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

від 19. 03. 2021 № 354

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП «Теплоенерго»

_______ Віталій ОДНОШЕВНИЙ
(підпис) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

"23" серпня 2021 року

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

КП «Теплоенерго»
(найменування суб'єкта господарювання)

на 2021 – 2022роки

Кременчук 2021

Перелік документів, що надається у складі інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2021-2022 роки

№ п/п	Зміст	№ сторінки
1	Додаток 2. Інформаційна картка суб'єкта господарювання до інвестиційної програми на 2021-2022 роки.	3
2	Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності інвестиційної програми.	5
3	Додаток 3. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2021-2022 роки.	7
4	Додаток 4. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців.	12
5	Додаток 5. План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців.	17
6	Додаток 6. Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання КП «Теплоенерго» станом на 01.01.2021 рік.	21
7	Пояснювальна записка до інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2021-2022 роки.	25
8	Опис заходів інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2021-2022 роки.	28
9	Додаток 7. Інформаційна згода посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних.	145
10	Документи фінансової звітності за 2019, 2020 роки (баланс, звіт про фінансові результати, звіт про рух грошових коштів, звіт про власний капітал) КП «Теплоенерго» (копії).	146

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_2021-2022 роки_
(строк)
____________КП «Теплоенерго»______________
(найменування суб'єкта господарювання)

м. Кременчук

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	КП «Теплоенерго»
Рік заснування	2001р.
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	Одношевний Віталій Миколайович - 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 01.01.2021)	94 154,00

Балансова вартість активів, тис. грн. (станом на 01.01.2021)	202 698,00
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн.. (станом на 01.01.2021)	131 040,00
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 інвестиційної програми, 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)	**11 323,53**
власні кошти	11 323,53
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	29,7 %
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	70,3 %

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість (тис. грн.)	10 682,58
Внутрішня норма дохідності, %	89,0
Дисконтований період окупності, років	6,7
Індекс прибутковості, коефіцієнт	1,191

Директор
КП «Теплоенерго» ____________ Віталій ОДНОШЕВНИЙ
(підпис) (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» Ідентифікаційний код 31700975

Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності інвестиційної програми

Розрахунок оцінки економічної ефективності Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на період з 01.10.2021 по 30.09.2022 року виконано за прикладом, який наведено на офіційному сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Розрахунок прогнозованих показників ефективності інвестиційної програми

- інвестиційні витрати (загальна сума колонки 4 Додатку 3 Порядку) – 11 323,53тис.грн;
- річний економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів становить (загальна сума колонки 20 Додатку 3 Порядку) – 2 279,11 тис.грн;
- ставка дисконтування – 6,0%; (ставка НБУ - затверджено рішенням Правління Національного банку України від 21 січня 2021 року № 16-рш "Про розмір облікової ставки").

1) Чиста приведена вартість (NPV)

Чиста приведена вартість розраховується за формулою, грн:

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

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

r – ставка дисконтування,

I_k– інвестиційні витрати у k-му році, грн.

NPV=10 682,58 тис. грн.

2) Внутрішня норма дохідності (IRR)

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

IRR = функціяВСД (-10 682,58;2 150,10 + 2 028,40 + 1 913,58 + 1 805,27 + 1 703,08 + 1 606,68 + 1 515,74) = **89,0%**.

3) Дисконтований період окупності (DPP)

Перераховуємо грошові потоки у вигляді поточних вартостей для кожного року, грн.:

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

$PV_1=(10\ 682,58 / (1+0,06)^1 = 2\ 150,10$ *тис.грн,*

$PV_2 = (10\ 682,58\ /\ (1+0,06)^2 = 2\ 028,40$ *тис.грн,*
$PV_3 = (10\ 682,58\ /\ (1+0,06)^3 = 1\ 913,58$ *тис.грн,*
$PV_4 = (10\ 682,58\ /\ (1+0,06)^4 = 1\ 805,27$ *тис.грн,*
$PV_5 = (10\ 682,58\ /\ (1+0,06)^5 = 1\ 703,08$ *тис.грн,*
$PV_6 = (10\ 682,58\ /\ (1+0,06)^6 = 1\ 606,68$ *тис.грн,*
$PV_7 = (10\ 682,58\ /\ (1+0,06)^7 = 1\ 515,74$ *тис.грн.*

Сума $PV_1 + PV_2 + PV_3 + PV_4 + PV_5 + PV_6 + PV_7 = 12\ 722,86$ *тис.грн*, що більше розміру дисконтованих інвестицій (10 682,58 тис.грн) на *2 040,29 тис.грн.* Якщо припустити, що приплив коштів надходить рівномірно протягом всього періоду (за замовчуванням передбачається, що кошти надходять у кінці періоду) то можна обчислити залишок від 4 року

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

Залишок 7 – го року: 1 - (12 722,86 – 10 682,58) / 1 515,74 = 1 - 1,346 = - 0,346 років, таким чином відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться за

7 - 0,346 = 6,654 ≈ 6,7 роки

4) Індекс прибутковості проекту (Інвестиційної програми)

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

PI = 12 722,86 тис.грн / 10 682,58 тис.грн = 1,191.

Директор **В. ОДНОШЕВНИЙ**

Начальник ФЕВ **Н. ГЛАДКОВА**

Додаток 3
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 4 пункту 2 розділу II)

ПОГОДЖЕНО
Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області
(найменування органу місцевого самоврядування)
від 19.03.2021 N354

ЗАТВЕРДЖЕНО
Директор КП "Теплоенерго"
(посадова особа суб'єкта господарювання)
(підпис) Віталій ОДНОШЕВНИЙ
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)
2021

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН
використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2021 - 2022 роки

КП "Теплоенерго"
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)							За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на плановий та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)			Строк окупності (місяців)**	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн / прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн)***
			загальна сума	з урахуванням:						господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	плановий період	прогнозний період						
				амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)				плановий період +1	плановий період + n*					
							підлягають поверненню	не підлягають поверненню											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
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, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 1.1.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
1.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 1.1.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
1.1.3.	Інші заходи, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 1.1.3		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за пунктом 1.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
1.2.	**Інші заходи з урахуванням:**																		
1.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 1.2.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
1.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 1.2.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
1.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		

Продовження додатка 3

										2									
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 1.2.3		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 1.2.4		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
1.2.5.	Інші заходи, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 1.2.5		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за пунктом 1.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за розділом I		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
II	**Транспортування теплової енергії (ВСЬОГО)**																		
2.1.	**Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:**																		
2.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.1.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.1.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.3.	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.1.3		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.4	Інші заходи, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.1.4		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за пунктом 2.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.	**Інші заходи з урахуванням:**																		
2.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
2.2.1.1.	Ремонт теплотраси між ТК 36 та ЦТП 248 м-ну Раківка	0,34 км/однотрубний	3 361,01	x	x	x	x	x	x	3 361,01	-	3 361,01	-	-	63,74	x	393,93	-	696,32
	Усього за підпунктом 2.2.1		3 361,01	x	x	-	-	-	-	3 361,01	-	3 361,01	-	-	63,74	x	393,93	-	696,32
2.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.2.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
			-	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 спеціалізованого призначення, з них																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.2.4		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.5	Інші заходи, з них:																		
2.2.5.1.	Придбання дизельного насосного агрегату	1 од	625,00	x	x	x	x	x	x	625,00	-	625,00	-	-	120,00	x	-	-	62,50
2.2.5.2.	Заміна водонагрівачів на ЦТП	20 од.	2 998,00	x	x	x	x	x	x	2 998,00	-	2 998,00	-	-	108,28	x	-	-	592,57
2.2.5.3.	Заміна засувок тепломережі на кульові крани	132 од	4 339,52	x	x	x	x	x	x	4 339,52	-	4 339,52	-	-	59,17	x	-	-	927,72

Продовження додатка 3

										3										
	Усього за підпунктом 2.2.5		7 962,52	x	x	-	-	-	-	7 962,52	-	7 962,52	-	-	100,21	x	-	-	1 582,79
	Усього за пунктом 2.2		11 323,53	x	x	-	-	-	-	11 323,53	-	11 323,53	-	-	70,72	x	393,93	-	2 279,11
	Усього за розділом II		11 323,53	x	x	-	-	-	-	11 323,53	-	11 323,53	-	-	70,72	x	393,93	-	2 279,11
II.I	**Транспортування теплової енергії від джерела ПАТ "КВБЗ"**																			
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, з них:																			
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.1.1.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.1.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.1.3.	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах																			
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.1.1.3		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.1.4.	Інші заходи, з них:																			
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.1.1.4		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за пунктом 2.1.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.2.	**Інші заходи з урахуванням:**																			
2.1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																			
2.1.2.1.1	Ремонт теплотраси між ТК 36 та ЦТП 248 м-ну Раківка	0,34 км/однотрубний	3 361,01	x	x	x	x	x	x	3 361,01	-	3 361,01	-	-	63,74	x	393,93	-	696,32
	Усього за підпунктом 2.1.2.1		3 361,01	x	x	-	-	-	-	3 361,01	-	3 361,01	-	-	63,74	x	393,93	-	696,32
2.1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.1.2.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																			
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.1.2.3		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																			
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.1.2.4		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.2.5.	Інші заходи, з них:																			
2.1.2.5.1	Заміна засувок тепломережі на кульові крани	70 од.	2 965,59	x	x	x	x	x	x	2 965,59	-	2 965,59	-	-	59,33	x	-	-	626,15
	Усього за підпунктом 2.1.2.5		2 965,59	x	x	-	-	-	-	2 965,59	-	2 965,59	-	-	59,33	x	-	-	626,15
	Усього за пунктом 2.1.2		6 326,60	x	x	-	-	-	-	6 326,60	-	6 326,60	-	-	61,58	x	393,93	-	1 322,47
	Усього за розділом II.I		6 326,60	x	x	-	-	-	-	6 326,60	-	6 326,60	-	-	61,58	x	393,93	-	1 322,47
II.II	**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, з них:																			
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.2.1.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.2.1.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.1.3.	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах																			
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-

9

Продовження додатка 3

	Усього за підпунктом 2.2.1.3		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.1.4.	Інші заходи, з них																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.2.1.4		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за пунктом 2.2..1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.2.	**Інші заходи з урахуванням:**																		
2.2.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.2.2.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.2.2.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.2.2.4		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.2.5.	Інші заходи, з них:																		
2.2.2.5.1	Придбання дизельного насосного агрегату	1 од.	625,00	x	x	x	x	x	x	625,00	-	625,00	-	-	120,00	x	-	-	62,50
2.2.2.5.2	Заміна водонагрівачів на ЦТП	20 од.	2 998,00	x	x	x	x	x	x	2 998,00	-	2 998,00	-	-	108,28	x	-	-	592,57
2.2.2.5.3	Заміна засувок тепломережі на кульові крани	62 од.	1 373,93	x	x	x	x	x	x	1 373,93	-	1 373,93	-	-	58,83	x	-	-	301,58
	Усього за підпунктом 2.2.2.5		4 996,93	x	x	-	-	-	-	4 996,93	-	4 996,93	-	-	88,10	x	-	-	956,65
	Усього за пунктом 2.2.2		4 996,93	x	x	-	-	-	-	4 996,93	-	4 996,93	-	-	88,10	x	-	-	956,65
	Усього за розділом II.II		4 996,93	x	x	-	-	-	-	4 996,93	-	4 996,93	-	-	88,10	x	-	-	956,65
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, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 3.1.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 3.1.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.1.3.	Інші заходи, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 3.1.3		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за пунктом 3.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.2.	**Інші заходи з урахуванням:**																		
3.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 3.2.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 3.2.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-

10

Продовження додатка 3

											5								
3.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 3.2.3		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 3.2.4		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.2.5.	Інші заходи, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 3.2.5		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за пунктом 3.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за розділом III		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
IV	**Постачання гарячої води**																		
4.1.	**Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачанняз урахуванням :**																		
4.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 4.1.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 4.1.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.1.3.	Інші заходи, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 4.1.3		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за пунктом 4.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.2.	**Інші заходи з урахуванням:**																		
4.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 4.2.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 4.2.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 4.2.3		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 4.2.4		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.2.5.	Інші заходи, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 4.2.5		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за пунктом 4.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за розділом IV		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за інвестиційною програмою			**11 323,53**	**5 025,28**	**6 298,25**	-	-	-	-	**11 323,53**	-	**11 323,53**	-	-	**70,72**	**x**	**393,93**	-	**2 279,11**

Примітки
n* - кількість років інвестиційної програми.
** Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх упровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.
*** Складові розрахунку економічного ефекту від упровадження заходів враховувати без ПДВ.
x - суб'єктом господарювання не заповнюється.

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності
(посада відповідальної особи)

(підпис)

Павло НЕЧИПОРЕНКО
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 4
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 4 пункту 2 розділу II)

ПОГОДЖЕНО

Рішення *виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області від 19.03.2021 № 354*
(найменування органу місцевого самоврядування)

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП "Теплоенерго"
(посадова особа суб'єкта господарювання)
(підпис) Віталій ОДНОШЕВНИЙ
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)
23.02.2021

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН

використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців

КП "Теплоенерго"
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ): загальна сума	з урахуванням: амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у плановому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у плановому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти, отримані у плановому періоді, з них: що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню	Сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у плановому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у плановому період, тис. грн. (без ПДВ)	Кошти, що враховуються у структурі тарифів гр. 5 + гр. 6 + гр. 11 + гр. 12, тис. грн. (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ): господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	Графік здійснення заходів та використання коштів на плановий період, тис. грн. (без ПДВ): I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Строк окупності (місяців)*	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонн умовного палива / прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.)**
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	**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, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 1.1.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
1.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 1.1.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
1.1.3.	Інші заходи, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 1.1.3		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за пунктом 1.1			x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
1.2.	Інші заходи з урахуванням:																						
1.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 1.2.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
1.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						

2

Продовження додатка 4

-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 1.2.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
1.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 1.2.3		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
1.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 1.2.4		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
1.2.5.	Інші заходи, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 1.2.5		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за пунктом 1.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за розділом I		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
II	**Транспортування теплової енергії (ВСЬОГО)**																						
2.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																						
2.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.1.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.1.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.1.3		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.4.	Інші заходи, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.1.4		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за пунктом 2.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.	Інші заходи з урахуванням:																						
2.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них																						
2.2.1.1	Ремонт тепловтраси між ТК36 та ЦТП 248 м-ну Раківка	0,34 км/однотр.б ний	3 361,01	x	x	x	x	x	x	-	-	3 361,01	3 361,01	-	-	-	3 361,01	-	63,74	x	393,93	-	696,32
	Усього за підпунктом 2.2.1		3 361,01	x	x	-	-	-	-	-	-	3 361,01	3 361,01	-	-	-	3 361,01	-	63,74	x	393,93	-	696,32
2.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.2.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																						
-	-	-	-	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 спеціалізованого призначення, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 2.2.4		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.5.	Інші заходи, з них:																						
2.2.5.1	Придбання дизельного насосного агрегату	1 од.	625,00	x	x	x	x	x	x	-	-	625,00	625,00	-	-	-	-	625,00	120,00	x	-	-	62,50
2.2.5.2.	Заміна водонагрівачів на ЦТП	70 од.	2 998,00	x	x	x	x	x	x	-	-	2 998,00	2 998,00	-	-	1 499,00	1 499,00	-	108,28	x	-	-	592,57
2.2.5.3	Заміна засувок тепломережі на кульові крани	132 од.	4 339,52	x	x	x	x	x	x	-	-	4 339,52	4 339,52	-	-	2 169,75	2 169,77	-	59,17	x	-	-	927,72
	Усього за підпунктом 2.2.5		7 962,52	x	x	-	-	-	-	-	-	7 962,52	7 962,52	-	-	3 668,75	3 668,77	625,00	100,21	x	-	-	1 582,79
	Усього за пунктом 2.2		11 323,53	x	x	-	-	-	-	-	-	11 323,53	11 323,53	-	-	3 668,75	7 029,78	625,00	70,72	x	393,93	-	2 279,11
	Усього за розділом II		11 323,53	x	x	-	-	-	-	-	-	11 323,53	11 323,53	-	-	3 668,75	7 029,78	625,00	70,72	x	393,93	-	2 279,11
II.I	**Транспортування теплової енергії від джерела ПАТ "КВБЗ"**																						
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, з них:																						
	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-

Продовження додатка 4

											2												
Усього за підпунктом 2.1.1.1			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 2.1.1.2			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.1.3.	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 2.1.1.3			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.1.4	Інші заходи, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 2.1.1.4			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за пунктом 2.1.1			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.2.	Інші заходи з урахуванням:																						
2.1.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																						
2.1.2.1.1.	Ремонт тепломережі між ТК 36 та ЦТП 248 м-ну Раківка	0,34 км/однотрубний	3 361,01	x	x	x	x	x	x	-	-	3 361,01	3 361,01	-	-	-	3 361,01	-	63,74	x	393,93	-	696,32
Усього за підпунктом 2.1.2.1			3 361,01	x	x	-	-	-	-	-	-	3 361,01	3 361,01	-	-	-	3 361,01	-	63,74	x	393,93	-	696,32
2.1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 2.1.2.2			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 2.1.2.3			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 2.1.2.4			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.2.5.	Інші заходи, з них:																						
2.1.2.5.1.	Заміна засувок тепломережі на кульові крани	70 од.	2 965,59	x	x	x	x	x	x	-	-	2 965,59	2 965,59	-	-	1 482,79	1 482,80	-	59,33	x	-	-	626,15
Усього за підпунктом 2.1.2.5			2 965,59	x	x	-	-	-	-	-	-	2 965,59	2 965,59	-	-	1 482,79	1 482,80	-	59,33	x	-	-	626,15
Усього за пунктом 2.1.2			6 326,60	x	x	-	-	-	-	-	-	6 326,60	6 326,60	-	-	1 482,79	4 843,81	-	61,58	x	393,93	-	1 322,47
Усього за розділом II.1			6 326,60	x	x	-	-	-	-	-	-	6 326,60	6 326,60	-	-	1 482,79	4 843,81	-	61,58	x	393,93	-	1 322,47
II.II	**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, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 2.2.1.1			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 2.2.1.2			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 2.2.1.3			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.1.4	Інші заходи, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 2.2.1.4			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за пунктом 2.2.1			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.2.	Інші заходи з урахуванням:																						
2.2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 2.2.2.1			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 2.2.2.2			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них.																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
-	-	-	-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																						

14

											4										Продовження додатка 4		
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 2.2.2.4			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.2.5.	Інші заходи, з них:																						
2.2.2.5.1.	Придбання дизельного насосного агрегату	1 од.	625,00	x	x	x	x	x	x	-	-	625,00	625,00	-	-	-	-	625,00	120,00	x	-	-	62,50
2.2.2.5.2.	Заміна водонагрівачів на ЦТП	20 од.	2 998,00	x	x	x	x	x	x	-	-	2 998,00	2 998,00	-	-	1 499,00	1 499,00	-	108,28	x	-	-	592,57
2.2.2.5.3.	Заміна засувок тепломережі на кульові крани	62 од.	1 373,93	x	x	x	x	x	x	-	-	1 373,93	1 373,93	-	-	686,96	686,97	-	58,83	x	-	-	301,58
Усього за підпунктом 2.2.2.5			4 996,93	x	x	-	-	-	-	-	-	4 996,93	4 996,93	-	-	2 185,96	2 185,97	625,00	88,10	x	-	-	956,65
Усього за пунктом 2.2.2			4 996,93	x	x	-	-	-	-	-	-	4 996,93	4 996,93	-	-	2 185,96	2 185,97	625,00	88,10	x	-	-	956,65
Усього за розділом ІІ.ІІ			4 996,93	x	x	-	-	-	-	-	-	4 996,93	4 996,93	-	-	2 185,96	2 185,97	625,00	88,10	x	-	-	956,65
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, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 3.1.1			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 3.1.2			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.1.3.	Інші заходи, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 3.1.3			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за пунктом 3.1			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.2.	Інші заходи з урахуванням:																						
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 3.2.1			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 3.2.2			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 3.2.3			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 3.2.4			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.2.5	Інші заходи, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 3.2.5			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за пунктом 3.2			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за розділом III			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
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, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 4.1.1			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 4.1.2			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.1.3.	Інші заходи, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 4.1.3			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за пунктом 4.1			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.2.	Інші заходи з урахуванням																						
4.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 4.2.1			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-

5																							Продовження додатка 4
4.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 4.2.2			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 4.2.3			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 4.2.4			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.2.5	Інші заходи, з них:																						
-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 4.2.5			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за пунктом 4.2			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за розділом IV			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за інвестиційною програмою			**11 323,53**	**5 025,28**	**6 298,25**	-	-	-	-	-	-	**11 323,53**	**11 323,53**	-	-	-	-	-	**70,72**	x	**393,93**	-	**2 279,11**

Примітки:

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

** Складові розрахунку економічного ефекту від упровадження заходів ураховувати без ПДВ

x - ліцензіатом не заповнюється

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності (посада відповідальної особи) — (підпис) — **Павло НЕЧИПОРЕНКО** (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 5
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 4 пункту 2 розділу II)

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 відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
I	**Виробництво теплової енергії**					
1.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів 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	-	-	-	-	-
1.2.5.	Інші заходи	-				
	Усього за пунктом 1.2	-	-	-	-	-
	Усього за розділом I	-	-	-	-	-
II	**Транспортування теплової енергії (ВСЬОГО)**					
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 втрат 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	3 361,01	617,35	2 743,66	-	-
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	7 962,52	4 407,93	3 554,59	-	-
	Усього за пунктом 2.2	11 323,53	5 025,28	6 298,25	-	-
	Усього за розділом II	11 323,53	5 025,28	6 298,25	-	-
II.I	**Транспортування теплової енергії від джерела ПАТ "КВБЗ"**					
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 втрат 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	3 361,01	617,35	2 743,66	-	-
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	2 965,59	544,72	2 420,87	-	-
	Усього за пунктом 2.1.2	6 326,60	1 162,07	5 164,53	-	-
	Усього за розділом II.I	6 326,60	1 162,07	5 164,53	-	-
II.II	**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 втрат у теплових мережах	-	-	-	-	-

			3			Продовження додатка 5
2.2.1.4.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.2.1	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-
2.2.2.5.	Інші заходи	4 996,93	3 863,21	1 133,72	-	-
	Усього за пунктом 2.2.2	4 996,93	3 863,21	1 133,72	-	-
	Усього за розділом II.II	4 996,93	3 863,21	1 133,72	-	-
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	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-
	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.	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					Продовження додатка 5
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	**11 323,53**	**5 025,28**	**6 298,25**	-	-

Директор КП "Теплоенерго" — (підпис) — **Віталій ОДНОШЕВНИЙ**
(посадова особа суб'єкта господарювання) — (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Заступник директора з фінансової роботи — (підпис) — **Оксана БІРЮКОВА**
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності — (підпис) — **Павло НЕЧИПОРЕНКО**
(посада відповідальної особи) — (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»

Додаток 6
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 2 розділу II)

Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання *КП «Теплоенерго»*
станом на 01.01.2021

№ 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.	18	
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	11	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	4	
	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	77,114	
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	7,734	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	44,48	
	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 неопалювальний період	Гкал/год	22,06	
	у зимовий період	Гкал/год	57,89	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	54525,02	
2	*Котли та хвостові поверхні нагріву*			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	42	7
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	42	
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	2	
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	40	7
	парових з ККД менше 89 %	шт.	0	
	парових з ККД більше 89 %	шт.	0	
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	42	
	на газоподібному паливі	шт.	42	7
	на твердому паливі	шт.	0	
	на рідкому паливі	шт.	0	
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний 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.	29	27
	димососів	шт.	6	

	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	21	
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих 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
	цегляних 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.	45	7
	підживлювальних	шт.	31	
	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	1257,515	
5	***Водопідготовка і водно-хімічний режим***			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	27	1
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	13	
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	55,40	
6	***Електропостачання та електротехнічні пристрої***			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	26	
	прямого включення	шт.	16	
	трансформаторного включення	шт.	10	
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	18	
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 котелень, 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.	206	
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 канальних	км	3,22	1,32
	підземних безканальних	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	136,93	
	підземних	км	125,561	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 установлена потужність насосів	кВт	3674,3	
17	***Електропостачання та системи управління***			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	118	
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.	0	
19	***Транспортні засоби***			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	0	
	спецтехніки	шт.	0	
	вантажних автомобілів	шт.	0	
	легкових автомобілів	шт.	0	
20	***Будівлі та споруди виробничого призначення***			

Продовження додатка 6

	Загальна кількість	шт.	46	
21	***Опалювальна площа (населення)***	тис.кв.м	681,6	
22	***Забезпечення гарячою водою (населення)***	тис. жителів	24,3	
23	***Приєднане навантаження за категоріями:***			
	населення	Гкал/год	97,74	
	бюджетні установи	Гкал/год	7,25	
	інші	Гкал/год	1,60	
24	***Фактичні річні втрати теплової енергії /котельні + ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» покупне тепло + Кременчуцька ТЕЦ ПАТ «Полтаваобленерго»***	тис.Гкал	141,508	
		%	16,4	
25	Втрати враховані у діючому тарифі на теплову енергію/ котельні	%	11,88	

Директор (посадова особа ліцензіата) — (підпис) — Віталій ОДНОШЕВНИЙ (Власне ім'я Прізвище)

Головний інженер (посадова особа ліцензіата) — (підпис) — Руслан РАДЧЕНКО (Власне ім'я Прізвище)

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності (посада відповідального виконавця) — (підпис) — Павло НЕЧИПОРЕНКО (Власне ім'я Прізвище)

КП «Теплоенерго»

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА ДО ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2021-2022 роки

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

Кременчук 2021

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

Джерелом теплопостачання житлового масиву Раківка, що знаходиться в Крюковському 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 Крюковської ТЕЦ здійснюється по магістральним та розподільчим тепловим мережам, балансоутримувачем яких є КП «Теплоенерго». Для потреб гарячого водопостачання в мікрорайоні Раківка – 5 ЦТП. Джерелом теплопостачанням 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 18 котельних, на яких, в свою чергу, встановлено 42 котли різної теплопродуктивності. Встановлена потужність котельних - 84,222 Гкал/год. Всі котельні працюють на газоподібному паливі, 10 котельних надають послугу тільки в опалювальний сезон, 8 котельних працюють протягом року.

ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ» - теплоелектроцентраль 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 2021-2022 роки плануються заходи з реконструкції та оновлення основних фондів, що задіяні у процесі виробництва та транспортування теплової енергії, а саме:

1. Ремонт теплотраси між ТК 36 та ЦТП 248 м-ну Раківка;
2. Придбання дизельного насосного агрегату;
3. Заміна водонагрівачів на ЦТП;
4. Заміна засувок тепломережі на кульові крани;

Економічний ефект по вищевказаним заходам складає – 2 279,11 тис.грн, а саме з:

Економії паливно-енергетичних ресурсів – 393,93 тис.грн;

Планової вартості зворотних матеріалів отриманих від демонтованого обладнання - 430,91 тис.грн;

Економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизації за 1 рік) – 1 454,27 тис.грн.

Джерелами фінансування заходів, запланованих в Інвестиційній програмі КП «Теплоенерго» для впровадження на 2021-2022 роки, є:

1. Кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на та транспортування теплової енергії - амортизаційні відрахування у розмірі 5 025,28 тис. грн без ПДВ.

2. Кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на транспортування теплової енергії - виробничі інвестиції з прибутку у розмірі 6 298,25 тис. грн без ПДВ.

Загальна сума фінансування Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2021-2022 роки становить 11 323,53 тис. грн без ПДВ.

Але так як на КП «Теплоенерго» згідно розрахунку тарифів діють окремо транспортування теплової енергії від джерела ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ» та транспортування теплової енергії від джерела ПАТ «КВБЗ», тому в додатках 3-5 розділяємо вищевказані дані.

Директор КП «Теплоенерго» **В. ОДНОШЕВНИЙ**

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності **П. НЕЧИПОРЕНКО**

КП «Теплоенерго»

ОПИС ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2021-2022 роки

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

Кременчук 2021

Ремонт теплотраси між ТК 36 та ЦТП 248 м-ну «Раківка»

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2021-2022 роки пропонуються заходи по ремонту теплотраси між ТК 36 та ЦТП 248 м-ну «Раківка» господарським способом загальною кількістю 0,34 км. в однотрубному вимірі на загальну суму 3361,01 тис. грн без ПДВ.

Данна магістральна теплова мережа є однією з головних артерій транспортування теплоносія району Раківка та забезпечує опаленням і підготовку гарячої води для потреб населення кварталу № 248 району Раківка.

Тобто, у разі пошкодження будь якої з п'яти ділянок даної теплової мережі, без опалення та гарячої води може залишитись більш ніж 3000 мешканців.

Інтенсивний рух транспорту призводить до механічних руйнувань як теплового колодязя так і нерухомих опор трубопроводів. При проведенні гідравлічних випробувань протягом декількох років на даній ділянці були виявлені пориви, які не підлягають усуненню локальним ремонтом. Матеріал труби сильно пошкоджений іржею тому всі витоки усувались лише завдяки професійному досвіду робітників КП «Теплоенерго».

Спеціалістами КП «Теплоенерго» було обстежено всі теплові камери по даній трасі трубопроводу та за результатами обстеження виявлено значну зовнішню корозію нерухомих опор та окремих складових теплової мережі.

В разі необхідність виводу в аварійний ремонт ділянки в зимовий період призведе до припинення подачі теплоносія та гарячої води значній кількості споживачів кварталу № 248 району Раківка, а саме 1 дошкільний заклад, 1 загальноосвітню школу, 4 будівлі технічного училища та 31 житлових будинків і адміністративних будівель, що в свою чергу може призвести до непередбачуваних наслідків і знищення систем теплопостачання будівель.

Подальша експлуатація даної мережі без проведення ремонту як трубопроводів так і споруд не може забезпечити уникнення аварійних ситуацій, та припинення теплопостачання, а також фінансових втрат при проведені аварійних робіт пов'язаних з:

- зниження прибутку за рахунок зменшення реалізації теплової енергії споживачам;
- додаткових витрат матеріальних та людських ресурсів для усунення аварійних ситуацій;
- втрат теплоносія для виконання підготовчих робіт при відключенні та заповненні теплової мережі;
- можливими судовими позовами споживачів;

- витрат фінансових ресурсів для проведення благоустрою на місцях проведення відновлювальних робіт.

Заміна ділянки теплової мережі від ТК 36 до ЦТП № 248 за розташуванням теплових камер від вулиці Г. Манагарова в м. Кременчуці довжиною 0,34 км. обумовлена наступним:

1. Надійним забезпеченням споживачів кварталу № 248 району Раківка м. Кременчука теплом та гарячим водопостачанням.
2. Покращенням гідравлічного режиму мереж, як проміжних так і в кінцевих точках.
3. Підвищення загальної надійності теплопостачання району та можливість використання даної мережі при проведені подальшої реконструкції.

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

Економічний ефект заходу з ремонту теплотраси між ТК 36 та ЦТП 248 м-ну «Раківка» на 2021-2022 роки КП «Теплоенерго» складає 696,32 тис.грн, який було розраховано:

- за рахунок економії паливно-енергетичних ресурсів (втрат теплової енергії в мережі) на рік в сумі 393,93 тис. грн;
- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 224,07 тис. грн. Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (180 місяців).
- за рахунок планової вартості зворотних матеріалів, отриманих з демонтованого обладнання (металолом) на рік 78,32 тис. грн;

Строк окупності даного заходу складає 63,74 місяця.

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

Директор КП «Теплоенерго» **В. ОДНОШЕВНИЙ**

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності **П. НЕЧИПОРЕНКО**

ДЕРЖАВНІ БУДІВЕЛЬНІ НОРМИ УКРАЇНИ

Інженерне обладнання будинків і споруд. Зовнішні мережі та споруди

ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ
ДБН В.2.5-39:2008

Цей документ, незважаючи на його автентичність з оригіналом (друкованим чи віртуальним виданням), носить інформаційно-довідковий характер (для некомерційної діяльності) і не має статусу офіційного, навіть якщо це зазначено у тексті (електронній чи сканованій версії).

Київ
Мінрегіонбуд України
2009

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

14.18 З приямків камер і тунелів у нижніх точках слід здійснювати самопливне відведення опадової води в скидні колодязі та влаштування клапанів на вході самопливного трубопроводу в колодязь. Відведення води з приямків інших камер (не в нижніх точках) слід здійснювати пересувними насосами або безпосередньо самопливне в системи каналізації з улаштуванням на самопливному трубопроводі гідрозатвору, а у випадках можливого зворотного ходу води – додатково клапанів для відмикання.

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

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

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

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

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

14.23 При підземному перетині доріг і вулиць слід дотримуватися вимог, викладених у до датку Б.

14.24 При компенсації температурних розширень за рахунок кута повороту траси, П-подібних, Г-подібних, Z-подібних компенсаторів при безканальному прокладанні трубопроводів слід застосовувати амортизаційні прокладки або канали (ніші) згідно з ДСТУ-Н Б В.2.5-35.

Відгалуження, розташовані поза нерухомими опорами, також слід прокладати з амортизаційними прокладками.

НАЦІОНАЛЬНИЙ СТАНДАРТ УКРАЇНИ

Інженерне обладнання будинків і споруд.
Зовнішні мережі та споруди

ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ ТА МЕРЕЖІ ГАРЯЧОГО ВОДОПОСТАЧАННЯ З ВИКОРИСТАННЯМ ПОПЕРЕДНЬО ТЕПЛОІЗОЛЬОВАНИХ ТРУБОПРОВОДІВ

НАСТАНОВА З ПРОЕКТУВАННЯ, МОНТАЖУ, ПРИЙМАННЯ ТА ЕКСПЛУАТАЦІЇ

ДСТУ-Н Б В.2.5-35:2007

Київ
Мінрегіонбуд України
2008

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

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

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

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

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

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

5.3 Підземне прокладання в каналах

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

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

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

5.4 Надземне прокладання

5.4.1 Під час надземного прокладання трудопроводів ПТПУ видів СТ/НМ та ПП/НМ конструктивні рішення приймаються аналогічними рішенням при надземному прокладанні теплових мереж з іншими видами ізоляції та на підставі розрахунків згідно з5.1.2.2 та 5.1.2.3.

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

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

5.5 Система ОДК

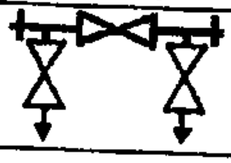
5.5.1 З метою уніфікації використовуваних для контролю приладів рекомендовано забезпечити наступні значення основних параметрів системи ОДК:

- електричний опір сигнального ланцюга (петлі) повинен бути приблизно 200 Ом, що відповідає довжині контрольованого трубопроводу приблизно 5 км (при перевищенні зазначеного значення детектор спрацьовує на обрив);
- спрацьовування сигналу зволоження має відбуватись при граничному електричному опорі ізоляції 1 – 5 кОм.

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

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

Кінець таблиці Б.1

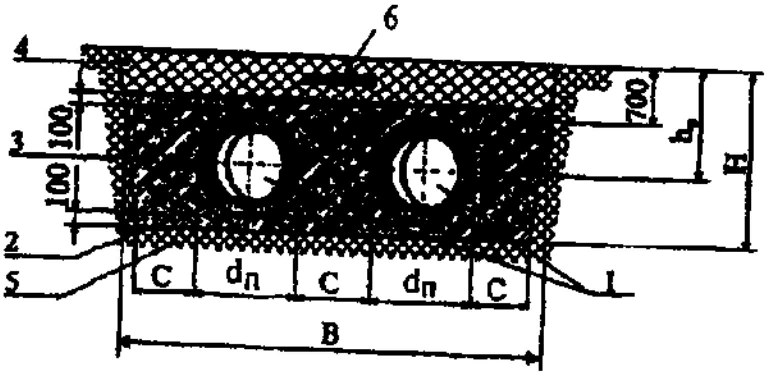
Позначення	Назва
	Арматура відсікаюча з двома випусками повітря
	Арматура відсікаюча з двома спусками води

Б.3. Познаки та скорочення

Познаки та скорочення – згідно з розділом 3 цього стандарту. Для деяких загальних познак умови застосування та індекси знайшли своє пояснення при розгляді конкретних формул та рисунків.

Б.4 Розташування труб у траншеї

При прокладанні попередньо ізольованих труб у траншеї необхідно витримати мінімальні відстані згідно з рисунком Б.1 та таблицею Б.2.



1 – труба СТ/ПЕ (ПП/ПЕ); 2 – підсипка піском; 3 – засипка піском; 4 –засипка ґрунтом; 5 – основний ґрунт; 6 – стрічка сигнальна

Рисунок Б.1 – Розташування труб ПТПУ в траншеї

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

У міліметрах

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

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

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

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

Б.5 Нормативне навантаження від ваги ґрунту

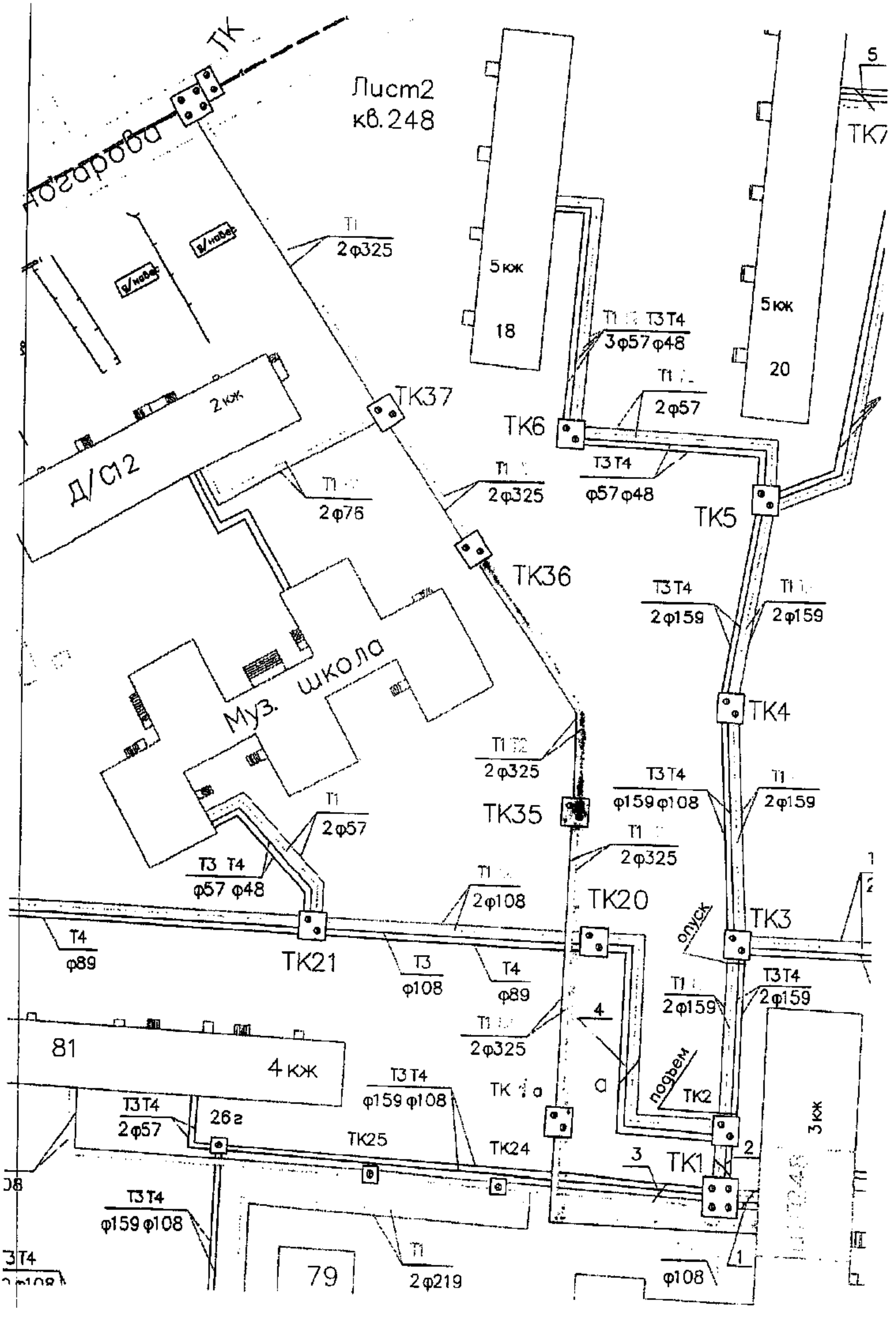
Нормативне навантаження від ваги ґрунту на одиницю довжини трубопроводу, що укладається в траншеї $q_{гр}$, Н/м, визначають за формулою:

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

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

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

η_h – коефіцієнт вертикального тиску ґрунту, визначений за таблицею Б.3.


Лист2
кв. 248
ТК
Агарова
Т1
2φ325
5кж
18
5кж
20
Т3 Т4
3φ57 φ48
2φ57
ТК37
2кж
Д/С12
ТК6
Т3 Т4
φ57 φ48
Т1
2φ76
2φ325
ТК5
ТК36
Т3 Т4
2φ159
2φ159
Муз. школа
ТК4
Т1
2φ325
Т3 Т4
φ159 φ108
Т1
2φ159
ТК35
Т1
2φ57
Т3 Т4
φ57 φ48
2φ325
Т1
2φ108
ТК20
опуск
ТК3
Т4
φ89
ТК21
Т3
φ108
Т4
φ89
Т1
2φ159
Т3 Т4
2φ159
4
2φ325
81
4кж
Т3 Т4
φ159 φ108
ТК а
а
подъем
ТК2
3кж
Т3 Т4
2φ57
26г
ТК25
ТК24
3
ТК1
2
Т3 Т4
φ159 φ108
Т1
2φ219
79
φ108
1
ТК7
5

Програмний комплекс "АС-4" версія 20.1.010
Затверджую

Локальний кошторис з розрахунком договірної ціни № 18 - 0 - 1 - 2

Ремонт теплотраси між ТК 36 та ЦТП 248 м-ну "Раківка"

Будівництво: Технічне обслуговування зовнішніх мереж
Об'єкт: м-н "Раківка" між ТК 1/6 та ЦТП 248

Складений в поточних цінах станом на   року

№ з/п	Обґрунтування (шифр норми)	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Вартість одиниці, грн. Всього / заробітної плати	Вартість одиниці, грн. експлуатації машин / в тому числі заробітної плати	Загальна вартість, грн. Всього	Загальна вартість, грн. заробітної плати	Загальна вартість, грн. експлуатації машин / в тому числі заробітної плати	Витрати праці робітників, люд.-год. не зайнятих обслуговуванням машин / тих, що обслуговують машини: на одиницю	Витрати праці робітників, люд.-год. всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		На кошторис діють коефіцієнти: До тв.= 1,1000 До твмаш.= 1,1000									
	Розділ 1	Ремонт теплотраси між ТК 36 та ТК 35									
1	РН1-5-2	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100 м3	2,04	4785,58 --------- 344,86	4440,72 --------- 1640,32	9763	704	9059 --------- 3346	5,8740 --------- 21,2498	11,98 --------- 43,35
2	Е7-64-33М ; ДСТУ-Н Б Д.2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15 Кдем=0,8	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2. Демонтаж. ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплених збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	100 шт	0,28	19848,06 --------- 7164,07	12683,99 --------- 4623,47	5557	2006	3551 --------- 1295	108,2840 --------- 51,1772	30,32 --------- 14,33

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Е24-5-2 ; ДСТУ-Н Б Д.2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15 Кдем=0,6	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см2], температурі 300 град.С, діаметр труб 350 мм. Демонтаж. ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплених збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	1000 м	0,112	252859,80 ---------- 109868,16	142991,64 ---------- 32619,24	28320	12305	16015 ---------- 3653	1402,6320 ---------- 395,5985	157,09 ---------- 44,31
4	Е24-5-23М ; ДСТУ-Н Б Д.2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см2], температурі 300 град.С, діаметр труб 350 мм ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплених збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	1000 м	0,112	451463,84 ---------- 183113,61	238319,39 ---------- 54365,39	50564	20509	26692 ---------- 6089	2337,7200 ---------- 659,3308	261,82 ---------- 73,85
5	С113-201	Труби сталеві попередньоізольовані діаметр 325/450 мм	м	112	5722,68 ---------- -	- ---------- -	640940		- ---------- -	- ---------- -	- ---------- -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6	С1534-58	Коліно СТ/ПЕ 90	шт	4	14639,71 ------- -	- ------- -	58559		- ------- -	- ------- -	- ------- -
7	С121-788	Опори ковзні, діаметр 325	шт	22	2238,50 ------- -	- ------- -	49247		- ------- -	- ------- -	- ------- -
8	С121-789	Опори нерухомі, діаметр 325	шт	2	22556,41 ------- -	- ------- -	45113		- ------- -	- ------- -	- ------- -
9	С113-1585	Компенсатор сильфонний до теплоізольованих труб, типорозмір 325/450 мм	шт	2	92460,01 ------- -	- ------- -	184920		- ------- -	- ------- -	- ------- -
10	2001-6092	Рукава кінцеві	шт	4	1360,66 ------- -	- ------- -	5443		- ------- -	- ------- -	- ------- -
11	С114-33	Комплект ізоляції стика (ЕР-3) з термоусадковою муфтою 325/450	комплект	28	1774,97 ------- -	- ------- -	49699		- ------- -	- ------- -	- ------- -
12	Е7-64-33М ; ДСТУ-Н Б Д.2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2 ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплених збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	100 шт	0,28	24810,08 ------- 8955,09	15854,99 ------- 5779,34	6947	2507	4440 ------- 1618	135,3550 ------- 63,9716	37,90 ------- 17,91
13	С1414-7711	Плити покриттів каналів (б/в)	шт	28	25,26 ------- -	- ------- -	707		- ------- -	- ------- -	- ------- -
14	РН20-17-163М	Готування важких кладкових цементних розчинів, марка 50 ()	100 м3	0,001428	160141,60 ------- 19951,65	4017,41 ------- 3346,93	229	28	6 ------- 5	339,8340 ------- 51,9173	0,49 ------- 0,07

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
15	РН1-12-23М	Засипка траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 2	100 м3	1,9125	472,16 ------- -	472,16 ------- 174,41	903		903 ------- 334	- ------- 2,2594	- ------- 4,32
16	РН1-20-2	Засипання вручну траншей, пазух котлованів та ям, група ґрунту 2	100 м3	0,1275	12296,22 ------- 12296,22	- ------- -	1568	1568	- ------- -	209,4400 ------- -	26,70 ------- -
		Разом по розділу 1 Ремонт теплотраси між ТК 36 та ТК 35					1138479	39627	60666 ------- 16340		526,30 ------- 198,14
		В тому числі матеріали					1038186				
Розділ 2		Ремонт теплотраси між ТК 35 та ТК 1/А									
17	РН18-1-5	Розбирання асфальтобетонних покриттів механізованим способом	100 м3	0,0125	26272,86 ------- 12375,01	13897,85 ------- 5039,49	328	155	173 ------- 63	210,7820 ------- 68,3849	2,63 ------- 0,85
18	С311-10-М	Перевезення сміття до 10 км	т	2	80,91 ------- -	80,91 ------- 12,96	162		162 ------- 26	- ------- 0,1610	- ------- 0,32
19	РН1-5-2	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100 м3	2,24	4785,58 ------- 344,86	4440,72 ------- 1640,32	10720	772	9948 ------- 3674	5,8740 ------- 21,2498	13,16 ------- 47,60
20	Е7-64-33М ; ДСТУ-Н Б Д.2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15 Кдем=0,8	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2. Демонтаж. ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплених збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	100 шт	0,31	19848,06 ------- 7164,07	12683,99 ------- 4623,47	6153	2221	3932 ------- 1433	108,2840 ------- 51,1772	33,57 ------- 15,86

41

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
21	Е24-5-2 ; ДСТУ-Н Б Д.2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15 Кдем=0,6	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см2], температурі 300 град.С, діаметр труб 350 мм. Демонтаж. ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплених збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	1000 м	0,124	252859,80 / 109868,16	142991,64 / 32619,24	31355	13624	17731 / 4045	1402,6320 / 395,5985	173,93 / 49,05
22	Е24-5-23М ; ДСТУ-Н Б Д.2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см2], температурі 300 град.С, діаметр труб 350 мм ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплених збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	1000 м	0,124	451463,84 / 183113,61	238319,39 / 54365,39	55982	22706	29552 / 6741	2337,7200 / 659,3308	289,88 / 81,76

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
23	С113-201	Труби сталеві попередньоізольовані діаметр 325/450 мм	м	124	5722,68 / -	- / -	709612		- / -	- / -	- / -
24	С1534-58	Коліно СТ/ПЕ 90	шт	12	14639,71 / -	- / -	175677		- / -	- / -	- / -
25	С121-788	Опори ковзні, діаметр 325	шт	24	2238,50 / -	- / -	53724		- / -	- / -	- / -
26	С121-789	Опори нерухомі, діаметр 325	шт	4	22556,41 / -	- / -	90226		- / -	- / -	- / -
27	С113-1585	Компенсатор сильфонний до теплоізольованих труб, типорозмір 325/450 мм	шт	2	92460,01 / -	- / -	184920		- / -	- / -	- / -
28	2001-6092	Рукава кінцеві	шт	4	1360,66 / -	- / -	5443		- / -	- / -	- / -
29	С114-33	Комплект ізоляції стика (ЕР-3) з термоусадковою муфтою 325/450	комплект	42	1774,97 / -	- / -	74549		- / -	- / -	- / -
30	Е7-64-33М ; ДСТУ-Н Б Д.2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2 ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплених збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	100 шт	0,31	24810,08 / 8955,09	15854,99 / 5779,34	7691	2776	4915 / 1792	135,3550 / 63,9716	41,96 / 19,83
31	С1414-7711	Плити покриттів каналів (б/в)	шт	31	25,26 / -	- / -	783		- / -	- / -	- / -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
32	РН20-17-163М	Готування важких кладкових цементних розчинів, марка 50 ()	100 м3	0,001581	160141,60 / 19951,65	4017,41 / 3346,93	253	32	6 / 5	339,8340 / 51,9173	0,54 / 0,08
33	РН1-12-23М	Засипка траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 2	100 м3	2,24	472,16 / -	472,16 / 174,41	1058		1058 / 391	- / 2,2594	- / 5,06
34	РН1-14-1	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками, група ґрунту 1-2	100 м3	0,0625	6015,13 / 1494,93	4520,20 / 1849,98	376	93	283 / 116	23,1880 / 26,0211	1,45 / 1,63
35	РН18-20-2	Улаштування підстильних та вирівнювальних шарів основи з піщано-гравійної суміші, жорстви	100 м3	0,05	82565,41 / 1728,87	4507,00 / 970,22	4128	86	225 / 49	28,6000 / 10,6523	1,43 / 0,53
36	РН1-14-2	Ущільнення основи пневматичними трамбівками	100 м3	0,05	7163,68 / 1784,27	5379,41 / 2201,63	358	89	269 / 110	27,6760 / 30,9672	1,38 / 1,55
37	РН18-42-5	Улаштування покриття товщиною 4 см з гарячих асфальтобетонних сумішей вручну з ущільненням самохідними котками	100 м2	0,25	2066,14 / 594,58	686,16 / 292,59	517	149	172 / 73	8,9870 / 3,1274	2,25 / 0,78
38	С1421-9837	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип Б, марка 1	т	2,375	2124,66 / -	- / -	5046		- / -	- / -	- / -
39	РН18-42-6 Красх=2,	На кожні 0,5 см зміни товщини шару додавати або виключати до норми 18-42-5	100 м2	0,25	114,04 / 91,70	- / -	29	23	- / -	1,3860 / -	0,35 / -
40	С1421-9837	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип Б, марка 1	т	0,6	2124,66 / -	- / -	1275		- / -	- / -	- / -
		Разом по розділу 2 Ремонт теплотраси між ТК 35 та ТК 1/А					1420365	42726	68426 / 18518		562,53 / 224,90
		В тому числі матеріали					1309213				
Розділ 3	Ремонт теплотраси між ТК 1/А та ЦТП										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
41	РН18-1-5	Розбирання асфальтобетонних покриттів механізованим способом	100 м3	0,0575	26272,86 --------- 12375,01	13897,85 --------- 5039,49	1511	712	799 --------- 290	210,7820 --------- 68,3849	12,12 --------- 3,93
42	С311-10-М	Перевезення сміття до 10 км	т	9,2	80,91 --------- -	80,91 --------- 12,96	744		744 --------- 119	- --------- 0,1610	- --------- 1,48
43	РН1-5-2	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100 м3	1,84	4785,58 --------- 344,86	4440,72 --------- 1640,32	8805	635	8170 --------- 3018	5,8740 --------- 21,2498	10,81 --------- 39,10
44	Е7-64-33М ; ДСТУ-Н Б Д.2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15 Кдем=0,8	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2. Демонтаж. ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплених збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	100 шт	0,26	19848,06 --------- 7164,07	12683,99 --------- 4623,47	5160	1863	3297 --------- 1202	108,2840 --------- 51,1772	28,15 --------- 13,31

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
45	Е24-5-2 ; ДСТУ-Н Б Д.2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15 Кдем=0,6	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см2], температурі 300 град.С, діаметр труб 350 мм. Демонтаж. ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплених збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	1000 м	0,102	252859,80 / 109868,16	142991,64 / 32619,24	25792	11207	14585 / 3327	1402,6320 / 395,5985	143,07 / 40,35
46	Е24-5-23М ; ДСТУ-Н Б Д.2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см2], температурі 300 град.С, діаметр труб 350 мм ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплених збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	1000 м	0,102	451463,84 / 183113,61	238319,39 / 54365,39	46049	18678	24309 / 5545	2337,7200 / 659,3308	238,45 / 67,25
47	С113-201	Труби сталеві попередньоізольовані діаметр 325/450 мм	м	102	5722,68 / -	- / -	583713		- / -	- / -	- / -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
48	С1534-58	Коліно СТ/ПЕ 90	шт	8	14639,71 / -	- / -	117118		- / -	- / -	- / -
49	С121-788	Опори ковзні, діаметр 325	шт	22	2238,50 / -	- / -	49247		- / -	- / -	- / -
50	С121-789	Опори нерухомі, діаметр 325	шт	2	22556,41 / -	- / -	45113		- / -	- / -	- / -
51	С113-1585	Компенсатор сильфонний до теплоізольованих труб, типорозмір 325/450 мм	шт	2	92460,01 / -	- / -	184920		- / -	- / -	- / -
52	2001-6092	Рукава кінцеві	шт	4	1360,66 / -	- / -	5443		- / -	- / -	- / -
53	С114-33	Комплект ізоляції стика (ЕР-3) з термоусадковою муфтою 325/450	комплект	34	1774,97 / -	- / -	60349		- / -	- / -	- / -
54	Е7-64-33М ; ДСТУ-Н Б Д.2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2 ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплених збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	100 шт	0,26	24810,08 / 8955,09	15854,99 / 5779,34	6451	2328	4123 / 1503	135,3550 / 63,9716	35,19 / 16,63
55	С1414-7711	Плити покриттів каналів (б/в)	шт	26	25,26 / -	- / -	657		- / -	- / -	- / -
56	РН20-17-163М	Готування важких кладкових цементних розчинів, марка 50 ()	100 м3	0,001326	160141,60 / 19951,65	4017,41 / 3346,93	212	26	5 / 4	339,8340 / 51,9173	0,45 / 0,07

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
57	РН1-12-23М	Засипка траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 2	100 м3	1,84	472,16 / -	472,16 / 174,41	869		869 / 321	- / 2,2594	- / 4,16
58	РН1-14-1	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками, група ґрунту 1-2	100 м3	0,2875	6015,13 / 1494,93	4520,20 / 1849,98	1729	430	1299 / 532	23,1880 / 26,0211	6,67 / 7,48
59	РН18-20-2	Улаштування підстильних та вирівнювальних шарів основи з піщано-гравійної суміші, жорстви	100 м3	0,23	82565,41 / 1728,87	4507,00 / 970,22	18990	398	1037 / 223	28,6000 / 10,6523	6,58 / 2,45
60	РН1-14-2	Ущільнення основи пневматичними трамбівками	100 м3	0,23	7163,68 / 1784,27	5379,41 / 2201,63	1648	410	1238 / 506	27,6760 / 30,9672	6,37 / 7,12
61	РН18-42-5	Улаштування покриття товщиною 4 см з гарячих асфальтобетонних сумішей вручну з ущільненням самохідними котками	100 м2	1,15	2066,14 / 594,58	686,16 / 292,59	2376	684	789 / 336	8,9870 / 3,1274	10,34 / 3,60
62	С1421-9837	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип Б, марка 1	т	10,925	2124,66 / -	- / -	23212		- / -	- / -	- / -
63	РН18-42-6 Красх=2,	На кожні 0,5 см зміни товщини шару додавати або виключати до норми 18-42-5	100 м2	1,15	114,04 / 91,70	- / -	131	105	- / -	1,3860 / -	1,59 / -
64	С1421-9837	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип Б, марка 1	т	2,76	2124,66 / -	- / -	5864		- / -	- / -	- / -
		Разом по розділу 3 Ремонт теплотраси між ТК 1/А та ЦТП					1196103	37476	61264		499,79
		В тому числі матеріали					1097363		16926		206,93
I		Разом за кошторисом прямі витрати					3754947	119829	190356		1588,62
		В тому числі матеріали					3444762		51784		629,97
		Загальновироб. витрати за кошторисом ...									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Трудомісткість у загальновиробничих витратах									218,77
		Заробітна плата у загальновиробничих витратах					24678	24678			
		Єдиний внесок на загальнообов`язк.держ.соц.страхування					43182				
		Кошти на оплату перших п"яти днів непрацездатності					1868				
		Внесок в Пенсійний фонд від допомоги у зв'язку з тимчас. втратою працездатності й витратами, обумовл.похованням					734				
		Інші статті витрат					5087				
	II	Всього загальновироб.витрати за кошторисом					75549	24678			218,77
		Всього за кошторисом					3830496	196291	190356		2437,36
		В тому числі матеріали		грн.			3444762				
		Всього кошторисна заробітна плата		грн.			196291				
		Всього трудовитрати за кошторисом		люд.-год.			2437,36				
		Разом (I+II)		грн.			3830496				2437,36
	VI	Прибуток (К=6,80)		грн.			16574				
		Разом з прибутком		грн.			3847070				
	VII	Адміністративні витрати (К=1,23)		грн.			2998				
		Разом з адміністративними витратами		грн.			3850068				
	X	Податок на додану вартість (20,00%)		грн.			770013,60				
		Всього до сплати		грн.			4620081,60				

Керівник підприємства (організації) - замовника

В.М. Оноцієвний

(підпис, ініціали, прізвище, печатка)

Керівник генеральної підрядної організації

(підпис, ініціали, прізвище, печатка)

Програмний комплекс "АС-4" версія 20.1.010

Будівництво: Технічне обслуговування зовнішніх мереж
Об'єкт: м-н "Раківка" між ТК 1/6 та ЦТП 248

Форма № 1а

ВІДОМІСТЬ РЕСУРСІВ ДО ЛОКАЛЬНОГО КОШТОРИСУ № 18 - 0 - 1 - 2

Ремонт теплотраси між ТК 36 та ЦТП 248 м-ну "Раківка"

№ з/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн / Разом	у тому числі: відпускна ціна, грн	транспорт-на складова, грн	заготівель-но-складські витрати, грн
						разом	разом	разом
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		I. Витрати праці						
1	1,27	Витрати праці робітників-будівельників та робітників-монтажників	люд.-год.	1589	75,43 / 119828			
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками та робітниками-монтажниками	розряд	4,24				
3	3	Витрати праці робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні машин	люд.-год.	628	82,21 / 51640			
4		Середній розряд ланки робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні машин	розряд	4,85				
5		Витрати праці робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні автотранспорту при перевезенні грунту та будівельного сміття	люд.-год.	2	80,64 / 145			
6		Витрати праці робітників, заробітна плата яких передбачена в загальновиробничих витратах	люд.-год.	219	112,80 / 24678			
Разом кошторисна трудомісткість				2437	196291			
Середній розряд робіт				4,24				
		II. Будівельні машини та механізми						
1	СН201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	16,8875476	236,07 / 3987			
2	СН202-1141	Крани на автомобільному ходу, вантажопідйомність 10 т	маш-год	191,92799604	391,07 / 75057			
3	СН204-202	Агрегати зварювальні пересувні з дизельним двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	417,19886208	146,54 / 61136			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4	СН205-101	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 2,2 м3/хв	маш-год	18,93507	199,77 / 3783			
5	СН205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м3/хв	маш-год	22,9851632	225,92 / 5193			
6	СН206-337	Екскаватори одноковшеві дизельні на пневмоколісному ходу, місткість ковша 0,25 м3	маш-год	110,452485	271,67 / 30007			
7	СН211-901-1	Розчинозмішувачі пересувні, місткість 150 л	маш-год	0,21434408	81,25 / 17			
8	СН212-202	Автогрейдери середнього типу, потужність 99 кВт [135 к.с.]	маш-год	1,28359	590,21 / 758			
9	СН212-910	Котки дорожні самохідні на пневмоколісному ходу, маса 16 т	маш-год	0,91168	569,23 / 519			
10	СН212-1601	Машини поливально-мийні, місткість 6000 л	маш-год	0,50512	466,87 / 236			
11	СН215-3101	Котки дорожні самохідні гладкі, маса 5 т	маш-год	3,7422	256,70 / 961			
12	СН219-101	Насосні станції електричні стаціонарні, подача 50 м3/год, напір 50 м	маш-год	45,73972832	169,83 / 7768			
13	СН233-803	Молотки відбійні пневматичні, при роботі від пересувних компресорних станцій	маш-год	6,95156	4,04 / 28			
14	С311-10-М	Перевезення сміття до 10 км	т	11,2	80,91 / 906			
		Разом:			190356			

III.Будівельні машини, враховані в складі загальнобудівельних витрат (інструменти)

15	СНУ233-1100	Трамбівки пневматичні при роботі від компресора	маш-год	15,45929	-			

IV.Будівельні матеріали, вироби та конструкції

16	2001-6092	Рукава кінцеві	шт	12	1360,66 / 16328	1333,33 / 16000	0,65 / 8	26,68 / 320
17	С111-322	Гас для технічних цілей, марка КТ-1, КТ-2	т	0,000378	13864,49 / 5	13296,84 / 5	295,80 / 0	271,85 / 0

1	2	3	4	5	6	7	8	9
18	С111-1323	Шлакопортландцемент загальнобудівельного та спеціального призначення, марка 300	т	0,100572	3507,68 / 353	3202,57 / 322	236,33 / 24	68,78 / 7
19	С111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	т	0,148044	68563,57 / 10150	67000,00 / 9919	219,19 / 32	1344,38 / 199
20	С111-1554	Бітуми нафтові дорожні БНД-40/60, перший сорт	т	0,1008	11166,55 / 1126	10570,65 / 1066	376,95 / 38	218,95 / 22
21	С113-201	Труби сталеві попередньоізольовані діаметр 325/450 мм	м	102	5722,68 / 583713	5673,38 / 578685	6,70 / 683	42,60 / 4345
22	С113-201	Труби сталеві попередньоізольовані діаметр 325/450 мм	м	236	5722,68 / 1350552	5673,38 / 1338918	6,70 / 1581	42,60 / 10054
23	С113-1585	Компенсатор сильфонний до теплоізольованих труб, типорозмір 325/450 мм	шт	6	92460,01 / 554760	90583,33 / 543500	63,74 / 382	1812,94 / 10878
24	С114-33	Комплект ізоляції стика (ЕР-3) з термоусадковою муфтою 325/450	комплект	34	1774,97 / 60349	1700,00 / 57800	40,17 / 1366	34,80 / 1183
25	С114-33	Комплект ізоляції стика (ЕР-3) з термоусадковою муфтою 325/450	комплект	70	1774,97 / 124248	1700,00 / 119000	40,17 / 2812	34,80 / 2436
26	С121-788	Опори ковзні, діаметр 325	шт	68	2238,50 / 152218	2000,00 / 136000	221,84 / 15085	16,66 / 1133
27	С121-789	Опори нерухомі, діаметр 325	шт	8	22556,41 / 180451	22166,66 / 177333	221,84 / 1775	167,91 / 1343
28	С142-10-2	Вода	м3	1,96	24,26 / 48	24,26 / 48	0,00 / 0	0,00 / 0
29	С1414-7711	Плити покриттів каналів (б/в)	шт	85	25,26 / 2147	0,00 / 0	24,76 / 2105	0,50 / 43
30	С1421-9552	Пісок природний, збагачений	м3	0,53754	441,89 / 238	140,95 / 76	292,28 / 157	8,66 / 5
31	С1421-9645	Суміші піщано-гравійні для будівельних робіт N3, розмір зерен понад 0 до 40 мм, марка ДР12	м3	34,16	624,26 / 21325	210,79 / 7201	401,23 / 13706	12,24 / 418
32	С1421-9837	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип Б, марка 1	т	16,66	2124,66 / 35397	1868,98 / 31137	214,02 / 3566	41,66 / 694

1	2	3	4	5	6	7	8	9
33	С1534-58	Коліно СТ/ПЕ 90	шт	24	14639,71 351353	14333,33 344000	19,33 464	287,05 6889
		Разом:			**3444762**	**3361009**	**43784**	**39969**

Копія

Україна
Полтавська область
Комунальне підприємство
«ТЕПЛОЕНЕРГО»
вул. Софіївська, 68, м. Кременчук, 39600, тел.: (0536) 75-87-22, факс: (0536) 75-87-19,
E-Mail: office@kremenchuk-teplo.org.ua код ЄДРПОУ 31700972

АКТ
Огляду теплової мережі між ТК-35 та ТК-1А

м. Кременчук 17.04.2018 р.

Комісія у складі :
Голова комісії:
Головний інженер – Радченко Р.І.
Члени комісії:
Начальник ВТВ – Воронков С.О.
Начальник цеху ЦТМ – Капінос С.О.
Начальник дільниці №4 – Моргунов С. В.

Провели огляд частин теплових мереж між ТК-35 та ТК-1А кварталу 248 району Раківка методом шурфування окремих ділянок.

При огляді виявлено:

1. Поверхня теплової ізоляції має провисання та часткове порушення.
2. На поверхня труб подаючого та зворотного теплоносія покрита іржею, маються раковини діаметром до 8-10 мм.
3. За результатами огляду встановлено:

Подальша експлуатація даної ділянки теплової мережі можлива за умови проведення ремонту трубопроводів із заміною труб на попередньо ізольовані.

Голова комісії:

Головний інженер __________ – Радченко Р.І.

Члени комісії:

Начальник ВТВ __________ – Воронков С.О.
Начальник цеху ЦТМ __________ – Капінос С.О.
Начальник дільниці №4 __________ – Моргунов С. В.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор

55

Копія

Україна
Полтавська область
Комунальне підприємство
«ТЕПЛОЕНЕРГО»
вул. Софіївська, 68, м. Кременчук, 39600, тел.: (0536) 75-87-22, факс: (0536) 75-87-19,
E-Mail: office@kremenchuk-teplo.org.ua код ЄДРПОУ 31700972

АКТ
Огляду теплової мережі між ТК-1А та ЦТП № 248

м. Кременчук 17.04.2018 р.

Комісія у складі :
Голова комісії:
Головний інженер – Радченко Р.І.
Члени комісії:
Начальник ВТВ – Воронков С.О.
Начальник цеху ЦТМ – Капінос С.О.
Начальник дільниці №4 – Моргунов С. В.

Провели огляд частин теплових мереж між ТК-1А та ЦТП № 248 кварталу 248 району Раківка методом шурфування окремих ділянок.

При огляді виявлено:

1. Поверхня теплової ізоляції має провисання та часткове порушення.
2. На поверхня труб подаючого та зворотного теплоносія покрита іржею, маються раковини діаметром до 8-10 мм.
3. За результатами огляду встановлено:

Подальша експлуатація даної ділянки теплової мережі можлива за умови проведення ремонту трубопроводів із заміною труб на попередньо ізольовані.

Голова комісії:

Головний інженер ____________ – Радченко Р.І.

Члени комісії:

Начальник ВТВ ____________ – Воронков С.О.
Начальник цеху ЦТМ ____________ – Капінос С.О.
Начальник дільниці №4 ____________ – Моргунов С. В.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор
23.02.2021

56

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплонерго»
__________ Д.М. Питулько
«04» __________ 05 2017 р.

АКТ
проведення гідравлічних випробувань
теплових мереж мікрорайону Раківка.

04.05.2017 р. м. Кременчук

Комісія в складі: головного інженера ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» Харенко В.І., головного інженера КП «Теплоенерго» Радченко Р.І., начальника ВТВ Воронкова С.О., склали даний акт в тім, що 04.05.2017 р. були проведені гідравлічні випробування магістральних і внутрішньоквартальних теплових мереж мікрорайону Раківка, **до ремонту**, тиском 16 кгс/см^2 в подавальному і зворотному трубопроводах.

Результати випробувань в додатку № 1.

Головний інженер
ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» В.І. Харенко

Головний інженер
КП «Теплоенерго» Р.І. Радченко

Начальник ВТВ С.О. Воронков

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор Вмодношевний
КП «Теплоенерго»
23.02.2021

57

Копія

Додаток № 1
до акту випробувань
теплових мереж
від 04.05.2017 р.

№ п/п	№№ ТК	№№ кварталів	Відмітка про випробування	Зауваження, виявленні під час випробувань
1.	ТК 1/1		Магістральні теплові мережі випробувані Pп = 16 кг/см^2 Po = 16 кг/см^2	В ТК 1/1 протікання запірної арматури на зворотньому трубопроводі.
2.	ТК 1/4		Магістральні теплові мережі випробувані Pп = 16 кг/см^2 Po = 16 кг/см^2	Порив подавального трубопроводу в ТК-1/4
3.	ТК 26	74	Теплові мережі кварталу випробувані P п = Po = 16 кг/см^2	В ТК-26 протікання запірної арматури на подавальному трубопроводі.
4.	ТК 22	74	Теплові мережі кварталу випробуванні P п = Po = 16 кг/см^2	Порив подавального трубопроводу між ТК-22 та ж/б № 15 по вул. Манагарова.
5.	ТК 16	94	Теплові мережі кварталу випробувані P п = Po = 16 кг/см^2	Порив подавального трубопроводу між ТК-16 та ж/б № 64А по наб. л-та Дніпрова.
6.	ТК 8	248	Теплові мережі кварталу випробувані P п = Po = 16 кг/см^2	Порив зворотнього трубопроводу між ТК-8 та та ж/б № 22 по вул. Манагарова.
	ТК 1/6	248	Теплові мережі кварталу випробувані P п = Po = 16 кг/см^2	Порив подавального трубопроводу між ТК-35 і ТК-36.
8.	ТК 29	248	Теплові мережі кварталу випробувані P п = Po = 16 кг/см^2	Порив подавального трубопроводу між ТК-29 та ж/б № 75 по вул. Республіканська.
9.	ТК 15	248	Теплові мережі кварталу випробувані P п = Po = 16 кг/см^2	Порив подавального трубопроводу в ТК-15.
10.	ЦТП 248	248	P п = Po = 16 кг/см^2	Порив на відмулювачі зворотнього трубопроводу.
11.	ТК 8	244	Теплові мережі кварталу випробувані P п = Po = 16 кг/см^2	Порив на дренажній лінії на зворотньому трубопроводі.
12.	ТК 3	244	Внутрішньобудинкові теплові мережі випробувані P п = Po = 16 кг/см^2	В ж/б № 17 по вул. Шкільна протікання запірної арматури на зворотньому трубопроводі.
.3.	ТК 6а	247	Теплові мережі кварталу випробувані P п = Po = 16 кг/см^2	Порив подавального трубопроводу між ТК-6а та надземним трубопроводом.

Головний інженер КП «Теплоенерго» Р.І. Радченко

ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР ВИКОНУЮЧИЙ ОБОВ'ЯЗКИ
23.08.2017

58

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
В.о. директора КП «Теплонерго»
__________ І.Б. Тищенко
«12» 06 2017 р.

АКТ
проведення гідравлічних випробувань теплових мереж мікрорайону Раківка.

12.06.2017 р. м. Кременчук

Комісія в складі: головного інженера ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» Харенко В.І., головного інженера КП «Теплоенерго» Радченко Р.І., начальника ВТВ Воронкова С.О., склали даний акт в тім, що 12.06.2017 р. були проведені гідравлічні випробування магістральних і внутрішньоквартальних теплових мереж мікрорайону Раківка, **після ремонту**, тиском 16 кгс/см^2 в подавальному і зворотному трубопроводах.

Результати випробувань в додатку № 1.

Головний інженер
ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» В.І. Харенко

Головний інженер
КП «Теплоенерго» Р.І. Радченко

Начальник ВТВ С.О. Воронков

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор ... КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»
23.02.2021

Копія

Додаток № 1
до акту випробувань
теплових мереж
від 12.06.2017 р.

№ п п	№№ ТК	№№ кварталів	Відмітка про випробування	Зауваження, виявленні під час випробувань
1.	ТК 1/1	248	Магістральні теплові мережі випробувані Рп = 16 кг/см^2 Ро = 16 кг/см^2	Порив подавального трубопроводу між ТК 1/1 і ТК 1/1А
.	ТК 11	94	Теплові мережі кварталу випробувані Р п = Ро = 16 кг/см^2	Порив зворотного трубопроводу між ТК-11 та та ж/б № 18 по вул. О. Білаша.
3.	ж/б № 31	94	Теплові мережі кварталу випробувані Р п = Ро = 16 кг/см^2	В ж/б № 31 по вул. Сонячна відкритий повітряник на тепловому вузлі.
4.	ТК11 – ТК12	244	Теплові мережі кварталу випробувані Р п = Ро = 16 кг/см^2	Порив подавального трубопроводу між ТК-11 та ТК-12.
5.	ТК 5	244	Теплові мережі кварталу випробуванні Р п = Ро = 16 кг/см^2	На подавальному трубопроводу в ТК-5 вирвало спускник.
6.	ТК 15	248	Теплові мережі кварталу випробувані Р п = Ро = 16 кг/см^2	Порив подавального трубопроводу в ТК-15.
7.	ТК21 – ТК22	248	Теплові мережі кварталу випробувані Р п = Ро = 16 кг/см^2	Порив подавального трубопроводу між ТК-21 та ТК-22 (на мертвій опорі).
8.	ТК 23	248	Теплові мережі кварталу випробувані Р п = Ро = 16 кг/см^2	На зворотному трубопроводі в ТК-23 витік на фланці.
9.	ТК35 – ТК36	248	Теплові мережі кварталу випробувані Р п = Ро = 16 кг/см^2	Порив подавального трубопроводу між ТК-35 та ТК-36.
10.	ТК 3	44	Теплові мережі кварталу випробувані Р п = Ро = 16 кг/см^2	Порив зворотного трубопроводу між ТК-3 і ж/б № 144 по вул. Республіканська.
11	ТК 3	44	Теплові мережі кварталу випробувані Р п = Ро = 16 кг/см^2	На подавальному трубопроводу в ТК-3 протікання сальника.
12.	ТК4 – ТК6	44	Теплові мережі кварталу випробувані Р п = Ро = 16 кг/см^2	Порив подавального трубопроводу між ТК-4 та ТК-6.
13.	ТК 1	243	Теплові мережі кварталу випробувані Р п = Ро = 16 кг/см^2	Порив зворотного трубопроводу між ТК-1 і ж/б № 4 по пр. Правобережному.
14.	ж/б № 33	247	Внутрішньобудинкові теплові мережі випробувані Р п = Ро = 16 кг/см^2	В ж/б № 33 по вул. Правобережна порив на подавальному трубопроводі (транзитка).
15.	ТК 6а	247	Теплові мережі кварталу випробувані Р п = Ро = 16 кг/см^2	Порив подавального трубопроводу в ТК-6а на гаражі.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
ДИРЕКТОР ...

Головний інженер КП «Теплоенерго» [signature] Р.І. Радченко

23.02.20..

Копія

Постачальник ТзОВ "Термо-Ізол"
ЄДРПОУ 35009379 тел 03231 322-49
Р/р UA 87 320478 00000 26000924868977 в АБ "УКРГАЗБАНК", М КИЇВ МФО

Увага !!!!! Змінилися банківські реквізити !!!!!

ІПН 350093713040 номер свідоцтва 100094877
Є платником податку на прибуток на загальних підставах
Адреса 81500 Львівська обл , м Городок, вулЗаводська 4

Одержувач
тел

Платник той самий
Замовлення Без замовлення

Рахунок-фактура № СФ-0000064
від 2 Лютого 2021 р.

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Рукав кінцевий 325/450	шт	12,000	1333,33	15999,96
2	Труба стальна в ПЕ оболонці 325/450	м	338,000	5673,38	1917602,44
3	Комплект ізоляції стиків ЕТ-3 325/450	компл	104,000	1700,00	176800,00
4	Компенсатор сильфонний 325/450	шт	6,000	90583,33	543499,98
5	Опори ковзні ф 325/450 мм	шт	68,000	2000,00	136000,00
6	Опора нерухома теплоізол в ПЕ	шт	8,000	22166,66	177333,28
7	Коліно сталеве в ПЕ оболонці 325/450 90°	шт	40,000	14333,33	573333,20
8	фланець 300	шт	4,000	1300,00	5200,00
				Разом без ПДВ:	**3545768,86**
				ПДВ:	**709153,77**
				Всього з ПДВ:	**4254922,63**

Всього на суму
Чотири мільйона двісті п'ятдесят чотири тисячі дев'ятсот двадцять дві гривні 63 копійки
ПДВ 709153 77 грн.

Виписав(ла):

Рахунок дійсний до сплати на протязі трьох днів

ЗОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор В.М.Однощевний
23.02.2021

Копія

Постачальник Товариство з обмеженою відповідальністю "ТРУБНА КОМПАНІЯ ФАВОРИТ"
ЄДРПОУ 37693840, тел. 0322422734
Р/р UA 58 325365 0000002600201879764 в Центральна філія ПАТ "КРЕДОБАНК"
ІПН 376938413072, номер свідоцтва 200112519

Адреса вул.Польова,буд.84,м.Городок, Львівська обл., 81500

Одержувач

тел.

Платник той самий
Замовлення Без замовлення

Рахунок-фактура № СФ-0000003/3
від 03 лютого 2021 р.

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Кінцевий рукав 325/450	шт	12,000	1466,66	17 599.92
2	Труба стальна в ППУ ізоляції оболонка з поліетилену 325/450	м	338,000	6240,71	2 109 359,98
3	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 325/450	компл	104,000	1870	194 480,00
4	Сильфонний компенсатор в ППУ ізол. 325/450	шт	6,000	99641,66	597 849,96
5	Опора ковзна 325/450 мм.	шт	68,000	2200	149 600,00
6	Опора нерухома в ППУ ізоляції 325/450	шт	8,000	24383,32	195 066,56
7	Коліно сталеве в ПЕ оболонці 325/450 90°	шт	40,000	15766,66	630 666,40
8	фланець 300	шт	3,000	1430	4 290,00
				Разом без ПДВ:	**3898912,82**
				ПДВ:	**779782,56**
				Всього з ПДВ:	**4678695,38**

Всього на суму:
Чотири мільйона шістсот сімдесят вісім тисяч шістсот дев'яносто п'ять гривень 38 копі
ПДВ: 779782.56 грн.

Виписав(ла):

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор В.М. Мошоневський
«ТЕПЛОЕНЕРГО»
23.02.2021

Розрахунок втрат теплової енергії в трубопроводах від ТК-36 до ЦТП №248

№ ділянки	Ø труби	L ділянки м	Теплоізоляції	Теплопровідність ізоляції	Товщина ізоляції	К коефіцієнт	t°C температура води	t°C температура повітря	б коефіцієнт	q Вт/м	Втрати Вт	Втрати Гкал/год	Втрати Гкал/рік
Після реконструкції													
Т-1	325	154	пінополіуретан	0,04	60,00	-	95,00	-21,00	1,00	83,93	12925,22	0,01	163,81
Т-2	325	154		0,04	60,00	-	70,00	-21,00	1,00	69,94	10770,76	0,01	
До реконструкції													
Т-1	325	154	мінеральна вата	0,05	25,00	-	95,00	-21,00	1,00	263,31	40549,74	0,03	513,94
Т-2	325	154		0,05	25,00	-	70,00	-21,00	1,00	219,43	33792,22	0,03	
Зменшення втрат теплової енергії після реконструкції (Гкал/рік)													**350,12**
Середньозважений тариф теплової енергії ПАТ "КВБЗ" згідно рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області №117 від 24.12.2020 (грн за 1 Гкал) без ПДВ													**1 125,11**
Сума зменшення втрат теплової енергії після реконструкції мережі (грн) Без ПДВ													**393 927,50**

Директор КП "Теплоенерго" ______________ підпис **В. ОДНОШЕВНИЙ**

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності ______________ підпис **П. НЕЧИПОРЕНКО**

Розрахунок
вартості металобрухту після демонтажу тепломережі на ділянці від ТК 36 до ЦТП 248

№ п/п	Найменування	Діаметр, (мм)	Довжина, м.	Вага кг, (згідно ГОСТ 10704-91)	Зношеність демонтованої труби згідно Наказу КП "Теплоенерго" №04 від 02.01.2020, %	Вага з урахуванням зношеності, кг	Вартість металобрухту за 1 кг, грн (ТОВ "Орендар-1" станом на 18.01.2021)	Вартість металобрухту всього, грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	труба сталева	325	338	21 138,50	35,00	13 740,03	5,70	78 318,14
Всього:			**338**	**21 138,50**	**35,00**	**13 740,03**	**5,70**	**78 318,14**

Директор КП "Теплоенерго" ______ підпис **В. ОДНОШЕВНИЙ**

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності ______ підпис **П. НЕЧИПОРЕНКО**

Придбання дизельного насосного агрегату

За рахунок інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2021-2022 роки заплановало виконати придбання дизельного насосного агрегату в кількості 1 од. на суму 625,00 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 дільниці комунального підприємства;

Суттєво прискорити час виконання ремонтних робіт та обслуговування теплових мереж.

Економічний ефект заходу придбання дизельного насосного агрегату на 2021-2022 роки КП «Теплоенерго» складає 62,5 тис. грн, який було розраховано:

- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 62,5 тис. грн. Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (120 місяців).

Строк окупності даного заходу складає 120,00 місяців.

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» **В. ОДНОШЕВНИЙ**

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності **П. НЕЧИПОРЕНКО**

INDUSTRIAL EQUIPMENT

ООО «Индустриальное Оборудование»
г. Одесса, 65031, ул. Грушевского 39е, оф. 2
+38 (048) 782-99-93; +38 (067) 480-44-29; +38 (067) 484-02-83 факс: +38 (067) 566-30-28
www.shindaiwa.net e-mail: info@shindaiwa.net

Копія

Исх. от27.01.2021г.

КП "ТЕПЛОЭНЕРГО"

Относительно: насосных агрегатов

Уважаемые Господа!

Наша компания, ООО «Индустриальное Оборудование», является поставщиком Японского производителя дизельных насосных агрегатов, компании MATSUSAKA ENGINEERING. Более 30 лет MATSUSAKA ENGINEERING производит профессиональное оборудование для перекачивания жидкостей. Основные отрасли применения насосов MATSUSAKA: коммунальный сектор, шахты, горно-обогатительные комбинаты.

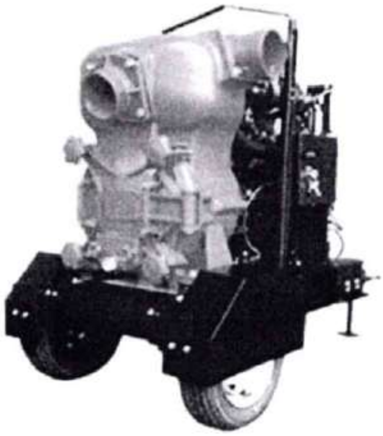
Мы обеспечиваем поставку, наладку оборудования, обучение персонала, поставку запасных и расходных материалов, а также выполняем гарантийное и послегарантийное обслуживание оборудования MATSUSAKA.

Предлагаем Вам к рассмотрению наше коммерческое предложение на поставку дизельных насосных агрегатов MATSUSAKA.

Дизельный насосный агрегат на трейлере QP-60TD

Описание

Дизельный насосный агрегат QP-60TD предназначен для перекачивания большого объёма воды с значительной частью примесей (до 15%)



Простота использования и обслуживания.

- Меньшее количество компонентов, требующих обслуживания (нет компрессора или вакуума).
- Может прослужить до 20 или 30 лет при регулярном обслуживании.
- Относительно недорогие эксплуатационные расходы.
- Идеально подходит для воды с мусором в строительстве, водоотведении, карьеры. Также подходит для отстойников с вертикальным всасыванием менее 4 метров.

Характеристики:

Максимальный поток 2200 л/мин (132 $м^3$/час)

Высота подьема:

Максимальная: 35м

Высота всасывания: 7м.

Размер фланцев:

Напорный: 6"

Всасывающий: 6"

Двигатель: KUBOTA D1105, 24,8 л.с.

Стоимость: 750 000,00 грн с НДС = 625 000,00 грн без ПДВ

Условия оплаты: 40% предоплата, 30% по готовности к отгрузке комплекта, 30% в течение 40 дней после поставки.

Условия поставки: DDP (Кременчуг).

Срок поставки: 16 недель.

Производитель: MATSUSAKA ENGINEERING (Япония).

Гарантия: 1 год

С уважением,
Носовский Вадим Викторович
ООО «Индустриальное Оборудование», Украина
+38(067)4804429; т.ф. +38(067)5663028
e-mail: vn@i-e.com.ua; www.shindaiwa.net

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
КП
Директор

66

Копія

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРОФТЕХСИСТЕМА»

03056, м. Київ, вул. Політехнічна, 5 кв. 134
Код ЄДРПОУ: 39082426, ІПН 390824226597
р\р 26004210318854
в АТ «ПроКредит Банк», м. Київ, МФО 320984,
т. +38 044 394 5266
e-mail: proftechsystem@ukr.net

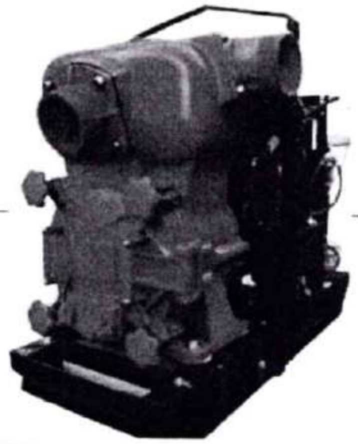
ПРОФТЕХСИСТЕМА

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОФТЕХСИСТЕМА»

03056, г. Киев, ул. Политехническая, 5, кв. 134
корп. 3Б оф. 14
Код ЄГРПОУ: 39082426, ИНН 390824226597
р\с 26004210318854
в АО «ПроКредит Банк», г. Киев, МФО 320984,
т. +38 044 394 5266
e-mail: proftechsystem@ukr.net

КП «Теплоенерго» Кременчук **25 січня 2021 року**

Шановні панове,
Висилаємо Вам на розгляд комерційну пропозицію, щодо постачання дизельної помпи **QP-60TD** виробництва компанії **MATSUSAKA** (Японія) та комплекту супутнього обладнання:

Опис	К-сть
Дизельна мотопомпа QP-60TD призначена для перекачування великого обсягу брудної води з значною частиною домішок (до 15%). Ідеально підходить для води зі сміттям в будівництві, водовідведенні, кар'єри. Також підходить для відстійників з вертикальним всмоктуванням менше 4 метрів. Термін роботи обладнання від 20 до 30 років при регулярному обслуговуванні. Характеристики: - Максимальний напір 2200 л / хв Висота підйому: - Максимальна: 35м Висота всмоктування: 7м. Розмір фланців: 152 мм	1
	
Всього, грн з ПДВ: 765 000,00	

З повагою,
Юрлов Євген
Директор, ТОВ «Профтехсистема»

ЗОРИСТАНА ПОГОДЖЕНО
Директор з ... відношень
23.01.2021

Заміна водонагрівачів на ЦТП

За рахунок інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2021-2022 роки запланувало виконати заміну водонагрівачів на ЦТП в кількості 20 од. на суму 2998,00 тис. грн без ПДВ.

На теперішній час КП «Теплоенерго» експлуатує 46 центральних теплових пунктів. На них здійснюється передача теплової енергії від зовнішніх теплових мереж (ТЕЦ або котельні) до системи опалення та гарячого водопостачання житлових і виробничих приміщень. До складу центральних теплових пунктів входять водонагрівачі, трубопроводи, арматура, обладнання КВПіА, насосне обладнання, електрообладнання та інше, строк експлуатації яких більше 30 років. Одним з найбільш зношених є водонагрівачі, у кількості 20 одиниць, які потребують заміни.

До перебоїв у гарячому водопостачанні та перевитрат теплової енергії призводить застаріле обладнання теплових пунктів, особливо це стосується центральних теплових пунктів (ЦТП). Технічний рівень системи теплопостачання й обладнання через нестачу коштів оновлюється недостатньо, що призводить до того, що темпи технічного та морального старіння перевищують темпи відновлення. Проблеми накопичуються, а їх вирішення значно відстає.

Встановлення нових водонагрівачів з автоматичним підтриманням температури теплоносія зменшить кількість ремонтних робіт та продовжить строк служби обладнання котельні. Також буде вирішена проблема із забезпеченням запасними частинами морально застарілих насосів та водонагрівачів, які на даний час вилучені з виробництва та не можуть експлуатуватися у зв'язку з їх (запасних частин) відсутністю. Також використання нових водонагрівачів з автоматичним підтриманням температури теплоносія збільшить надійність та якість наданих послуг, зменшить кількість аварійних ситуацій та значно подовжить міжремонтний період.

Економічний ефект заходу заміна водонагрівачів на ЦТП на 2021-2022 роки КП «Теплоенерго» складає 592,57 тис. грн, який було розраховано:

- за рахунок планової вартості зворотних матеріалів, отриманих з демонтованого обладнання (металолом) на рік 292,77 тис. грн;
- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 299,80 тис. грн. Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (120 місяців).

Строк окупності даного заходу складає 108,28 місяців.

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» **В. ОДНОШЕВНИЙ**

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності **П. НЕЧИПОРЕНКО**

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП „Теплоенерго”
Одношевний В.М.
20*20* р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № *9*

"*02*" *09* 20*20* р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії:	головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії:	начальник ВТВ Воронков С.О.
	інженер ВТВ Ковшар Ю.В.
	начальник цеху ЦТП Березовий В.П.

обстежили: ЦТП 305

В ході обстеження було виявлено:

Водонагрівачі ***D=219 мм, L=4 м – 4 шт.*** **№№ 1,7,8,10** мають кількість заглушених трубок, яка перевищує допустиму норму.

Висновки комісії:

Водонагрівачі ***D=219 мм, L=4 м – 4 шт.*** **№№ 1,7,8,10** підлягають заміні.

Головний інженер		Р.І.Радченко
Начальник ВТВ		С.О.Воронков
Інженер ВТВ		Ю.В.Ковшар
Начальник цеха ЦТП		В.П.Березовий

ЗОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор В.М. Одношевний
23.02.2021

70

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП „Теплоенерго"
Одношевний В.М.
09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 10

"02" 09 2020 р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ Ковшар Ю.В.
начальник цеху ЦТП Березовий В.П.

обстежили: ЦТП 62

В ході обстеження було виявлено:

Водонагрівачі **D=273 мм, L=4 м - 5 шт. №№** 1, **2, 3, 4, 19** мають кількість заглушених трубок, яка перевищує допустиму норму.

Висновки комісiЇ:

Водонагрівачі **D=273 мм, L=4 м - 5 шт. №№** 1, **2, 3, 4, 19** підлягають заміні.

Головний інженер		Р.І.Радченко
Начальник ВТВ		С.О.Воронков
Інженер ВТВ		Ю.В.Ковшар
Начальник цеха ЦТП		В.П.Березовий

ЗОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор В.М.ОДНОШЕВНИЙ
«ТЕПЛОЕНЕРГО»
код 31700972
03.02.2021

71

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП „Теплоенерго"
Одношевний В.М.
„02" 09 2020 р.

ТЕПЛОЕНЕРГО
Ідентифікаційний
код 31700972
ПІДПРИЄМСТВО

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 11

"02" 09 2020 р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії:	головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії:	начальник ВТВ Воронков С.О.
	інженер ВТВ Ковшар Ю.В.
	начальник цеху ЦТП Березовий В.П.

обстежили: ЦТП 59

В ході обстеження було виявлено:

Водонагрівачі **D=325 мм, L=4 м – 1 шт. № 1, D=219 мм, L=4 м – 1 шт. № 13** мають кількість заглушених трубок, яка перевищує допустиму норму.

Висновки комісіЇ:

Водонагрівачі **D=325 мм, L=4 м – 1 шт. № 1, D=219 мм, L=4 м – 1 шт. № 13** підлягають заміні.

Головний інженер	____________	Р.І.Радченко
Начальник ВТВ	____________	С.О.Воронков
Інженер ВТВ	____________	Ю.В.Ковшар
Начальник цеха ЦТП	____________	В.П.Березовий

ЗОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор В.М.Одношевний
УКРАЇНА
КП ТЕПЛОЕНЕРГО
Ідентифікаційний код 31700972
23.02.2021

72

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП „Теплоенерго"
Одношевний В.М.
"___" ________ 2020 р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 12

"02" 09 2020 р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ Ковшар Ю.В.
начальник цеху ЦТП Березовий В.П.

обстежили: ЦТП 57-І

В ході обстеження було виявлено:

Водонагрівачі **D=273 мм, L=4 м – 2 шт. №№7, 8, D=273 мм, L=2 м – 2 шт. №№16, 25** мають кількість заглушених трубок, яка перевищує допустиму норму.

Висновки комісіЇ:

Водонагрівачі **D=273 мм, L=4 м – 2 шт. №№7, 8, D=273 мм, L=2 м – 2 шт. №№16, 25** підлягають заміні.

Головний інженер ____________ Р.І.Радченко

Начальник ВТВ ____________ С.О.Воронков

Інженер ВТВ ____________ Ю.В.Ковшар

Начальник цеха ЦТП ____________ В.П.Березовий

ЗОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор ОДНОШЕВНИЙ
22.04.2021

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП „Теплоенерго”
Одноше́вний В.М.
"__" 09 20__ р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 13

"02" 09 2020 р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії:	головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії:	начальник ВТВ Воронков С.О.
	інженер ВТВ Ковшар Ю.В.
	начальник цеху ЦТП Березовий В.П.

обстежили: ЦТП 57-ІІ

В ході обстеження було виявлено:

Водонагрівачі **D=273 мм, L=4 м – 2 шт. № № 5, 9** мають кількість заглушених трубок, яка перевищує допустиму норму.

Висновки комісЇ:

Водонагрівачі **D=273 мм, L=4 м – 2 шт. № № 5, 9** підлягають заміні.

Головний інженер	________	Р.І.Радченко
Начальник ВТВ	________	С.О.Воронков
Інженер ВТВ	________	Ю.В.Ковшар
Начальник цеха ЦТП	________	В.П.Березовий

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР В.М.ОДНОШЕВНИЙ
23.02.2021

74

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП „Теплоенерго"
Одношевний В.М.
"__" 09 2020 р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 14

"02" 09 2020 р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ Ковшар Ю.В.
начальник цеху ЦТП Березовий В.П.

обстежили: ЦТП 107

В ході обстеження було виявлено:

Водонагрівачі **D=219 мм, L=4 м – 3 шт. №№1, 6, 8** мають кількість заглушених трубок, яка перевищує допустиму норму.

Висновки комісiЇ:

Водонагрівачі **D=219 мм, L=4 м – 3 шт. №№1, 6, 8** підлягають заміні.

Головний інженер ______ Р.І.Радченко
Начальник ВТВ ______ С.О.Воронков
Інженер ВТВ ______ Ю.В.Ковшар
Начальник цеха ЦТП ______ В.П.Березовий

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор В.М.ОДНОШЕВНИЙ
23.02.2021

75

Копія

PromSteel

ТОВ «Промстіл»
Юр. Адреса: Україна 61064, м. Харків, вул. Полтавський шлях. 6.123
Адреса для лист.: Україна 61093, м. Харків, а/с 125
ЄДРПОУ № 42573866
+38 057 758 44 99 | +38 067 758 44 99
+38 073 758 44 99 | +38 050 758 44 99
office@promsteel.in.ua

ОБЛАДНАННЯ ДЛЯ НАФТОГАЗОВОЇ І ХІМІЧНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ

Керівнику підприємства
КП «Теплоенерго»
Україна, г. Кременчуг

КОММЕРЦІЙНА УГОДА № 20П-74 от 29.01.2021 г.

Згідно Вашому запитанню пропонуємо до постачання наступне обладнання:

№	Найменування	Виробник, країна походження	Кількість, шт.	Ціна з ПДВ	Вартість з ПДВ, грн.
1	Секція водопідігрівача **273х4-1,0-РГ-480-У3**	ТОВ Промстіл, Україна	9	216 000,00	1 944 000,00
2	Секція водопідігрівача **273х2-1,0-РГ-215-У3**	ТОВ Промстіл, Україна	2	130 200,00	260 400,00
3	Секція водопідігрівача **325х4-1,0-РГ-635-У3**	ТОВ Промстіл, Україна	1	270 000,00	270 000,00
4	Секція водопідігрівача **219х4-1,0-РГ-240-У3**	ТОВ Промстіл, Україна	8	140 400,00	1 123 200,00
				Разом	3 597 600,00

Термін виготовлення: 90 робочіх днів від дати разміщення замовлення, з можливістю дострокової поставки.

Форма оплати: безготівковий розрахунок.

Умови оплати:

- 50 % передплата для розміщення змовлення;
- 50 % протягом 3 рабочих днів після повідомлення про готовність ззамовлення до відвантаження.

Условия поставки: DDP, г. Полтава, склад покупця.

Гарантия на оборудование - 1 рік з дати постачання.

Срок дії комерційної угоди: 100 календарних днів.

С повагою,
Директор «ПРОМСТІЛ» **А.Б. Варунц**

Виконувач Клименко
Александр 067 577-03-08

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР ВИРОБНИЧО-ТЕХНІЧНОЇ ... «ТЕПЛОЕНЕРГО»
28.02.2021

Копія

ТОВ «КИЇВПРОМТЕХСЕРВІС»
Україна, 02132, м. Київ,
вул. Зарічна, буд. 1В, оф. 173
+38 044 501 44 98
+38 050 404 56 99
info@kpts.com.ua

01.02.2021 № 35

Директору
КП «Теплоенерго»
Одношевному В. М.
Україна, м. Кременчук

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ № 35 від 01.02.2021 р

У відповідь на Ваш запит пропонуємо до постачання енергетичне обладнання для потреб КП «Теплоенерго», а саме:

№	Найменування	Виробник	Кількість, шт.	Ціна з ПДВ	Вартість з ПДВ, грн.
1	Секція водопідігрівача трубчастого марки 273х4-1,0-РГ-480-У3	ТОВ Київпромтехсервіс, Україна	9	241 920,00	2 177 280,00
2	Секція водопідігрівача трубчастого марки 273х2-1,0-РГ-215-У3	ТОВ Київпромтехсервіс, Україна	2	148 428,00	296 856,00
3	Секція водопідігрівача трубчастого марки 325х4-1,0-РГ-635-У3	ТОВ Київпромтехсервіс, Україна	1	283 500,00	283 500,00
4	Секція водопідігрівача трубчастого марки 219х4-1,0-РГ-240-У3	ТОВ Київпромтехсервіс, Україна	8	153 036,00	1 224 288,00
				Всього з ПДВ:	3 981 924,00

Умови та місце поставки - DDP м. Кременчук (силами і за рахунок Постачальника, склад КП «Теплоенерго»);

Термін поставки - не більше 110 календарних днів з правом дострокової поставки з дати здійснення передоплати;

Термін і умови оплати - 60% передоплата, 40% протягом 5 (п'яти) календарних днів з моменту повідомлення про готовність обладнання до відвантаження;

Гарантійні зобов'язання - 12 місяців з дати введення обладнання в експлуатацію, але не більше 18 місяців з дати поставки;

Термін дії пропозиції - 60 календарних днів.

З повагою,
Директор ТОВ «Київпромтехсервіс» Т. О. Марченко

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
ДИРЕКТОР

Розрахунок
заміни водонагрівачів на ЦТП
по КП "Теплоенерго"

№ п/п	Найменування ЦТП де буде заміна водонагрівачів	Діаметр водонагрівача, (мм)	Довжина водонагрівача, м.	Кількість водонагрівачів, (шт)	Ціна без ПДВ, грн	Сума без ПДВ, грн
1	2	3	4	5	6	7
Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"						
1	107	219	4	3,00	117 000,00	351 000,00
2	57-2	273	4	2,00	180 000,00	360 000,00
3	57-1	273	4	2,00	180 000,00	360 000,00
4	57-1	273	2	2,00	108 500,00	217 000,00
5	59	325	4	1,00	225 000,00	225 000,00
6	59	219	4	1,00	117 000,00	117 000,00
7	62	273	4	5,00	180 000,00	900 000,00
8	305	219	4	4,00	117 000,00	468 000,00
всього:				**20,00**		**2 998 000,00**

Директор КП "Теплоенерго" ____________ підпис **В. ОДНОШЕВНИЙ**

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності ____________ підпис **П. НЕЧИПОРЕНКО**

Розрахунок
вартості металобрухту після демонтажу водонагрівачів

№ п/п	Найменування ЦТП де буде заміна водонагрівачів	Діаметр водонагрівачів, (мм)	Довжина водонагрівачів, (м)	Вага металу 1 водонагрівача, кг	Вага латуні в 1 водонагрівачі , кг	Кількість водонагрівачів, (шт)	Вага металу всього водонагрівачів, кг	Вага латуні за 1 м. трубок в водонагрівачах , кг	Вага латуні всього в водонагрівачах , кг	Вартість металу за 1 кг, грн (ТОВ "Орендар-1" станом на 18.01.2021)	Вартість латуні за 1 кг, грн (ТОВ "Орендар-1" станом на 18.01.2021)	Вартість металобрухту всього, грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"												
Центральна частина міста												
1	107	219	4	301,30	61,00	3,00	903,90	0,40	292,80	5,70	90,00	31 504,23
2	57-2	273	4	461,70	109,00	2,00	923,40	0,40	348,80	5,70	90,00	36 655,38
3	57-1	273	4	461,70	109,00	2,00	923,40	0,40	348,80	5,70	90,00	36 655,38
4	57-1	273	2	261,34	109,00	2,00	522,68	0,40	174,40	5,70	90,00	18 675,28
5	59	325	4	594,40	151,00	1,00	594,40	0,40	241,60	5,70	90,00	25 132,08
6	59	219	4	301,30	61,00	1,00	301,30	0,40	97,60	5,70	90,00	10 501,41
7	62	273	4	461,70	109,00	5,00	2 308,50	0,40	872,00	5,70	90,00	91 638,45
8	305	219	4	301,30	61,00	4,00	1 205,20	0,40	390,40	5,70	90,00	42 005,64
всього:				**3 144,74**	**770,00**	**20,00**	**7 682,78**	**0,40**	**2 766,40**	**5,70**	**90,00**	**292 767,85**

Директор КП "Теплоенерго" ______ підпис **В. ОДНОШЕВНИЙ**

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності ______ підпис **П. НЕЧИПОРЕНКО**

Заміна засувок тепломережі на кульові крани

За рахунок інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2021-2022 роки запланувало виконати заміну засувок тепломережі на кульові крани в кількості 132 од. на суму 4339,52 тис. грн без ПДВ.

Не так давно для цілей перекриття і регулювання потоку робочого середовища трубопроводів використовувалися в основному вентилі і засувки. Але, після того, як на ринку з'явилися кульові крани, ситуація радикально змінилася. Ця виявилася настільки універсальною і зручною, що незабаром використання вентилів та засувок значно скоротилося.

Особливістю і гідністю кульових кранів фланцевого типу є висока надійність і герметичність з'єднання крана з трубою. Плюсом є також легкий монтаж і демонтаж фланцевих кранів, що дозволяє при необхідності швидко замінити виріб який вийшов з ладу або встановити його на інше місце. Всі типи фланцевих кранів відрізняються високою міцністю і призначені для роботи в умовах великих навантажень.

Центральним конструктивним елементом кульового крана є куля-затвор, всередині якого є отвір круглої і квадратної форми. Затвор закріплюється всередині корпусу вироби за допомогою цілої комбінації фіксаторів і прокладок. Він приєднаний до важеля, яким і здійснюється управління потоком робочого середовища трубопроводу. В одній позиції важеля прохід відкритий, а в іншій – повністю закритий.

В даний момент часу налагоджено виробництво фланцевих кранів з дуже широким діапазоном розмірів – від 15 до 1400 мм, але частіше вони використовуються на трубопроводах діаметром 50 мм і більше.

Основні переваги фланцевих кульових кранів - менший гідравлічний опір, надійність, легкість відкриття і закриття, компактність і можливість візуально контролювати положення замикаючого органу. Кульові крани можуть комплектуватися електроприводами, які призначені для автоматичного управління потоку трубопроводу.

Економічний ефект заходу заміни засувок тепломережі на кульові крани на 2021-2022 роки КП «Теплоенерго» складає 927,72 тис. грн, який було розраховано:

- за рахунок планової вартості зворотних матеріалів, отриманих з демонтованого обладнання (металолом) на рік 59,82 тис. грн;
- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 867,9 тис. грн. Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (60 місяців).

Строк окупності даного заходу складає 59,17 місяців.

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» **В. ОДНОШЕВНИЙ**

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності **П. НЕЧИПОРЕНКО**

81

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП „Теплоенерго"
Одноіщевний В.М.
«__» ____ 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 1

"02" 09 2020 р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ Ковшар Ю.В.
начальник цеху ЦТП Березовий В.П.

обстежили: ЦТП 117

В ході обстеження було виявлено:

Засувки у кількості – 2 шт. (№ 1 d=250 мм, № 2 d=250 мм) вийшли з ладу внаслідок довготривалої експлуатації, внутрішньої корозії комплектуючих деталей, не забезпечують надійного відключення.

Висновки комісiЇ:

Засувки № 1 d=250 мм, № 2 d=250 мм необхідно замінити на крани кульові.

Головний інженер	__________	Р.І.Радченко
Начальник ВТВ	__________	С.О.Воронков
Інженер ВТВ	__________	Ю.В.Ковшар
Начальник цеха ЦТП	__________	В.П.Березовий

ЗОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор В.М.Одноіщевний

82

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП „Теплоенерго"
_______ Одношевний В.М.
« 02 » 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 2

"02" 09 2020 р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії:	головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії:	начальник ВТВ Воронков С.О.
	інженер ВТВ Ковшар Ю.В.
	начальник цеху ЦТП Березовий В.П.

обстежили: ЦТП 134

В ході обстеження було виявлено:

Засувки у кількості – 2 шт. **(№ 35 d=200 мм, № 22 d=200 мм)** вийшли з ладу внаслідок довготривалої експлуатації, внутрішньої корозії комплектуючих деталей, не забезпечують надійного відключення.

Висновки комісІЇ:

Засувки **№ 35 d=200 мм, № 22 d=200 мм** необхідно замінити на крани кульові.

Головний інженер	_______	Р.І.Радченко
Начальник ВТВ	_______	С.О.Воронков
Інженер ВТВ	_______	Ю.В.Ковшар
Начальник цеха ЦТП	_______	В.П.Березовий

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор В.М.Одношевний
23.02.2021

83

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП „Теплоенерго”
________ Одношевний В.М.
“___” ________ 2020 р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 3

“02” 09 2020 р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії:	головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії:	начальник ВТВ Воронков С.О.
	інженер ВТВ Ковшар Ю.В.
	начальник цеху ЦТП Березовий В.П.

обстежили: ЦТП 101

В ході обстеження було виявлено:

Засувки у кількості – 2 шт. (№ 1 d=250 мм, № 2 d=250 мм) вийшли з ладу внаслідок довготривалої експлуатації, внутрішньої корозії комплектуючих деталей, не забезпечують надійного відключення.

Висновки комісІЇ:

Засувки № 1 d=250 мм, № 2 d=250 мм необхідно замінити на крани кульові.

Головний інженер	________	Р.І.Радченко
Начальник ВТВ	________	С.О.Воронков
Інженер ВТВ	________	Ю.В.Ковшар
Начальник цеха ЦТП	________	В.П.Березовий

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор В.М.Одношевний
23.02.2021

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП „Теплоенерго"
Одношевний В.М.
_____ 05 _____ 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 4

"02" 09 2020 р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ Ковшар Ю.В.
начальник цеху ЦТП Березовий В.П.

обстежили: ЦТП 305

В ході обстеження було виявлено:

Засувки у кількості – 2 шт. (№ 1 d=200 мм, № 2 d=200 мм) вийшли з ладу внаслідок довготривалої експлуатації, внутрішньої корозії комплектуючих деталей, не забезпечують надійного відключення.

Висновки комісІЇ:

Засувки № 1 d=200 мм, № 2 d=200 мм необхідно замінити на крани кульові.

Головний інженер _____ Р.І.Радченко
Начальник ВТВ _____ С.О.Воронков
Інженер ВТВ _____ Ю.В.Ковшар
Начальник цеха ЦТП _____ В.П.Березовий

ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор КП
Одношевний
15.02.2021

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП „Теплоенерго”
Одношевний В.М.
« 02 » 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 5

“ 02 ” 09 2020 р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ Ковшар Ю.В.
начальник цеху ЦТП Березовий В.П.

обстежили: ЦТП 94

В ході обстеження було виявлено:

Засувки у кількості – 2 шт. d=200 мм №№ 5, 6;
2 шт. d=250 мм №№ 7, 8;
2 шт. d=300 мм №№ 1, 2;

вийшли з ладу внаслідок довготривалої експлуатації, внутрішньої корозії комплектуючих деталей, не забезпечують надійного відключення.

Висновки комісіЇ:

Засувки 2 шт. d=200 мм №№ 5, 6; 2 шт. d=250 мм №№ 7, 8; 2 шт. d=300 мм №№ 1, 2 необхідно замінити на крани кульові.

Головний інженер ____________ Р.І.Радченко

Начальник ВТВ ____________ С.О.Воронков

Інженер ВТВ ____________ Ю.В.Ковшар

Начальник цеха ЦТП ____________ В.П.Березовий

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор В.М.Одношевний
23.02.2021

86

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП „Теплоенерго"
Одношевний В.М.
_____ 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 6

"02" 09 2020 р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії:	головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії:	начальник ВТВ Воронков С.О.
	інженер ВТВ Ковшар Ю.В.
	начальник цеху ЦТП Березовий В.П.

обстежили: ЦТП 74

В ході обстеження було виявлено:

Засувки у кількості – 2 шт. d=250 мм №№ 1,2 вийшли з ладу внаслідок довготривалої експлуатації, внутрішньої корозії комплектуючих деталей, не забезпечують надійного відключення.

Висновки комісiЇ:

Засувки 2 шт. d=250 мм №№ 1,2 необхідно замінити на крани кульові.

Головний інженер	_____	Р.І.Радченко
Начальник ВТВ	_____	С.О.Воронков
Інженер ВТВ	_____	Ю.В.Ковшар
Начальник цеха ЦТП	_____	В.П.Березовий

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор В.М. Одношевний
23.02.2021

87

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП „Теплоенерго"
Одношевний В.М.
__________ 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 7

"02" 09 2020 р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ Ковшар Ю.В.
начальник цеху ЦТП Березовий В.П.

обстежили: ЦТП 248

В ході обстеження було виявлено:

Засувки у кількості – 2 шт. d=250 мм №№ 1, 2; 2 шт. d=150 мм №№ 7, 8 вийшли з ладу внаслідок довготривалої експлуатації, внутрішньої корозії комплектуючих деталей, не забезпечують надійного відключення.

Висновки комісІЇ:

Засувки 2 шт. d=250 мм №№ 1, 2; 2 шт. d=150 мм №№ 7, 8 необхідно замінити на крани кульові.

Головний інженер _______________ Р.І.Радченко
Начальник ВТВ _______________ С.О.Воронков
Інженер ВТВ _______________ Ю.В.Ковшар
Начальник цеха ЦТП _______________ В.П.Березовий

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
ДИРЕКТОР В.М.ОДНОШЕВНИЙ
23.02.2021

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП „Теплоенерго"
_____________ Одноцевний В.М.
„22" 09 2020 р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 8

"02" 09 2020 р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ Ковшар Ю.В.
начальник цеху ЦТП Березовий В.П.

обстежили: ЦТП 244

В ході обстеження було виявлено:

Засувки у кількості – 1 шт. d=100 мм № 30; 2 шт. d=200 мм №№ 2, 9 вийшли з ладу внаслідок довготривалої експлуатації, внутрішньої корозії комплектуючих деталей, не забезпечують надійного відключення.

Висновки комісІЇ:

Засувки 1 шт. d=100 мм № 30; 2 шт. d=200 мм №№ 2, 9 необхідно замінити на крани кульові.

Головний інженер _____________ Р.І.Радченко
Начальник ВТВ _____________ С.О.Воронков
Інженер ВТВ _____________ Ю.В.Ковшар
Начальник цеха ЦТП _____________ В.П.Березовий

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор В.М. Одноцевний
22.02.2021

89

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
Однощевний В.М.
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 9

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки Ф350мм – 2шт на подачі та обратці магістрального трубопроводу в тепловій камері N 2/3 в напрямку т/к N2 кв 94

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки Ф350мм мають корозію металів і протікання

Висновки комісії:

замінити засувки Ф350мм – 2шт

Головний інженер ______ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ ______ С.О. Воронков
Інженер ВТВ ______ А.В. Шереметьєва
Матеріально-відповідальна особа ______ С.В. Марцинов

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор Однощевний
28.01.2021

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
Одношевний В.М.
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 10

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки ⌀50мм на подачі та обратці магістрального трубопроводу в тепловій камері №1/9 в напрямку ж/будинків №28, 30 по вул. Манагарова

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ⌀50мм мають корозію корпусу по всій поверхні

Висновки комісії:

замінити засувки ⌀50 мм – 2 шт

Головний інженер ______ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ ______ С.О. Воронков
Інженер ВТВ ______ А.В. Шереметьєва
Матеріально-відповідальна особа ______ С.В. Могузов

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор КП Одношевний
23.04.2024

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
________ Одношевний В.М.
________ 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 11

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки ф 50 мм на подачі та обратці магістрального трубопроводу в тепловій камері №1/10 в напрямку ж/будинку №4 по вул. Декабристів

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ф50 мм мають корозію корпусу по всій поверхні

Висновки комісії:

замінити засувки ф 50 мм – 2 шт

Головний інженер ________ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ ________ С.О. Воронков
Інженер ВТВ ________ А.В. Шереметьєва
Матеріально-відповідальна особа ________

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор В. ОДНОШЕВНИЙ

92

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
Одноше вний В.М.
02 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 12

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки Ф80 мм на подачі та обратці магістрального трубопроводу в т/камері N1/10 в напрямку ж/будинку N31,33 по вул. Правобережній, засувки Ф150 мм на подачі та обратці в напрямку т/к N1 к.247
на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки Ф80мм мають викривлення шпинделя.
засувки Ф150мм мають знос посадкового кільця та сідла

Висновки комісії:

замінити засувки Ф80мм – 2шт, Ф150мм – 2шт

Головний інженер — Р.І. Радченко
Начальник ВТВ — С.О. Воронков
Інженер ВТВ — А.В. Шереметьєва
Матеріально-відповідальна особа — С.В. Морозов

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР В.М. ОДНОШЕВНИЙ
23.02.2024

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
_________ Одношевний В.М.
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 13

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили засувку Ø100мм на подачі магістрального трубопроводу в т/камері №1/13 в на прямку т/камери №1 кв 243, засувки Ø200мм - 2шт на подачі та обратці в напрямку т/камери №1/16 магістрального трубопроводу

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки Ø100мм, Ø200мм мають знос [illegible] кільця тарілки і сідла

Висновки комісії:

замінити засувку Ø100мм - 1шт, засувки Ø200мм - 2шт

Головний інженер _________ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ _________ С.О. Воронков
Інженер ВТВ _________ А.В. Шерементова
Матеріально-відповідальна особа _________ С.В. Мокрушов

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор В.М. ОДНОШЕВНИЙ

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
Одношевний В.М.
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 14

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки Ø100мм на подачі та обратці магістрального трубопроводу в т/камері N1/15 в напрямку СШ N22, засувки Ø200мм на подачі та обратці в напрямку т/камери N1 кв 244

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки Ø100мм, Ø200мм мають знос насаркового кільця гайки і сірка

Висновки комісії:

замінити засувки Ø100мм - 2шт, Ø200мм - 2шт

Головний інженер Р.І. Радченко
Начальник ВТВ С.О. Воронков
Інженер ВТВ А.В. Шереметьєва
Матеріально-відповідальна особа С.В. Морозов

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор Одношевний
03.02.2021

95

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
Одношевний В.М.
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 15

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки ø 200 мм на подачі та обратці трубопроводу центрального опалення в т/к № 9 квартал 74 в напрямку т/камери №10

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ø200 мм мають викривлення шпинделя

Висновки комісії:

замінити засувки ø 200мм – 2 шт

Головний інженер ______ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ ______ С.О. Воронков
Інженер ВТВ ______ Н.В. Шереметьєва
Матеріально-відповідальна особа ______ В. Морщук

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
ДИРЕКТОР В.М. ОДНОШЕВНИЙ
23.02.2021

96

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
Однощевний В.М.
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 16

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили в т/камері N1 кварталу N94 засувки ф150мм на подачі та обратці трубопроводу центрального опалення в напрямку т/к N14, засувки ф200мм на подачі та обратці в напрямку т/к N2

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ф150мм, ф200мм мають знос посадкового кільця гайки і сідла

Висновки комісії:

замінити засувки ф150мм - 2шт, ф200мм - 2шт

Головний інженер Р.І. Радченко
Начальник ВТВ С.О. Воронков
Інженер ВТВ Н.В. Шереметова
Матеріально-відповідальна особа С.В. Моргунов

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
ДИРЕКТОР В.М. ОДНОЩЕВНИЙ
23.02.2021

97

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
_____ Одношевний В.М.
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 17

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки ф100мм на подачі та обратці трубопроводу центрального опалення в т/камері №1 кварталу 44 в напрямку ж/будинку №140 по вул. Республіканській засувок ф100мм на подачі та обратці в напрямку ж/будинку №146 по вул. Республіканській
на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ф100мм мають корозію корпусів по всій поверхні

Висновки комісії:

замінити засувки ф100мм – 4шт

Головний інженер _____ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ _____ С.О. Воронков
Інженер ВТВ _____ А.В. Шереметєва
Матеріально-відповідальна особа _____ С.В. Мокрушов

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор В.М. Одношевний
23.02.2021

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
________ Одношевний В.М.
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 18

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки ф80мм на подачі та обратці трубопроводу центрального опалення в т/камері № 2 в напрямку до будинку № 15 по вул. Шкільний квартал 244

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ф80мм мають викривлення шпинделя

Висновки комісії:

замінити засувки ф80мм – 2шт

Головний інженер ________ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ ________ С.О. Воронков
Інженер ВТВ ________ А.В. Шереметєва
Матеріально-відповідальна особа ________ С.В. Мозгунов

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР В.М. ОДНОШЕВНИЙ
22.01.2024

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
Одношевний В.М.
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 19

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки Ф 80мм на подачі та обратці трубопроводу центрального опалення в т/камері №3 кварталу №244 в напрямку ж/будинку №17 по вул. Шкільній

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки Ф 80мм мають корозію корпусу по всій поверхні

Висновки комісії:

замінити засувки Ф80мм - 2шт

Головний інженер ______ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ ______ С.О. Воронков
Інженер ВТВ ______ А.В. Шереметьєва
Матеріально-відповідальна особа ______ С.В. Портуцов

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР В.М.ОДНОШЕВНИЙ

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
_______ Одношевний В.М.
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 20

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки Ø50мм на подачі та обратці трубопроводу центрального опалення в т/камері №5 кварталу №244 в напрямку ж/будинку №205 по вул. Східній

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки Ø50 мм мають обрив затвора

Висновки комісії:

замінити засувки Ø50мм - 2шт

Головний інженер _______ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ _______ С.О. Воронков
Інженер ВТВ _______ А.В. Ширементьєва
Матеріально-відповідальна особа _______ К.В. Могилевцев

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР В.М.ОДНОШЕВНИЙ
23.02.2024

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
________ Одношевний В.М.
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 21

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили в тепловій камері №8 кварталу 244 засувки Ø100мм на подачі та обратці трубопроводу центрального опалення в напрямку т/к №9, засувки Ø150 мм на подачі та обратці в напрямку т/камери №7

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки Ø100 мм, Ø150 мм мають знос насадкового кільця, втулки і сідла

Висновки комісії:

заміна засувки Ø100 мм – 2шт, Ø150 мм – 2шт

Головний інженер ________ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ ________ С.О. Воронков
Інженер ВТВ ________ А.В. Шереметьєва
Матеріально-відповідальна особа ________ С.В. Морунова

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор В.М. Одношевний
23.02.2021

102

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
__________ Одношевний В.М.
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 22

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили в т/камері №1 кварталу №248 засувки ⌀150мм на подачі та обратці трубопроводу центрального опалення в напрямку т/к №2, засувки ⌀150 мм на подачі та обратці в напрямку т/к №27

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ⌀150 мм мають корозію штока і протікання, обрив затвора

Висновки комісії:

замінити засувки ⌀150мм – 4шт

Головний інженер __________ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ __________ С.О. Воронков
Інженер ВТВ __________ А.В. Шереметьєва
Матеріально-відповідальна особа __________ С.В. Макушов

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР В.М. ОДНОШЕВНИЙ
23.02.2021

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
__________ Одношевний В.М.
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 23

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили в т/камері №3 кварталу №248 засувки ø150 мм на подачі та обратці трубопроводу центрального опалення в напрямку т/камери №9, засувки ø150мм на обратці в напрямку т/камери №4

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ø150 мм мають тріщину корпусу, обрив затвора

Висновки комісії:

замінити засувки ø150мм – 3шт

Головний інженер __________ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ __________ С.О. Воронков
Інженер ВТВ __________ А.В. Шереметова
Матеріально-відповідальна особа __________ Є.В. Моргунов

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор В.М. Одношевний
23.02.2021

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
_______ Одношевний В.М.
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 24

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки ф 80 мм на подачі та обратці трубопроводу центрального опалення в тепловій камері N 37 кварталу N 248 в напрямку ДНЗ N 12

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ф 80 мм мають корозію штока і протікання

Висновки комісії:

замінити засувки ф 80 мм – 2 шт

Головний інженер _______ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ _______ С.О. Воронков
Інженер ВТВ _______ А.В. Шереметьєва
Матеріально-відповідальна особа _______ В. Морумов

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор В.М. Одношевний
16.02.2021

105

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
_______ Одношевний В.М.
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 25

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки ⌀350 мм - 2 шт на подачі та обратці магістрального трубопроводу в тепловій камері N 2/2 в напрямку т/к N 2/4

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ⌀350 мм мають знос нарізкового кільця торілки і сідла

Висновки комісії:

замінити засувки ⌀350 мм - 2 шт

Головний інженер _______ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ _______ С.О. Воронков
Інженер ВТВ _______ А.В. Шереметьєва
Матеріально-відповідальна особа _______ С.В. Морушко

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
ДИРЕКТОР В.М. ОДНОШЕВНИЙ
12.02.2021

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
______ Однощевний В.М.
«02» ___03___ 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 26

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки ⌀100мм - 2шт на подач. та оборотні магістрального трубопроводу в тепловій камері №1/5 в напрямку лікарняного закладу

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ⌀100мм мають корозію корпусу по всій поверхні

Висновки комісії:

замінити засувки ⌀100мм - 2шт

Головний інженер ______ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ ______ С.О. Воронков
Інженер ВТВ ______ А.В. Шереметьєва
Матеріально-відповідальна особа ______ С.В. Мокутов

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
КП
ДИРЕКТОР В.М. ОДНОЩЕВНИЙ

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
_______ Одношевний В.М.
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 27

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили засувку ф300мм – 2шт на подачі та обратці магістрального трубопроводу в тепловій камері №1/6 в поблизу т/к 37 кварталу 247

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ф300мм мають значні ... [illegible]

Висновки комісії:

замінити засувки ф300мм – 2шт

Головний інженер _______ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ _______ С.О. Воронков
Інженер ВТВ _______ А.В. Шереметьєва
Матеріально-відповідальна особа _______ С.В. Морунов

ЗОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР В.М. ОДНОШЕВНИЙ
23.02.2024

108

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
_________ Одношевний В.М.
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 28

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили в тепловій камері №1/1 на магістральному трубопроводі засувки ф300мм на подачі та зворотні тепломережі в напрямку т/камери №2/1 і засувку ф400мм на подачі тепломережі в напрямку т/камери №1/2

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ф300мм мають знос посадкових кілець тарілки, засувка ф400мм має тріщину корпусу

Висновки комісії:

замінити засувки ф300мм – 2шт, засувку ф400мм – 1шт

Головний інженер _________ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ _________ С.О. Воронков
Інженер ВТВ _________ А.В. Шершнева
Матеріально-відповідальна особа _________ Морозов

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР В.М. ОДНОШЕВНИЙ
23.02.2021

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП "Теплоенерго"
______ [illegible]ський В.М.
«____» ______ 20*20* р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № *29*

"*02*" *09* 20*20* р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ *Шереметова А.В.*
Матеріально-відповідальна особа Вовк А.А.

обстежили *від ТК6 засувки ø200 на подаючому та зворотньому трубопроводах центрального опалення в бік ТК5*

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ø200мм мають корозію корпусу по всій зовнішній поверхні

Висновки комісії:

замінити засувки ø200 - 2 шт

Головний інженер	[signature]	Р.І.Радченко
Начальник ВТВ	[signature]	С.О.Воронков
Інженер ВТВ	[signature]	*А.В. Шереметова*
Матеріально-відповідальна особа	[signature]	*А.А. Вовк*

ЗОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР [illegible]
23.02.2021

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП "Теплоенерго"
Новицький В.М.
______ 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 30

"02" 09 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ Шереметова А.В.
Матеріально-відповідальна особа Вовк А.А

обстежили КВГ 292 ТК3 засувки Ø250мм на подачі та обратці теплоносія в напрямку ТК4

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

– засувки Ø250мм мають знос посадкового кільця тарілки

Висновки комісії:

замінити засувки Ø250 – 2шт

Головний інженер		Р.І.Радченко
Начальник ВТВ		С.О.Воронков
Інженер ВТВ		А.В. Шереметова
Матеріально-відповідальна особа		

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
ДИРЕКТОР ВИКОНАВЧИЙ
02.2021

111

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП "Теплоенерго"
Дновський В.М.
2020 р.

КП ТЕПЛОЕНЕРГО ідентифікаційний код 31700972 ПІДПРИЄМСТВО ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ МІСТО

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 31

"02" 09 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.

члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.

інженер ВТВ Шереметєва А.В.

матеріально відповідальна особа Вовк А.А.

обстежили НВТ 288 Тк 3 засувки ф200мм на подаючому та зворотньому трубопроводах центрального опалення у напрямку Тк 4 та Тк 14

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ф200мм мають знос посадкового кільця тарілки

Висновки комісії:

замінити засувки ф200мм - 4шт

Головний інженер ______ Р.І.Радченко

Начальник ВТВ ______ С.О.Воронков

Інженер ВТВ ______ А.В. Шереметєва

Матеріально-відповідальна особа ______ А.А. Вовк

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
ДИРЕКТОР ... Теплоенерго

112

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП „Теплоенерго"
Зорницький В.М.
__________ 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 32

"02" 09 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ Шереметьєва А.В.
матеріально-відповідальна особа Вовк А.А.

обстежили вул. Б.Т.288 ТК 19 засувки ф250 мм на подаючому та зворотньому трубопроводах центрального опалення в дів ТК 19а та ТК 20

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ф250 мм мають корозію штока і протікання

Висновки комісії:

замінити засувки ф250 - 2 шт

Головний інженер ________ Р.І.Радченко

Начальник ВТВ ________ С.О.Воронков

Інженер ВТВ ________ А.В. Шереметьєва

Матеріально-відповідальна особа ________ А.А. Вовк

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор КП Зорницький

23.02.2021

113

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенер…
…Одношевний В
«__» ______ 2020

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 33

«02» 09 2020р. м. Кремен…

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили Теплові мережі К.О яв 137

на предмет його ремонту та заміни запірної арматури.

В ході обстеження було виявлено:

яв 137 - повітряний трубопровід від ТК 14 в сторону ел. вузла засувки ф100 - 2шт. не перекривають тиску зношені посадкові кільця корозія корпусу по всій зовнішній поверхні

Висновки комісії:

Засувки ф 100 - 2шт. необхідно замінити на кран шар ф100 2шт в сторону ел. вузла на повітряному трубопроводі

Головний інженер ______ Р.І.Радченко
Начальник ВТВ ______ С.О. Воронков
Інженер ВТВ ______ Шереметьєва А.В
Матеріально-відповідальна особа ______ Без…

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
КП
Директор В.М.Одношевний
28.04.2021

114

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенер
Одноішевний В.
____ 2020

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 34

«02» 09 2020р.

м. Кремен

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили Теплові мережі в кв 18І

на предмет його ремонту та заміни запірної арматури.

В ході обстеження було виявлено:

В кв 18І ТК 8 на ж/б 91, ПТВ - вентиль ф32 не перекриває тиску, розбовчена сідла і тріщена клапана. Кв 18І ТК 10 на ж/б 97 ОТВ - вентиль ф 32 не перекриває тиску зношена різьба на штокові

Висновки комісії:

Вентиль ПТВ ф32 в ТК 8 на ж/б N 91 замінити на кран шар ф 50 - 1шт
Вентиль ОТВ ф32 в ТК 10 на ж/б 97 замінити на кран шар ф 50-1шт

Головний інженер ____ Р.І.Радченко
Начальник ВТВ ____ С.О. Воронков
Інженер ВТВ ____ Шереметьєва А.В
Матеріально-відповідальна особа ____ Безуе

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор В. ОДНОІШЕВНИЙ
23.02.2021

115

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенер...
Одношевний В.
«02» 09 2020

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 35

«02» 09 2020р. м. Кремен...

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили Теплові мережі кв СМ 21

на предмет його ремонту та заміни запірної арматури

В ході обстеження було виявлено:

в кв СМ-21 - транзит трубопроводу Ц.О до житлових будинків по вул Чкалова №184, 186. 188. 190 засувка П.Ц.О не тримає тиску, зношені посадкові кільця якоря корпусу і штоку. ф100 - 1шт.

Висновки комісії:

Засувку ф100 - 1шт необхідно замінити на кран шар ф100 Ц.О

Головний інженер Р.І.Радченко
Начальник ВТВ С.О. Воронков
Інженер ВТВ Шереметова А.В.
Матеріально-відповідальна особа Безда

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор В. Одношевний
23.02.2021

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенер
[illegible] Однощедний В
«02» 09 2020

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 36

«02» 09 2020 р.

м. Кремен[illegible]

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили Теплові мережі Т.В Кв 57І

на предмет його ремонту та заміни запірної арматури

В ході обстеження було виявлено:

Кв 57І - Тк. 21 в сторону Тк. 23 кран шар ПТВ ф 100 не перекриває тиску, не працює фіксатор обмеження. Тріщина шар всередині.

Висновки комісії:

Кран шар ф100 необхідно замінити на кран шар ф100 в Тк. 21 в сторону Тк. 23 П.Т.В

Головний інженер ________ Р.І.Радченко
Начальник ВТВ ________ С.О. Воронков
Інженер ВТВ ________ Шеремеєва А.В
Матеріально-відповідальна особа ________ Бездуш[illegible]

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» В.М. ОДНОЩЕВНИЙ
23.02.2021

117

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенер
Однощевний В
_____ 2010

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 37

«02» 09 2020р. м. Кремен

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили Теплові мережі ТВ ЖБ142-143

на предмет його ремонту та заміни запірної арматури.

В ході обстеження було виявлено:

ЖБ 142-143- в тк 6 в сторону тк 7 засувка П.Т.В ф 150 не перекриває тиску зношені посадкові кільця торцеві, сідла корозія штоку і різьби штоку.

Висновки комісії:

Засувка ф150 П.Т.В в тк 6 на тк 7 необхідно замінити на кран шар ф 150.

Головний інженер _____ Р.І.Радченко
Начальник ВТВ _____ С.О. Воронков
Інженер ВТВ _____ Шевченко А.В
Матеріально-відповідальна особа _____ Безус

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор В. Однощевний
23.02.2021

118

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенер
ВМОДНОШЕВНИЙ В
______ 2020

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 38

«02» 03 2020. м. Кременч

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили Теплові мережі Кв 62.

на предмет його ремонту та заміни запірної арматури

В ході обстеження було виявлено:

Кв 62 в тк 24 в сторону тк 25 засувки ш.о ф 80 - 2шт. не перекривають тиску, зношені посадкові тарілки і сідло. Кінцево прижимної грундбукси.

Висновки комісії:

Засувки ф80 - 2шт. ш.о необхідно замінити на кран шар ф 80-2шт. в тк. 24 в сторону тк. 25

Головний інженер ______ Р.І.Радченко
Начальник ВТВ ______ С.О. Воронков
Інженер ВТВ ______ Шереметьєво А В
Матеріально-відповідальна особа ______ Безус

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
КП
Директор ВМОДНОШЕВНИЙ
28.02.2021

119

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенер
Онищевний В
____ 2020

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 39

«02» 09 2020р. м. Кремен

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили Теплові мережі КВ 62.

на предмет його ремонту та заміни запірної арматури.

В ході обстеження було виявлено:

КВ 62 в ТК 12 на ж/б 8 по вул. Гвардійській засувки ц.о Ф80 – 2шт. не перекривають тиску, корозія штоку, протікання, зношені посадкові кільця.

Висновки комісії:

Засувки ф80 - 2шт. ц.о необхідно замінити на крани шар ф80 в ТК 12 на ж/б 8 по вул. Гвардійській

Головний інженер ____ Р.І.Радченко
Начальник ВТВ ____ С.О. Воронков
Інженер ВТВ ____ Шереметьєва А.В
Матеріально-відповідальна особа ____ Безус

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР ОНИЩЕВНИЙ
23.01.2024

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенер
[illegible]шевний В
_______ 2020

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 40

«02» 09 2020. м. Кремен[illegible]

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили Теплові мережі Кв 57І

на предмет його ремонту та заміни запірної арматури.

В ході обстеження було виявлено:

Кв 57І в тк. 9 в сторону тк. 10 засувки ц.о ф 150 - 2шт. не перекривають тиску зношені посадкові кільця тарілки і сідла.

Висновки комісії:

Засувки 2ф 150 - 2шт. необхідно замінити на кран шар ф 150 - 2шт. в тк. 9 в сторону тк. ц 10 Кв 57І

Головний інженер ____________ Р.І.Радченко
Начальник ВТВ ____________ С.О. Воронков
Інженер ВТВ ____________ Шереметьєва Н.В
Матеріально-відповідальна особа ____________ [illegible]

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор [illegible]
22.02.2021

121

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенер
Однорошевний В
«___» ________ 2020

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 41

«02» 03 2020р.

м. Кременч

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили Теплові мережі Ц.О кв 63.

на предмет його ремонту та заміни запірної арматури.

В ході обстеження було виявлено:

Кв 63 тк. 27 в сторону будівлі школи № 18 засувки ф80 - 2шт. не перекривають тиску зношені посадкові кільця торців, корозія штоку, протікання.

Висновки комісії:

Засувка ф80 - 2шт необхідно замінити на кран шар - ф80 - 2шт в тк. - 27 в сторону школи

Головний інженер	[signature]	Р.І.Радченко
Начальник ВТВ	[signature]	С.О. Воронков
Інженер ВТВ	[signature]	Шереметьєва А.В
Матеріально-відповідальна особа	[signature]	Безус

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
ДИРЕКТОР ОДНОРОШЕВНИЙ
23.02.2021

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
Оноценний В.М.
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 42

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили КВ 102, т.к. 37, запірна арматура ф150 в кількості 2 шт., на трубопроводі центрального опалення

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечує надійне відключення трубопровода центрального опалення. Корозія корпусу по всій зовнішній поверхні, обрив затвора. Корозія штока і протікання.

Висновки комісії:

Необхідно замінити запірну арматуру ф150 - 2шт., в 2021 р., на крани кульові ф150 - 2 шт.

Головний інженер Р.І. Радченко
Начальник ВТВ С.О. Воронков
Інженер ВТВ А.В. Шереметьєва
Матеріально-відповідальна особа О.М. Чирва

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
КП
ДИРЕКТОР
23.02.2021

123

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
Однощевний В.М.
_____ 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 43

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили КВ 104, Котельня, запірна арматура ф 150 в кількості 3 шт. на тр-ді центрального опалення

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечує надійне відключення трубопроводу центрального опалення. Корозія штока і протікання. Обрив затвора, корозія корпусу по всій зовнішній поверхні.

Висновки комісії:

Необхідно замінити запірну арматуру ф 150 - 3 шт., в 2021 р., на кран кульовий ф 150 - 3 шт.

Головний інженер _____ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ _____ С.О. Воронков
Інженер ВТВ _____ А.А. Шерментьєва
Матеріально-відповідальна особа _____ О.М. Чирва

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор КП Однощевний
23.02.2021

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
________ Одноцевний В.М.
«__» ________ 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 44

«02» 09 2020р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили Кв 130, т.к. 42, запірна арматура ф 150 на трубопроводі центрального опалення.

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечує надійне відключення трубопроводу центрального опалення. Корозія штока і протікання.

Висновки комісії:

Необхідно замінити запірну арматуру ф 150 - 1шт., в 2021р., на крок кульовий ф 150 - 1шт.

Головний інженер ________ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ ________ С.О. Воронков
Інженер ВТВ ________ А.В. Шаламаєва
Матеріально-відповідальна особа ________ О.М. Мирва

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор В.М. Одноцевний
23.02.2021

125

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
Одноцевний В.М.
_______ 2021р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 45

«01» 09 2021р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили кв 130, т.к. 18, запірна арматура ф200 - 1шт., на трубопроводі центрального опалення

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечує надійне відключення тр-де центрального опалення. Корозія корпусу по всій зовнішній поверхності.

Висновки комісії:

Необхідно замінити запірну арматуру ф 200 - 1шт, в 2021р., на кран шаровий ф 200 - 1шт.

Головний інженер _______ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ _______ С.О. Воронков
Інженер ВТВ _______ А.В. Шереметєва
Матеріально-відповідальна особа _______ О.М. Чирва

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР В.М. ОДНОШЕВНИЙ
23.02.2021

126

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
_____ Одноцевний В.М.
«02» ______ 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 46

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили Кв 117, т.к. 16^А, засувки запірної арматури ф150 в кількості 1шт., на тр-ді центрального опалення.

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечує надійне відключення трубопроводу центрального опалення. Корозія корпусу по всій зовнішній поверхні

Висновки комісії:

Необхідно замінити запірну арматуру ф150 в кількості 1 шт. в 2021р., на кран кульовий ф150 - 1шт.

Головний інженер _____ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ _____ С.О. Воронков
Інженер ВТВ _____ А.В. Шереметьєва
Матеріально-відповідальна особа _____ О.М. Чирва

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор В.М. Одноцевний
2021

127

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
Однощевний В.М.
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 47

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили Кв 121, т.к. 17, запірна арматура ф 150 - 1шт, на трубопроводі центрального опалення

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечує надійне відключення трубопроводу центрального опалення. Знос посадочного сідла або тарілки. Корозія корпусу по всій зовнішній поверхні.

Висновки комісії:

Необхідно замінити запірну арматуру ф 150 в кількості 1шт., в 2021р, на кран кульовий ф 150 - 1шт.

Головний інженер Р.І. Радченко
Начальник ВТВ С.О. Воронков
Інженер ВТВ А.В. Шереметєва
Матеріально-відповідальна особа О.М. Чирва

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР ОДНОЩЕВНИЙ
2021

128

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
Одноншевний В.М.
______ 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 48

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили Кб 176, т.к. 1, запірна арматура ф 200 в кількості 2шт., на трубопроводі центрального опалення

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечує надійне відключення т-да центрального опалення. Корозія корпуса по всій зовнішній поверхні, корозія штока і протікання.

Висновки комісії:

Необхідно замінити запірну арматуру ф 200 в кількості 2шт в 2021р, на кран шаровий ф 200 - 2шт.

Головний інженер ______ Р.І.Радченко
Начальник ВТВ ______ С.О. Воронков
Інженер ВТВ ______ А.В.Шершенева
Матеріально-відповідальна особа ______ О.М. Чорба

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
ДИРЕКТОР В.М.ОДНОШЕВНИЙ
23.07.2021

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
_______ Безрідний В.М.
_______ 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 49

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили ЦВ 176, т.к. 7, запірну арматуру ф150 в кількості 2шт на трубопроводі центрального опалення.

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечує надійне відключення тр-да центрального опалення, корозія штоку і протікання.

Висновки комісії:

Необхідно замінити запірну арматуру ф150 в кількості 2шт в 2021р., не треба купувати ф150 - 2шт.

Головний інженер _______ Р.І.Радченко
Начальник ВТВ _______ С.О. Воронков
Інженер ВТВ _______ О.В. Шершнева
Матеріально-відповідальна особа _______ О.М. Чирва

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор Безрідний
23.02.2021

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
Однощевний В.М.
«02» 09 2021р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 50

«02» 09 2021р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили Кв 89, о.п. 1, Запірна арматура ф 250 в кількості 2шт, на трубопроводі центрального опалення

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечує надійне відключення центрального опалення. Знос посадкового сідла або тарілки.

Висновки комісії:

Необхідно замінити запірну арматуру ф 250 в кількості 2шт. в 2021р. на кран шаровий ф250 - 2шт.

Головний інженер — Р.І.Радченко
Начальник ВТВ — С.О. Воронков
Інженер ВТВ — А.В. Шалімова
Матеріально-відповідальна особа — О.М. Чирва

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
КП
ДИРЕКТОР ОДНОЩЕВНИЙ
03.02.2024

131

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
_____ Вакуленко В.М.
«02» _____ 2021р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 51

«02» 03 2021р. м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили Кв 176, т.к. 4, засувки ф200 - 2шт., на тр-ді центрального опалення.

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Знос посадкового кільця або тарілки, сідла. Незабезпечує надійне відключення.

Висновки комісії:

Необхідно замінити засувки ф200 в кількості 2шт на кран шаровий ф200 - 2шт в 2021р.

Головний інженер _____ Р.І.Радченко
Начальник ВТВ _____ С.О. Воронков
Інженер ВТВ _____ А.В. Шишкевела
Матеріально-відповідальна особа _____ О.М. Чирва

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор ВАКУЛЕНКО ...
23.02.2021

132

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
___________ Одноочєвний В.М.
«___» ___09___ 2021р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 52

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили КВ 89, т.к. 9, трубопровід центрального опалення ф159, відсутня надійна запірна арматура в бік т.к. 10

на предмет його ремонту та заміни ______________

В ході обстеження було виявлено:

Висновки комісії:

Необхідно встановити кран кульовий ф150 в нижньої зоні в бік т.к. 10 в 2021р.

Головний інженер ___________ Р.І.Радченко
Начальник ВТВ ___________ С.О. Воронков
Інженер ВТВ ___________ А.В. Шелемузова
Матеріально-відповідальна особа ___________ О.М. Чирва

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор КП В.М. ОДНООЧЕВНИЙ
03.02.2021

133

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
_______ Дніпшевний В.М.
_______ 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 53

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили Кв 123, т.к. 8, запірна арматура ф150 - 2шт., на трубопровід центрального опалення.

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечує надійне відключення трубопровода центрального опалення. Знос посадочного сідла або тарілки. Корозія штоку і протікання.

Висновки комісії:

Необхідно замінити запірну арматуру ф150 в кількості 2шт., в 2021р. на кран кульовий ф150 - 2шт.

Головний інженер _______ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ _______ С.О. Воронков
Інженер ВТВ _______ А.В. Наріжкова
Матеріально-відповідальна особа _______ О. М. Черва

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР В.М. ДНІПШЕВНИЙ
23.02.2021

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
__________ Вишиваний В.М.
«02» ______ 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 54

«02» 09 2020.

м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили Кв 126, т.к. 2, запірна арматура ф150 в кількості 2шт, на трубопроводі центрального опалення

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечує надійне відключення тр.-до центрального опалення. Знос посадочного сідла або тарілки, коррозія штока і протікання.

Висновки комісії:

Необхідно замінити запірну арматуру ф150 - 2шт в 2021р., на крани кульові ф150 - 2шт.

Головний інженер __________ Р.І. Радченко
Начальник ВТВ __________ С.О. Воронков
Інженер ВТВ __________ В.В. Шершнева
Матеріально-відповідальна особа __________ О. М. Черва

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР В.М. ВИШИВАНИЙ
23.02.2021

135

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор КП «Теплоенерго»
Одноріжевний В.М.
«02» 03 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 55

«02» 03 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
інженер ВТВ
матеріально-відповідальна особа

обстежили Кв 176, т.к. 15, запірна арматура ф 150 в кількості 2шт., на трубопроводі центрального опалення.

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечує надійне відключення тр-да центрального опалення. Знос посадочного сідла або терішок, корозія штока і протікання.

Висновки комісії:

Необхідно замінити запірну арматуру ф 150 - 2шт., в тому р. на кран шаровий ф 150 - 2шт.

Головний інженер Р.І.Радченко
Начальник ВТВ С.О. Воронков
Інженер ВТВ В.В. Шершнєва
Матеріально-відповідальна особа О.М. Цирба

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР ОДНОРІЖЕВНИЙ
2021

Копія
www.zavodpsi.com

INTERVAL

INTERVAL.UKR@gmail.com

Рахунок на оплату по замовленню № 131 від 02 лютого 2021 р.

Постачальник: **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНТЕР.ВАЛ"**
Р/р UA853206270000026003013071422, Банк АТ "Сбербанк", МФО 320627
04050, м.Київ, ВУЛИЦЯ СІЧОВИХ СТРІЛЬЦІВ, будинок 60, тел.: 0442270195,
код за ЄДРПОУ 41730474, ІПН 417304726570,
Є платником податку на прибуток на загальних підставах

Покупець **КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОЕНЕРГО"**

Договір Основной договор

№	Артикул	Товар	Кількість		Вага (кг)	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	INT110500402MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 050.040.ПП.002	8	шт	59,2	1 100,00	8 800,00
2	INT110800162MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 080.016.ПП.002	14	шт	172,2	1 749,00	24 486,00
3	INT111000162RU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 100.016.ПП.302 (з редуктором)	16	шт	390,4	8 545,00	136 720,00
4	INT111500162RU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 150.016.ПП.302 (з редуктором)	38	шт	1 843,0	13 276,00	504 488,00
5	INT112000162RU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 200.016.ПП.302 (з редуктором)	27	шт	2 376,0	23 476,00	633 852,00
6	INT112500162MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 250.016.ПП.302 (з редуктором)	18	шт	2 592,0	55 797,00	1 004 346,00
7	INT113000162MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 300.016.ПП.302 (з редуктором)	6	шт	1 416,0	89 553,00	537 318,00
8	INT113500162MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 350.016.ПП.302 (з редуктором)	4	шт	1 688,0	290 279,00	1 161 116,00
9	INT114000162MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 400.016.ПП.302 (з редуктором)	1	шт	468,0	328 392,00	328 392,00

Разом:	**4 339 518,00**
Сума ПДВ:	**867 903,60**
Усього з ПДВ:	**5 207 421,60**

Загальна вага 11 004,8 кг

Всього найменувань 9, на суму 5 207 421,60 грн

П'ять мільйонів двісті сім тисяч чотириста двадцять одна гривня 60 копійок
У т.ч. ПДВ: Вісімсот шістдесят сім тисяч дев'ятсот три гривні 60 копійок

Виписав(ла) ______________

«ІНТЕР.ВАЛ»

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР В.М.ОДНОШЕВНИЙ
28.02.2021

Копія

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

Зразок заповнення платіжного доручення

Одержувач	Приватне виробничо - комерційне підприємство "Промгаз"		
Код	31801208		КРЕДИТ рах. N
Банк одержувача		Код банку	UA55380805 0000000026009656464
АТ "Райффайзен Банк Аваль"		0	

УВАГА! БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ ЗМІНЕНО!

Рахунок на оплату № 21 від 03 лютого 2021 р.

Постачальник: **Приватне виробничо - комерційне підприємство "Промгаз"**
п/р UA553808050000000026009656464 у банку АТ "Райффайзен Банк Аваль",
УКРАЇНА, 36039, Полтавська обл., Полтавський р-н, м. Полтава, вул. Пушкіна, дом № 88, квартира 219, тел.: (0532) 506-337,
код за ЄДРПОУ 31801208, ІПН 318012016016, № свід. 23499589

Покупець: **КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОЕНЕРГО"**

Договір: Договір купівлі-продажу

№	Товари (роботи, послуги)	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 050.040ПП,002	8	шт.	1 120,00	8 960,00
2	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 080,016,ПП,002	14	шт.	1 800,00	25 200,00
3	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 100, 016,ПП,302 (з редуктором)	16	шт.	8 645,00	138 320,00
4	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 150, 016,ПП,302 (з редуктором)	38	шт.	13 350,00	507 300,00
5	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 200, 016,ПП,302 (з редуктором)	27	шт.	23 700,00	639 900,00
6	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 250, 016,ПП,302 (з редуктором)	18	шт.	56 197,00	1 011 546,00
7	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 300, 016,ПП,302 (з редуктором)	6	шт.	90 553,00	543 318,00
8	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 350, 016,ПП,302 (з редуктором)	4	шт.	292 279,00	1 169 116,00
9	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 400, 016,ПП,302 (з редуктором)	1	шт.	335 400,00	335 400,00

Всього: 4 379 060,00
Сума ПДВ: 875 812,00
Всього із ПДВ: 5 254 872,00

Всього найменувань 9, на суму 5 254 872,00 грн.
П'ять мільйонів двісті п'ятдесят чотири тисячі вісімсот сімдесят дві гривні 00 копійок
У т.ч. ПДВ: Вісімсот сімдесят п'ять тисяч вісімсот дванадцять гривень 00 копійок

Виписав(ла): Харланова Наталія Іванівна

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор
23.02.2021

Created in ScanPapyrus - www.scanpdf.ru

Розрахунок
заміни засувок тепломережі на крани кульові по КП "Теплоенерго"

№ п/п	Найменування, ЦТП, Квартал	Номер камери	Діаметр крана кульового, (мм)	Кількість кранів кульових, (шт)	Ціна без ПДВ, грн	Сума без ПДВ, грн
1	2	3	4	5	6	7
Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"						
Центральна частина міста						
1	89	Теплова камера ТК-1	250	2,00	55 797,00	111 594,00
2	89	Теплова камера ТК-9	150	2,00	13 276,00	26 552,00
3	102	Теплова камера ТК-37	150	2,00	13 276,00	26 552,00
4	104	Теплова камера	150	3,00	13 276,00	39 828,00
5	117	Теплова камера ТК-16А	150	1,00	13 276,00	13 276,00
6	121	Теплова камера ТК-17	150	1,00	13 276,00	13 276,00
7	123	Теплова камера ТК-8	150	2,00	13 276,00	26 552,00
8	126	Теплова камера ТК-2	150	2,00	13 276,00	26 552,00
9	130	Теплова камера ТК-18	200	1,00	23 476,00	23 476,00
10	130	Теплова камера ТК-42	150	1,00	13 276,00	13 276,00
11	176	Теплова камера ТК-1	200	2,00	23 476,00	46 952,00
12	176	Теплова камера ТК-4	200	2,00	23 476,00	46 952,00
13	176	Теплова камера ТК-7	150	2,00	13 276,00	26 552,00
14	176	Теплова камера ТК-15	150	2,00	13 276,00	26 552,00
всього:				**25,00**		**467 942,00**
Нагірна частина міста						
15	18/1	Теплова камера ТК-8	50	1	1 100,00	1 100,00
16	18/1	Теплова камера ТК-10	50	1	1 100,00	1 100,00
17	55/1	Теплова камера ТК-1	150	2	13 276,00	26 552,00
18	57/1	Теплова камера ТК-9	150	2	13 276,00	26 552,00
19	57/1	Теплова камера ТК-21	100	1	8 545,00	8 545,00
20	62	Теплова камера ТК-12	80	2	1 749,00	3 498,00
21	62	Теплова камера ТК-24	80	2	1 749,00	3 498,00
22	63	Теплова камера ТК-27	80	2	1 749,00	3 498,00
23	137/2	Повітряний трубопровід	100	2	8 545,00	17 090,00
24	142-143	Теплова камера ТК-6	150	1	13 276,00	13 276,00
25	С/ш №21	Транзитний трубопровід	100	1	8 545,00	8 545,00

№ п/п	Найменування, ЦТП, Квартал	Номер камери	Діаметр крана кульового, (мм)	Кількість кранів кульових, (шт)	Ціна без ПДВ, грн	Сума без ПДВ, грн
1	2	3	4	5	6	7
		всього:		17		113 254,00
		с. Молодіжне				
26	288	Теплова камера ТК-3	200	4	23 476,00	93 904,00
27	288	Теплова камера ТК-19	250	2	55 797,00	111 594,00
28	292	Теплова камера ТК-3	250	2	55 797,00	111 594,00
29	292	Теплова камера ТК-6	200	2	23 476,00	46 952,00
30	292	Теплова камера ТК-6	250	2	55 797,00	111 594,00
		всього:		12		475 638,00
		ЦТП				
31	117		250	2	55 797,00	111 594,00
32	101		250	2	55 797,00	111 594,00
33	134		200	2	23 476,00	46 952,00
34	305		200	2	23 476,00	46 952,00
		всього:		8		317 092,00
всього по Транспортуванню теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"				62,00		1 373 926,00
		Транспортування теплової енергії від джерела ПАТ "КВБЗ"				
		м. Раківка				
35	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/1	300	2	89 553,00	179 106,00
36	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/1	400	1	328 392,00	328 392,00
37	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/5	100	2	8 545,00	17 090,00
38	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/6	300	2	89 553,00	179 106,00
39	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-2/2	350	2	290 279,00	580 558,00
40	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-2/3	350	2	290 279,00	580 558,00
41	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/9	50	2	1 100,00	2 200,00
42	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/10	50	2	1 100,00	2 200,00
43	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/11	80	2	1 749,00	3 498,00
44	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/11	150	2	13 276,00	26 552,00
45	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/13	100	1	8 545,00	8 545,00
46	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/13	200	2	23 476,00	46 952,00
47	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/15	100	2	8 545,00	17 090,00

№ п/п	Найменування, ЦТП, Квартал	Номер камери	Діаметр крана кульового, (мм)	Кількість кранів кульових, (шт)	Ціна без ПДВ, грн	Сума без ПДВ, грн
1	2	3	4	5	6	7
48	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/15	200	2	23 476,00	46 952,00
49	кв.74	Теплова камера ТК-9	200	2	23 476,00	46 952,00
50	кв.94	Теплова камера ТК-1	150	2	13 276,00	26 552,00
51	кв.94	Теплова камера ТК-1	200	2	23 476,00	46 952,00
52	кв.44	Теплова камера ТК-1	100	4	8 545,00	34 180,00
53	кв.244	Теплова камера ТК-2	80	2	1 749,00	3 498,00
54	кв.244	Теплова камера ТК-3	80	2	1 749,00	3 498,00
55	кв.244	Теплова камера ТК-5	50	2	1 100,00	2 200,00
56	кв.244	Теплова камера ТК-8	100	2	8 545,00	17 090,00
57	кв.244	Теплова камера ТК-8	150	2	13 276,00	26 552,00
58	кв.248	Теплова камера ТК-1	150	4	13 276,00	53 104,00
59	кв.248	Теплова камера ТК-3	150	3	13 276,00	39 828,00
60	кв.248	Теплова камера ТК-37	80	2	1 749,00	3 498,00
всього:				55		2 322 703,00
ЦТП						
61	94		300	2	89 553,00	179 106,00
62	94		250	2	55 797,00	111 594,00
63	94		200	2	23 476,00	46 952,00
64	74		250	2	55 797,00	111 594,00
65	248		150	2	13 276,00	26 552,00
66	248		250	2	55 797,00	111 594,00
67	244		100	1	8 545,00	8 545,00
68	244		200	2	23 476,00	46 952,00
всього:				15		642 889,00
всього по Транспортуванню теплової енергії від ПАТ "КВБЗ":				70,00		2 965 592,00
разом:				132,00		4 339 518,00

Директор КП "Теплоенерго" _____________ підпис **В. ОДНОШЕВНИЙ**

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності _____________ підпис **П. НЕЧИПОРЕНКО**

Розрахунок

вартості металобрухту після демонтажу запірної арматури

№ п/п	Найменування, ЦТП, Квартал	Номер камери	Діаметр засувки, (мм)	Вага кг, (згідно ГОСТ 10704-91)	Кількість засувок, (шт)	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 18.01.2021)	Вартість металобрухту всього, грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"									
Центральна частина міста									
1	89	Теплова камера ТК-1	250	168,00	2	20,00	268,80	5,70	1 532,16
2	89	Теплова камера ТК-9	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
3	102	Теплова камера ТК-37	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
4	104	Теплова камера	150	74,00	3	20,00	177,60	5,70	1 012,32
5	117	Теплова камера ТК-16А	150	74,00	1	20,00	59,20	5,70	337,44
6	121	Теплова камера ТК-17	150	74,00	1	20,00	59,20	5,70	337,44
7	123	Теплова камера ТК-8	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
8	126	Теплова камера ТК-2	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
9	130	Теплова камера ТК-18	200	120,00	1	20,00	96,00	5,70	547,20
10	130	Теплова камера ТК-42	150	74,00	1	20,00	59,20	5,70	337,44
11	176	Теплова камера ТК-1	200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
12	176	Теплова камера ТК-4	200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
13	176	Теплова камера ТК-7	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
14	176	Теплова камера ТК-15	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
всього:				**1 268,00**	**25,00**		**1 814,40**	**79,80**	**10 342,08**
Нагірна частина міста									
15	18/1	Теплова камера ТК-8	50	18,00	1	20,00	14,40	5,70	82,08
16	18/1	Теплова камера ТК-10	50	18,00	1	20,00	14,40	5,70	82,08
17	55/1	Теплова камера ТК-1	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
18	57/1	Теплова камера ТК-9	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
19	57/1	Теплова камера ТК-21	100	38,00	1	20,00	30,40	5,70	173,28
20	62	Теплова камера ТК-12	80	28,00	2	20,00	44,80	5,70	255,36
21	62	Теплова камера ТК-24	80	28,00	2	20,00	44,80	5,70	255,36
22	63	Теплова камера ТК-27	80	28,00	2	20,00	44,80	5,70	255,36

№ п/п	Найменування, ЦТП, Квартал	Номер камери	Діаметр засувки, (мм)	Вага кг, (згідно ГОСТ 10704-91)	Кількість засувок, (шт)	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 18.01.2021)	Вартість металобрухту всього, грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
23	137/2	Повітряний трубопровід	100	38,00	2	20,00	60,80	5,70	346,56
24	142-143	Теплова камера ТК-6	150	74,00	1	20,00	59,20	5,70	337,44
25	С/ш №21	Транзитний трубопровід	100	38,00	1	20,00	30,40	5,70	173,28
всього:				**456,00**	**17**		**580,8**	**62,7**	**3310,56**
				с. Молодіжне					
26	288	Теплова камера ТК-3	200	120,00	4	20,00	384,00	5,70	2 188,80
27	288	Теплова камера ТК-19	250	168,00	2	20,00	268,80	5,70	1 532,16
28	292	Теплова камера ТК-3	250	168,00	2	20,00	268,80	5,70	1 532,16
29	292	Теплова камера ТК-6	200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
30	292	Теплова камера ТК-6	250	168,00	2	20,00	268,80	5,70	1 532,16
всього:				**744,00**	**12,00**		**1 382,40**	**28,50**	**7 879,68**
				ЦТП					
31	117		250	168,00	2	20,00	268,80	5,70	1 532,16
32	101		250	168,00	2	20,00	268,80	5,70	1 532,16
33	134		200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
34	305		200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
всього:				**576,00**	**8**		**921,6**	**22,8**	**5253,12**
всього по Транспортуванню теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"				**3 044,00**	**62,00**		**4 699,20**	**193,80**	**26 785,44**
			Транспортування теплової енергії від джерела ПАТ "КВБЗ"						
				м. Раківка					
35	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/1	300	242,00	2	20,00	387,20	5,70	2 207,04
36	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/1	400	445,00	1	20,00	356,00	5,70	2 029,20
37	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/5	100	38,00	2	20,00	60,80	5,70	346,56
38	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/6	300	242,00	2	20,00	387,20	5,70	2 207,04
39	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-2/2	350	250,00	2	20,00	400,00	5,70	2 280,00
40	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-2/3	350	250,00	2	20,00	400,00	5,70	2 280,00

№ п/п	Найменування, ЦТП, Квартал	Номер камери	Діаметр засувки, (мм)	Вага кг, (згідно ГОСТ 10704-91)	Кількість засувок, (шт)	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 18.01.2021)	Вартість металобрухту всього, грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
41	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/9	50	18,00	2	20,00	28,80	5,70	164,16
42	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/10	50	18,00	2	20,00	28,80	5,70	164,16
43	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/11	80	28,00	2	20,00	44,80	5,70	255,36
44	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/11	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
45	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/13	100	38,00	1	20,00	30,40	5,70	173,28
46	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/13	200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
47	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/15	100	38,00	2	20,00	60,80	5,70	346,56
48	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/15	200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
49	кв.74	Теплова камера ТК-9	200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
50	кв.94	Теплова камера ТК-1	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
51	кв.94	Теплова камера ТК-1	200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
52	кв.44	Теплова камера ТК-1	100	38,00	4	20,00	121,60	5,70	693,12
53	кв.244	Теплова камера ТК-2	80	28,00	2	20,00	44,80	5,70	255,36
54	кв.244	Теплова камера ТК-3	80	28,00	2	20,00	44,80	5,70	255,36
55	кв.244	Теплова камера ТК-5	50	18,00	2	20,00	28,80	5,70	164,16
56	кв.244	Теплова камера ТК-8	100	38,00	2	20,00	60,80	5,70	346,56
57	кв.244	Теплова камера ТК-8	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
58	кв.248	Теплова камера ТК-1	150	74,00	4	20,00	236,80	5,70	1 349,76
59	кв.248	Теплова камера ТК-3	150	74,00	3	20,00	177,60	5,70	1 012,32
60	кв.248	Теплова камера ТК-37	80	28,00	2	20,00	44,80	5,70	255,36
всього:				2 635,00	55,00		4 068,00	148,20	23 187,60
ЦТП									
61	94		300	242,00	2	20,00	387,20	5,70	2 207,04
62	94		250	168,00	2	20,00	268,80	5,70	1 532,16
63	94		200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
64	74		250	168,00	2	20,00	268,80	5,70	1 532,16

№ п/п	Найменування, ЦТП, Квартал	Номер камери	Діаметр засувки, (мм)	Вага кг, (згідно ГОСТ 10704-91)	Кількість засувок, (шт)	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 18.01.2021)	Вартість металобрухту всього, грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
65	248		150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
66	248		250	168,00	2	20,00	268,80	5,70	1 532,16
67	244		100	38,00	1	20,00	30,40	5,70	173,28
68	244		200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
всього:				**1 098,00**	**15,00**		**1 726,40**	**45,60**	**9 840,48**
всього по Транспортуванню теплової енергії від ПАТ "КВБЗ":				**3 733,00**	**70**		**5 794,40**	**193,80**	**33 028,08**
разом:				**6 777,00**	**132**		**10 493,60**	**387,60**	**59 813,52**

Директор КП "Теплоенерго" ____________ підпис **В. ОДНОШЕВНИЙ**

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності ____________ підпис **П. НЕЧИПОРЕНКО**

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, ___________________________Одношевний Віталій Миколайович _______________, при наданні
(прізвище, ім'я, по батькові)
даних до __________________________________органу місцевого сомоврядування_________________
(найменування уповноваженого органу)

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.

___________________________ "23" лютого 2021 року
(підпис) (дата)

____________Директор_________________ ___Віталій ОДНОШЕВНИЙ______
(посада посадової особи суб'єкта господарювання) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

КП «Теплоенерго»

ДОКУМЕНТИ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА 2019, 2020 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 2021

Додаток 1
до Національного положення (стандарту)
бухгалтерського обліку 1 "Загальні вимоги до фінансової звітності"

Копія
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

			КОДИ
		Дата (рік, місяць, число)	2020 01 01
Підприємство	Комунальне підприємство "Теплоенерго"	за ЄДРПОУ	31700972
Територія	ПОЛТАВСЬКА	за КОАТУУ	5310436500
Організаційно-правова форма господарювання	Комунальне підприємство	за КОПФГ	150
Вид економічної діяльності	Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря	за КВЕД	35.30

Середня кількість працівників 1 383

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 | V

за міжнародними стандартами фінансової звітності |

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на 31 грудня 2019 р.

Форма №1 Код за ДКУД 1801001

АКТИВ	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	1 375	1 361
первісна вартість	1001	1 401	1 401
накопичена амортизація	1002	26	40
Незавершені капітальні інвестиції	1005	1 993	3 785
Основні засоби	1010	55 345	55 313
первісна вартість	1011	153 905	171 912
знос	1012	98 560	116 599
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
Знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	**1095**	**58 713**	**60 459**
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	2 707	3 278
Виробничі запаси	1101	2 707	3 278
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	49 295	98 696
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	-	-
з бюджетом	1135	2 575	2 306
у тому числі з податку на прибуток	1136	111	187
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	44 826	15 391
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	561	12 927
Готівка	1166	-	-
Рахунки в банках	1167	561	12 927
Витрати майбутніх періодів	1170	28	12
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	-	-

ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор виконавчий
23.02.2021

Копія

інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	15 610	15 899
Усього за розділом II	**1195**	**115 602**	**148 509**
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	**1200**	-	-
Баланс	**1300**	**174 315**	**208 968**

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	70 418	75 991
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	8 081	19 317
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(40 167)	(102 669)
Неоплачений капітал	1425	(-)	(-)
Вилучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	**1495**	**38 332**	**(7 361)**
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
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**
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	98 029	81 799
розрахунками з бюджетом	1620	17	591
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	3	138
розрахунками з оплати праці	1630	41	1 208
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
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	37 893	126 380
Усього за [illegible]	**1695**	**135 983**	**210 629**
[illegible] 'язані з необоротними активами, [illegible] продажу, та групами вибуття	**1700**	-	-
[illegible] вартість [illegible] недержавного пенсійного фонду	**1800**	-	-
[illegible]	**1900**	**174 315**	**208 968**

ЕП Одношевний Віталій Миколайович

Одношевний Віталій Миколайович

Головний бухгалтер

ЕП Малиш Ірина Євгеніївна

Малиш Ірина Євгеніївна

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

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор Одношевний
23.02.2024

149

Копія

	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2020	01	01
за ЄДРПОУ	[illegible]		

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**
(найменування)

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

Форма N2 Код за ДКУД **1801003**

І. 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	205 165	190 123
Чисті зароблені страхові премії	*2010*	-	-
премії підписані, валова сума	*2011*	-	-
премії, передані у перестрахування	*2012*	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	*2013*	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	*2014*	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів,робіт, послуг)	2050	(227 757)	(210 971)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	*2070*	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	(22 592)	(20 848)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	*2105*	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	*2110*	-	-
зміна інших страхових резервів, валова сума	*2111*	-	-
зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	*2112*	-	-
Інші операційні доходи	2120	9 682	38 990
у тому числі: дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	*2121*	-	-
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	*2122*	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	*2123*	-	-
Адміністративні витрати	2130	(12 671)	(9 858)
Витрати на збут	2150	(-)	(1 965)
Інші операційні витрати	2180	(9 396)	(11 594)
у тому числі: витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	*2181*	-	-
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	*2182*	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	(34 977)	(5 275)
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінан[illegible]ходи	2220	1 663	36
Інші [illegible]	2240	-	-
[illegible] ід благо[illegible]помоги	*2241*	-	-
[illegible]	2250	(-)	(-)
[illegible]	2255	(-)	(-)
[illegible]	2270	(48)	(1 480)
[illegible] ибит[illegible] иву інфляції на монетарні статті	*2275*	-	-

З оригіналом згідно
Директор [illegible]

Копія

Продовження додатка 2

Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	(33 362)	(6 719)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	-	-
збиток	2355	(33 362)	(6 719)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	**Код рядка**	**За звітний період**	**За аналогічний період попереднього року**
1	**2**	**3**	**4**
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
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**	(33 362)	(6 719)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	**Код рядка**	**За звітний період**	**За аналогічний період попереднього року**
1	**2**	**3**	**4**
Матеріальні затрати	2500	161 336	156 474
Витрати на оплату праці	2505	48 580	36 836
Відрахування на соціальні заходи	2510	10 984	7 903
Амортизація	2515	11 797	10 333
Інші операційні витрати	2520	17 127	22 842
Разом	**2550**	249 824	234 388

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 — ЕП Одношевний Віталій Миколайович — Одношевний Віталій Миколайович

Головний бухгалтер — ЕП Малиш Ірина Євгенівна — Малиш Ірина Євгенівна

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор Одношевний

23.02.2021

157

Копія

	КОДИ
Дата (рік, місяць, число)	2020 | [illegible] | [illegible]
за ЄДРПОУ	[illegible]

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**
(найменування)

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за Рік 2019 р.

Форма N3 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	245 531	127 285
Повернення податків і зборів	3005	-	433
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	46 632	102 521
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	-	102 521
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	1 046	1 514
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	143	-
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	1 321	243
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	-	-
Інші надходження	3095	-	12 675
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(235 647)	(200 829)
Праці	3105	(37 858)	(29 551)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(10 194)	(7 852)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(9 399)	(7 969)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(76)	(111)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(9 323)	(7 858)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(746)	(6)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(853)	(10 423)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(17 638)	(1 248)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	**3195**	-2 809	-13 207
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротн[illegible]ів	3205	-	-
Надх[illegible]их: ві[illegible]	3215	-	-
т[illegible]	3220	-	-
[illegible]ів	3225	-	-
[illegible] позик	3230	-	-
[illegible]очірнього підприємства та ін[illegible]арс[illegible]ці	3235	-	-
Інш[illegible]	3250	-	

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор [illegible]
23.06.2021

152

Копія

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	15 175	13 600
Отримання позик	3305	-	-
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	36
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**	15 175	13 636
Чистий рух грошових коштів за звітний період	**3400**	12 366	429
Залишок коштів на початок року	3405	561	132
Вплив [illegible] курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок [illegible] року	3415	12 927	561

Одношевний Віталій Миколайович

Малиш Ірина Євгеніївна

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР В.М. ОДНОШЕВНИЙ
23.02.2021

Копія

	КОДИ
Дата (рік, місяць, число)	2020 | 01 | 01
за ЄДРПОУ	31760972

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**

(найменування)

Звіт про власний капітал

за Рік 2019 р.

Форма №4 **Код за ДКУД** **1801005**

Стаття	Код ряд-ка	Зареє-строва-ний (пайовий) капітал	Капітал у дооцін-ках	Додат-ковий капітал	Резер-вний капітал	Нерозпо-ділений прибуток (непокри-тий збиток)	Нео-пла-чений капітал	Вилу-чений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	**4000**	70 418	-	8 081	-	(40 167)	-	-	38 332
Коригування: Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	(29 140)	-	-	(29 140)
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	**4095**	70 418	-	8 081	-	(69 307)	-	-	9 192
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	**4100**	-	-	-	-	(33 362)	-	-	(33 362)
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 [illegible]тку, нале[illegible] ві[illegible] [illegible]давства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
[illegible] (ц[illegible]) фонд[illegible]	4220	-	-	-	-	-	-	-	-

ЮРИСТ НАДАВ ЗГОДУ ПОГОДЖЕНО
ДИРЕКТОР ПОВНОВАЖНИЙ

23.02.2021

Копія

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	5 573	-	-	-	-	-	-	5 573
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	-	-	11 236	-	-	-	-	11 236
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	**4295**	5 573	-	11 236	-	(33 362)	-	-	(16 553)
Залиш[illegible] ро[illegible]	**4300**	75 991	-	19 317	-	(102 669)	-	-	(7 361)

Одношевний Віталій Миколайович

Малиш Ірина Євгеніївна

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор В.М. Одношевний
23.02.2024

Додаток 1
до Національного положення (стандарту)
бухгалтерського обліку 1 "Загальні вимоги до фінансової звітності"

Копія

		КОДИ		
	Дата (рік, місяць, число)	2021	01	01
Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області**	за ЄДРПОУ	31700972		
Територія ПОЛТАВСЬКА	за КОАТУУ	5310436500		
Організаційно-правова форма господарювання Комунальне підприємство	за КОПФГ	150		
Вид економічної діяльності Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря	за КВЕД	35.30		

Середня кількість працівників 1 388

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 | V

за міжнародними стандартами фінансової звітності |

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на 31 грудня 2020 р.

Форма №1 Код за ДКУД 1801001

АКТИВ	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	[illegible]
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-

Копія

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
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) 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	-	-
Нерозподілений 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 КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» — Одношевний Віталій Миколайович

Головний бухгалтер — Малиш Ірина Євгенівна

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

ПОГОДЖЕНО
Директор КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»

		КОДИ
Копія	Дата (рік, місяць, число)	2021 / 01 / 01
Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго" (найменування)	за ЄДРПОУ	31700972

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*	-	-
премії підписані, валова сума	*2011*	-	-
премії, передані у перестрахування	*2012*	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	*2013*	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	*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*	-	-
зміна інших страхових резервів, валова сума	*2111*	-	-
зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	*2112*	-	-
Інші операційні доходи	2120	10 242	9 682
у тому числі: дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	*2121*	-	-
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	*2122*	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	*2123*	-	-
Адміністративні витрати	2130	(13 808)	(12 671)
Витрати на збут	2150	(-)	(-)
Інші операційні витрати	2180	(3 562)	(9 396)
у тому числі: витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	*2181*	-	-
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	*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: дохід від благодійної допомоги	*2241*	-	-
Фінансові витрати	2250	(770)	(-)
Втрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
Інші витрати	2270	(113)	(48)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	*2275*		

З оригіналом звірено
Директор [signature]
23.02.2021

Копія

Продовження додатка 2

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 спільних 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 ______________ Одношевний Віталій Миколайович

Головний бухгалтер ______________ Малиш Ірина Євгеніївна

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор Одношевний

23.02.2021

Копія

		КОДИ	
Дата (рік, місяць, число)	2021	01	01
за ЄДРПОУ	31700972		

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**
(найменування)

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за Рік 2020 р.

Форма N3 Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
І. 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
ІІ. 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	-	

З оригіналом згідно
Директор
23.04.2021

Копія

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	8 562	15 175
Отримання позик	3305	-	-
Надходження 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 **Одношевний Віталій Миколайович**

Головний бухгалтер **Малиш Ірина Євгеніївна**

ТЕПЛОЕНЕРГО ідентифікаційний код 31700972

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
Директор Одношевний
23.02.2024

161

Копія

	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2021	01	01
за ЄДРПОУ	31700972		

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**

(найменування)

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 (непокритий 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	-	-	-	-	-	-	-	-

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор КП "ТЕПЛОЕНЕРГО"
23.02.2021

Копія

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 **Одношевний Віталій Миколайович**

Головний бухгалтер **Малиш Ірина Євгеніївна**