изготовление; 90 дней – доставка

--

С уважением,

Вадим Носовский

ООО «Индустриальное Оборудование»



р/с UA273348510000026001962505249
в АО "ПУМБ", г. Харьков, МФО 334851,
ОКПО 34630002, ИНН 346300020317

Исх. № 377 от 27.01.2022г

Коммерческое предложение

Описание	Цена с НДС, Грн / 1 шт
<p>Дизельная мотопомпа BD2TJT-3/CDSM для перекачки большого объема грязной воды со значительной частью примесей (до 15%). Самовсасывающий центробежный насос 80mm для грязной воды Мах. скорость потока воды: 10Sm³/h (1750L/min) Мах. напор: 35m Мах. подъём: 7.6m Мах. размер всасываемых частиц: 63.Smm Скорость: 2200rpm Мощность вала: 2Shp Материал корпуса: Чугун Материал рабочего колеса: Ковкий чугун Материал вала: 55420 Тип уплотнения: Механическое Подшипник: N5K</p> <p>Тип: 2-ух цилиндровый Метод запуска: электрический старт Комплектация: Насос + дизельный двигатель + 2-колесный прицеп + защита от атмосферных воздействий (для двигателя) + высокоэластичная муфта + панель управления+ аккумулятор+ топливный бак + колена + общая опорная плита + всасывающий планг 10 м с быстроразъемным соединением+ Сливной планг 10 м с быстроразъемным соединением.</p>	888 210,00

Условия оплаты: 100% предоплата

Условия поставки: DDP

Срок поставки: 60-80 рабочих дней

С уважением,
Директор ООО «Индастриал-Сервис»

Бородаенко А.В.

Реконструкція ЦТП 98, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Шевченко, 64-А

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2022-2023 роки пропонуються заходи з реконструкції центрального теплового пункту 98 (далі-ЦТП), що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Шевченко, 64-А на загальну суму 5 458,34 тис. грн (без ПДВ).

Забудова ЦТП відноситься до 70-х років минулого століття.

Система теплопостачання будівель мікрорайону, де розташовано ЦТП з загальним тепловим навантаженням біля 10,4-95 Гкал/год має наступні характеристики:

Максимальне навантаження на систему ГВП - 3,4-75 Гкал/год.

Максимальне навантаження на систему теплопостачання-7,02 Гкал/год.

Температура гарячої води на виході з ЦТП ~ 60 °С.

Температурний режим системи теплопостачання - 110/65 °С.

Тепло від ТОВ «Кременчуцької ТЕЦ» до ЦТП передається по суміщеній двотрубній системі тепломереж, а від ЦТП до споживачів окремими системами 4-х трубних тепломереж, що забезпечують роздільну подачу тепла на опалення і гаряче водопостачання.

ЦТП працює по принциповій технологічній схемі, яка передбачає двоступеневе змішане підключення водопідігрівачів в системи гарячого водопостачання до тепломережі. Джерелами підживлення системи ГВП служить міський водопровід, а циркуляцію в системі забезпечують відповідні циркуляційні насоси.

Більшість одиниць технологічного обладнання ЦТП (насоси, теплообмінники) внаслідок тривалої експлуатації фізично і морально застарілі, мають підвищений рівень втрат теплової енергії і не забезпечує сучасного рівня енергоефективності та надійності.

Основні загальні недоліки стану технологічного обладнання ЦТП:

- невідповідність завищених параметрів діючого насосного обладнання існуючому рівню навантаження споживачів з відповідним надлишковим споживанням електроенергії;
- понижена теплова ефективність теплообмінного обладнання (кожухотрубних водонагрівачів), яке вичерпало свій експлуатаційний ресурс;
- відсутність автоматичного регулювання температури теплоносія в системі ГВП.

Таким чином виконання робіт з реконструкції ЦТП дає можливість економії фінансових, уникнути втрат при транспортуванні теплової енергії та забезпечити надійне і безперебійне постачання теплоносія, гарячого водопостачання кінцевим споживачам.

Реконструкцією передбачається впровадження сучасного енергоефективного обладнання для забезпечення теплопостачанням та гарячого водопостачання мікрорайону, який обслуговується даним ЦТП.

Енергозберігаючий ефект від впровадження досягається за рахунок:

- автоматичне підтримання постійної температури гарячої води на виході з модуля ГВП;
- використання високоефективних теплообмінників.

Розрахунок строку окупності заходу з реконструкції ЦТП наведено у таблиці Додатку 3 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2022-2023 роки КП «Теплоенерго», а саме:

за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 272,92 тис. грн відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (240 місяців);

за рахунок планової вартості зворотних матеріалів, отриманих з демонтованого обладнання (металолом) на рік 27,3 тис. грн.

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

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Начальник фінансово-
Економічного відділу**

Вероніка МАКСИМОВА

**Розрахунок
вартості металобрухту після демонтажу трубопроводу та засувок**

№ п/п	ЦТП	Найменування	Діаметр (мм)	Вага кг, (згідно ГОСТ 10704-91)	Кількість	Зношеність демонтованої труби згідно Наказу КП "Теплоенерго" №04 від 02.01.2020, %	Вага з урахуванням зношеності та кількості, кг	Вартість металобрухту за 1 кг, грн (ТОВ "Орендар-1" станом на 07.02.2022)	Вартість металобрухту всього, тис.грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"									
Центральна частина міста									
1	98	Трубопровід	219	31,52	82,9	35,00	1 698,46	5,00	8,49
2	98	Трубопровід	159	17,15	69,6	35,00	775,87	5,00	3,88
3	98	Трубопровід	108	10,26	19,3	35,00	128,71	5,00	0,64
4	98	Трубопровід	150	17,15	30,0	35,00	334,43	5,00	1,67
5	98	Трубопровід	89	8,38	1,7	35,00	9,26	5,00	0,05
6	98	Трубопровід	57	4,62	10,8	35,00	32,43	5,00	0,16
7	98	Засувка	200	120,00	11,0	20,00	1 056,00	5,00	5,28
8	98	Засувка	150	74,00	22,0	20,00	1 302,40	5,00	6,51
9	98	Засувка	100	38,00	4,0	20,00	121,60	5,00	0,61
всього:							5 459,15		27,30

Директор КП "Теплоенерго"

підпис

Руслан РАДЧЕНКО

Начальник ФЕВ

підпис

Вероніка МАКСИМОВА



УК ЕКСПЕРТИЗА

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«УК ЕКСПЕРТИЗА»**

Україна, 46001, Тернопільська обл., місто Тернопіль,
Майдан Волі, будинок 4, офіс 40;
код ЄДРПОУ 42431096
email: ukexpertyza@gmail.com т.+380686323298.

м.Тернопіль

№05/119-11/21



ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор ТОВ «УК ЕКСПЕРТИЗА»

Я.А.Титарєва

«05» листопада 2021 р.

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ (позитивний)

щодо розгляду кошторисної частини проектної документації за робочим проектом:

**«Реконструкція ЦТП 98, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м.Кременчук,
вул.Шевченко, 64-А»**

Клас наслідків об'єкту будівництва – СС1 (незначні наслідки)

**Замовник будівництва – Комунальне підприємство «Теплоенерго» м.Кременчук
Генеральний проектувальник - ТОВ «ВКП «Котлогаз»**

Заявлена кошторисна вартість, передбачена наданою кошторисною документацією, у поточних цінах станом на 25.10. 2021 р. складала: всього – 6583,604 тис.грн., у тому числі:

будівельні роботи – 2 874,743 тис.грн.;

устаткування, меблів та інвентарю – 2 386,403 тис. грн.;

інші витрати – 1 322,458 тис.грн.

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

Загальна кошторисна вартість будівництва у поточних цінах станом на 25.10. 2021 року складає всього – 6550.007 тис.грн., у тому числі:

будівельні роботи – 2 874.743 тис.грн.;

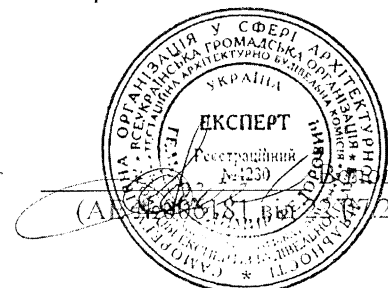
устаткування, меблів та інвентарю – 2 386,403 тис. грн.;

інші витрати – 1 288,861 тис.грн.

Примітка:

1. Технічна та технологічна частина проектної документації не розглядалась.

Відповідальний експерт



ДимирГель

(А.Д. 05/119-11/21) (05/11/2021 року).

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

Реконструкція ЦТП 98, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м.Кременчук, вул.Шевченко, 64-А

Будівництво розташоване на території області.

Кошторисна документація складена із застосуванням:

- Будівельні роботи. ДСТУ Б Д.2.2 - 2012;
- Монтаж устаткування. ДСТУ Б Д.2.3 - 2012;
- Пусконаладжувальні роботи. ДСТУ Б Д.2.6 - 2012;
- Ремонтно-будівельні роботи . ДСТУ Б Д.2.4 - 2012;
- Будівельні матеріали, виробі і конструкції;
- Устаткування і матеріали;

Вартість матеріальних ресурсів і машино-годин прийнято за регіональними поточними цінами станом на дату складання документації та за усередненими даними Мінрегіонбуду України .

Загальновиборничі витрати розраховані відповідно до усереднених показників Додатка Б до ДСТУ-Н Б Д.1.1-3-2013.

При складанні розрахунків інших витрат прийняті такі нарахування:

- | | | | |
|----|---|-------|--------------|
| 1. | Відсоток для визначення ліміту коштів на утримання служби замовника. ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п.45 | 1,00 | % |
| 2. | Відсоток для визначення ліміту засобів на здійснення технічного нагляду, ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п.46 | 1,50 | % |
| 3 | Кошти на покриття витрат, пов'язаних з інфляційними процесами, визначені з розрахунку закінчення будівництва у .. | | |
| 4. | Прогнозний рівень інфляції в будівництві першого року будівництва, коефіцієнт, ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16 | 1,120 | |
| 5. | Усереднений показник для визначення розміру кошторисного прибутку (див.графу 8 Кошторисного розрахунку №П130), ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16 | 13,31 | грн./люд.год |
| 6. | Усереднений показник для визначення розміру адміністративних витрат (див.графу 8 Кошторисного розрахунку №П147), ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16 | 1,49 | грн./люд.год |

Загальна кошторисна трудомісткість

Нормативна трудомісткість робіт, яка передбачається у прямих витратах

Загальна кошторисна заробітна плата

Середньомісячна заробітна плата на 1 робітника в режимі повної зайнятості:

Тарифна сітка для будівельних, монтажних і ремонтних робіт при середньомісячній нормі тривалості робочого часу 166,17

люд.год та розряді робіт 3,8

Тарифна сітка для пусконаладжувального персоналу при середньомісячній нормі тривалості робочого часу 166,83 люд.год

та розряді робіт 4

7,09484 тис.люд.год
6,493 тис.люд.год
543,282 тис.грн.

11459,00 грн.

11459,00 грн.

Всього за зведеним кошторисним розрахунком:

у тому числі:

будівельні роботи -

вартість устаткування -

інші витрати -

податок на додану вартість -

6583,604	тис.грн.
2874,743	тис.грн.
2386,403	тис.грн.
225,191	тис.грн.
1097,267	тис.грн.

Примітка:

1. Дані про структуру кошторисної вартості будівництва наведені у документі "Підсумкові вартісні параметри".

Склав:  Інженер ПІКР

Перевірив:

 ДІП Пастух С.А.

(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 6583,604 тис. грн.
В тому числі зворотних сум 99,414 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

" " 2021 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА № 1

Реконструкція ЦТП 98, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м.Кременчук, вул.Шевченко, 64-А

Складений в поточних цінах станом на 2 квітня 2021 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			Будівельних робіт	установлення, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	2-1	Глава 2. Об'єкти основного призначення ЦТП 98	2653,762	2351,136	-	5004,898
		Разом по главі 2:	2653,762	2351,136	-	5004,898
		Разом по главах 1-7:	2653,762	2351,136	-	5004,898
		Разом по главах 1-8:	2653,762	2351,136	-	5004,898
		Разом по главах 1-9:	2653,762	2351,136	-	5004,898
2	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п.45	Глава 10. Утримання служби замовника Кошти на утримання служби замовника (1 %)	-	-	50,049	50,049

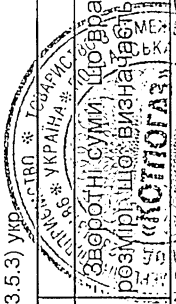
1	2	3	4	5	6	7
3	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п.46	Кошти на здійснення технічного нагляду (1,5 %)	-	-	75,073	75,073
		Разом по главі 10:	-	-	125,122	125,122
4	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п.52	Глава 12. Проектно-вишукувальні роботи та авторський нагляд Вартість проектних робіт	-	-	40,500	40,500
5	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п.53	Вартість експертизи проектної документації	-	-	41,667	41,667
6	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п.54	Кошти на здійснення авторського нагляду	-	-	4,167	4,167
		Разом по главі 12:	-	-	86,334	86,334
		Разом по главах 1-12:	2653,762	2351,136	211,456	5216,354
		Кошторисний прибуток (П)	94,397	-	-	94,397
		Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	10,563	10,563
		Кошти на покриття ризику всіх учасників будівництва	39,806	35,267	3,172	78,245
		Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами (І)	86,778	-	-	86,778
		Разом	2874,743	2386,403	225,191	5486,337
		Податок на додану вартість	-	-	1097,267	1097,267
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	2874,743	2386,403	1322,458	6583,604
		Зворотні суми у тому числі:	-	-	-	99,414

1	2	3	4	5	6	7
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.18.1	Зверотні суми, що враховують реалізацію матеріалів і виробів у розмірці, що визначається за розрахунком	-	-	-	99,414

Керівник проектної організації  Бутко Г.В.

Головний інженер проекту  Пастух С.А.

Керівник проектного відділу  Пастух С.А.



Підсумкова відомість ресурсів

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	в тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транспортування, грн.	заготівельно-складські витрати, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
					всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	
1	1	I. Витрати труда			69,33				
2		Витрати труда робітників-будівельників	люд-год	3881,4					
3	27	Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	3,8					
4		Витрати труда робітників-монтажників	люд-год	1071,53	67,53				
5		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-монтажниками	розряд	3,6					
6		Витрати труда пусконаладжувального персоналу	люд-год	1272,99	92,19				
7		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд-год	267,15	71,07				
8		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	4,0					
В.1		Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується в складі: загальновиборничих витрат	люд-год	601,77	108,85				
		Разом кошторисна трудомісткість	люд-год	7094,84					
		Середній розряд робіт	розряд	4,3					
		II. Будівельні машини і механізми							
1)	СН201-11	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 3 т	маш-год	4,93836	189,82				937,40

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
10	СН201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	179, 77472664	233,14 41912,68				
11	СН202-1102	Крани на автомобільному ходу при роботі на монтажі технологічного устаткування, вантажопідйомність 10 т	маш-год	1,6658112	399,51 665,51				
12	СН204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	9,624	172,94 1664,37				
13	СН204-202	Агрегати зварювальні пересувні з дизельним двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	7,0656	146,41 1034,47				
14	СН204-502	Установка для зварювання ручного дугового [постійного струму]	маш-год	448,7431536	35,68 16011,16				
15	СН204-802	Випрямлячі зварювальні однопостові з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш-год	3,5799552	71,95 257,58				
16	СН204-1000	Перетворювачі зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш-год	115, 14181728	88,73 10216,53				
17	СН204-1201	Установки з гнучким індуктором для індукційного нагрівання струмами частотою 50 Гц	маш-год	1,9512	95,08 185,52				
18	СН204-1400	Електричні печі для сушіння зварювальних матеріалів з регулюванням температури у межах 80-500 град.С	маш-год	12,7974456	48,67 622,85				
19	СН204-2900	Установки для гідравлічних випробувань трубопроводів, тиск нагнітання: низький 0,1 МПа [1 кгс/см2], високий 10 МПа [100 кгс/см2]	маш-год	15,631032	13,4 209,46				
20	СН205-401	Компресори пересувні з електродвигуном, тиск 600 кПа [6 ат], продуктивність 0,5 м3/хв	маш-год	4,505088	30,96 139,48				
21	СН225-2302	Тельфери електричні, вантажопідйомність 1 т	маш-год	0,324	11,27 3,65				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
22	СН233-201	Машини свердлильні електричні	маш-год	0,672	<u>3,71</u> 2,49				
23	СН233-340	Прес листозгинальний	маш-год	3,72315744	<u>170,89</u> 636,25				
24	СН233-345	Прес-ножиці комбіновані	маш-год	0,9709728	<u>78,11</u> 75,84				
25	СН233-500	Машини листозгинальні спеціальні [вальці]	маш-год	1,737473472	<u>43,41</u> 75,42				
26	СН234-201	Агрегати фарбувальні з пневматичним розпилюванням для фарбування фасадів будівель, продуктивність 500 м3/год	маш-год	4,505088	<u>11,12</u> 50,10				
		Разом по розділу II	грн.		74700,76				
		в тому числі енергоносії:							
		Бензин	кг	610,819					
		Дизельне паливо	кг	42,703					
		Електроенергія	кВт-год	4334,854					
		Мастильні матеріали	кг	57,113					
		Гідралічна рідина	кг	0,25					
		III. Будівельні машини, враховані в складі загально виробничих витрат							
27	СН200-61	Гайковерт пневматичний	маш-год	2,376					
28	СН200-64	Перфоратор електромагнітний	маш-год	16,1232					
29	СН200-68	Пістолет монтажний	маш-год	12,13266					
30	СН203-404	Лебідки електричні, тягове зусилля до 31,39 кН [3,2 т]	маш-год	44,9760672					
31	СН203-405	Лебідки електричні, тягове зусилля до 49,05 кН [5 т]	маш-год	0,080448					
32	СН204-1100	Термопенали з масою завантажувальних електродів не більше 5 кг	маш-год	162,40177248					

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
33	СН233-301	Машини шліфувальні електричні	маш-год	1,635507744					
34	СН233-302	Машини шліфувальні кутові	маш-год	1,4787168					
35	СН233-900	Ножіці листові кривошипні [гільйотинні]	маш-год	2,606210208					
36	СН270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш-год	12, 645140064					
37	СН270-115	Дрилі електричні	маш-год	8,884586496					
38	СН270-236	Пилосос промисловий	маш-год	0,9648					
IV. Будівельні матеріали, виробі і конструкції									
39	С111-91	Болти із шестигранною головкою, діаметр різьби 12-[14] мм	т	0,0071	32123,07 228,07	31277,87 222,07	215,34 1,53	629,86 4,47	30 км.
40	С111-98	Болти із шестигранною головкою оцинковані, діаметр різьби 12-[14] мм	т	0,00023	45739,85 10,52	44627,65 10,26	215,34 0,05	896,86 0,21	30 км.
41	С111-310	Каніфоль соснова	т	0,00003	184345,5 5,53	180371,90 5,41	358,98 0,01	3614,62 0,11	30 км.
42	+С111-324 варіант 2	Кисень технічний газоподібний	м3	11,72135	19,32 226,43	15,378 180,25	3,56 41,73	0,38 4,45	30 км.
43	С111-384	Білило густотерте цинкове МА-011-1	т	0,00034695	76305,97 26,47	74491,00 25,84	318,77 0,11	1496,2 0,52	30 км.
44	+С111-384-1 варіант 1	Емаль ПФ-115	т	0,0408944	64442,35 2635,33	62860,00 2570,62	318,77 13,04	1263,58 51,67	30 км.
45	С111-540	Стрічка сталева пакувальна, м'яка, нормальної точності 0,7х(20-50) мм	т	0,0937962	35763,56 3354,49	34870,04 3270,68	192,27 18,03	701,25 65,78	30 км.
46	&С111-741-5 варіант 1	ВРL2930 П-подібний профіль L 3000	м/п	3	90,18 270,54	88,31 264,93	0,1 0,30	1,77 5,31	30 км.
47	С111-801	Дріт мідний круглий електротехнічний ММ [м'який], діаметр 1-3 мм та вище	т	0,0001	137096,66 13,71	134238,77 13,42	169,72 0,02	2688,17 0,27	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
48	C111-811	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 1,1 мм	Т	0,0060196	<u>42818,39</u> 257,75	<u>41809,09</u> 251,67	<u>169,72</u> 1,02	<u>839,58</u> 5,06	30 км.
49	C111-812	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 1,6 мм	Т	0,010189	<u>35642,48</u> 363,16	<u>34773,89</u> 354,31	<u>169,72</u> 1,73	<u>698,87</u> 7,12	30 км.
50	C111-822	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення чорний, діаметр 1,6 мм	Т	0,0020895	<u>24693,93</u> 51,60	<u>24040,02</u> 50,23	<u>169,72</u> 0,35	<u>484,19</u> 1,02	30 км.
51	+C111-826 варіант 1	Труба проф. 80x80x3	Т	0,3316848	<u>35316,37</u> 11713,90	<u>34454,17</u> 11427,92	<u>169,72</u> 56,29	<u>692,48</u> 229,69	30 км.
52	+C111-826 варіант 3	Труба проф. 80x80x4	Т	0,0144448	<u>35316,37</u> 510,25	<u>34454,17</u> 497,79	<u>169,72</u> 2,45	<u>692,48</u> 10,01	30 км.
53	+C111-826 варіант 4	Труба проф. 100x100x4	Т	0,2013432	<u>35316,37</u> 7110,71	<u>34454,17</u> 6937,11	<u>169,72</u> 34,17	<u>692,48</u> 139,43	30 км.
54	C111-1292	Уайт-спірит	Т	0,004435	<u>2154,66</u> 9,56	<u>1724,72</u> 7,65	<u>387,69</u> 1,72	<u>42,25</u> 0,19	30 км.
55	&C111-1381- 1-И варіант 1	СМ200802 Шпилька М8*2000	М	55	<u>34,71</u> 1909,05	<u>33,96</u> 1867,80	<u>0,07</u> 3,85	<u>0,68</u> 37,40	30 км.
56	C111-1479	Шурупи з напівкруглою головкою, діаметр стрижня 3,5 мм, довжина 30 мм	Т	0,0024875	<u>41206,86</u> 102,50	<u>40183,54</u> 99,96	<u>215,34</u> 0,54	<u>807,98</u> 2,00	30 км.
57	C111-1482	Шурупи з напівкруглою головкою, діаметр стрижня 5 мм, довжина 70 мм	Т	0,0002	<u>35182,37</u> 7,04	<u>34277,18</u> 6,86	<u>215,34</u> 0,04	<u>689,85</u> 0,14	30 км.
58	+C111-1513 варіант 1	Електроди АНО-21 ф3	Т	0,219083	<u>43573,57</u> 9546,23	<u>42500,00</u> 9311,03	<u>219,19</u> 48,02	<u>854,38</u> 187,18	30 км.
59	C111-1638	Круги армовані абразивні відрізні, діаметр 180x3 мм	шт	0,55243	<u>101,93</u> 56,31	<u>99,85</u> 55,16	<u>0,08</u> 0,04	<u>2</u> 1,11	30 км.
60	+C111-1639 варіант 1	Круги армовані абразивні зачисні, діаметр 180x6 мм	шт	0,55927	<u>41,4</u> 23,15	<u>40,43</u> 22,61	<u>0,16</u> 0,09	<u>0,81</u> 0,45	30 км.
61	C111-1668	Оліфа натуральна	кг	4,85022	<u>128,62</u> 623,84	<u>125,77</u> 610,01	<u>0,33</u> 1,60	<u>2,52</u> 12,23	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
62	C111-1683	Стрічка поліетиленова з липким шаром, марка А	кг	0,67	410,52 275,05	402,00 269,34	0,47 0,31	8,05 5,40	30 км.
63	+C111-1797 варіант 1	Сталь листова оцинкована, товщина листа 0,55 мм	Т	1,0860248	52116,01 56599,28	51558,33 55993,63	169,72 184,32	387,96 421,33	30 км.
64	+C111-1804 варіант 1	Сталь листова 5 мм	Т	0,1343624	33678,76 4525,16	33258,33 4468,67	169,72 22,80	250,71 33,69	30 км.
65	+C111-1804 варіант 4	Сталь листова 3 мм	Т	0,003096	33678,76 104,27	33258,33 102,97	169,72 0,53	250,71 0,77	30 км.
66	+C111-1804 варіант 5	Сталь листова 8 мм	Т	0,284832	33678,76 9592,79	33258,33 9473,04	169,72 48,34	250,71 71,41	30 км.
67	C111-1848	Болти будівельні з гайками та шайбами	Т	0,00041	55370,63 22,70	54086,22 22,18	198,71 0,08	1085,7 0,44	30 км.
68	+C111-1897 варіант 2	Штуцер приварний з різьбою 1/2"	комплект	58	8,21 476,18	8,00 464,00	0,05 2,90	0,16 9,28	30 км.
69	+C111-1904 варіант 2	Анкерний болт М20х100	шт	210	36,29 7620,90	35,57 7469,70	0,01 2,10	0,71 149,10	30 км.
70	&C111-1904-7 варіант 1	Саморізи 6,2х32	шт	2555	1,74 4445,70	1,70 4343,50	0,01 25,55	0,03 76,65	30 км.
71	+C113-2 варіант 1	Труба сталевая безшовна ф20х2,5	м	2	40,46 80,92	39,91 79,82	0,25 0,50	0,3 0,60	30 км.
72	+C113-132 варіант 1	Труба сталевая безшовна ф25х2,5	м	2	53,79 107,58	53,03 106,06	0,36 0,72	0,4 0,80	30 км.
73	+C113-155 варіант 1	Труба безшов. ф 89х4	м	3,5	294,08 1029,28	290,47 1016,65	1,42 4,97	2,19 7,66	30 км.
74	+C113-161 варіант 1	Труба ст. ел/зв ф 108х4 мм ГОСТ10704	м	1	360,45 360,45	356,02 356,02	1,75 1,75	2,68 2,68	30 км.
75	+C113-357 варіант 1	Труба сталевая безшовна ф 57х3,5 мм	м	1,5	359,09 538,64	355,64 533,46	0,78 1,17	2,67 4,01	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
76	+С113-438 варіант 1	Труба сталева безшовна ф 133x4,5 мм ГОСТ8732-78*	М	4,5	<u>615,19</u> 2768,36	<u>608,18</u> 2736,81	<u>2,43</u> 10,94	<u>4,58</u> 20,61	30 км.
77	+С113-469 варіант 1	Труба сталева безшовна ф 219x6 мм ГОСТ8732-78*	М	50	<u>1192</u> 59600,00	<u>1177,78</u> 58889,00	<u>5,35</u> 267,50	<u>8,87</u> 443,50	30 км.
78	+С113-1466 варіант 3	37301 Пластина кріпильна ГТО Н50	ШТ	150	<u>8,61</u> 1291,50	<u>8,30</u> 1245,00	<u>0,14</u> 21,00	<u>0,17</u> 25,50	30 км.
79	+С113-1466 варіант 4	36308 Перехідник RRC симетричний 100/50 висота 50 мм	ШТ	1	<u>333,27</u> 333,27	<u>326,60</u> 326,60	<u>0,14</u> 0,14	<u>6,53</u> 6,53	30 км.
80	+С113-1466 варіант 5	30013 З'єднувач GSV Н50	ШТ	24	<u>19,76</u> 474,24	<u>19,23</u> 461,52	<u>0,14</u> 3,36	<u>0,39</u> 9,36	30 км.
81	+С113-1466 варіант 6	37501 Пластина для заземлення кріпильна PTSE	ШТ	120	<u>16,38</u> 1965,60	<u>15,92</u> 1910,40	<u>0,14</u> 16,80	<u>0,32</u> 38,40	30 км.
82	+С113-1466 варіант 7	36235 Відгалужувач DL 100x50	ШТ	1	<u>179,05</u> 179,05	<u>175,40</u> 175,40	<u>0,14</u> 0,14	<u>3,51</u> 3,51	30 км.
83	+С113-1466 варіант 8	38363 Кришка DL на відгалужувач 100	ШТ	1	<u>74,54</u> 74,54	<u>72,94</u> 72,94	<u>0,14</u> 0,14	<u>1,46</u> 1,46	30 км.
84	+С113-1466 варіант 13	37519 Відгалужувач TD Т-подібний вертикальний основа 100 висота 50 мм	ШТ	1	<u>597,37</u> 597,37	<u>585,52</u> 585,52	<u>0,14</u> 0,14	<u>11,71</u> 11,71	30 км.
85	+С113-1466 варіант 14	38302 Кришка TD 100 на відгалужувач	ШТ	1	<u>91,96</u> 91,96	<u>90,02</u> 90,02	<u>0,14</u> 0,14	<u>1,8</u> 1,80	30 км.
86	+С113-1466 варіант 15	36122 Відгалужувач DPT Т-подібний гор. 100x50	ШТ	1	<u>193,26</u> 193,26	<u>189,33</u> 189,33	<u>0,14</u> 0,14	<u>3,79</u> 3,79	30 км.
87	+С113-1466 варіант 16	38042 Кришка DPT на Т-відгалужувач гор. осн. 100	ШТ	1	<u>95,51</u> 95,51	<u>93,50</u> 93,50	<u>0,14</u> 0,14	<u>1,87</u> 1,87	30 км.
88	+С113-1472-2 варіант 1	54920 Муфта жтр-жтр з обмежувачем IP40 д20мм ПП RAL7035	ШТ	2	<u>2,79</u> 5,58	<u>2,65</u> 5,30	<u>0,09</u> 0,18	<u>0,05</u> 0,10	30 км.
89	+С113-1472-2 варіант 2	50220 Муфта жтр-коробка IP67 д20мм ПП RAL7035	ШТ	30	<u>17,68</u> 530,40	<u>17,24</u> 517,20	<u>0,09</u> 2,70	<u>0,35</u> 10,50	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
90	&C113-1472-2 варіант 3	55220 Перехідник арм. труба-жорстка труба Ф20мм	шт	60	21,06 1263,60	20,56 1233,60	0,09 5,40	0,41 24,60	30 км.
91	&C113-1472-2 варіант 4	57120 Муфта гнучка труба-коробка Ф20мм	шт	10	73,48 734,80	71,95 719,50	0,09 0,90	1,44 14,40	30 км.
92	&C113-1472-2 варіант 5	55132 Перехідник арм. труба-коробка ІР65 Д32мм	шт	4	44,39 177,56	43,43 173,72	0,09 0,36	0,87 3,48	30 км.
93	&C113-1472-2 варіант 7	54932 Муфта жтр-жтр з обмежувачем ІР40 Д32мм	шт	1	5,84 5,84	5,64 5,64	0,09 0,09	0,11 0,11	30 км.
94	&C113-1472-2 варіант 11	57132 Муфта гнучка труба-коробка Ф32мм	шт	1	139,41 139,41	136,59 136,59	0,09 0,09	2,73 2,73	30 км.
95	+C113-1865 варіант 1	ВР05029 Заглушка торцева для профілю PSL/PSM	шт	30	8,23 246,90	8,02 240,60	0,05 1,50	0,16 4,80	30 км.
96	+C113-1879 варіант 1	53355 Тримач оц. двосторонній Д20 мм	шт	20	1,48 29,60	1,40 28,00	0,05 1,00	0,03 0,60	30 км.
97	+C113-1879 варіант 2	51032 Тримач з фіксатором Д 32 мм	шт	5	2,51 12,55	2,41 12,05	0,05 0,25	0,05 0,25	30 км.
98	+C113-2126 варіант 1	63920 Труба ПВХ жорстка гладка, д.20 мм	м	66	12,42 819,72	12,13 800,58	0,05 3,30	0,24 15,84	30 км.
99	+C113-2128 варіант 1	57032 Труба гнучка армована вн.д.32мм	м	5	36,91 184,55	36,14 180,70	0,05 0,25	0,72 3,60	30 км.
100	+C113-2128 варіант 3	63932 Труба ПВХ жорстка гладка, д.32 мм	м	3,5	47,4 165,90	46,42 162,47	0,05 0,18	0,93 3,25	30 км.
101	+C114-97 варіант 1	Мат ламельний "Техноніколь 35" 50 мм	м3	10,1167	1945,48 19681,84	1900,00 19221,73	7,33 74,16	38,15 385,95	30 км.
102	+C118-62 варіант 1	ВМL1007 Кронштейн РL полегшений для підвіса лотка	шт	40	40,69 1627,60	39,79 1591,60	0,1 4,00	0,8 32,00	30 км.
103	C121-783	Металоконструкції індивідуальні	т	0,0006	54279,19 32,57	53653,29 32,19	221,84 0,13	404,06 0,25	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
104	&C121-788-2 варіант 2	Опора ковзна Т13.10 Дн 159 (1,34 кг)	шт	34	<u>270,42</u> 9194,28	<u>268,00</u> 9112,00	<u>0,41</u> 13,94	<u>2,01</u> 68,34	30 км.
105	&C121-788-4 варіант 4	Опора ковзна Т13.16 Дн 219 (3,71 кг)	шт	19	<u>748,59</u> 14223,21	<u>742,00</u> 14098,00	<u>1,02</u> 19,38	<u>5,57</u> 105,83	30 км.
106	&C121-788-8	Опора ковзна Т13.07 Дн108 (1,1 кг)	шт	7	<u>221,89</u> 1553,23	<u>220,00</u> 1540,00	<u>0,24</u> 1,68	<u>1,65</u> 11,55	30 км.
107	&C121-788-8 варіант 1	Опора ковзна Т13.07 Дн89 (1,1 кг)	шт	2	<u>221,89</u> 443,78	<u>220,00</u> 440,00	<u>0,24</u> 0,48	<u>1,65</u> 3,30	30 км.
108	С124-59	Анкерні деталі із прямих або гнутих круглих стрижнів з різьбою [в комплекті з шайбами та гайками або без них], такі, що поставляються окремо	т	0,0088	<u>53935,96</u> 474,64	<u>52708,67</u> 463,84	<u>169,72</u> 1,49	<u>1057,57</u> 9,31	30 км.
109	&C124-59-11 варіант 1	СМ430850 Анкер з болтом М8	шт	80	<u>39,92</u> 3193,60	<u>39,13</u> 3130,40	<u>0,01</u> 0,80	<u>0,78</u> 62,40	30 км.
110	&C124-59-11 варіант 2	Анкер забивний сталевий М8	шт	15	<u>60,42</u> 906,30	<u>59,23</u> 888,45	<u>0,01</u> 0,15	<u>1,18</u> 17,70	30 км.
111	С130-40	Болти з гайками та шайбами, діаметр 16 мм	т	0,06776	<u>27188,04</u> 1842,26	<u>26411,86</u> 1789,67	<u>243,08</u> 16,47	<u>533,1</u> 36,12	30 км.
112	С130-41	Болти з гайками та шайбами, діаметр 20-22 мм	т	0,27792	<u>25650,59</u> 7128,81	<u>24904,56</u> 6921,48	<u>243,08</u> 67,56	<u>502,95</u> 139,77	30 км.
113	+С130-474 варіант 1	Автоматичний клапан повітровідвідник Ду15 Ру16 Тмах 120°C	шт	6	<u>195,94</u> 1175,64	<u>192,10</u> 1152,60	- -	<u>3,84</u> 23,04	
114	+С130-474 варіант 2	Кран кульовий зі спуском повітря G1/2 / G1/2 - 2,5 МПа ТУ У 29.1-14307481-049:2010	шт	48	<u>137,73</u> 6611,04	<u>135,00</u> 6480,00	<u>0,03</u> 1,44	<u>2,7</u> 129,60	
115	+С130-982	Фланці плоскі приварні із сталі ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 40 мм	шт	32	<u>102,44</u> 3278,08	<u>100,00</u> 3200,00	<u>0,43</u> 13,76	<u>2,01</u> 64,32	30 км.
116	+С130-983	Фланці плоскі приварні із сталі ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 50 мм	шт	2	<u>138,27</u> 276,54	<u>135,00</u> 270,00	<u>0,56</u> 1,12	<u>2,71</u> 5,42	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
117	+С130-985	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 80 мм	ШТ	6	179,33 1075,98	175,00 1050,00	0,81 4,86	3,52 21,12	30 км.
118	+С130-986	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 100 мм	ШТ	22	240,75 5296,50	235,00 5170,00	1,03 22,66	4,72 103,84	30 км.
119	+С130-986 варіант 1	Фланці комірцеві Ду100 Ру16	ШТ	8	286,65 2293,20	280,00 2240,00	1,03 8,24	5,62 44,96	30 км.
120	+С130-987	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 125 мм	ШТ	4	348,21 1392,84	340,00 1360,00	1,38 5,52	6,83 27,32	30 км.
121	+С130-988	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 150 мм	ШТ	90	389,33 35039,70	380,00 34200,00	1,7 153,00	7,63 686,70	30 км.
122	+С130-989	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 200 мм	ШТ	34	583,63 19843,42	570,00 19380,00	2,19 74,46	11,44 388,96	30 км.
123	+С130-1197 варіант 1	Вузли укрупнені монтажні із сталевих безшовних труб, діаметр 159х4,5 мм	М	112,5	970,44 109174,50	948,00 106650,00	3,41 383,63	19,03 2140,87	30 км.
124	С142-10-2	Вода	М3	96,48803	24,26 2340,80	24,26 2340,80	- -	- -	
125	С142-10-3	Вода технічна	Т	45,28152	24,26 1098,53	24,26 1098,53	- -	- -	
126	+С152-50 варіант 1	Кабель ВВГ нг 3х1,5	1000М	0,04284	15463,69 662,46	15108,17 647,23	52,31 2,24	303,21 12,99	30 км.
127	+С152-50 варіант 2	Кабель НХН-FE 180/Е30 3х1,5	1000М	0,0204	27317,28 557,27	26729,34 545,28	52,31 1,07	535,63 10,92	30 км.
128	+С1110-3 варіант 2	ВВЛ4010 Консоль ВВЛ- 40	ШТ	10	61,62 616,20	60,34 603,40	0,07 0,70	1,21 12,10	30 км.
129	+С1110-3 варіант 3	ВВА3010 Консоль стельова осн.100	ШТ	12	112,02 1344,24	109,75 1317,00	0,07 0,84	2,2 26,40	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
130	+С1110-3 варіант 4	BBL5010 Консоль з опорою осн.100BBL- 50	шт	5	<u>74,48</u> 372,40	<u>72,95</u> 364,75	<u>0,07</u> 0,35	<u>1,46</u> 7,30	30 км.
131	+С1110-171 варіант 1	Смуга ст.оцинкована 40x4 мм	т	0,026	<u>52762,61</u> 1371,83	<u>51558,33</u> 1340,52	<u>169,72</u> 4,41	<u>1034,56</u> 26,90	30 км.
132	+С1110-182 варіант 1	36662 Кут CS 90* верт.внутр. 100x50	шт	2	<u>181,28</u> 362,56	<u>177,72</u> 355,44	<u>0,01</u> 0,02	<u>3,55</u> 7,10	30 км.
133	+С1110-182 варіант 2	38202 Кришка на кут CS 90* верт.внутр. осн.100	шт	2	<u>84,89</u> 169,78	<u>83,22</u> 166,44	<u>0,01</u> 0,02	<u>1,66</u> 3,32	30 км.
134	+С1110-182 варіант 3	38079 Кришка на перехідник RRC симетричний 100/50	шт	1	<u>215,1</u> 215,10	<u>210,87</u> 210,87	<u>0,01</u> 0,01	<u>4,22</u> 4,22	30 км.
135	+С1110-182 варіант 4	36000 Кут СРО 90* горизонт. 50x50	шт	1	<u>83,72</u> 83,72	<u>82,07</u> 82,07	<u>0,01</u> 0,01	<u>1,64</u> 1,64	30 км.
136	+С1110-182 варіант 5	38000 Кришка СРО 90* на горизонт. кут осн.50	шт	1	<u>43,97</u> 43,97	<u>43,10</u> 43,10	<u>0,01</u> 0,01	<u>0,86</u> 0,86	30 км.
137	+С1110-182 варіант 6	36002 Кут СРО 90* горизонт. 100x50	шт	5	<u>113,88</u> 569,40	<u>111,64</u> 558,20	<u>0,01</u> 0,05	<u>2,23</u> 11,15	30 км.
138	+С1110-182 варіант 7	38002 Кришка СРО 90* на горизонт. кут осн.100	шт	5	<u>84,87</u> 424,35	<u>83,20</u> 416,00	<u>0,01</u> 0,05	<u>1,66</u> 8,30	30 км.
139	+С1110-182 варіант 10	36782 Кут CD 90* верт.зов. 100x50	шт	4	<u>186,7</u> 746,80	<u>183,03</u> 732,12	<u>0,01</u> 0,04	<u>3,66</u> 14,64	30 км.
140	+С1110-182 варіант 11	38242 Кришка на кут CD 90* верт.зов. осн.100	шт	4	<u>102,48</u> 409,92	<u>100,46</u> 401,84	<u>0,01</u> 0,04	<u>2,01</u> 8,04	30 км.
141	+С1113-21	Грунтовка Гф-021 червоно-коричнева	т	0,030168	<u>43606,89</u> 1315,53	<u>42390,00</u> 1278,82	<u>361,85</u> 10,92	<u>855,04</u> 25,79	30 км.
142	С1113-77	Ксилол нафтовий, марка А	т	0,005028	<u>12292,92</u> 61,81	<u>11761,83</u> 59,14	<u>290,05</u> 1,46	<u>241,04</u> 1,21	30 км.
143	+С1113-246 варіант 1	Емаль антикорозійна ПФ-115 сіра	т	0,00045	<u>64486,29</u> 29,02	<u>62860,00</u> 28,29	<u>361,85</u> 0,16	<u>1264,44</u> 0,57	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
144	C1425-11681	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М50	м3	0,056	<u>1244,34</u> 69,68	<u>756,99</u> 42,39	<u>462,95</u> 25,93	<u>24,4</u> 1,36	30 км.
145	C1522-26	Припої олов'яно-свинцеві безсурм'янисті в чушках, марка ПОС40	т	0,000998	<u>624679,42</u> 623,43	<u>612261,08</u> 611,04	<u>169,72</u> 0,17	<u>12248,62</u> 12,22	30 км.
146	+C1530-64 варіант 1	57020 Труба гнучка армована 320Н д.внутр.20мм ПВХ RAL7035	10м	2,5	<u>210,27</u> <u>525,68</u>	<u>205,59</u> <u>513,98</u>	<u>0,56</u> <u>1,40</u>	<u>4,12</u> <u>10,30</u>	30 км.
147	+C1534-40 варіант 1	Відвід ст. ф 200/219,1*6,0	шт	5	<u>747,97</u> <u>3739,85</u>	<u>730,00</u> <u>3650,00</u>	<u>3,3</u> <u>16,50</u>	<u>14,67</u> <u>73,35</u>	30 км.
148	+C1534-154 варіант 1	Трійник рівнопрохідний ф 200/219х6 мм	шт	4	<u>1196,45</u> <u>4785,80</u>	<u>1170,00</u> <u>4680,00</u>	<u>2,99</u> <u>11,96</u>	<u>23,46</u> <u>93,84</u>	30 км.
149	+C1534-193 варіант 1	Трійник перехідний ф 200х150/219х6-159х4,5 мм	шт	2	<u>1124,98</u> <u>2249,96</u>	<u>1100,00</u> <u>2200,00</u>	<u>2,92</u> <u>5,84</u>	<u>22,06</u> <u>44,12</u>	30 км.
150	+C1534-297 варіант 1	Перехід (200х150) 219х6/159х4,5 мм	шт	2	<u>294,95</u> <u>589,90</u>	<u>288,00</u> <u>576,00</u>	<u>1,17</u> <u>2,34</u>	<u>5,78</u> <u>11,56</u>	30 км.
151	+C1534-299 варіант 1	Перехід (200х125) 219х6/133х4,5 мм	шт	4	<u>286,55</u> <u>1146,20</u>	<u>280,00</u> <u>1120,00</u>	<u>0,93</u> <u>3,72</u>	<u>5,62</u> <u>22,48</u>	30 км.
152	+C1534-373 варіант 1	Заглушка ф219х6	шт	1	<u>215,24</u> <u>215,24</u>	<u>210,00</u> <u>210,00</u>	<u>1,02</u> <u>1,02</u>	<u>4,22</u> <u>4,22</u>	30 км.
153	C1541-63	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 1 мм, діаметр 50 мм	1000шт	0,016	<u>1559,62</u> <u>24,95</u>	<u>1523,65</u> <u>24,38</u>	<u>5,39</u> <u>0,09</u>	<u>30,58</u> <u>0,48</u>	30 км.
154	C1541-64	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 1 мм, діаметр 100 мм	1000шт	0,004	<u>2825,32</u> <u>11,30</u>	<u>2761,25</u> <u>11,05</u>	<u>8,67</u> <u>0,03</u>	<u>55,4</u> <u>0,22</u>	30 км.
155	C1541-65	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 1 мм, діаметр 150 мм	1000шт	0,012	<u>4576,46</u> <u>54,92</u>	<u>4473,13</u> <u>53,68</u>	<u>13,6</u> <u>0,16</u>	<u>89,73</u> <u>1,08</u>	30 км.
156	+C1541-67-1 варіант 1	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 2 мм, діаметр 50 мм	1000шт	0,032	<u>5632,13</u> <u>180,23</u>	<u>5500,00</u> <u>176,00</u>	<u>21,7</u> <u>0,69</u>	<u>110,43</u> <u>3,54</u>	30 км.
157	+C1541-67-2	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 2 мм, діаметр 100 мм	1000шт	0,022	<u>8714,28</u> <u>191,71</u>	<u>8500,00</u> <u>187,00</u>	<u>43,41</u> <u>0,96</u>	<u>170,87</u> <u>3,75</u>	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
158	+С1541-69-1	Прокладки з пароніту, товщина 3 мм, діаметр 200 мм	1000шт	0,03	<u>20398,11</u> 626,94	<u>20000,00</u> 600,00	<u>488,34</u> 14,65	<u>409,77</u> 12,29	30 км.
159	+С1541-69-2	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 3 мм, діаметр 150 мм	1000шт	0,076	<u>14539,02</u> 1104,97	<u>14000,00</u> 1064,00	<u>253,94</u> 19,30	<u>285,08</u> 21,67	30 км.
160	+С1545-8 варіант 1	Гільза захисна 7307	шт	11	<u>275,54</u> 3030,94	<u>270,00</u> 2970,00	<u>0,14</u> 1,54	<u>5,4</u> 59,40	30 км.
161	+С1545-8 варіант 2	Бобишки Бк 1/2"	шт	33	<u>147,2</u> 4857,60	<u>144,17</u> 4757,61	<u>0,14</u> 4,62	<u>2,89</u> 95,37	30 км.
162	+С1545-13 варіант 1	Шланг Karcher PrimoFlex 3/4"	м	10	<u>76,72</u> 767,20	<u>75,00</u> 750,00	<u>0,22</u> 2,20	<u>1,5</u> 15,00	30 км.
163	С1545-37	Утримувач К188	100шт	0,268	<u>465,18</u> 124,67	<u>454,87</u> 121,91	<u>1,19</u> 0,32	<u>9,12</u> 2,44	30 км.
164	С1545-43	Дюбелі з розпірною гайкою ДГ	100шт	0,685	<u>538,1</u> 368,60	<u>527,29</u> 361,19	<u>0,26</u> 0,18	<u>10,55</u> 7,23	30 км.
165	С1545-44	Дюбель-цвях ДГПШ 4,5х50 мм	100шт	0,1772	<u>537,46</u> 95,24	<u>526,72</u> 93,33	<u>0,2</u> 0,04	<u>10,54</u> 1,87	30 км.
166	С1545-55	Затискач люстровий КЛ2,5	100шт	0,4068	<u>107,88</u> 43,89	<u>105,33</u> 42,85	<u>0,43</u> 0,17	<u>2,12</u> 0,87	30 км.
167	&С1545-89-2 варіант 1	35262 Лоток перфорований 100х50х3000 оцинк	м	54	<u>95,26</u> 5144,04	<u>92,96</u> 5019,84	<u>0,43</u> 23,22	<u>1,87</u> 100,98	30 км.
168	&С1545-89-2 варіант 2	35522 Кришка на лоток з заземленням осн. 100 L 3000	м	54	<u>62</u> 3348,00	<u>60,35</u> 3258,90	<u>0,43</u> 23,22	<u>1,22</u> 65,88	30 км.
169	&С1545-89-2 варіант 3	35260 Лоток перфорований 50х50х3000 оцинк	м	24	<u>76,49</u> 1835,76	<u>74,56</u> 1789,44	<u>0,43</u> 10,32	<u>1,5</u> 36,00	30 км.
170	&С1545-89-2 варіант 4	35520 Кришка лотка з зазем. осн.50	м	24	<u>33,69</u> 808,56	<u>32,60</u> 782,40	<u>0,43</u> 10,32	<u>0,66</u> 15,84	30 км.
171	С1545-101	Стрічка монтажна ЛМ	100м	0,31	<u>262,16</u> 81,27	<u>256,75</u> 79,59	<u>0,27</u> 0,08	<u>5,14</u> 1,60	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
172	+С1545-113-В7 варіант 1	Кронштейн для кріплення камери DS-1280ZJ-S	шт	1	<u>627,06</u> 627,06	<u>614,00</u> 614,00	<u>0,76</u> 0,76	<u>12,3</u> 12,30	30 км.
173	С1545-152	Наконечники кабельні	100шт	3,162	<u>1390,96</u> 4398,22	<u>1362,82</u> 4309,24	<u>0,87</u> 2,75	<u>27,27</u> 86,23	30 км.
174	С1545-158	Прикінцевлювач маркувальний А671	100шт	0,0612	<u>12,84</u> 0,79	<u>12,57</u> 0,77	<u>0,02</u> -	<u>0,25</u> 0,02	30 км.
175	+С1545-159 варіант 1	Очіс льняний	т	0,00073324	<u>275656,81</u> 202,12	<u>270000,00</u> 197,97	<u>251,77</u> 0,18	<u>5405,04</u> 3,97	30 км.
176	С1545-160	Паронітові прокладки	100шт	0,35	<u>941,5</u> 329,53	<u>916,55</u> 320,79	<u>6,49</u> 2,27	<u>18,46</u> 6,47	30 км.
177	С1545-161	Патрони Д або К довгі	100шт	1,1312	<u>158,43</u> 179,22	<u>154,60</u> 174,88	<u>0,72</u> 0,81	<u>3,11</u> 3,53	30 км.
178	С1545-163	Патрони до пістолета Д-2	100шт	0,0132	<u>77,14</u> 1,02	<u>74,91</u> 0,99	<u>0,72</u> 0,01	<u>1,51</u> 0,02	30 км.
179	С1545-169	Перемичка заземлювальна	шт	5	<u>30,94</u> 154,70	<u>30,19</u> 150,95	<u>0,14</u> 0,70	<u>0,61</u> 3,05	30 км.
180	+С1545-182 варіант 1	Перетворювач надлишкового тиску 3150-02-У2(-30...+80)-0,25-10 бар 42-G1/2"-PD Сафр-М	шт	8	<u>2167,87</u> 17342,96	<u>2125,00</u> 17000,00	<u>0,36</u> 2,88	<u>42,51</u> 340,08	30 км.
181	+С1545-208 варіант 1	Хомут нейлон чорний 4,8x120 ІЕК	100шт	1	<u>39,31</u> 39,31	<u>38,50</u> 38,50	<u>0,04</u> 0,04	<u>0,77</u> 0,77	
182	С1545-241	Скобки для проводів кабелів дволапкові К729, К730	100шт	0,51	<u>428,68</u> 218,63	<u>420,17</u> 214,29	<u>0,1</u> 0,05	<u>8,41</u> 4,29	30 км.
183	+С1545-270 варіант 1	ВРL2130 Профіль монтажний 41x21x2000	м	8	<u>117,23</u> 937,84	<u>114,60</u> 916,80	<u>0,33</u> 2,64	<u>2,3</u> 18,40	30 км.
184	+С1545-270 варіант 2	ВРL2930 Профіль монтажний PSL	м	6	<u>90,4</u> 542,40	<u>88,30</u> 529,80	<u>0,33</u> 1,98	<u>1,77</u> 10,62	30 км.
185	С1545-275	Фольга мідна	т	0,0038	<u>255149,43</u> 969,57	<u>249907,76</u> 949,65	<u>238,74</u> 0,91	<u>5002,93</u> 19,01	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
186	C1546-29	Фарба емалева MO-1	Т	0,00046	65828,09 30,28	64175,49 29,52	361,85 0,17	1290,75 0,59	30 км.
187	+C1546-66 варіант 1	Пропан-бутан технічний	М3	1,03168	46,56 48,04	40,32 41,60	5,33 5,50	0,91 0,94	30 км.
188	+C1546-67 варіант 1	Пропан-бутанова суміш	Т	0,000508	25220,55 12,81	24272,00 12,33	454,03 0,23	494,52 0,25	30 км.
189	+C1547-12 варіант 1	Реле PZ-828 RC	ШТ	1	1679,87 1679,87	1646,50 1646,50	0,43 0,43	32,94 32,94	30 км.
190	+C1547-16 варіант 1	Датчик відкриття дверей ME 8104 (кінцевий вимикач)	ШТ	1	157,28 157,28	154,00 154,00	0,2 0,20	3,08 3,08	30 км.
191	+C1630-109 варіант 1	Фільтр осадовий фланцевий Ду100, PN16, арт. 821A, ZETKAMA	ШТ	1	4942,84 4942,84	4824,00 4824,00	21,92 21,92	96,92 96,92	30 км.
192	+C1630-111 варіант 1	Фільтр осадовий фланцевий Ду200, PN16, арт. 821A, ZETKAMA	ШТ	1	17091,46 17091,46	16675,00 16675,00	81,33 81,33	335,13 335,13	30 км.
193	+C1630-111 варіант 2	Фільтр осадовий фланцевий Ду150, PN16, арт. 821A, ZETKAMA	ШТ	3	9654,64 28963,92	9384,00 28152,00	81,33 243,99	189,31 567,93	30 км.
194	+C1630-113 варіант 1	Манометр ДМ 05100 - 1,6 МПа - 1,5 - 01М G 1/2 ТУ У 33.2-14307481-031:2005	КОМПЛЕКТ	40	238,46 9538,40	233,33 9333,20	0,45 18,00	4,68 187,20	
195	+C1630-118 варіант 1	Різьба приварна Ду 15	ШТ	146	4,09 597,14	4,00 584,00	0,01 1,46	0,08 11,68	
196	+C1630-119 варіант 1	Різьба приварна Ду20	ШТ	7	5,12 35,84	5,00 35,00	0,02 0,14	0,1 0,70	30 км.
197	+C1630-119 варіант 2	Американка Ду20	ШТ	7	28,07 196,49	27,50 192,50	0,02 0,14	0,55 3,85	30 км.
198	+C1630-146 варіант 1	Вузли укрупнені монтажні із сталевих безшовних труб , зовнішній діаметр 108мм, товщина стінки 4,0 мм	М	79,3	586,99 46548,31	573,80 45502,34	1,68 133,22	11,51 912,75	30 км.
199	+C1630-552 варіант 1	Клапани зворотні фланцеві Ду 100 мм Ру16 Kvs-380 Tmax=200°C	ШТ	2	5851,59 11703,18	5726,63 11453,26	10,22 20,44	114,74 229,48	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
200	+С1630-553 варіант 1	Клапани зворотні фланцеві Ду 150 мм Ру16 Kvs-603 Tmax-200°C	шт	4	10131,98 40527,92	9910,52 39642,08	22,79 91,16	198,67 794,68	30 км.
201	+С1630-558 варіант 1	Клапани зворотні фланцеві Ду 200 мм Ру16 Kvs-1080 Tmax-200°C	шт	1	18530,74 18530,74	18114,71 18114,71	52,68 52,68	363,35 363,35	30 км.
202	+С1630-981 варіант 1	Прилад світлозвукочий "Сержант"	шт	1	559,08 559,08	547,25 547,25	0,87 0,87	10,96 10,96	30 км.
203	+С1630-985 варіант 4	Тепловододільник "Ергомера-625-A2 - Д125В-1/40/1,0МПа/150°C/Ст20-A2-Д125В- 1/30/1,0МПа/150°C/Ст20-A4а-Д80В-1/30/1,0 МПа/150°C/Ч-A4А-Д50В-1/40/1, 0МПа/100°C/Ч-Б11/Д80В-1/40/1, 0МПа/50°C/Ст20-И0-Д0-Т8-15-RS232- Ethernet-C-A"	шт	1	135442,31 135442,31	132780,00 132780,00	6,58 6,58	2655,73 2655,73	30 км.
204	+С1630-986 варіант 1	Термометр опору 2-10Г	шт	2	1152,06 2304,12	1129,17 2258,34	0,3 0,60	22,59 45,18	30 км.
205	+С1630-986 варіант 2	Термометр опору ТСП-У-1-1-Рt100-В-2-200- 6-G/1/2-70-В-/50... 150/	шт	11	1248,1 13729,10	1223,33 13456,63	0,3 3,30	24,47 269,17	30 км.
206	+С1630-986 варіант 3	Термометр ТБ- 80- 50 0+150-1,5-О ТУ У 33.2-14307481-033:2005	шт	20	475,12 9502,40	465,50 9310,00	0,3 6,00	9,32 186,40	30 км.
207	&С1630-1169- 1 варіант 3	Насос MVI 7003/1-3/16/E/3-400-50-2 WILO	шт	4	151016,14 604064,56	147976,40 591905,60	78,64 314,56	2961,1 11844,40	30 км.
208	+С1630-1417 варіант 1	Клапан регулюючий Ду80 Ру16 Kvs-100 Tmax-200°C з електроприводом АМЕ435	шт	1	26844,66 26844,66	26309,17 26309,17	9,12 9,12	526,37 526,37	30 км.
209	+С1630-1432 варіант 1	Крани кульові муфтові латунні ВР Ду15 мм /куля латунь/ РТФЕ/ Ру16 Tmax 120°C	шт	15	71,27 1069,05	69,72 1045,80	0,15 2,25	1,4 21,00	30 км.
210	+С1630-1433 варіант 1	Крани кульові муфтові латунні ВР Ду20 мм /куля латунь/ РТФЕ/ Ру16 Tmax 120°C	шт	3	93,79 281,37	91,67 275,01	0,28 0,84	1,84 5,52	30 км.
211	+С1630-1466 варіант 1	Вузли укрупнені монтажні із сталевих безшовних труб, ф 48х3 мм	м	48,4	344,2 16659,28	337,00 16310,80	0,45 21,78	6,75 326,70	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
212	+С1630-2013 варіант 1	Крани кульові фланцеві 11с42п Ду 40/40 Ру16 Tmax 180°C	ШТ	16	796,04 12736,64	780,00 12480,00	0,43 6,88	15,61 249,76	30 км.
213	+С1630-2027 варіант 1	Крани кульові фланцеві 11с341п Ду 100/80 Ру16 Tmax 180°C	ШТ	4	1857,06 7428,24	1820,00 7280,00	0,65 2,60	36,41 145,64	30 км.
214	+С1630-2027 варіант 2	Крани кульові фланцеві 11с341п Ду 100/100 Ру16 Tmax 180°C	ШТ	3	4029,66 12088,98	3950,00 11850,00	0,65 1,95	79,01 237,03	30 км.
215	+С1630-2028 варіант 1	Крани кульові фланцеві 11с341п Ду200/150 Ру16 Tmax 180°C з редуктором	ШТ	13	7375,26 95878,38	7230,00 93990,00	0,65 8,45	144,61 1879,93	30 км.
216	+С1630-2028 варіант 2	Крани кульові фланцеві 11с341п Ду150/150 Ру16 Tmax 180°C з редуктором	ШТ	30	6875,46 206263,80	6740,00 202200,00	0,65 19,50	134,81 4044,30	30 км.
217	+С188888-12 варіант 1	СМ100600 Гайка М6 з насічкою, що перешкоджає відкручуванню (37531)	ШТ	700	2,38 1666,00	0,56 392,00	1,77 1239,00	0,05 35,00	30 км.
218	+С188888-12 варіант 2	СМ010610 Гвинт М6x10	ШТ	700	3,22 2254,00	1,39 973,00	1,77 1239,00	0,06 42,00	30 км.
219	+С188888-12 варіант 3	СМ120800 Шайба, білого кольору М8	ШТ	190	2,65 503,50	0,83 157,70	1,77 336,30	0,05 9,50	30 км.
220	+С188888-12 варіант 4	СМ100800 Гайка М8 з насічкою, що перешкоджає відкручуванню	ШТ	160	3,22 515,20	1,39 222,40	1,77 283,20	0,06 9,60	30 км.
221	+С188888-12 варіант 5	BSF2901 Кріплення SSM	ШТ	2	105,97 211,94	102,12 204,24	1,77 3,54	2,08 4,16	30 км.
222	+С188888-12 варіант 6	СМ110800 Гайка ЦБ М8	ШТ	30	2,42 72,60	0,60 18,00	1,77 53,10	0,05 1,50	30 км.
223	+С188888-12 варіант 7	СМ120600 Шайба, білого кольору М6	ШТ	200	2,41 482,00	0,59 118,00	1,77 354,00	0,05 10,00	30 км.
224	+15094-6251 варіант 1	Кабель F-CY-OZ 4x0,75 мм2	1000м	0,02244	41354,05 927,98	40500,00 908,82	43,19 0,97	810,86 18,19	30 км.
225	+15094-11151 варіант 1	Кабель УТР Cat.5e 4x2x0,22 мм2	1000м	0,0357	13679,22 488,35	13315,50 475,36	95,5 3,41	268,22 9,58	30 км.


1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
226	+15094-11171 варіант 1	Кабель Торфлех-EMV-2YSLSY-J 4G10	1000м	0,102	384253,59 39193,87	376500,00 38403,00	219,21 22,36	7534,38 768,51	30 км.
227	+15094-32091 варіант 1	Кабель F-CY-OZ 2x0,75 мм2	1000м	0,54978	27541,91 15141,99	27000,00 14844,06	1,87 1,03	540,04 296,90	30 км.
228	+15095-1074 варіант 1	Провід ПВЗ 1x6 мм2	1000м	0,025	17983,41 449,59	17615,18 440,38	15,61 0,39	352,62 8,82	30 км.
229	+15096-17153 варіант 1	Кабель ВВГнг 5x10 мм2	1000м	0,0204	146214,85 2982,78	143243,71 2922,17	104,18 2,13	2866,96 58,48	30 км.
230	+15096-31031 варіант 1	Кабель JZ-500 16x0,75 мм2	1000м	0,0204	114626,42 2338,38	112200,00 2288,88	178,84 3,65	2247,58 45,85	30 км.
231	+С1545-104 варіант 1	Брухт металевий (зворотній матеріал)	т	19,118	5200 99413,60	5200 99413,60			
232	С1999-9001	Енергоносії машин, врахованих в складі загальнопромислових витрат	кВт-год	68,8973	5,22 359,64	5,22 359,64			
233	С1999-9010	Стиснене повітря	м3	149,688	0,07223 10,81	0,07223 10,81			
234	С1999-9005	Масляні матеріали	кг	0,9871	73,05 72,11	73,05 72,11			
		Разом	грн.		442,56	442,56			
		Разом по розділу IV	грн.		1911088,49	1869092,84	6566,22	35429,41	
		V. Устаткування							
235	+1503-1270 варіант 2	Щит власних потреб ЩВП навісний 256x400x140 IP54	шт	1	4418,23 4418,23	4251,28 4251,28	127,54 127,54	39,41 39,41	
		у тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується	шт	1	4418,23 4418,23	4251,28 4251,28	127,54 127,54	39,41 39,41	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
236	+1503-1270 варіант 3	Щит розподільчий підлоговий ЩР 1600x2000x400 IP54	шт	1	164420,46 164420,46	158207,65 158207,65	4746,23 4746,23	1466,58 1466,58	
237	+1504-8056 варіант 1	У тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується Пост керування кнопковий, двомісний ПУ	шт	1	980,03 980,03	943,00 943,00	28,29 28,29	8,74 8,74	
238	+1504-13275 варіант 2	У тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується Комплект КІПіА до теплообмінників РС-Н01- 8,0-19-155-2 та РС-Н01-8,0-19-155-3	шт	1	193205,49 193205,49	185905,00 185905,00	5577,15 5577,15	1723,34 1723,34	
239	+1517-2063 варіант 1	У тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується Щит ЩА металевий підлогового виконання 800x2000x400 з контролером	шт	1	129714,91 129714,91	124813,49 124813,49	3744,40 3744,40	1157,02 1157,02	
240	+1602-10655 варіант 1	У тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується Комутатор на 4 порти Dahua DH-PFS3006- 4ET-60 з блоком живлення в комплекті	шт	1	1454,98 1454,98	1400,00 1400,00	42,00 42,00	12,98 12,98	
241	+1702-19009 варіант 1	У тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується Відеокамера DS-2CD2041G1-IDW1	шт	1	2754,07 2754,07	2650,00 2650,00	79,50 79,50	24,57 24,57	
242	+1905-3002 варіант 1	У тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується Сепаратор повітря та шламу RF.DQ-200 фл. Du200 Pu16 AirDIRT	комплект	2	125983,79 251967,58	121223,35 242446,70	3636,70 7273,40	1123,74 2247,48	
		У тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується	комплект	2	125983,79 251967,58	121223,35 242446,70	3636,70 7273,40	1123,74 2247,48	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
243	+1905-4070 варіант 1	Теплообмінник пластинчатий зварний з розбірним корпусом РС-Н01-8,0-19-155-2 у тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується	комплект	2	336344,15 672688,30	323635,00 647270,00	9709,05 19418,10	3000,10 6000,20	
244	+1905-4070 варіант 2	Теплообмінник пластинчатий зварний з розбірним корпусом РС-Н01-8,0-19-155-3 у тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується	комплект	2	336344,15 672688,30	323635,00 647270,00	9709,05 19418,10	3000,10 6000,20	
245	+2202-2079 варіант 1	Сепаратор повітря та шлему RF.DQ-100 фл. Ду100 Ру16 AirDirt у тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується	шт	1	52086,86 52086,86	50118,70 50118,70	1503,56 1503,56	464,60 464,60	
246		Устаткування, враховане в текстових позиціях і локальних кошторисах, що задані в явному виді у тому числі витрати підрядника в тому числі витрати підрядника на устаткування, що не монтується	грн.	1	252200,00 252200,00	252200,00 252200,00	- -	- -	
		Разом по розділу V у тому числі устаткування, що не монтується у тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується у тому числі витрати підрядника на устаткування, що не монтується Підсумкові витрати енергоносіїв для усіх машин	грн. грн. грн. грн.	2351136,53 250000,00 2100936,53 250000,00	2271825,82 250000,00 2021625,82 250000,00	60588,77 - 60588,77 -	18721,94 - 18721,94 -		
		Електроенергія	кВт-год	4403,751					
		Стиснене повітря	м3	149,688					
		Мастильні матеріали	кг	58,1					
		Гідравлічна рідина	кг	0,25					
		Бензин	л	825,431					

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
		Дизельне паливо	л	50,239					

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "2 квітня" 2021 р.
Символ '+' означає, що параметри, які впливають на кошторисну ціну ресурсу, змінені користувачем.
Символ & означає що ресурс задан користувачем.

Склад Інженер ПКР 
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Перевірив ГП  С.А.Пастух
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Заміна теплових лічильників та встановлення приладів обліку гарячого водопостачання

За рахунок інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2022-2023 роки заплановано виконати захід по заміні теплових лічильників та встановлення приладів обліку гарячого водопостачання в кількості 29 од. на суму 3 245,33 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.

Особливості реалізації обліку теплової енергії та гарячого водопостачання у будинках приєднаних до мереж централізованого теплопостачання та постачання гарячої води наступні:

Облік гарячої води в будинках приєднаних до мереж централізованого гарячого водопостачання передбачає встановлення лічильника теплової енергії з витратомірами на подавальному та циркуляційному трубопроводах, термоперетворювачами опору на подавальному, циркуляційному трубопроводах та трубопроводі холодної води.

Житлові будинки розташовані в кварталі № 176, під'єднанні по відкритій схемі: здійснюється відбір води з теплової мережі. Вода нагрівається безпосередньо в котлах, які розташовані в котельні, подається на теплообмінники які розташовані в бойлерній, і подається споживачу розподільчою мережею – на гаряче водопостачання окремих будинків. Циркуляційні трубопроводи повертають охолоджену воду в котли для її підігріву.

На балансі КП «Теплоенерго» знаходяться теплотлічильники типу КМ-5 2007 року випуску, які є застарілими та такими, що часто виходять з ладу. Брак запчастин на цей тип лічильників унеможливує їх подальший ремонт та експлуатацію. Отже враховуючи що повний середній строк служби теплотлічильника КМ-5 - 12 років, КП «Теплоенерго» приймає рішення по їх заміні. На першому етапі заміни обладнання житлових будинків загальнобудинковими приладами комерційного обліку теплової енергії та гарячої води планується провести в житлових будинках кварталу № 176 м. Кременчука.

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 по заміні вузлів обліку теплової енергії та гарячого водопостачання на прилади обліку QALCO (SKS-3) виконання QALCOMETHEAT 1 з двома ультразвуковими перетворювачами витрат QALCASONIKFLOW 2, та трьома термометрами ТСП РП 500PL.

Лічильники тепла QALCO (SKS-3) призначені для контрольних вимірювань теплової енергії, параметрів теплоносія, використовуються в

системах теплопостачання для забезпечення комерційного обліку в теплопостачанні та в постачанні гарячої і холодної води.

Розрахунок строку окупності заходу по заміні вузлів обліку теплової енергії та гарячого водопостачання наведено у таблиці Додатку 3 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми 2022-2023 роки КП «Теплоенерго»», а саме:

за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 811,33 тис. грн відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (48 місяців);

за рахунок планової вартості зворотних матеріалів, отриманих з демонтованого обладнання (металолом) на рік 1,77 тис. грн;

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

**Начальник фінансово-
економічного відділу**

Вероніка МАКСИМОВА

Перелік житлових будинків в яких буде проведена заміна теплового лічильника та встановлення приладів обліку ГВП

№	Адреса	d	Кількість вводів	Тип приладу обліку	Номер лічильника	Вага демонтаж у лічильник а, кг	Розробка проектно-кошторисної документації, грн. без ПДВ	Виконання робіт, грн. без ПДВ	Витратні сукупні матеріали, грн. без ПДВ	Система збору даних, грн. без ПДВ	Придбання приладу обліку QALCO (SKS-3) виконання QALCOMETHEAT 1 з трьома ультразвуковим перетворювачами виграт QALCASONIKFLOW 2 та п'ятьома ТСП РТ 500 РL (комплекти) з 5 метрами кабелю з втулками та бобишками,грн. без ПДВ	Придбання приладу обліку QALCO (SKS-3) виконання QALCOMETHEAT 1 з трьома ультразвуковим перетворювачами виграт QALCASONIKFLOW 2 та п'ятьома ТСП РТ 500 РL (комплекти) з 5 метрами кабелю з втулками та бобишками,грн. без ПДВ	15.09.10-11-12.14
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15
1	вул.Маршала Говорова.29	80	1	КМ-5	№88281,№88220	17	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	102 000,00	85 000,00	114 000,00
2	вул.Велика Набережна .1	32	2		№15063	0.75	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	53 000,00	44 166,67	73 166,67
		100											
3	вул.Велика Набережна .10	65	1	КМ-5	№84655	15	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	92 000,00	76 666,67	105 666,67
4	вул.Велика Набережна .11	65	1	КМ-5	№89712,№89702	15	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	92 000,00	76 666,67	105 666,67
5	вул.Велика Набережна .13	25.2 (18)	1	SKS-3	№017859	5.2	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	53 000,00	44 166,67	73 166,67
6	вул.Велика Набережна .15	80	1	КМ-5	№88282,№88224	17	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	102 000,00	85 000,00	114 000,00
7	вул.Велика Набережна .17	50 (20)	1		№017833	10	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	60 900,00	50 750,00	79 750,00
8	вул.Велика Набережна .17а	40 (19)	1	SKS-3	№017840	6.9	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	55 000,00	45 833,33	74 833,33
9	вул.Велика Набережна.19 (ОСББ "ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА-19")	50	1	КМ-5	№87882,№87866	12	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	60 900,00	50 750,00	79 750,00
10	вул.Велика Набережна .21 (ОСББ " РІДНИЙ ДІМ-21)	50	1		№87874,№87863	12	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	60 900,00	50 750,00	79 750,00
11	вул.Велика Набережна .27	50	1	КМ-5	№90420,№90385	12	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	60 900,00	50 750,00	79 750,00
12	вул.Велика Набережна .29	100	1	КМ-5	№91601,№91595	24	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	112 000,00	93 333,33	122 333,33
13	вул.Велика Набережна .31	80	1		№89870,№89819	17	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	102 000,00	85 000,00	114 000,00
14	вул.Велика Набережна .33	80	1	КМ-5	№90434,№90371	17	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	102 000,00	85 000,00	114 000,00
15	вул.Велика Набережна .35 (ОСББ,№ 64)	80	1	КМ-5	№90427,№90378	17	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	102 000,00	85 000,00	114 000,00

16	вул.Велика Набережна ,39	50	2	№ 87870 № 87858	12	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	60 900,00	50 750,00	79 750,00
		65		КМ-5 (проводиться заміна лічильника окремо по договору на ULTRANEAT)	0.7	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	92 000,00	76 666,67	105 666,67
17	вул.Велика Набережна ,41(ОСББ № 73)	65	1	№90421 №90380	15	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	92 000,00	76 666,67	105 666,67
18	вул.Велика Набережна ,41а (ОСББ № 76)	80	1	6.2182E+11	8.6	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	102 000,00	85 000,00	114 000,00
19	вул.Велика Набережна ,45	40	2	№00076179	6.9	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	55 000,00	45 833.33	74 833.33
		25.1		№00095716	5.2	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	53 000,00	44 166.67	73 166.67
20	вул.Велика Набережна ,47	50	1	№ 90404 №90391	12	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	60 900,00	50 750,00	79 750,00
21	вул.Велика Набережна ,49	50	1	№90408 № 90386	12	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	60 900,00	50 750,00	79 750,00
22	вул.Велика Набережна ,5 (ОСББ " НАБЕРЕЖНИЙ-5")	80	1	№0192462016	15	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	102 000,00	85 000,00	114 000,00
23	вул.Велика Набережна ,55 (ОСББ "ВОДНИК-55")	50	1	№90410 №90372	12	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	609 000,00	507 500,00	536 500,00
24	вул.Велика Набережна ,57 (ОСББ 50 РОКІВ СРСР 57")	80	1	№69880471	8.6	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	102 000,00	85 000,00	114 000,00
25	вул.Велика Набережна ,7	50	1	№90105 №90312	12	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	60 900,00	50 750,00	79 750,00
26	вул.Велика Набережна ,9	100	1	№89847	12	8100,00	4400,00	15500,00	1000,00	112 000,00	93 333.33	122 333.33
	всього лічильників	29	шт									3 245 333.34

Директор КП "Теплоенерго"

Руслан РАДЧЕНКО

Начальник теплової інспекції

Вікторія АРДИКОВСЬКА

Виконавець: Ангеліка Корнейчук

DN мм	Датчик расхода FS			Датчик температуры TS		
	Тип	Габариты. мм	Масса, не более. кг	Тип	Диаметр и длина. мм	Масса, не более. кг
20	FS-20S	Ø38×51	0.35	TSG-25	Ø10×35	0.05
32	FS-32S.T	Ø50×63	0.7			
50	FS-50	Ø68×92	1.3	TS-50	Ø6×63	
65	FS-65	Ø82×104	1.8	TS-80	Ø6×90	0.07
80	FS-80	Ø98×122	2.5			
100	FS-100	Ø125×150	5.5			
125	FS-125	Ø150×180	8.5			
150	FS-150	Ø272×370	22	TS-120	Ø16×180	0.12
200	FS-200	Ø328×442	32	TS-160	Ø16×220	0.15
250	FS-250	Ø405×526	55			
300	FS-300	Ø460×585	69	TS-200	Ø16×260	0.18
400	FS-400	Ø580×720	100	TS-250	Ø16×310	0.24
500	FS-500	Ø715×885	158	TS-320	Ø16×380	0.47
600	FS-600	Ø840×1115	210			
800	FS-800	Ø1025×1220	325	TS-440	Ø16×500	0.51
1000	FS-1000	Ø1255×1500	480	TS-530	Ø16×600	
Датчик давления PS				PSA, PSG	Ø26×73	0.35

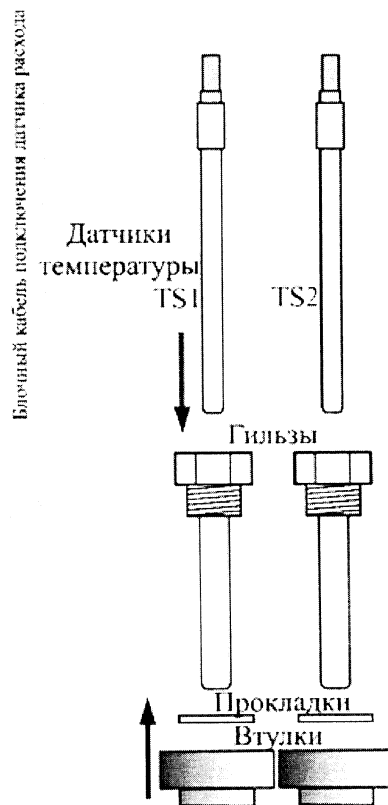
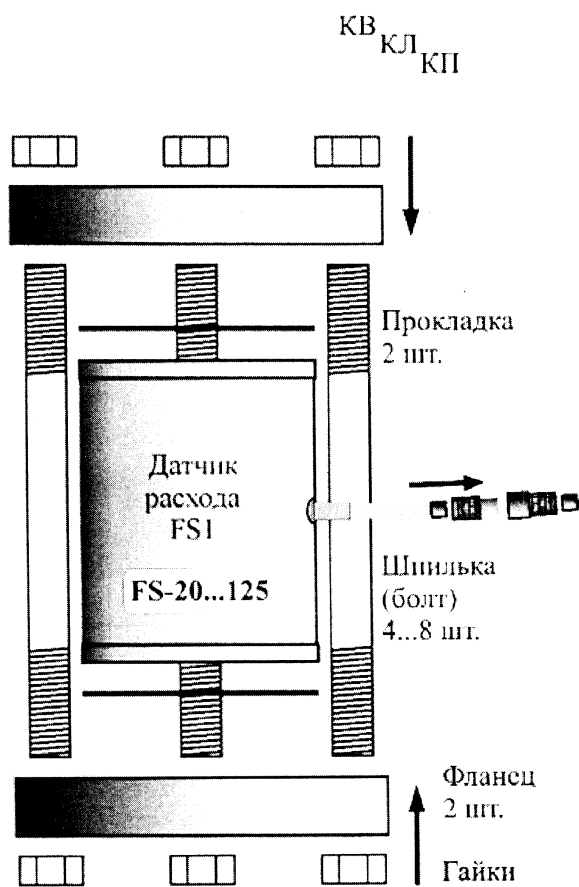
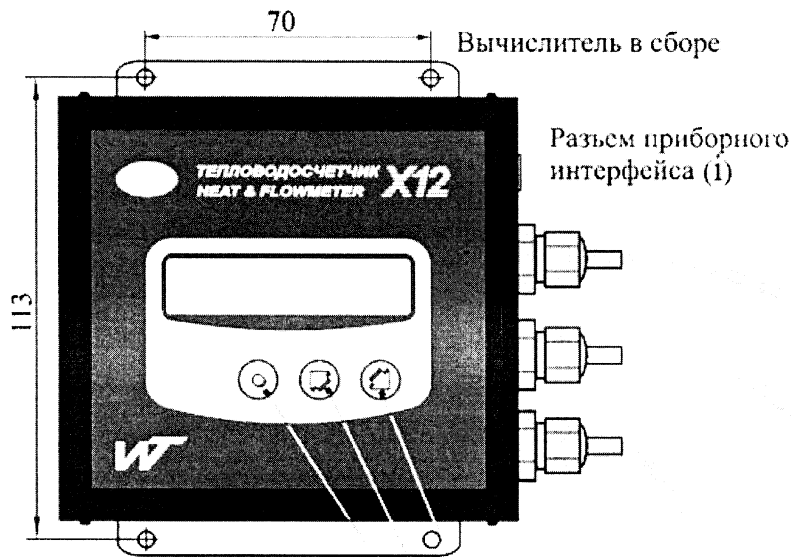


Рисунок 3.1

Спецификация заказа счетчика X12 (пример заполнения):

Модуль	Датчики расхода/Счетчики воды		Датчики температуры и давления	Длины кабелей, м
№	Исп.	Обозначение, класс точности	Обозначение	
1	04	1FS-50S-65/1, кл.3	1TS-50S-65/1, 1TS-50S-65/2	2,5
2	01	2FS-80S-125/1, кл.2	-	10
3	07	4FS-40S/1, 4FS-40S/2, кл.2	4TS-80E-80/1, 4TS-80E-80/2	5
4	11.1	-	5TS-170P-250/1	5
5	12.1	-	6PSA-0,3S-65/1	2,5
6				
7				
8				

Розрахунок вартості металобрухту після демонтажу теплового лічильника

№	Адреса	d	Кількість вводів	Тип приладу обліку	Номер лічильника	Вага демонтажу лічильника, кг	Вартість металобрухту за 1 кг, грн (ТОВ "Орендар-1" станом на 07.02.2022)	Загальна сума металобрухту тис. грн, без ПДВ
1	2	3	4	5	6	8	9	10
1	вул.Маршала Говорова,29	80	1	КМ-5	№88281 №88220	17	5,00	0,09
2	вул.Велика Набережна ,1	32	2	X 12	№15063	0,75	5,00	0,00
		100		КМ-5	№85016 №83742	24	5,00	0,12
3	вул.Велика Набережна ,10	65	1	КМ-5	№84655	15	5,00	0,08
4	вул.Велика Набережна ,11	65	1	КМ-5	№89712 №89702	15	5,00	0,08
5	вул.Велика Набережна ,13	25,2 (18)	1	SKS-3	№017859	5,2	5,00	0,03
6	вул.Велика Набережна ,15	80	1	КМ-5	№88282 №88224	17	5,00	0,09
7	вул.Велика Набережна ,17	50 (20)	1	SKS-3	№017833	10	5,00	0,05
8	вул.Велика Набережна ,17а	40 (19)	1	SKS-3	№017840	6,9	5,00	0,03
9	вул.Велика Набережна,19 (ОСББ "ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА-19")	50	1	КМ-5	№87882 №87866	12	5,00	0,06
10	вул.Велика Набережна ,21 (ОСББ " РІДНИЙ ДІМ-21)	50	1	КМ-5	№87874 №87863	12	5,00	0,06
11	вул.Велика Набережна ,27	50	1	КМ-5	№90420 №90385	12	5,00	0,06
12	вул.Велика Набережна ,29	100	1	КМ-5	№91601 №91595	24	5,00	0,12
13	вул.Велика Набережна ,31	80	1	КМ-5	№89870 №89819	17	5,00	0,09
14	вул.Велика Набережна ,33	80	1	КМ-5	№90434 №90371	17	5,00	0,09
15	вул.Велика Набережна ,35 (ОСББ № 64)	80	1	КМ-5	№90427 №90378	17	5,00	0,09
16	вул.Велика Набережна ,39	50	2	КМ-5	№ 87870 № 87858	12	5,00	0,06
		65		КМ-5 (проводиться)		0,7	5,00	0,00
17	вул.Велика Набережна,41(ОСББ № 73)	65	1	КМ-5	№90421 №90380	15	5,00	0,08
18	вул.Велика Набережна ,41а (ОСББ № 76)	80	1	Multical	6,2182E+11	8,6	5,00	0,04
19	вул.Велика Набережна ,45	40	2	SKS-3К	№00076179	6,9	5,00	0,03
		25,1		SKS-3К	№00095716	5,2	5,00	0,03
20	вул.Велика Набережна ,47	50	1	КМ-5	№ 90404 №90391	12	5,00	0,06
21	вул.Велика Набережна ,49	50	1	КМ-5	№90408 № 90386	12	5,00	0,06
22	вул.Велика Набережна ,5 (ОСББ " НАБЕРЕЖНИЙ-5")	80	1	SKS-3	№0192462016	15	5,00	0,08
23	вул.Велика Набережна ,55 (ОСББ "ВОДНИК-55")	50	1	КМ-5	№90410 №90372	12	5,00	0,06
24	вул.Велика Набережна ,57 (ОСББ 50 РОКІВ СРСР 57")	80	1	Multical	№69880471	8,6	5,00	0,04
25	вул.Велика Набережна ,7	50	1	КМ-5	№90105 №90312	12	5,00	0,06
26	вул.Велика Набережна ,9	100	1	КМ-5	№89847	12	5,00	0,06
всього лічильників			29	шт				1,77

Директор КП "Теплоенерго"

Руслан РАДЧЕНКО

Начальник фінансово-економічного відділу

Вероніка МАКСИМОВА

№ 35 від 22.03.2022

Директору КП «ЕНЕОЕНЕРГО»
 Р.І. РАДЧИНКО
 39600, м. Кременчук, вул. Софіївська, 68

Комерційна пропозиція

Послуги з реконструкції інженерних вв'язів систем централізованого опалення та гарячого водопостачання житлового будинку з обладнанням для дистанційного зчитування даних. Вартість робіт без врахування ПДВ складає:

1. Розробка проектно-кошторсної документації – 8 100,00 грн.
2. Виконання робіт – 4 400,00 грн.
3. Витрати сукупні матеріалів – 15 500,00 грн.
4. Модуль M-BUS для теплообчислювача QALCOMETHEAT 1 – 500 грн.
5. Концентратор ENCO DATALOGGER гнученою для передачі даних через GPRS – 6 500 грн.
6. Придбання приладу обліку QALCO (SKS-3) виконання QALCOMETHEAT 1 з трьома ультразвуковим перетворювачами витрат QALCOSONIK LOW 2 та п'ятьома ТСРІ PT 500 PL (комплект) з 5 метрами кабелю з вулками та бобишками, а саме:

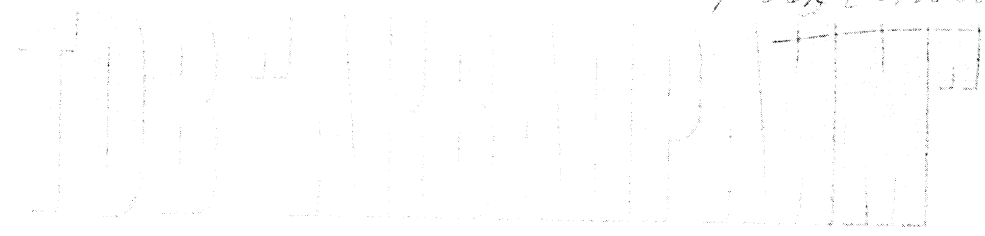
Ду (мм)	Найменування	Г. С тах	Витрати, м ³ /ч			Ціна в грн. з ПДВ
			Q ₁	Q _p	Q _S	
15	QALCOMETHEAT1 QSF2 15-1,5	130	0,015	1,5	3,0	30 000,00
20	QALCOMETHEAT1 QSF2 20-2,5 (фланцевий)	150	0,025	2,5	5,0	38 000,00
25	QALCOMETHEAT1 QSF2 25-6,0 (фланцевий)	150	0,060	6,0	12,0	53 000,00
32	QALCOMETHEAT1 QSF2 32-6,0 (фланцевий)	150	0,024	6,0	12,0	53 000,00
40	QALCOMETHEAT1 QSF2 40-10 (фланцевий)	150	0,100	10,0	20,0	55 000,00
50	QALCOMETHEAT1 QSF2 50-15 (фланцевий)	150	0,150	15,0	30,0	60 900,00
65	QALCOMETHEAT1 QSF2 65-25 (фланцевий)	150	0,25	25,0	50,0	92 000,00
80	QALCOMETHEAT1 QSF2 80-40 (фланцевий)	150	0,400	40,0	80,0	102 000,00
100	QALCOMETHEAT1 QSF2 100-60 (фланцевий)	150	0,600	60,0	120,0	112 000,00

Кінцева вартість по кожному вузлу обліку окремо залежить від ціни обладнання та нормативної бази по обрахунку трудовитрат на дату виконання робіт. Додаткове корегування ціни залежить від індивідуальності кожного окремого проєкту. Для розрахунку вартості лічильників та обладнання взятій курсу НБУ на 22.03.2022 року

Директор ТОВ «АВТЕХМОНТАЖ»

Вікторія ОСТЯКОВА

директор
Махотина В.



№ 77 від 14.04.2022

Директору ТОВ «МІВАННІС»
В.С.ВАНІСЬКО
39000, м. Тернопіль, вул. Софійська, 68

Комерційна пропозиція

Поступило реконструктивні інженерні роботи системи централізованого опалення та гарячої водопостачання житлових будинків у м. Тернопіль, вул. Софійська, 68, на виконання робіт. Варіанти робіт, об'єкту: з'ясування НІШ об'єкта:

1. Розробка проектно-кошторисної документації – 8 100,00 грн.
2. Виконання робіт – 5 400,00 грн.
3. Витрати сукупні матеріали – 16 500,00 грн.
4. Модуль M-BUS для QALCOM THERMATE – 500 грн.
5. Концентратор F8C0D4E1M0C0LR – 6 500 грн.

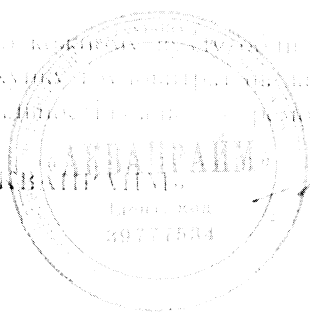
№ 565
M-BUS-2

6. Придбання пристрою об'їзду – QALCOSKKS. Ст виконання QALCOMETHEAT 1 з трьома ультразвуковим передатрювачами витрат QALCOSONIKFLOW 2 та п'ятьома ТСНРІ 200 РЕ (комплектні 1,5 метрами кабелю пов'язані та бобишками, а саме:

№ п/п	Назва	Кількість	Вартість, грн	Ціна, грн
1	QALCOM THERMATE	1	500	500,00
2	F8C0D4E1M0C0LR	1	6500	6500,00
3	QALCOSKKS	1	5000	5000,00
4	QALCOSONIKFLOW 2	3	1800	5400,00
5	ТСНРІ 200 РЕ	5	1100	5500,00
6	QALCOM THERMATE	1	500	500,00
7	F8C0D4E1M0C0LR	1	6500	6500,00
8	QALCOSKKS	1	5000	5000,00
9	QALCOSONIKFLOW 2	3	1800	5400,00
10	ТСНРІ 200 РЕ	5	1100	5500,00
11	QALCOM THERMATE	1	500	500,00
12	F8C0D4E1M0C0LR	1	6500	6500,00
13	QALCOSKKS	1	5000	5000,00
14	QALCOSONIKFLOW 2	3	1800	5400,00
15	ТСНРІ 200 РЕ	5	1100	5500,00

Кінцева вартість робіт складає 147 000,00 грн. Ця ціна є загальною ціною, включаючи всі податки та збори, пов'язані з виконанням робіт. Додаткове коректування ціни залежно від об'єкта робіт. Ціна не включає в себе транспортні витрати.

Директор ТОВ «МІВАННІС»



Михайлова В.П.

КП «Теплоенерго»

**ДОКУМЕНТИ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА 2020, 2021 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)**

Кременчук 2022

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області** Дата (рік, місяць, число) **2022, грудень, 31** КОДП **5310436500**

Територія **ПОЛТАВСЬКА** за КОАТУУ **5310436500**

Організаційно-правова форма господарювання **Комунальне підприємство** за КОПФГ **150**

Вид економічної діяльності **Постачання парн. гарячої води та кондиційованого повітря** за КВЕД **35.30**

Середня кількість працівників **388**

Адреса, телефон **вулиця Софіївська, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617** **758723**

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

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

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

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

Форма №1 Код за ДКУД **1801001**

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	1 361	1 371
первісна вартість	1001	1 401	1 424
накопичена амортизація	1002	40	53
Незавершені капітальні інвестиції	1005	3 785	4 849
Основні засоби	1010	55 313	58 441
первісна вартість	1011	171 912	189 428
знос	1012	116 599	130 987
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
Знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	260
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	60 459	64 921
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	3 278	5 887
Виробничі запаси	1101	3 278	5 887
Незавершене виробництво	1102	-	-
Готова продукція	1103	-	-
Товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестрахування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	98 696	95 922
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	-	-
з бюджетом	1135	2 306	2 657
у тому числі з податку на прибуток	1136	187	301
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	15 391	14 195
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	12 927	4 803
Готівка	1166	-	-
Рахунки в банках	1167	12 927	4 803
Витрати майбутніх періодів	1170	12	27
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в:	1181	-	-
резервах довгострокових зобов'язань			
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-

резервах незароблених премій	1183	-	-
інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	15 899	14 286
Усього за розділом II	1195	148 509	137 777
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	208 968	202 698

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
I	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (паіовий) капітал	1400	85 593	94 154
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	9 602	18 163
Капітал у дооцінках	1405	884	884
Додатковий капітал	1410	8 831	7 104
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Перозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(102 669)	(147 039)
Неоплачений капітал	1425	(-)	(-)
Вилучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	(7 361)	(44 897)
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	5 700	2 910
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:			
резерв довгострокових зобов'язань	1531	-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	1595	5 700	2 910
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	81 799	103 643
розрахунками з бюджетом	1620	591	36
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	138	119
розрахунками з оплати праці	1630	1 208	193
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	513	2 933
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	126 380	137 761
Усього за розділом III	1695	210 629	244 685
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	-	-
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	208 968	202 698

Керівник

Головний бухгалтер

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



Віталій
Миколайович

ЕП Малиш Ірина
Свєтлївна

Одношевний Віталій Миколайович

Малиш Ірина Свєтлївна

Підприємство

Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області

(найменування)

Дата (рік, місяць, число)
за СДРПОУ

КОДИ		
2021	01	01
31700972		

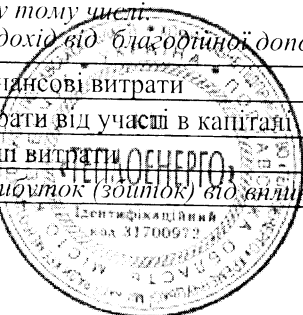
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за Рік 2020 р.

Форма N2 Код за ДКУД 1801003

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	177 486	205 165
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
<i>премії підписані, валова сума</i>	2011	-	-
<i>премії, передані у перестраховання</i>	2012	-	-
<i>зміна резерву незароблених премій, валова сума</i>	2013	-	-
<i>зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій</i>	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(214 174)	(227 757)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	(36 688)	(22 592)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
<i>зміна інших страхових резервів, валова сума</i>	2111	-	-
<i>зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах</i>	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	10 242	9 682
у тому числі:	2121	-	-
<i>дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	2122	-	-
<i>дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування</i>	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	(13 808)	(12 671)
Витрати на збут	2150	(-)	(-)
Інші операційні витрати	2180	(3 562)	(9 396)
у тому числі:	2181	-	-
<i>витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	(43 816)	(34 977)
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	329	1 663
Інші доходи	2240	-	-
у тому числі:	2241	-	-
<i>дохід від благодійної допомоги</i>			
Фінансові витрати	2250	(770)	(-)
Втрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
Інші витрати	2270	(113)	(48)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-



Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	(44 370)	(33 362)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	-	-
збиток	2355	(44 370)	(33 362)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та сільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-	-
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	(44 370)	(33 362)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	136 676	161 336
Витрати на оплату праці	2505	57 141	48 580
Відрахування на соціальні заходи	2510	11 924	10 984
Амортизація	2515	15 183	11 797
Інші операційні витрати	2520	10 620	17 127
Разом	2550	231 544	249 824

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

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

Керівник

Віталій
МиколайовичЕП Малиш Ірина
Свєтленівна

Одношевний Віталій Миколайович

Малиш Ірина Свєтленівна

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області**

(найменування)

Дата (рік, місяць, число)

КОДИ		
2021	01	01

31700972

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

за **Рік 2020** р.

Форма №3 Код за ДКУД **1801004**

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	198 468	245 531
Повернення податків і зборів	3005	631	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	26 347	46 632
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	-	-
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	22 652	1 046
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	329	143
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	1 211	1 321
Надходження від операційної оренди	3040	-	14 853
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	14 759	-
Інші надходження	3095	22	-
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(191 088)	(235 647)
Праці	3105	(45 525)	(37 858)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(12 779)	(10 194)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(12 402)	(9 399)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(114)	(76)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(305)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(11 352)	(9 323)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(66)	(746)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(834)	(853)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(300)	(-)
Інші витрачання	3190	(18 111)	(17 638)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-16 686	-2 809
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(-)	(-)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(-)	(-)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	-	-
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-	-
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Находження від: Власного капіталу	3300	8 562	15 175
Отримання позик	3305	-	-
Находження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	-	-
Сплату дивідендів	3355	(-)	(-)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(-)	(-)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(-)	(-)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	-	-
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	-	-
Інші платежі	3390	(-)	(-)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	8 562	15 175
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-8 124	12 366
Залишок коштів на початок року	3405	12 927	561
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	4 803	12 927

Керівник

Віталій
Миколайович

Одношевний Віталій Миколайович

Головний бухгалтер

ЕЛ Малиш Ірина
Євгенівна

Малиш Ірина Євгенівна



Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради** за СДРПЮУ
Кременчуцького району Полтавської області
 (найменування)

Дата (рік, місяць, число)

КОДИ		
2021	01	01
31700973		
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО		

Звіт про власний капітал
 за **Рік 2020** р.

Форма №4 Код за ДКУД **1801005**

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (неокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	75 991	-	19 317	-	(102 669)	-	-	(7 361)
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	9 602	884	(10 486)	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	85 593	884	8 831	-	(102 669)	-	-	(7 361)
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(44 370)	-	-	(44 370)
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку:									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	8 561	-	-	-	-	-	-	8 561
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	(1 727)	-	-	-	-	(1 727)
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	8 561	-	(1 727)	-	(44 370)	-	-	(37 536)
Залишок на кінець року	4300	94 154	884	7 104	-	(147 039)	-	-	(44 897)

Керівник

Головний бухгалтер



ЕП Малиш Ірина Євгенівна

Євгенівна

Одношевний Віталій Миколайович

Малиш Ірина Євгенівна

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області**

Дата (рік, місяць, число) **2022**
за **ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО**
31.12.2022

Територія **ПОЛТАВСЬКА**

за КАТОГТГ ¹

КОДИ
UA53020110010228624
150
35.30

Організаційно-правова форма господарювання **Комунальне підприємство**

за КОПФГ

Вид економічної діяльності **Постачання пари, гарячої води та кондиціонованого повітря**

за КВЕД

Середня кількість працівників ² **395**

Адреса, телефон **вулиця Софіївська, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617**

758723

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

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

за національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку
за міжнародними стандартами фінансової звітності

v

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на **31 грудня 2021** р.

Форма №1 Код за ДКУД **1801001**

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	1 371	4 008
первісна вартість	1001	1 424	4 093
накопичена амортизація	1002	53	85
Незавершені капітальні інвестиції	1005	4 849	5 735
Основні засоби	1010	58 441	84 324
первісна вартість	1011	189 428	235 077
знос	1012	130 987	150 753
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	260	152
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	64 921	94 219
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	5 887	7 799
виробничі запаси	1101	5 887	7 799
незавершене виробництво	1102	-	-
готова продукція	1103	-	-
товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестраховування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	95 922	107 928
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	-	-
з бюджетом	1135	2 657	6 285
у тому числі з податку на прибуток	1136	301	468
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	14 195	19 577
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	4 803	2 956
готівка	1166	-	-
рахунки в банках	1167	4 803	2 956
Витрати майбутніх періодів	1170	27	112
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в:			
резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-

резервах незароблених премій	1183	-	-
інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	14 286	16 149
Усього за розділом II	1195	137 777	160 806
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	202 698	255 025

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (паіювий) капітал	1400	94 154	128 884
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	18 163	28 196
Капітал у дооцінках	1405	884	17 937
Додатковий капітал	1410	7 104	2 174
емісійний дохід	1411	-	-
накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (неспокритий збиток)	1420	(147 039)	(154 337)
Неоплачений капітал	1425	(-)	(-)
Вилучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	(44 897)	(5 342)
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	2 910	17 673
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань			
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	1595	2 910	17 673
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	103 643	59 062
розрахунками з бюджетом	1620	36	49
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	119	13
розрахунками з оплати праці	1630	193	51
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	1 373
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	2 933	3 428
Доходи майбутніх періодів	1665	-	4 223
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	137 761	174 495
Усього за розділом III	1695	244 685	242 694
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	-	-
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	202 698	255 025

Керівник

Головний бухгалтер

Кодифікатор зміни на рівні територіальних одиниць та територій територіальних громад.

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

ЕП РАДЧЕНКО
РУСЛАН
ІВАНОВИЧ

ЕП Солдатенко
Раїса Петрівна

Руслан РАДЧЕНКО

Раїса СОЛДАТЕНКО



Підприємство

Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області

за СДРПОУ

Дата (рік, місяць, число)

КОДИ		
2022	01	01
31700972		

(найменування)

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

за

Рік 2021

р.

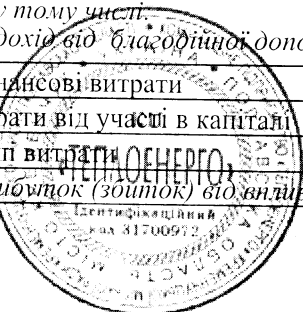
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Форма № 2 Код за ДКУД

1801003

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	226 613	177 486
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
<i>премії підписані, валова сума</i>	2011	-	-
<i>премії, передані у перестраховання</i>	2012	-	-
<i>зміна резерву незароблених премій, валова сума</i>	2013	-	-
<i>зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій</i>	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(262 787)	(214 174)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	(36 174)	(36 688)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
<i>зміна інших страхових резервів, валова сума</i>	2111	-	-
<i>зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах</i>	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	84 772	10 242
у тому числі:	2121	-	-
<i>дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	2122	-	-
<i>дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування</i>	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	(17 992)	(13 808)
Витрати на збут	2150	(-)	(-)
Інші операційні витрати	2180	(20 486)	(3 562)
у тому числі:	2181	-	-
<i>витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	10 120	-
збиток	2195	(-)	(43 816)
Дохід від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	2 831	329
Інші доходи	2240	1 481	-
у тому числі:	2241	-	-
<i>дохід від благодійної допомоги</i>			
Фінансові витрати	2250	(701)	(770)
Втрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
Інші витрати	2270	(1)	(113)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-



Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	13 730	-
збиток	2295	(-)	(44 370)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	13 730	-
збиток	2355	(-)	(44 370)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	17 592	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	17 592	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	17 592	-
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	31 322	(44 370)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	175 395	136 676
Витрати на оплату праці	2505	64 335	57 141
Відрахування на соціальні заходи	2510	13 940	11 924
Амортизація	2515	16 189	15 183
Інші операційні витрати	2520	31 406	10 620
Разом	2550	301 265	231 544

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

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

Керівник

РУСЛАН
ІВАНОВИЧЕП Солдатенко
Раїса Петрівна

Руслан Радченко

Раїса Солдатенко

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області**

Дата (рік, місяць, число)

КОДИ		
2022	01	01
31700972		

(найменування)

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за Рік 2021 р.**

Форма №3 Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	236 635	198 468
Повернення податків і зборів	3005	518	631
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	115 641	26 347
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	72	-
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	127	22 652
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	321	329
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	3 485	1 211
Надходження від операційної оренди	3040	-	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	11 333	14 759
Інші надходження	3095	969	22
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(287 734)	(191 088)
Праці	3105	(51 839)	(45 525)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(13 091)	(12 779)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(19 344)	(12 402)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(167)	(114)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(6 363)	(305)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(12 814)	(11 352)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(178)	(66)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(1 639)	(834)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(11 413)	(300)
Інші витрачання	3190	(7 298)	(18 111)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-23 507	-16 686
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(-)	(-)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(-)	(-)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	-	-
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-	-
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	22 588	8 562
Отримання позик	3305	-	-
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на: Випуск власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	-	-
Сплату дивідендів	3355	(928)	(-)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(-)	(-)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(-)	(-)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(-)	(-)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(-)	(-)
Інші платежі	3390	(-)	(-)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	21 660	8 562
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-1 847	-8 124
Залишок коштів на початок року	3405	4 803	12 927
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	2 956	4 803

Керівник

РУСЛАН
ІВАНОВИЧ

Руслан Радченко

Головний бухгалтер

ЕЛ Солдатенко
Раїса Петрівна

Раїса Солдатенко



Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради** за СДРПЮУ
Кременчуцького району Полтавської області
 (найменування)

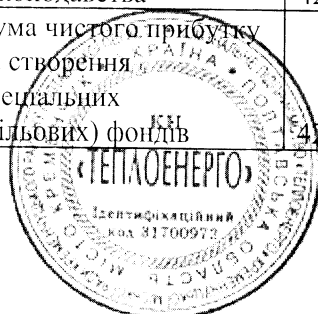
Дата (рік, місяць, число)

КОДИ		
2022	01	01
31700972		
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО		

Звіт про власний капітал
за **Рік 2021** р.

Форма №4 Код за ДКУД **1801005**

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (неокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	94 154	884	7 104	-	(147 039)	-	-	(44 897)
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	94 154	884	7 104	-	(147 039)	-	-	(44 897)
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	13 730	-	-	13 730
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	17 592	1 223	-	1 058	-	-	19 873
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	17 592	-	-	540	-	-	18 132
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	1 223	-	518	-	-	1 741
Розподіл прибутку:									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	12 142	-	-	-	(7 448)	-	-	4 694
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	(2 301)	-	-	(2 301)
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	22 588	-	-	-	-	(22 588)	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	22 588	-	22 588
Вилучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	(539)	(6 153)	-	(12 337)	-	-	(19 029)
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	34 730	17 053	(4 930)	-	(7 298)	-	-	39 555
Залишок на кінець року	4300	128 884	17 937	2 174	-	(154 337)	-	-	(5 342)

Керівник

ЕП Солдатенко
Раїса Петрівна

Руслан Радченко

Головний бухгалтер

Раїса Солдатенко

