

ПОГОДЖЕНО

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

_____ № _____

Міський голова

_____ **В.О. Малецький**

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

**Директор комунального
підприємства «Теплоенерго»**

_____ **В.М. Одношевний**

" _____ " _____ 2018 року

М.П.

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

комунального підприємства «Теплоенерго» на 2019 рік

ЗМІСТ

1. Додаток 3. Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2019 рік.	с.3
2. Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності інвестиційної програми.	с.5
3. Додаток 4. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2019 рік.	с.7
6. Додаток 5. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців.	с.11
7. Додаток 5.1. Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2019 рік	с.14
8. Додаток 6. План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців.	с.16
9. Пояснювальна записка Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік.	с.18
10. Додаток 7. Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання КП «Теплоенерго» м. Кременчук.	с.22
11. Опис заходів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік:	с.26
11.1. Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні кварталу 142-143 по вул. Мічуріна, 89-А	с.27
11.2. Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні кварталу 176 по вул. М. Говорова, 28-А.	с.37
11.3. Капітальний ремонт мережі трубопроводу гарячого водопостачання кварталу 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул. Велика Набережна м. Кременчук.	с.42
11.4. Придбання спеціалізованого вахтового автомобіля на шасі КрАЗ-5401Н2-500.	с.55
11.5. Придбання колісного багатофункціонального екскаватора - навантажувача JCB 3CX SITEMASTER.	с.55
12. Копія документів фінансової звітності за 2016, 2017 роки (баланс, звіт про фінансові результати, звіт про рух грошових коштів, звіт про власний капітал).	с.67
13. Додаток 8. Інформаційна згода посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних.	с.83

Додаток 3
до Порядку розроблення,
погодження та затвердження
інвестиційних програм суб'єктів
господарювання у сфері
теплопостачання

Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми
на 2019 рік

(строк)

Комунальне підприємство «Теплоенерго»
м. Кременчук

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	Комунальне підприємство «Теплоенерго»
Рік заснування	2001р.
Форма власності	комунальна
Місце знаходження	39617, 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. 8 (0536) 758722, тел/факс 8 (0536) 758719 E-Mail: office@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 01.01.2018)	56818,3
---	---------

Балансова вартість активів, тис. грн. (станом на 01.01.2018)	133447,1
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн. (станом на 01.01.2018)	8231,3
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	відсутня

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Зменшення споживання енергоресурсів, зниження експлуатаційних витрат при обслуговуванні теплових мереж та підвищення якості надання послуг
Строк реалізації інвестиційної програми	Протягом 12 місяців
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Проектування, планування
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Будівельно-монтажні роботи

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

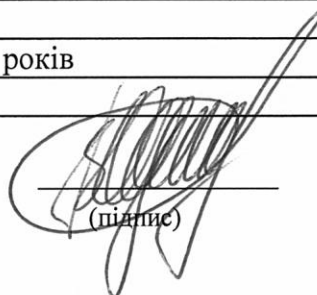
Загальний обсяг інвестицій, тис. грн (без ПДВ)	10674,32
власні кошти	10674,32
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	23%
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	4%
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	73%
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	0

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість (тис. грн.)	588,06
Внутрішня норма дохідності, %	86,6
Дисконтований період окупності, років	5
Індекс прибутковості, коеф	1,065

Керівник ліцензіата

М.П.


(підпис)

В.М. Одношевний

(прізвище, ім'я, по батькові)

Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності інвестиційної програми

Розрахунок оцінки економічної ефективності Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік 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 інвестицій колонка 4 Додатку 5.1 Порядку) – 10674,32 тис.грн.;
- річний економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів становить – колонка 17 Додатку 5.1 Порядку – 3088,77 тис.грн.;
- ставка дисконтування – 18,0%; (ставка НБУ - затверджено Рішенням Правління Національного банку України від 6 вересня 2018 року № 593-рш "Про розмір облікової ставки".).
- нормативний період експлуатації проекту – 5 років.

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.

$$NPV = 588,06 \text{ тис.грн.}$$

2) Внутрішня норма дохідності (IRR)

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

$$IRR = \text{функція ВСД}(-10674,32; 3088,77 + 3080,77 + 3080,77 + 3080,77 + 3080,77) = 86,6\%$$

3) Дисконтований період окупності (DPP)

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

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

$$PV_1 = (3088,77 / (1+0,18)^1) = 2610,82 \text{ тис.грн.},$$

$$PV_2 = (3088,77 / (1+0,18)^2) = 2212,56 \text{ тис.грн.}$$

$$PV_3 = (3088,77 / (1+0,18)^3) = 1875,05 \text{ тис.грн.}$$

$$PV_4 = (3088,77 / (1+0,18)^4) = 1589,03 \text{ тис.грн.}$$

$$PV_5 = (3088,77 / (1+0,18)^5) = 1346,63 \text{ тис.грн.}$$

Сума $PV_1-PV_5 = 9634,09$ тис.грн., що більше розміру дисконтованих інвестицій (9046,03 тис.грн.) на 588,06 тис.грн., таким чином відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться за 5 років.

4) Індекс прибутковості проекту (Інвестиційної програми)

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

$$PI = 9634,09 \text{ тис.грн.} / 9046,03 \text{ тис.грн.} = 1,065.$$

Начальник ФЕВ



Н.В.Гладкова

Додаток 4

до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор

КП "Теплоенерго"

В.М. Одношевний

(посадова особа ліцензіата)

" " 2018 р.

М.П.

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області

Міський голова

В.О. Малецький

М.П.

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2019 рік

Комуніальне підприємство "Теплоенерго"

(найменування ліцензіата)

Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)																							
№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	з урахуванням:										За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозований періоди тис. грн (без ПДВ)				Строк окупності (місяців) **	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозований період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/прогнозований період)	Економічний ефект (тис. грн) ***
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	інші залучені кошти, з них:			бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	плановані період +1	плановані період + n*	прогнозований період										
						позичкові кошти	не підлягають поверненню	підлягають поверненню					плановані період +1	плановані період + n*									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20				
Виробництво теплової енергії																							
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																							
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																							
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00				
Усього за підпунктом 1.1.1			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00				
Продовження додатка 4																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20				
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00				
Усього за підпунктом 1.1.2			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00				
Інші заходи, з них:																							
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00				

Усього за підпунктом 1.1.3		0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Усього за пунктом 1.1		0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																				
1.2																				
1.2.1		Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
—		—	—	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Усього за підпунктом 1.2.1		—	x	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.2		Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
1.2.2.1		Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні кварталу І42-І43 по вул. Мічуріна, 89-А	191,67	191,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	191,67	191,67	0,00	0,00	0,00	5,03	—	73,90	0,00	457,66
1.2.2.2		Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні кварталу І76 по вул. М. Говорова, 28-А	210,46	210,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	210,46	210,46	0,00	0,00	0,00	10,03	—	35,95	0,00	251,90
Усього за підпунктом 1.2.2			402,13	402,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	402,13	402,13	0,00	0,00	0,00	6,80	—	109,85	0,00	709,56
1.2.3		Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
—		—	0,00	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.2.3			0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
1.2.4		Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
—		—	0,00	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.2.4			0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
1.2.5		Інші заходи, з них:																		
1.2.5.1		-	0,00	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.2.5			0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 1.2			402,13	402,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	402,13	402,13	0,00	0,00	0,00	6,80	—	109,85	0,00	709,56
Усього за розділом І			402,13	402,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	402,13	402,13	0,00	0,00	0,00	6,80	—	109,85	0,00	709,56
II		Транспортування теплової енергії																		
2.1		Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
2.1.1		Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
—		—	0,00	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 2.1.1			0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	—	x	0,00	x
2.1.2		Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
—		—	0,00	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 2.1.2			0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
I		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2.1.3		Інші заходи, з них:																		

[illegible]

3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																			
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
—	—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.1.1																				
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																			
—	—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.1.2																				
3.1.3	Інші заходи, з них:																			
—	—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.1.3																				
Усього за пунктом 3.1				0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				Продовження додатка 4																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																			
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
—	—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.1																				
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																			
-	-	-	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.2																				
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																			
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.3																				
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																			
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.4																				
3.2.5	Інші заходи, з них:																			
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.5																				
Усього за пунктом 3.2				0,00	x	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за розділом III				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за інвестиційною програмою				10674,32	6781,65	3892,67	0,00	0,00	0,00	2463,86	8210,46	10674,32	0,00	0,00	41,38	207,28	0,00	0,00	0,00	3080,78

Примітки: п* – кількість років інвестиційної програми.

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

*** Складові розрахунку економічного ефекту від управління заходів враховувати без ПДВ.

х - ліцензіатом не заповнюється.

Директор з будівництва та інвестицій

(посада відповідального виконавця)

А.Ю. Гриценко

(прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор
КП "Теплоэнерго"

В.М. Одношевний
(посадова особа ліцензіата)

" " " 2018 p. _____
МП _____

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області

В.О. Малешкий

М.П.

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

Комунальне підприємство "Теплоенерго"
(найменування ліцензіата)

№ 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)										Сума		13	14	15	Графік здійснення заходів та використання коштів на планований період, тис. грн. (без ПДВ)				21	22	23	24
			з урахуванням:				отримані у планованому періоді		інші залучені кошти, отримані у планованому періоді, з них:		11	12	16	17				18	19						
			загальна сума	амортизації інші відрахуван ня	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у планованому періоді	отримані у планованому періоді	що не включено до коштів, що враховуються у планованому періоді, з них:	позичкові кошти	кошти фінансових установ, що не підлягають поверненню										що не включено до коштів, що враховуються у планованому періоді, з них:	яких кошти повернені у періоді, тис. грн. (без ПДВ)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Виробництво теплової енергії																									
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																									
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																									
Усього за підпунктом 1.1.1																									
Усього за підпунктом 1.1.2																									
Усього за підпунктом 1.1.3																									
Усього за пунктом 1.1																									
Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																									
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																									
Усього за підпунктом 1.2.1																									
Усього за підпунктом 1.2.2																									

1.2.2.1	Реконструкція вузла обліку природного газу на котельній квартирі 142-143 по вул. Мичуріна, 89-А	1 лічильник	191,67	191,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	191,67	0,00	191,67	0,00	0,00	5,03	—	73,90	0,00	457,66
1.2.2.2	Реконструкція вузла обліку природного газу на котельній квартирі 176 по вул. М. Говорова, 28-А	1 лічильник	210,46	210,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	210,46	0,00	210,46	0,00	0,00	10,03	—	35,95	0,00	251,90
Усього за підпунктом 1.2.2					402,13	402,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	402,13	0,00	402,13	0,00	0,00	6,80	—	109,85	0,00	709,56	
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																						
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	
Усього за підпунктом 1.2.3					0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																						
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	
Усього за підпунктом 1.2.4					0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00
1.2.5	Інші заходи, з них:																						
-	-	-	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	
Усього за підпунктом 1.2.5					0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00
Усього за пунктом 1.2					402,13	402,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	402,13	0,00	402,13	0,00	402,13	0,00	6,80	—	109,85	0,00	709,56
Усього за розділом I					402,13	402,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	402,13	0,00	402,13	0,00	402,13	0,00	6,80	—	109,85	0,00	709,56	
II																							
Транспортування теплової енергії																							
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																							
2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																						
2.1.1	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Усього за підпунктом 2.1.1					0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																						
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	
Усього за підпунктом 2.1.2					0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00
2.1.3	Інші заходи, з них:																						
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	
Усього за підпунктом 2.1.3					0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00
Усього за пунктом 2.1					0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																						
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																						
2.2.1.1	Капітальний ремонт мережі трубопроводу гарячого водопостачання квартири 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул.Велика Набережна м.Кременчук	0,12км/ однострубний/ Ø110; 0,23км/ однострубний/ Ø140; 0,12км/ однострубний/ Ø160; 0,23км/ однострубний/ Ø180	2463,86	1950,67	513,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2463,86	2463,86	0,00	0,00	2463,86	0,00	35,75	—	97,43	0,00	809,55
Усього за підпунктом 2.2.1					2463,86	1950,67	513,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2463,86	2463,86	0,00	0,00	2463,86	0,00	35,75	—	97,43	0,00	809,55
2.2.2	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	
Усього за підпунктом 2.2.2					0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00
2.2.3	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	
Усього за підпунктом 2.2.3					0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00

2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																							
2.2.4.1	Придбання спеціалізованого вахтового автомобіля на шасі КраЗ-5401H2-500	2 од																						
2.2.4.2	Придбання колісного багатофункціонального екскаватора-навантажувача JCB 3CX SITEMASTER	2 од																						
	Усього за підпунктом 2.2.4		7808,33	4428,85	3379,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3975,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5	Інші заходи, з них:																							
	Усього за підпунктом 2.2.5		0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.2		10272,19	6379,52	3892,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6438,86	3833,33	51,72	0,00
	Усього за розділом II		10272,19	6379,52	3892,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6438,86	3833,33	51,72	0,00
III	Постачання теплової енергії																							
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																							
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																							
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.1.1			0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.1.2			0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Інші заходи, з них:																							
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.1.3			0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 3.1			0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																							
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																							
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.1			0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.2			0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																							
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.3			0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																							
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.4			0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Інші заходи, з них:																							
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.5			0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 3.2			0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за розділом III			0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за інвестиційною програмою			10674,32	6781,65	3892,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8210,46	402,13	41,38	0,00
																					6438,86	3833,33	207,28	0,00
																								3080,78

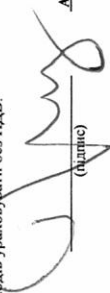
Примітки:

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

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

x - ліцензіатом не заповнюється.

Директор з будівництва та інвестицій
(посада відповідального виконавця)



(підпис)

А.О. Гуменко
(прізвище, ім'я, по батькові)

**"Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2019 рік
Комунальне підприємство "Теплоенерго"**
(найменування підприємства)

№ 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)	Кошти, що враховуються у структурі тарифів тис. грн. (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Срок окупності (місяців)* (1+(rр4-r16) / rр17)*12	№ актів та об'єктів закупівлі матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонн умовного палива/прогнозований період)	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тис. грн.)	Економія фондів від зростання амортизаційних відрахувань (тис. грн/рік)	Економічний ефект від заощадження витрат, тис. грн.	Планова вартість зворотного обладнання, отриманого з демонтажу обладнання, (тис. грн.)	Вартість уцінення аварій на лініях, що підлягає заміні, тис.	Економічний ефект за перший рік з урахуванням вартості зворотних матеріалів (тис. грн.) **	Економічний ефект за наступні роки (тис. грн.) **	Стан основного обладнання					
					загальна сума	підприємств (вартість матеріальних ресурсів)											До впровадження заходу	Після впровадження заходу				
																			1	2	3	4
Виробництво теплової енергії																						
Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																						
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																						
1.2.2.1	Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні кварталу 142-143 по вул. Мічуріна, 89-А	1 лічильник	191,67	191,67	0,00	191,67	5,03	x	73,90	409,74	0,00	47,92	0,00	0,00	0,00	457,66	457,66	Облік газу в низькому діапазоні вимірювання в міжопалювальний період	Достовірний облік газу			
1.2.2.2	Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні кварталу 176 по вул. М. Говорова, 28-А	1 лічильник	210,46	210,46	0,00	210,46	10,03	x	35,95	199,29	0,00	52,62	0,00	0,00	0,00	251,90	251,90	Облік газу в низькому діапазоні вимірювання в міжопалювальний період	Достовірний облік газу			
Усього за підпунктом 1.2.2			402,13	402,13	0,00	402,13	6,80	x	109,85	609,03	0,00	100,53	0,00	0,00	0,00	709,56	709,56	x	x			
Усього за пунктом 1.2			402,13	402,13	0,00	402,13	6,80	x	109,85	609,03	0,00	100,53	0,00	0,00	0,00	709,56	709,56	x	x			
Усього за розділом I			402,13	402,13	0,00	402,13	6,80	x	109,85	609,03	0,00	100,53	0,00	0,00	0,00	709,56	709,56	x	x			
Транспортування теплової енергії																						
Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																						
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																						
2.2.1	Капітальний ремонт мережі трубопроводу гарячого водопостачання кварталу 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул.Велика Набережна м.Кременчук	0,12км/ однокотрубіний/ Ø110; 0,23км/ однокотрубіний/ Ø140; 0,12км/ однокотрубіний/ Ø160; 0,23км/ однокотрубіний/ Ø180	2463,86	2463,86	2463,86	0,00	35,75	x	97,43	546,67	0,00	246,39	52,03	16,50	861,58	809,55	809,55	Прокладені повітряним способом сталеві труби в ізоляції з мінеральної вати. Знос 70%, ізоляція пошкоджена.	Прокладання повітряним способом теплоізолююваних трубопроводів гарячого водопостачання			
Усього за підпунктом 2.1.1			2463,86	2463,86	2463,86	0,00	35,75	x	97,43	546,67	0,00	246,39	52,03	16,50	861,58	809,55	809,55	x	x			
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																						
2.2.4																						

2.2.4.1	Придбання спеціалізованого вахтового автомобіля на шасі КраЗ-5401H2-500	2 од.	3 975,00	3 975,00	0,00	3 975,00	60,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	795,00	795,00	795,00	Зношеність техніки. Необхідність у розширенні парку автомобільної техніки.	Вахтовий автомобіль для перевезення спеціалістів КП для ремонту теплових мереж
2.2.4.2	Придбання копісного багатифункціонального екскаватора навантажувача JCB 3CX SITEMASTER	2 од.	3 833,33	3 833,33	0,00	3 833,33	60,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	766,67	766,67	766,67	Зношеність техніки. Необхідність у розширенні парку автомобільної техніки.	Екскаватор-навантажувач для усунення аварій та ремонту теплових мереж
	Усього за підпунктом 2.2.4		7808,33	7808,33	0,00	7808,33	60,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	1561,67	1561,67	1561,67		
	Усього за пунктом 2.2		10272,19	10272,19	2463,86	10272,19	51,72	x	97,43	546,67	0,00	1808,05	2413,24	2371,21	2371,21	x	x
	Усього за розділом II		10272,19	10272,19	2463,86	10272,19	51,72	0,00	97,43	546,67	0,00	1808,05	2413,24	2371,21	2371,21	x	x
III																	
	Усього за розділом III		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x
	Усього за інвестиційною програмою		10674,32	10674,32	2463,86	10674,32	41,38	x	207,28	1155,69	0,00	1908,58	3132,80	3080,77	3080,77	x	x

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.

Директор з будівництва та інвестицій
(посада відповідального виконання)

А.Ю. Гриценко
(прізвище, ім'я, по батькові)

Додаток 6
до Порядку розроблення, погодження та
затвердження інвестиційних програм суб'єктів
господарювання у сфері теплопостачання

**План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів
на 12 місяців
Комунальне підприємство "Теплоенерго" м.Кременчук
(найменування ліцензіата)**

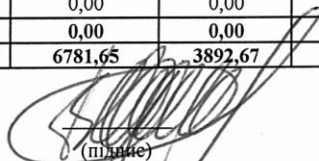
№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому 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 (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	402,13	402,13	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.2	402,13	402,13	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом I	402,13	402,13	0,00	0,00	0,00
II	Транспортування теплової енергії					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	2463,86	1950,67	513,19	0,00	0,00

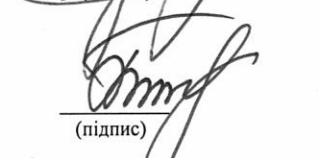
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	7808,33	4428,85	3379,48	0,00	0,00
2.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.2	10272,19	6379,52	3892,67	0,00	0,00
	Усього за розділом II	10272,19	6379,52	3892,67	0,00	0,00
III	Постачання теплової енергії					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом III	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за інвестиційною програмою	10674,32	6781,65	3892,67	0,00	0,00

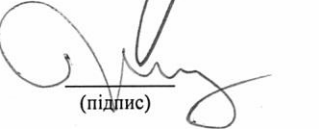
Директор КП "Теплоенерго"
(посадова особа ліцензіата)

В.о. директора фінансового

Директор з будівництва та інвестицій
(посада відповідального виконавця)


(підпис)


(підпис)


(підпис)

В.М. Одношєвний
(прізвище, ім'я, по батькові)

О.В. Бірюкова
(прізвище, ім'я, по батькові)

А.Ю. Гриценко
(прізвище, ім'я, по батькові)

**ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2019 рік**

(відповідно до Наказу Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 14.12.2012 № 630 та Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг від 14.12.2012 № 381 «Про порядок розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання»)

Дотепер, теплопостачання м. Кременчук, житловий фонд якого налічує 1218 житлових будинків, здійснюється централізованими та помірноцентралізованими системами від ТЕЦ, промислово-опалювальними і опалювальними котельнями, та, не в значній кількості, децентралізованими системами. Найбільш значними джерелами централізованого теплопостачання житлово-комунального сектору міста є Кременчуцька ТЕЦ ПАТ «Полтавообленерго», Крюківська ТЕЦ ПАТ «Крюківський вагонобудівний завод» (ПАТ «КВБЗ»), опалювальні котельні КП «Теплоенерго».

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

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

На балансі КП «Теплоенерго» знаходиться 18 котелень, на яких, в свою чергу, встановлено 42 котли різної теплопродуктивності. Встановлена потужність котелень - 84,222 Гкал/год. Всі котельні працюють на газоподібному паливі, 10 котелень надають послугу тільки в опалювальний сезон, 8 котелень працюють протягом року.

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

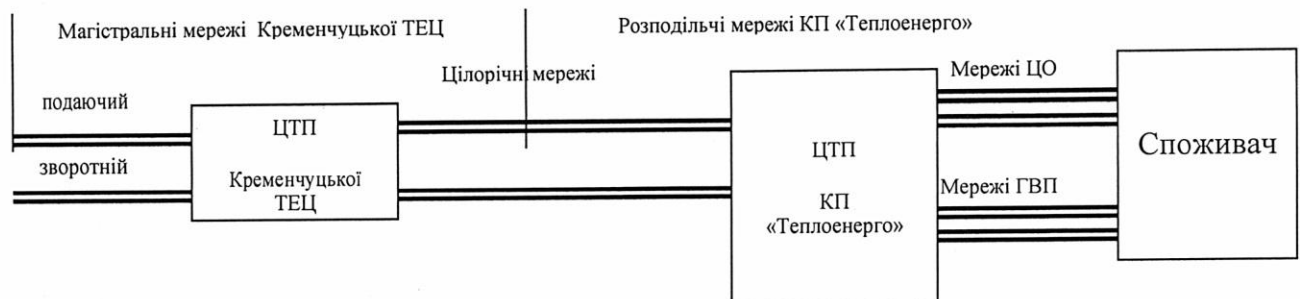
Теплові мережі, які передають теплову енергію від виробника – Кременчуцька ТЕЦ до споживача складаються з двох частин:

- 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. Місцеві локальні мережі складаються з цілорічних мереж, мереж центрального опалення та мереж гарячого водопостачання.

Теплоенергія до житлово-комунальних споживачів міста надходить по магістральних теплових мережах, що знаходяться в оренді у ПАТ «Полтавообленерго» з 1999 року, загальною довжиною у двохтрубному вимірі 60,2688 км та по внутрішньоквартальних мережах системи теплопостачання, що належать КП «Теплоенерго» загальною довжиною 167,1388 км у двохтрубному

вимірі. Загальна довжина теплових мереж в процентному відношенні 26% - магістральні мережі, 74% - розподільчі мережі.

Структурна схема теплових мереж має вигляд:



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

Будівництво більшої частини теплових мереж як і котельнь проводилось з 1964 року. Тобто деякі ділянки тепломереж та деяке котельне обладнання експлуатуються понад 50 років.

Поряд з цим, виходячи з терміну експлуатації окремих ділянок теплових мереж та способу їх прокладання за застарілими технологіями проблемним є питання великих втрат теплової енергії в мережах теплопостачання (фактично більше 20%).

В результаті збільшення поривів на теплових мережах та з метою оперативного проведення аварійних робіт і якісного обслуговування інженерних мереж централізованого опалення та гарячого водопостачання є необхідність в оновленні транспортного парку КП «Теплоенерго».

Разом з тим, для підвищення рівня надійності та забезпечення ефективної роботи системи централізованого теплопостачання м. Кременчук 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 2019 рік плануються заходи з реконструкції та оновлення основних фондів, що задіяні у процесі виробництва та транспортування теплової енергії, з підвищення надійності теплових мереж та з економії паливно - енергетичних ресурсів, а саме:

1. Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні кварталу 142-143 по вул. Мічуріна, 89-А.
2. Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні кварталу 176 по вул. М. Говорова, 28-А.

3. Капітальний ремонт мережі трубопроводу гарячого водопостачання кварталу 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул. Велика Набережна м. Кременчук.

4. Придбання спеціалізованого вахтового автомобіля на шасі КрАЗ-5401Н2-500.

5. Придбання колісного багатофункціонального екскаватора - навантажувача JCB 3CX SITEMASTER.

Джерелами фінансування заходів запланованих в Інвестиційній програмі КП «Теплоенерго» для впровадження у 2019 році є:

1. Кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на виробництво та транспортування теплової енергії від ПАТ «КВБЗ» і котельнь КП «Теплоенерго» - виробничі інвестиції з прибутку та амортизаційні відрахування у розмірі 3703,31 тис. грн без ПДВ.

2. Кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на транспортування теплової енергії від Кременчуцької ТЕЦ - виробничі інвестиції з прибутку та амортизаційні відрахування у розмірі 6971,01 тис. грн. без ПДВ.

Загальна сума фінансування Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік становить 10674,320 тис. грн без ПДВ.

**Узагальнена характеристика об'єктів
теплопостачання
КП «Теплоенерго» м. Кременчука
станом на 01.01.2018 рік**

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні ,ветхі
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	84,222	
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	7,882	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	51,44	
	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	61847,632	
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	42	9
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	42	
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	6	
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	36	9
	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	9
	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	
	димососів	шт.	6	

	дутьєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	23	
3.2	Загальна установлена потужність тягодутьєвих 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.	1	
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.	12	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	2
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.	24	
	прямого включення	шт.	14	
	трансформаторного включення	шт.	10	
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	0	
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 котельнь, у тому числі	шт.	18	
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	3	
	з частковою автоматизацією	шт.	15	
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.	18	
	комерційного (у споживача)	шт.	203	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	92	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	15	
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	
	комерційного обліку	шт.	15	
9	Транспортні засоби			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	3	2
	спецтехніки	шт.	0	
	вантажних автомобілів	шт.	1	1
	легкових автомобілів	шт.	2	1

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	3,27	
	підземних канальних	км	0	
	підземних безканальних	км	3,27	1,32
	надземних	км	0	
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	22	
12	Місцеві (розподільчі) мережі			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	214,371	
	підземних	км	196,698	1,85
	надземних	км	17,673	
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	1500	
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	76,882	
	підземних	км	71,027	2,722
	надземних	км	5,855	
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	46	
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.	5	
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.	123	
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	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.	116	
	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.	19	
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	160	
	на ЦТП	шт.	7	
	у споживачів	шт.	152	
19	Транспортні засоби			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	31	
	спецтехніки	шт.	12	3
	вантажних автомобілів	шт.	12	4
	легкових автомобілів	шт.	7	1
20	Будівлі та споруди виробничого призначення			

	Загальна кількість	шт.	46	
21	Опалювальна площа (населення)	тис.кв.м	681,6	
22	Забезпечення гарячою водою (населення)	тис. жителів	24,3	
23	Присудане 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	101,951	
		%	15,066	

Директор

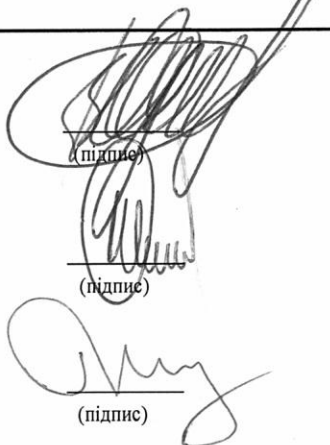
(посадова особа ліцензіата)

Головний інженер

(посадова особа ліцензіата)

Директор з будівництва та інвестицій

(посада відповідального виконавця)



(підпис)

(підпис)

(підпис)

В.М. Одношевний

(прізвище, ім'я, по батькові)

Р.І. Радченко

(прізвище, ім'я, по батькові)

А.Ю. Гриценко

(прізвище, ім'я, по батькові)

**ОПИС ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2019 рік**

(відповідно до Наказу Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 14.12.2012 № 630 та Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг від 14.12.2012 № 381 «Про порядок розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання»)

Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні кварталу 142-143 по вул. Мічуріна, 89-А

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік планується впровадження заходу з реконструкції вузла обліку природного газу на котельні кварталу 142-143 по вул. Мічуріна, 89-А із заміною лічильника газу в кількості 1 одиниці на загальну суму 191,67 тис. грн без ПДВ.

В котельні кварталу 142-143 змонтований вузол обліку природного газу на базі лічильника газу ЛГ-200-1000 з діапазоном вимірювання від 80 до 1600 м³/год.

Згідно наказу Міністерства палива та енергетики від 27.12.2005 №618 у разі використання лічильників газу за умови, якщо поточне значення об'ємної витрати газу за робочих умов було менше мінімальної, чисельне значення якої наведено в експлуатаційній документації на лічильник газу (у нашому випадку $q_{\min}=80 \text{ м}^3/\text{год}$), під час проведення розрахунків об'єму газу рекомендується за результати вимірювань приймати значення, що дорівнює мінімальній витраті.

Таким чином, в 2017 році в міжопалювальний період об'єм нарахованого, але невитраченого природного газу на котельні кварталу 142-143 був 63,088 тис.м³, (73,903 тис. т умовного палива), в результаті зменшення навантаження котлоагрегатів, які в літній період роблять виключно для виробництва гарячої води.

На період будівництва вузла обліку природного газу не існувало приладів обліку з діапазоном вимірювання, який би охоплював мінімальну та максимальну витрату газу в робочому діапазоні вимірювань. Нині існують сучасні лічильники газу робота яких базується на ультразвуковому принципі вимірювання, робочий діапазон вимірювання яких складає від 4 до 1600 м³/год.

Проаналізувавши роздруківки добового споживання природного газу за 2017 рік, можна визначити економію паливно-енергетичних ресурсів, яку КП «Теплоенерго» може отримати після реконструкції вузла обліку природного газу на котельні кварталу 142-143 із застосуванням сучасних приладів обліку.

Згідно актів розподілу споживання теплової енергії за категоріями споживачів доля населення складає близько 90%, а доля інших споживачів близько 10% від загального споживання. Враховуючи наведене, та обсяг нарахованого але невитраченого природного газу за 2017 рік можна визначити:

1) 56,779 тис. м³ – об'єм невитраченого, але нарахованого природного газу для категорії «населення», вартість якого складає 5,798 тис. грн без ПДВ за 1 тис. м³ (ціна станом на 01.10.18) з урахуванням транспортування магістральними та розподільчими мережами.

2) 6,309 тис. м³ – об'єм невитраченого, але нарахованого природного газу для категорії «бюджет» та «інші споживачі», вартість якого складає 12,765 тис. грн без ПДВ за 1 тис. м³ (ціни станом на 01.10.18) з урахуванням транспортування магістральними та розподільчими мережами.

Отже, проведення реконструкції вузла обліку природного газу в котельні кварталу 142-143 дозволить економити кожен рік 329,205 тис. грн без ПДВ по категорії «населення» та 80,534 тис. грн без ПДВ по категорії «бюджет» та «інші споживачі».

Загалом по котельні кварталу 142-143 економія коштів за спожитий природний газ складе 409,739 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок строку окупності заходу з реконструкції вузла обліку природного газу на котельні кварталу 142-143 по вул. Мічуріна, 89-А наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2019 рік КП «Теплоенерго»», та складає 5 місяців та має відбутися за рахунок економічної ефекту 457,66 тис. грн. без ПДВ за перший, другий та наступні роки.

Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено у відповідності до вимог законодавчих актів та національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку держави (інструменти, прилади інвентар - 48 місяців).

Приватне Акціонерне Товариство
КРЕМЕНЧУКНАФТОГАЗ

ПрАТ «Кременчукнафтогаз»
УКРАЇНА, 39626
м. Кременчук, вул. Київська 65
р/р 26007001044642
у ПАТ «КРИСТАЛБАНК»
МФО 339050, ЄДРПОУ 13940288
ПІН 139402816038
№ свідоцтва 200076764
Тел. +38(0536)700264 +38(098)0516060
+38(098)0516060
+380982222120 гол.бухгалтер
e-mail: kremenchuknaftogas@ukr.net

PrJSC «Kremenchuknaftogas»
UKRAINE, 39626,
Kremenchuk, Kyivska str. 65
Account №26007001044642
in PublicJSC «CRYSTALBANK»
Bank code 339050, EDRPOU 13940288
Tax ID number 139402816038
Licence № 200076764
Phone № +38(0536)700264

+380982222120 chief accountant
e-mail: kremenchuknaftogas@ukr.net

вих. № 452 від 28.09.2018р.

Директору
КП «Теплоенерго»
Одношешньому В.М.

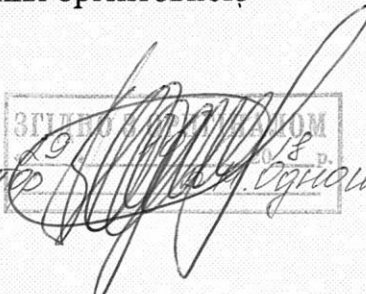
КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Наше компанія має багаторічний успішний досвід виконання робіт з реконструкції котелень, налагодженню систем автоматизації робочих процесів та систем обліку тепло-газо постачання.

Пропонуємо Вам наші послуги щодо реконструкції вузла обліку природного газу на об'єкті замовника: *«Котельня кварталу 142-143 по вул. Мічуріна 89-А»*.

Після попереднього обстеження об'єкту можемо запропонувати наступні роботи:

1. Розробка проектно-кошторисної та виконавчої документації, погодження та експертизи (орієнтовною вартістю 15 500 грн. з ПДВ)
2. Закупівля необхідних матеріалів та обладнання орієнтовною вартістю 168 460 грн. з ПДВ.
3. Вартість робіт – 38 644 грн. з ПДВ.


Директор  В.М. Одношешній

4. Проведення метрологічних експертиз та пред'явлення вузла обліку природного газу на пломбування оператору газорозподільних мереж (загальною вартістю близько 7400грн. з ПДВ).

Загальна вартість запропонованої реконструкції «під ключ» складає **230 004 грн. з ПДВ.**

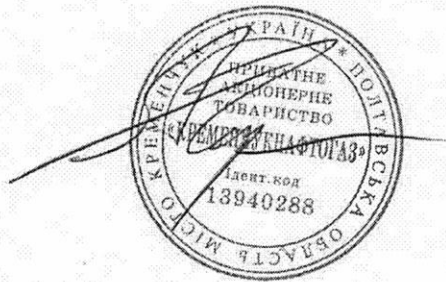
Термін виконання робіт не перевищує одного календарного місяця.

Зазначені роботи пропонуємо виконати «під ключ» нашим висококваліфікованим персоналом та обладнанням.

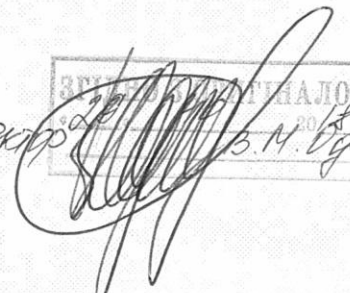
Наша компанія має всі необхідні дозволи та ліцензії для виконання зазначених робіт.

Сподіваємось на плідну співпрацю.

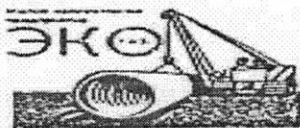
З повагою
Директор



О.І. Гаращенко

Директор  **В.М. Будношевський**
ЗВЕРНУТИ ДО НАШОГО АГЕНТСТВО
2018.08.08

УКРАЇНА



м. КРЕМЕНЧУК

«ЕКОГАЗ»

Мале колективне підприємство

Адреса: 39627, Кременчук, вул. Молодогвардійців, 5 0536-72-45-39
e-mail: mikreko gaz@ukr.net
р/р 26001019406910 в РВ АКБ "Індустріалбанк" в м.Кременчук
МФО 313849 І.П.Н. 210749516353 Свід.24093698

вих. № 213 від 18.09.2018р.

Директору
КП «Теплоенерго»
Одношевному В.М.

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Наше підприємство має бажання та можливість виконати роботи з реконструкції вузла обліку природного газу на об'єкті: **«Котельня кварталу 142-143 по вул. Мічуріна, 89-А»**.

Орієнтовна вартість робіт на даному об'єкті складає:

1. Робочий проект – 16500,00 (П'ятнадцять тисяч грн. 00 коп.)
2. Лічильник газу – 120000,00 (Сімдесят тисяч грн. 00 коп.)
3. Виконання робіт – 48500,00 (Тридцять п'ять тисяч грн. 00 коп.)
4. Вартість матеріалів – 45000,00 (Двадцять тисяч грн. 00 коп.)

Загальна вартість зазначених робіт складає: 230 000 грн. з ПДВ.

Наше підприємство має досвід виконання подібних робіт, та має позитивні відгуки від Замовників.

Директор



С.В.Велігоцька

Згідно з рішенням
Директора
В.М. Одношєвний

Отчет с суточного архива

Корректор "ТАНДЕМ" № 4881

Название объекта: 142 кот.

Начало выборки: 01.04.2017 Конец выборки: 31.10.2017 Контрактный час: 7

За период случилось: аварий - 0; вмешательства - 0. Комментарий:

Дата	Время работы, час	Давление, кПа	Темпер., °C	Коэф. кор	Объем, РУ, м3	Объем за сутки в РУ, м3/сутки	Объем, СУ, м3	Объем за сутки в СУ, м3/сутки	Объем ЗНП при РУ, м3	Объем ЗНП при СУ, м3	Дополнительный объем в ЗНП при СУ, м3	Объем газа, РУ в аварийном режиме, м3	Время аварийной работы, час
01.04.17 07:00	5251,69	394,48	19,78	3,920	376074,0	1442,0	1541446,6	7519,8	120098,0	537980,6	71280,2	0,0	70,82
02.04.17 07:00	5275,69	395,32	20,64	3,917	377516,0	1442,0	1548966,4	7519,8	121540,0	545500,3	73152,4	0,0	70,82
03.04.17 07:00	5299,70	395,80	20,62	3,868	378592,0	1076,0	1554415,3	5448,9	122616,0	550949,2	74415,0	0,0	70,82
04.04.17 07:00	5323,70	396,12	28,68	3,817	378952,0	360,0	1556105,3	1690,0	122972,0	552624,1	74709,8	0,0	70,82
05.04.17 07:00	5347,70	396,80	29,62	3,812	379325,0	373,0	1557929,3	1824,0	123341,0	554432,9	75088,8	0,0	70,82
06.04.17 07:00	5371,70	396,12	29,82	3,803	379769,0	444,0	1559838,2	1928,9	123780,0	556343,0	75295,6	0,0	70,82
07.04.17 07:00	5395,71	394,92	28,78	3,805	380247,0	478,0	1561919,3	2061,1	124254,0	558389,0	75503,5	0,0	70,82
08.04.17 07:00	5419,71	394,80	27,79	3,817	380673,0	426,0	1563796,9	1877,6	124676,0	560251,5	75725,2	0,0	70,82
09.04.17 07:00	5443,72	395,24	26,37	3,839	381095,0	422,0	1565653,1	1856,2	125094,0	562092,3	75935,6	0,0	70,82
10.04.17 07:00	5467,72	396,28	25,71	3,858	381583,0	488,0	1567797,5	2144,4	125578,0	564221,4	76169,7	0,0	70,82
11.04.17 07:00	5491,72	395,88	27,02	3,837	382046,0	463,0	1569794,5	1997,0	126037,0	566203,3	76361,0	0,0	70,82
12.04.17 07:00	5515,73	395,40	27,03	3,832	382524,0	478,0	1571850,5	2056,0	126511,0	568244,0	76557,6	0,0	70,82
13.04.17 07:00	5539,73	395,52	26,57	3,840	382953,0	429,0	1573722,1	1871,6	126936,0	570100,4	76756,2	0,0	70,82
14.04.17 07:00	5563,73	394,36	26,85	3,824	383502,0	549,0	1576123,7	2401,6	127481,0	572486,8	77028,6	0,0	70,82
15.04.17 07:00	5587,74	394,56	27,03	3,824	383926,0	424,0	1577978,0	1854,3	127901,0	574325,8	77236,9	0,0	70,82
16.04.17 07:00	5611,74	395,32	25,95	3,846	384486,0	560,0	1580384,5	2406,5	128457,0	576716,9	77459,3	0,0	70,82
17.04.17 07:00	5635,74	396,08	25,87	3,854	384845,0	359,0	1581966,3	1581,8	128812,0	578283,4	77635,8	0,0	70,82
18.04.17 07:00	5659,75	396,08	26,03	3,852	385386,0	541,0	1584338,1	2371,8	129339,0	580601,0	77892,6	0,0	70,82
19.04.17 07:00	5683,75	394,04	23,82	3,861	385846,0	460,0	1586547,6	2209,5	129781,0	582740,4	78309,6	0,0	70,82
20.04.17 07:00	5707,75	394,72	23,23	3,876	386414,0	568,0	1589165,3	2617,7	130343,0	585335,0	78704,8	0,0	70,82
21.04.17 07:00	5731,76	393,00	20,36	3,897	387709,0	1295,0	1596131,9	6966,6	131635,0	592290,1	80620,6	0,0	70,82
22.04.17 07:00	5755,76	391,52	22,05	3,860	388632,0	923,0	1601549,9	5418,0	132554,0	597692,9	82460,3	0,0	70,82
23.04.17 07:00	5779,76	393,52	23,67	3,858	389473,0	841,0	1606461,7	4911,8	133390,0	602385,7	84111,7	0,0	70,82
24.04.17 07:00	5803,77	393,24	25,36	3,853	390264,0	791,0	1611032,3	4570,6	134770,0	607141,1	85611,1	0,0	70,82
25.04.17 07:00	5827,77	395,28	24,65	3,863	390950,0	731,0	1615343,5	4311,2	134904,0	611436,9	87078,5	0,0	70,82
26.04.17 07:00	5851,77	396,20	24,20	3,877	391796,0	801,0	1620259,8	4916,3	135701,0	616337,9	88874,3	0,0	70,82
27.04.17 07:00	5875,78	396,24	25,97	3,854	392483,0	687,0	1624284,0	4024,2	136380,0	620331,5	90232,6	0,0	70,82
28.04.17 07:00	5899,78	396,88	29,70	3,812	392887,0	404,0	1626444,2	2160,2	136780,0	622476,6	90829,5	0,0	70,82
29.04.17 07:00	5923,78	397,20	29,71	3,815	393267,0	380,0	1628403,7	1961,5	137154,0	624415,4	91317,9	0,0	70,82
30.04.17 07:00	5947,79	397,24	30,61	3,804	393751,0	484,0	1630907,6	2301,9	137634,0	626902,1	91950,8	0,0	70,82
01.05.17 07:00	5971,79	397,76	32,20	3,788	394141,0	390,0	1632850,5	1942,9	138020,0	628830,0	92389,1	0,0	70,82
02.05.17 07:00	5995,79	398,16	31,18	3,806	394605,0	464,0	1635211,3	2360,8	138480,0	631175,7	92957,8	0,0	70,82
03.05.17 07:00	6019,80	397,84	30,52	3,811	395027,0	422,0	1637346,7	2135,4	138900,0	633303,7	93459,9	0,0	70,82
04.05.17 07:00	6043,80	396,92	29,90	3,810	395491,0	464,0	1639660,1	2313,4	139356,0	635386,8	93983,8	0,0	70,82
05.05.17 07:00	6067,80	396,84	31,00	3,795	395871,0	380,0	1641573,6	1913,5	139732,0	637485,2	94433,1	0,0	70,82
06.05.17 07:00	6091,81	396,92	30,58	3,801	396316,0	445,0	1643861,4	2287,8	140171,0	639750,2	95008,5	0,0	70,82
07.05.17 07:00	6115,81	396,52	30,70	3,796	396680,0	364,0	1645651,2	1789,8	140532,0	641528,8	95394,7	0,0	70,82
08.05.17 07:00	6139,81	396,12	31,94	3,776	397092,0	412,0	1647770,2	2119,0	140938,0	643625,2	95936,4	0,0	70,82
09.05.17 07:00	6163,82	396,08	31,54	3,781	397478,0	386,0	1649657,5	1887,3	141320,0	645497,4	96343,7	0,0	70,82
10.05.17 07:00	6187,82	396,48	30,51	3,798	397919,0	441,0	1651914,1	2256,6	141757,0	647738,9	96905,1	0,0	70,82
11.05.17 07:00	6211,82	396,32	27,50	3,835	398360,0	441,0	1654172,3	2258,2	142191,0	649970,4	97455,3	0,0	70,82
12.05.17 07:00	6235,83	396,64	27,08	3,844	398818,0	458,0	1656559,4	2387,1	142643,0	652334,7	98063,5	0,0	70,82
13.05.17 07:00	6259,83	396,76	28,54	3,826	399190,0	372,0	1658452,7	1893,3	143009,0	654205,0	98515,8	0,0	70,82
14.05.17 07:00	6283,83	396,64	28,42	3,826	399579,0	389,0	1660412,7	1960,0	143389,0	656130,6	98969,8	0,0	70,82

Отчет с суточного архива

Корректор "ТАНДЕМ" № 4881

26.10.2018 10:36:22

В.Н. Сидоров

Дата	Время работы, час.	Давление, кПа	Темпер., °С	Коэф. кор	Объем, РУ, м³	Объем за сутки в РУ, м³/сутки	Объем, СУ, м³	Объем за сутки в СУ, м³/сутки	Объем ЗНП при РУ, м³	Объем ЗНП при СУ, м³	Дополнительный объем в ЗНП при СУ, м³	Объем газа, РУ в аварийном режиме, м³	Время аварийно и работы, час
15.05.17 07:00	6307,84	397,08	28,07	3,835	400020,0	441,0	162562,1	2149,4	143824,0	658257,2	99409,8	0,0	70,82
16.05.17 07:00	6331,84	397,28	29,44	3,819	400432,0	412,0	1664589,5	2027,4	144234,0	660277,1	99843,3	0,0	70,82
17.05.17 07:00	6355,84	397,00	30,67	3,801	400805,0	373,0	1666392,2	1802,7	144601,0	662057,1	100208,1	0,0	70,82
18.05.17 07:00	6379,85	396,68	29,43	3,813	401200,0	395,0	1668347,8	1955,6	144992,0	663997,5	100637,9	0,0	70,82
19.05.17 07:00	6403,85	396,44	28,29	3,826	401593,0	393,0	1670234,0	1886,2	145381,0	665868,5	101002,8	0,0	70,82
20.05.17 07:00	6427,85	396,24	28,54	3,821	401981,0	388,0	1672192,5	1938,5	145767,0	667819,5	101459,9	0,0	70,82
21.05.17 07:00	6451,86	396,08	28,07	3,825	402364,0	383,0	1674053,3	1860,8	146146,0	669665,0	101838,3	0,0	70,82
22.05.17 07:00	6475,86	396,84	29,93	3,809	402823,0	459,0	1676724,0	2220,7	146599,0	671863,0	102288,1	0,0	70,82
23.05.17 07:00	6499,86	396,32	29,77	3,805	403177,0	354,0	1677969,1	1695,1	146949,0	673542,9	102618,5	0,0	70,82
24.05.17 07:00	6523,87	396,68	29,85	3,808	403617,0	440,0	1680105,2	2136,1	147385,0	675664,0	103056,9	0,0	70,82
25.05.17 07:00	6547,87	396,48	31,75	3,782	403971,0	354,0	1681810,2	1705,0	147735,0	677353,9	103403,5	0,0	70,82
26.05.17 07:00	6571,87	396,48	31,83	3,781	404400,0	429,0	1683850,0	2039,8	148160,0	679378,8	103798,3	0,0	70,82
27.05.17 07:00	6595,88	396,40	31,72	3,781	404746,0	346,0	1685475,5	1625,5	148502,0	680989,3	104094,7	0,0	70,82
28.05.17 07:00	6619,88	396,84	30,75	3,798	405168,0	422,0	1687433,5	1958,0	148917,0	682920,9	104429,6	0,0	70,82
29.05.17 07:00	6643,88	397,72	31,90	3,792	405546,0	378,0	1689253,7	1820,2	149289,0	684718,4	104797,3	0,0	70,82
30.05.17 07:00	6667,89	396,72	33,23	3,765	405923,0	377,0	1691027,0	1773,3	149661,0	686473,0	105128,8	0,0	70,82
31.05.17 07:00	6691,89	396,08	33,38	3,757	406267,0	344,0	1692665,4	1638,4	150001,0	688096,5	105455,3	0,0	70,82
01.06.17 07:00	6715,90	395,64	34,22	3,742	406602,0	335,0	1694249,0	1583,6	150334,0	689672,7	105765,1	0,0	70,82
02.06.17 07:00	6739,90	395,64	33,65	3,750	406909,0	307,0	1696991,2	1442,2	150637,0	691099,9	106041,7	0,0	70,82
03.06.17 07:00	6763,90	396,16	31,47	3,782	407265,0	356,0	1697393,3	1702,1	150987,0	692779,5	106382,0	0,0	70,82
04.06.17 07:00	6787,90	397,32	30,13	3,810	407564,0	299,0	1698854,6	1461,3	151284,0	694233,2	106691,1	0,0	70,82
05.06.17 07:00	6811,91	398,36	31,39	3,804	407903,0	339,0	1700512,4	1657,8	151617,0	695868,3	107043,5	0,0	70,82
06.06.17 07:00	6835,91	396,76	33,39	3,764	408214,0	311,0	1702005,2	1492,8	151926,0	697353,5	107348,2	0,0	70,82
07.06.17 07:00	6859,92	395,72	34,81	3,736	408556,0	342,0	1703601,7	1596,5	152262,0	698927,7	107649,3	0,0	70,82
08.06.17 07:00	6883,92	395,60	35,92	3,721	408833,0	277,0	1704912,2	1310,5	152555,0	700223,4	107911,9	0,0	70,82
09.06.17 07:00	6907,92	395,04	36,09	3,714	409133,0	300,0	1706335,3	1423,1	152831,0	701631,8	108205,0	0,0	70,82
10.06.17 07:00	6931,92	395,96	33,64	3,753	409425,0	292,0	1707698,1	1362,8	153121,0	702987,1	108459,7	0,0	70,82
11.06.17 07:00	6955,93	396,64	31,58	3,785	409745,0	320,0	1709215,3	1517,2	153435,0	704481,6	108753,3	0,0	70,82
12.06.17 07:00	6979,93	396,92	32,54	3,776	410079,0	334,0	1710788,6	1573,3	153765,0	706039,9	109048,8	0,0	70,82
13.06.17 07:00	7003,94	391,96	33,40	3,718	410419,0	340,0	1712331,4	1542,8	154101,0	707568,0	109311,1	0,0	70,82
14.06.17 07:00	7027,94	391,36	32,94	3,717	410714,0	295,0	1713706,2	1461,6	154708,0	710374,8	109841,8	0,0	70,82
15.06.17 07:00	7051,94	391,24	31,72	3,731	411034,0	320,0	1715167,8	1616,6	155074,0	712062,7	110146,8	0,0	70,82
16.06.17 07:00	7075,94	391,72	30,17	3,756	411404,0	370,0	1716870,6	1702,8	155369,0	713426,5	110399,1	0,0	70,82
17.06.17 07:00	7099,95	391,96	31,64	3,740	411703,0	299,0	1718249,2	1378,6	155659,0	714745,0	110628,8	0,0	70,82
18.06.17 07:00	7123,95	392,20	33,21	3,722	411995,0	292,0	1719575,1	1325,9	155990,0	716259,8	110900,8	0,0	70,82
19.06.17 07:00	7147,96	392,96	33,16	3,730	412332,0	337,0	1721112,1	1357,0	156298,0	717654,8	111143,5	0,0	70,82
20.06.17 07:00	7171,96	391,88	34,14	3,708	412644,0	312,0	1722521,9	1409,8	156586,0	718963,1	111381,3	0,0	70,82
21.06.17 07:00	7195,96	390,96	35,46	3,682	412934,0	290,0	1723837,4	1315,5	156863,0	720226,2	111615,5	0,0	70,82
22.06.17 07:00	7219,96	391,16	35,25	3,687	413217,0	283,0	1725122,6	1283,2	157184,0	721671,0	111860,8	0,0	70,82
23.06.17 07:00	7243,97	391,60	33,79	3,709	413542,0	325,0	1726582,1	1459,5	157468,0	722982,3	112111,9	0,0	70,82
24.06.17 07:00	7267,97	391,24	34,04	3,703	413830,0	288,0	1727908,0	1325,9	157763,0	724341,1	112367,3	0,0	70,82
25.06.17 07:00	7291,98	391,88	33,41	3,717	414129,0	299,0	1729281,7	1373,7	157763,0	724341,1	112367,3	0,0	70,82
26.06.17 07:00	7315,98	392,00	34,46	3,704	414422,0	293,0	1730624,5	1342,8	158054,0	725676,6	112616,5	0,0	70,82
27.06.17 07:00	7339,98	390,28	35,44	3,676	414611,0	189,0	1731689,5	1065,0	158239,0	726726,9	112984,4	0,0	70,82
28.06.17 07:00	7363,98	390,36	37,09	3,657	414888,0	277,0	1732928,8	1239,3	158512,0	727951,6	113202,6	0,0	70,82
29.06.17 07:00	7387,99	390,68	37,38	3,657	415184,0	296,0	1734245,3	1316,5	158804,0	729253,7	113428,3	0,0	70,82
30.06.17 07:00	7411,99	389,80	37,69	3,645	415411,0	247,0	1735295,4	1050,1	159029,0	730296,5	113643,7	0,0	70,82
01.07.17 07:00	7436,00	389,84	37,32	3,649	415659,0	228,0	1736375,9	1080,5	159273,0	731362,6	113813,6	0,0	70,82
02.07.17 07:00	7460,00	389,52	37,46	3,645	415922,0	263,0	1737536,7	1160,8	159532,0	732508,9	114010,2	0,0	70,82
03.07.17 07:00	7484,00	391,00	35,48	3,683	416210,0	288,0	1738842,9	1306,2	159814,0	733793,3	114251,5	0,0	70,82
04.07.17 07:00	7508,00	389,92	35,07	3,678	416454,0	244,0	1739913,3	1070,4	160054,0	734849,0	114421,0	0,0	70,82

Отчет с суточного архива

Корректор "ТАНДЕМ" № 4881

2

36.10.2018 10:36:22

Директор Н.С.Смирнов

Дата	Время работы, час.	Давление, кПа	Темпер., °C	Коэф. мор	Объем, РУ, м³	Объем за сутки в РУ, м³/сутки	Объем, СУ, м³	Объем за сутки в СУ, м³/сутки	Объем ЗНП при РУ, м³	Объем ЗНП при СУ, м³	Дополнительный объем в ЗНП при СУ, м³	Объем газа, РУ в аварийном режиме, м³	Время аварийной работы, час
05.07.17 07:00	7532,01	389,84	33,23	3,699	416732,0	278,0	1741135,2	1221,9	160328,0	736056,2	114611,4	0,0	70,82
06.07.17 07:00	7536,02	390,48	32,80	3,711	417016,0	284,0	1742416,7	1281,5	160608,0	737323,0	114834,6	0,0	70,82
07.07.17 07:00	7580,02	193,44	30,81	1,845	417157,0	141,0	1743048,8	632,1	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
08.07.17 07:00	7604,02	102,40	28,08	0,984	417157,0	0,0	1743048,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
09.07.17 07:00	7628,02	102,28	27,31	0,985	417157,0	0,0	1743048,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
10.07.17 07:00	7652,03	102,32	26,36	0,988	417157,0	0,0	1743048,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
11.07.17 07:00	7676,03	102,64	27,60	0,987	417157,0	0,0	1743048,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
12.07.17 07:00	7700,03	102,52	29,52	0,980	417157,0	0,0	1743048,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
13.07.17 07:00	7724,04	102,08	29,82	0,975	417157,0	0,0	1743048,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
14.07.17 07:00	7748,04	101,64	27,17	0,979	417157,0	0,0	1743048,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
15.07.17 07:00	7772,04	101,88	24,51	0,990	417157,0	0,0	1743048,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
16.07.17 07:00	7796,05	102,28	24,39	0,995	417157,0	0,0	1743048,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
17.07.17 07:00	7820,05	102,72	25,27	0,996	417157,0	0,0	1743048,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
18.07.17 07:00	7844,05	102,84	26,14	0,994	417157,0	0,0	1743048,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
19.07.17 07:00	7868,06	102,72	27,04	0,990	417158,0	1,0	1743049,8	1,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
20.07.17 07:00	7892,06	102,60	27,91	0,986	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
21.07.17 07:00	7916,06	102,32	28,61	0,981	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
22.07.17 07:00	7940,07	102,28	30,26	0,975	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
23.07.17 07:00	7964,07	102,16	31,66	0,969	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
24.07.17 07:00	7988,07	102,32	28,43	0,981	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
25.07.17 07:00	8012,08	101,96	28,15	0,979	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
26.07.17 07:00	8036,08	101,48	29,49	0,970	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
27.07.17 07:00	8060,08	101,44	30,74	0,966	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
28.07.17 07:00	8084,09	101,40	30,77	0,965	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
29.07.17 07:00	8108,09	101,00	29,30	0,966	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
30.07.17 07:00	8132,09	101,24	27,46	0,974	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
31.07.17 07:00	8156,10	102,12	25,28	0,990	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
01.08.17 07:00	8180,10	102,76	27,08	0,990	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
02.08.17 07:00	8204,10	103,08	29,46	0,985	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
03.08.17 07:00	8228,11	102,76	30,81	0,978	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
04.08.17 07:00	8252,11	102,24	32,27	0,968	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
05.08.17 07:00	8276,11	102,00	33,22	0,963	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
06.08.17 07:00	8300,12	102,12	33,95	0,962	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
07.08.17 07:00	8324,12	102,44	33,53	0,966	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
08.08.17 07:00	8348,12	102,24	33,04	0,966	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
09.08.17 07:00	8372,13	102,60	29,51	0,981	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
10.08.17 07:00	8396,13	102,92	29,46	0,984	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
11.08.17 07:00	8420,13	102,88	30,18	0,981	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
12.08.17 07:00	8444,14	102,48	30,62	0,976	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
13.08.17 07:00	8468,14	102,12	31,01	0,971	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
14.08.17 07:00	8492,14	101,92	31,43	0,968	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
15.08.17 07:00	8516,15	102,12	31,52	0,970	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
16.08.17 07:00	8540,15	102,56	31,29	0,975	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
17.08.17 07:00	8564,15	102,68	30,56	0,978	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
18.08.17 07:00	8588,16	102,64	30,60	0,977	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
19.08.17 07:00	8612,16	102,68	30,51	0,978	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
20.08.17 07:00	8636,16	102,76	30,80	0,978	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
21.08.17 07:00	8660,17	102,48	30,80	0,975	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
22.08.17 07:00	8684,17	101,84	30,68	0,970	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
23.08.17 07:00	8708,18	101,36	26,79	0,978	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82
24.08.17 07:00	8732,18	101,88	24,10	0,991	417158,0	0,0	1743049,8	0,0	160746,0	737952,1	114948,0	0,0	70,82

Отчет с суточного архива

Корректор "ТАНДЕМ" № 4881

3

26.10.2018 10:36:22

Директор *В.Н. Гусиневский*

Дата	Время работы, час.	Давление, мПа	Темпер., °С	Коэф. кор	Объем, РУ, м³	Объем за сутки в РУ, м³/сутки	Объем, СУ, м³	Объем за сутки в СУ, м³/сутки	Объем ЗНП при РУ, м³	Объем ЗНП при СУ, м³	Дополнительный объем в ЗНП при СУ, м³	Объем газа, РУ в аварийном режиме, м³	Время аварийной работы, час
15.10.17 07:00	9980,36	390,20	22,59	3,839	418291,0	166,0	1749620,3	980,5	161857,0	744438,3	117160,6	0,0	70,82
16.10.17 07:00	10004,36	390,16	21,83	3,849	418582,0	291,0	1751316,2	1695,9	162142,0	746111,1	117735,7	0,0	70,82
17.10.17 07:00	10028,36	390,64	23,26	3,835	418961,0	379,0	1753551,0	2234,8	162515,0	748323,0	118511,9	0,0	70,82
18.10.17 07:00	10052,36	390,40	23,88	3,824	419215,0	254,0	1755026,7	1475,7	162765,0	749783,4	119013,5	0,0	70,82
19.10.17 07:00	10076,37	390,68	25,01	3,812	419534,0	319,0	1756897,1	1870,4	163078,0	751631,1	119661,8	0,0	70,82
20.10.17 07:00	10100,37	388,68	23,30	3,815	420750,0	1216,0	1762914,7	6017,6	164288,0	757626,0	121038,8	0,0	70,82
21.10.17 07:00	10124,38	388,32	23,77	3,805	422047,0	1297,0	1769749,1	6834,4	165578,0	764434,0	122936,8	0,0	70,82
22.10.17 07:00	10148,38	387,72	24,21	3,793	423397,0	1350,0	1777034,1	7285,0	166928,0	771719,1	125100,8	0,0	70,82
23.10.17 07:00	10172,38	387,24	22,26	3,814	424819,0	1422,0	1784361,0	7326,9	168350,0	779046,0	127002,3	0,0	70,82
24.10.17 07:00	10196,39	385,44	21,58	3,805	426508,0	1689,0	1791667,4	7306,4	170039,0	786352,4	127881,9	0,0	70,82
25.10.17 07:00	10220,39	391,16	20,96	3,871	428248,0	1740,0	1799100,6	7433,2	171779,0	793785,6	128582,6	0,0	70,82
26.10.17 07:00	10244,39	394,16	21,02	3,900	429976,0	1728,0	1806588,7	7488,1	173507,0	801273,7	129332,5	0,0	70,82
27.10.17 07:00	10268,40	393,28	20,84	3,894	431701,0	1725,0	1814063,9	7475,2	175232,0	808748,8	130091,4	0,0	70,82
28.10.17 07:00	10292,40	393,08	22,52	3,869	433343,0	1642,0	1821493,6	7429,7	176874,0	816178,5	131168,7	0,0	70,82
29.10.17 07:00	10317,40	393,20	22,38	3,872	435010,0	1667,0	1829238,4	7744,8	178541,0	823921,3	132459,8	0,0	70,82
30.10.17 07:00	10341,41	392,56	22,10	3,869	436646,0	1636,0	1836669,3	7430,9	180177,0	831354,2	133560,6	0,0	70,82
31.10.17 07:00	10365,41	391,08	20,34	3,878	438358,0	1712,0	1844116,1	7446,8	181889,0	838801,0	134368,5	0,0	70,82

Таблица, сведения за период

	Показатели счетчика, м³	Объем, СУ, м³	Объем досчит. в ЗНП, м³	Время авар. работы, год	Объем при авар., м³
На начало периода	8267007,0		1541446,6	71280,2	70,82
На конец периода	8329291,0		1844116,1	134368,5	70,82
Сумма за период	62284,0		302669,5	63088,3	0,00

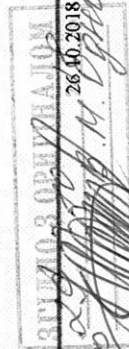
Представитель
ПОСТАВЩИКА

Представитель
ПОТРЕБИТЕЛЯ

РУ - рабочие условия

СУ - стандартные условия

ЗНП - зона неограниченной потребности (Q<Q_{нп})



Директор *[Подпись]* 26.10.2018 10:36:22

Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні кварталу 176 по вул. М. Говорова, 28-А

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік планується впровадження заходу з реконструкції вузла обліку природного газу на котельні кварталу 176 по вул. М. Говорова, 28-А із заміною лічильника газу в кількості 1 одиниці на загальну суму 210,46 тис. грн без ПДВ.

В котельні кварталу 176 змонтований вузол обліку природного газу на базі лічильника газу ЛГ-200-1000 з діапазоном вимірювання від 80 до 1600 м³/год.

Згідно наказу Міністерства палива та енергетики від 27.12.2005 №618 у разі використання лічильників газу за умови, якщо поточне значення об'ємної витрати газу за робочих умов було менше мінімальної, чисельне значення якої наведено в експлуатаційній документації на лічильник газу (у нашому випадку $q_{\min}=80 \text{ м}^3/\text{год}$), під час проведення розрахунків об'єму газу рекомендується за результати вимірювань приймати значення, що дорівнює мінімальній витраті.

Таким чином, в 2017 році в міжопалювальний період об'єм нарахованого, але невитраченого природного газу на котельні кварталу 176 був 30,685 тис. м³ (35,945 тис. т умовного палива), в результаті зменшення навантаження котлоагрегатів, які в літній період роблять виключно для виробництва гарячої води.

На період будівництва вузла обліку природного газу не існувало приладів обліку з діапазоном вимірювання, який би охоплював мінімальну та максимальну витрату газу в робочому діапазоні вимірювань. Нині є сучасні лічильники газу робота яких базується на ультразвуковому принципі вимірювання, робочий діапазон вимірювання яких складає від 4 до 1600 м³/год.

Проаналізувавши роздруківки добового споживання природного газу за 2017 рік можна визначити економію паливно-енергетичних ресурсів, яку КП «Теплоенерго» отримає після реалізації заходу з реконструкції вузла обліку природного газу на котельні кварталу 176 із застосуванням сучасних приладів обліку.

Згідно актів розподілу споживання теплової енергії за категоріями споживачів доля населення складає близько 90%, а доля інших споживачів близько 10% від загального споживання. Враховуючи наведене, та обсяг нарахованого але, невитраченого природного газу за 2017 рік можна визначити:

- 1) 27,617 тис. м³ – об'єм невитраченого, але нарахованого природного газу для категорії «населення», вартість якого складає 5,798 тис. грн без ПДВ за 1 тис. м³ (ціни станом на 01.10.18) з урахуванням транспортування магістральними та розподільчими мережами.
- 2) 3,068 тис. м³ – об'єм невитраченого, але нарахованого природного газу для категорії «бюджет» та «інші споживачі», вартість якого складає 12,765 тис. грн без ПДВ за 1 тис. м³ (ціни станом на 01.10.18) з урахуванням транспортування магістральними та розподільчими мережами.

Отже, проведення реконструкції вузла обліку природного газу на котельні кварталу 176 дозволить економити кожен рік 160,123 тис. грн без ПДВ по категорії «населення» та 39,163 тис. грн без ПДВ по категорії «бюджет» та «інші споживачі».

Загалом по котельні кварталу 176 економія коштів за спожитий природний газ складе 199,286 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок строку окупності заходу з реконструкції вузла обліку природного газу на котельні кварталі 176 по вул. М. Говорова, 28-А наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2019 рік КП «Теплоенерго», та складає 10 місяців та має відбутися за рахунок економічної ефекту 251,90 тис. грн. без ПДВ за перший, другий та наступні роки.

Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено у відповідності до вимог законодавчих актів та національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку держави (інструменти, прилади інвентар - 48 місяців).

Приватне Акціонерне Товариство
КРЕМЕНЧУКНАФТОГАЗ

ПрАТ «Кременчукнафтогаз»
УКРАЇНА, 39626
м. Кременчук, вул. Київська 65
р/р 26007001044642
у ПАТ «КРИСТАЛБАНК»
МФО 339050, ЄДРПОУ 13940288
ПІН 139402816038
№ свідоцтва 200076764
Тел. +38(0536)700264 +38(098)0516060
+38(098)0516060
+380982222120 гол.бухгалтер
e-mail: kremenchnaftogas@ukr.net

PrJSC «Kremenchuknaftogas»
UKRAINE, 39626,
Kremenchuk, Kyivska str. 65
Account №26007001044642
in PublicJSC «CRYSTALBANK»
Bank code 339050, EDRPOU 13940288
Tax ID number 139402816038
Licence № 200076764
Phone № +38(0536)700264

+380982222120 chief accountant
e-mail: kremenchnaftogas@ukr.net

вих. № 451 від 28.09.2018р.

Директору
КП «Теплоенерго»
Одношешньому В.М.

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Наше компанія має багаторічний успішний досвід виконання робіт з реконструкції котелень, налагодженню систем автоматизації робочих процесів та систем обліку тепло-газо постачання.

Пропонуємо Вам наші послуги щодо реконструкції вузла обліку природного газу на об'єкті замовника: *«Котельня кварталу 176 по вул. М Говорова, 28-А»*.

Після попереднього обстеження об'єкту можемо запропонувати наступні роботи:

1. Розробка проектно-кошторисної та виконавчої документації, погодження та експертизи (орієнтовною вартістю 15 500 грн. з ПДВ)
2. Закупівля необхідних матеріалів та обладнання орієнтовною вартістю 187 102 грн. з ПДВ.
3. Вартість робіт – 42 550 грн. з ПДВ.

Директор 
Згідно з оригіналом 20.09.2018
В.М. Одношевний

4. Проведення метрологічних експертиз та пред'явлення вузла обліку природного газу на пломбування оператору газорозподільних мереж (загальною вартістю близько 7400грн. з ПДВ).

Загальна вартість запропонованої реконструкції «під ключ» складає **252 552 грн. з ПДВ.**

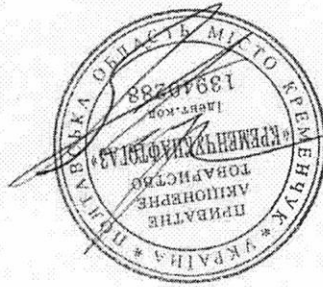
Термін виконання робіт не перевищує одного календарного місяця.

Зазначені роботи пропонуємо виконати «під ключ» нашим висококваліфікованим персоналом та обладнанням.

Наша компанія має всі необхідні дозволи та ліцензії для виконання зазначених робіт.

Сподіваємось на плідну співпрацю.

З повагою
Директор



О.І. Гаращенко

Згідно з...
Директор...
В. М. Огородник

УКРАЇНА



м. КРЕМЕНЧУК

«ЕКОГАЗ»

Мале колективне підприємство

Адреса: 39627, Кременчук, вул. Молодогвардійців 5 0536-72-45-39

e-mail: mkreko gaz@ukr.net

р/р 26001019406910 в РВ АКБ "Індустріалбанк" в м.Кременчук

МФО 313849

І.П.Н. 210749516353

Свід. 24093698

вих. № 214 від 18.09.2018р.

Директору
КП «Теплоенерго»
Одношівному В.М.

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Наше підприємство має бажання та можливість виконати роботи з реконструкції вузла обліку природного газу на об'єкті: *«Котельня кварталу 176 по вул. М Говорова, 28-А»*.

Орієнтовна вартість робіт на даному об'єкті складає:

1. Робочий проект – 16500,00 (Шістнадцять тисяч п'ятсот грн. 00 коп.)
2. Лічильник газу – 130000,00 (Сімдесят тисяч грн. 00 коп.)
3. Виконання робіт – 55500,00 (Сорок п'ять тисяч п'ятсот грн. 00 коп.)
4. Вартість матеріалів – 68000,00 (Двадцять вісім тисяч грн.. 00 коп.)

Загальна вартість зазначених робіт складає: 270 000 грн. з ПДВ.

Наше підприємство має досвід виконання подібних робіт, та має позитивні відгуки від Замовників.

Директор



С.В.Велігоцька

Згідно з оригіналом
29.10.18
Директор
Одношівний

**Капітальний ремонт мережі трубопроводу гарячого водопостачання
кварталу 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул. Велика Набережна
м. Кременчук.**

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік планується капітальний ремонт мережі трубопроводу гарячого водопостачання (ГВП) діаметром 110, 140, 160, 180 мм кварталу 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул. Велика Набережна загальною довжиною 700 м вартістю 2463,86 тис. грн без ПДВ.

Ділянка трубопроводу ГВП від ТК №24 до житлового будинку №39 по вул. Велика Набережна була прокладена повітряним способом на опорах та проходить вздовж огорожі середньої школи (СШ) №16.

Актом обстеження трубопроводу ГВП кварталу №176 прокладеного повітряним способом вздовж огорожі СШ №16 від 27.08.2018 було встановлено, що подаючий і зворотний трубопровід мережі вражені багатошаровою корозією, мають пробивні пошкодження, а теплове ізоляційне покриття та опори втратили свій фізичний ресурс і повністю втратили ремонтпридатність.

Також, за останній рік на ділянці трубопроводу ГВП, що розташована вздовж огорожі середньої школи №16, відбулися деяких значних пориви, що свідчить на незадовільний стан трубопроводу. Пориви були виявлені під час опалювального сезону, але споживачів не відключали тільки тому, що пошкодження (свищі) були усунені методом встановлення хомутів, й обладнання могло допрацювати до ремонтної компанії.

Подальша експлуатація даної ділянки трубопроводу ГВП без заміни може привести до значного збільшення аварійних ситуацій, а також, крім припинення гарячого водозабезпечення споживачів, до фінансових втрат під час виконання аварійних робіт:

- аварійні ремонти трубопроводу;
- відключення ділянки та злив теплоносія;
- великі втрати теплоносія (ділянка знаходиться на відкритому повітрі).

Під час виконання робіт по заміні ділянки трубопроводу гарячого водопостачання планується монтаж сталевих попередньоізольованих з пінополіуретанової ізоляцією труб, які виготовляються з екологічно чистих матеріалів, не схильні до корозії і мають стійкість до багатьох хімікатів, гнучкі і легко монтуються, герметичні за рахунок зварювання плавленням і легкі за вагою, що полегшує їх транспортування і роботу на місці.

Розрахунок строку окупності заходу з капітального ремонту мережі трубопроводу гарячого водопостачання кварталу 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул. Велика Набережна наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2019 рік КП «Теплоенерго», та складає 36 місяців та має відбутися за рахунок економічної ефекту 861,58 тис. грн. без ПДВ за перший рік та 809,55 тис. грн. без ПДВ за другий та наступні роки.



КОРПОРАЦІЯ
**ЕНЕРГОРЕСУРС
ИНВЕСТ**

Корпорація «Енергоресурс-інвест»
вул. Зелена, 131, м. Львів, 79035, Україна
Код ЄДРПОУ 30336890

Ф.МЕІ 7.2-01/05
Тел.: +38 032 225 54 37
Тел./факс: +38 032 225

Вихідний № 10.10.2018р.

СПЕЦИФІКАЦІЯ №

до договору №
Замовлення № 5916.04



Перший заступник президента
Корпорації «ЕНЕРГОРЕСУРС-ИНВЕСТ»

Рудомір А. В.

2018р.

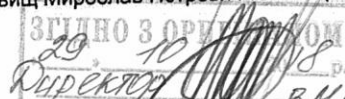
Назва об'єкту: Тепломережа ГВП

№	Позначка	Назва виробу	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ, грн.	Сума без ПДВ, грн.
Труба РЕ-RT/НМ Т=70, Р=0,6 МПа, клас2 S4/SDR9						
1	Спец. виконання	Труба пряма РЕ-RT/НМ 110x12,3/200 (0)	120	м	1 011,95	121 434,00
2	Спец. виконання	Труба пряма РЕ-RT/НМ 140x15,7/200 (0)	230	м	1 414,88	325 422,40
3	Спец. виконання	Труба пряма РЕ-RT/НМ 160x17,9/225 (0)	120	м	1 700,93	204 111,60
4	Спец. виконання	Труба пряма РЕ-RT/НМ 180x20,1/250 (0)	230	м	2 075,35	477 330,50
Коліно 90 РЕ-RT/НМ Т=70, Р=0,6 МПа, клас2 S4/SDR9						
5	Спец. виконання	Коліно 90 РЕ-RT/НМ 110x12,3/200 (0)	10	шт	2 080,60	20 806,00
6	Спец. виконання	Коліно 90 РЕ-RT/НМ 140x15,7/200 (0)	18	шт	2 739,10	49 303,80
7	Спец. виконання	Коліно 90 РЕ-RT/НМ 160x17,9/225 (0)	10	шт	3 345,06	33 450,60
8	Спец. виконання	Коліно 90 РЕ-RT/НМ 180x20,1/250 (0)	18	шт	4 547,39	81 853,02
Опора ковзна						
9	07-1-200	Опора ковзна стандартна	70	шт	678,51	47 495,70
10	07-1-225	Опора ковзна стандартна	25	шт	892,47	22 311,75
11	07-1-250	Опора ковзна стандартна	45	шт	916,01	41 220,45
Комплект ізоляції стика (ЕР-3) з термоусадковою муфтою						
12	14-3-108/200	Комплект ізоляції стика (ЕР-3) з термоусадковою муфтою	28	компл.	420,09	11 762,52
13	14-3-140/200	Комплект ізоляції стика (ЕР-3) з термоусадковою муфтою	54	компл.	420,09	22 684,86
14	14-3-160/225	Комплект ізоляції стика (ЕР-3) з термоусадковою муфтою	28	компл.	466,13	13 051,64
15	14-3-180/250	Комплект ізоляції стика (ЕР-3) з термоусадковою муфтою	54	компл.	513,06	27 705,24
Перехід РЕ-RT-сталь неізольований з фланцем (тип 3)						
16		110x12,3-108x4,0 Перехід РЕ-RT-сталь неізольований з фланцем (тип 3)	2	компл.	2 451,92	4 903,84
17		140x15,7-108x4,0 Перехід РЕ-RT-сталь неізольований з фланцем (тип 3)	4	компл.	3 861,23	15 444,92
18		160x17,9-133x4,0 Перехід РЕ-RT-сталь неізольований з фланцем (тип 3)	2	компл.	5 147,21	10 294,42
19		180x20,1-159x4,5 Перехід РЕ-RT-сталь неізольований з фланцем (тип 3)	4	компл.	6 527,58	26 110,32
20	Доставка продукції до м.Кременчук	Транспортні послуги	1	рейс	20 000,00	20 000,00

Разом: 1 576 697,58
Сума ПДВ: 315 339,52
Усього з ПДВ: 1 892 037,10

Від Виконавця

Свищ Мирослав Петрович тел. +38(067)678-02-1



В.Н.Орловський



Одержувач Новий

тел.

Платник: той самий

Замовлення: Без замовлення

Постачальник

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НК ОНІКС"

ЄДРПОУ 41856913, тел. 099-529-19-86

Р/р 26000924433250 в АБ "Укргазбанк" МФО 320478

ІПН 418569126579,

Є платником податку на прибуток на загальний підставах

Адреса 03134, м.Київ, вул. Сім'ї Сосніних, буд.3

E-mail: office@NK-Oniks.com.ua www.NK-Oniks.com.ua

**Рахунок-фактура № СФ-0000165
від 26 Жовтня 2018 р.**

№	Позначка	Назва виробу	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ, грн.	Сума без ПДВ, грн.
		Труба РЕ-RT/НМ Т=70, Р=0,6 МПа, клас2 S4/SDR9				
1	Спец. виконання	Труба пряма РЕ-RT/НМ 110x12,3/200 (0)	120	м	1 113,15	133 578,00
2	Спец. виконання	Труба пряма РЕ-RT/НМ 140x15,7/200 (0)	230	м	1 556,37	357 965,10
3	Спец. виконання	Труба пряма РЕ-RT/НМ 160x17,9/225 (0)	120	м	1 871,02	224 522,40
4	Спец. виконання	Труба пряма РЕ-RT/НМ 180x20,1/250 (0)	230	м	2 282,89	525 064,70
		Коліно 90 РЕ-RT/НМ Т=70, Р=0,6 МПа, клас2 S4/SDR9				
5	Спец. виконання	Коліно 90 РЕ-RT/НМ 110x12,3/200 (0)	10	шт	2 247,05	22 470,50
6	Спец. виконання	Коліно 90 РЕ-RT/НМ 140x15,7/200 (0)	18	шт	2 958,23	53 248,14
7	Спец. виконання	Коліно 90 РЕ-RT/НМ 160x17,9/225 (0)	10	шт	3 612,66	36 126,60
8	Спец. виконання	Коліно 90 РЕ-RT/НМ 180x20,1/250 (0)	18	шт	4 911,18	88 401,24
		Опора ковзна				
9	07-1-200	Опора ковзна стандартна	70	шт	746,36	52 245,20
10	07-1-225	Опора ковзна стандартна	25	шт	981,72	24 543,00
11	07-1-250	Опора ковзна стандартна	45	шт	1 007,61	45 342,45
		Комплект ізоляції стику (ЕР-3) з термоусадковою муфтою				
12	14-3-108/200	Комплект ізоляції стику (ЕР-3) з термоусадковою	28	компл.	470,50	13 174,00
13	14-3-140/200	Комплект ізоляції стику (ЕР-3) з термоусадковою	54	компл.	470,50	25 407,00
14	14-3-160/225	Комплект ізоляції стику (ЕР-3) з термоусадковою	28	компл.	522,07	14 617,96
15	14-3-180/250	Комплект ізоляції стику (ЕР-3) з термоусадковою	54	компл.	574,63	31 030,02
		Перехід РЕ-RT-сталь неізолюваний з фланцем (тип 3)				
16		110x12,3-108x4,0 Перехід РЕ-RT-сталь	2	компл.	2 672,59	5 345,18
17		140x15,7-108x4,0 Перехід РЕ-RT-сталь	4	компл.	4 208,74	16 834,96
18		160x17,9-133x4,0 Перехід РЕ-RT-сталь	2	компл.	5 610,46	11 220,92
19		180x20,1-169x4,5 Перехід РЕ-RT-сталь	4	компл.	7 115,06	28 460,24
20	Доставка	Транспортні послуги	1	рейс	25 000,00	25 000,00

Разом: 1 734 597,81
Сума ПДВ: 346 919,52
Усього з ПДВ: 2 081 517,13

Всього на суму:

Два мільйона вісімдесят одна тисяча п'ятсот сімнадцять гривень 13 копійок

ПДВ: 346 919,52

Виписав(ла)

Рахунок дійсний до сплати до 30.10.18



Згідно з оригіналом

29.10.18
Директор
[Signature]

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок в сумі

В тому числі зворотних сум

2956,63200 тис.грн.

0,00000 тис.грн.

(найменування організації, що затверджує)

(посилання на документ про затвердження)

"12" жовтня 2018 року

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК
ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА № 14-2

Капітальний ремонт мережі трубопроводу горячого водопостачання квартал 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул. Велика Набережна

(найменування об'єкта будівництва)

Складений в поточних цінах станом на "12" жовтня 2018 року

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
		<u>Глава 2. Об'єкти основного призначення</u>				
1	02-1	Капітальний ремонт мережі трубопроводу горячого водопостачання кв-тал 176 від ТК №24 до жилого будинку № 39 по вул. Велика Набережна	2463,86000			2463,86000
		<u>Разом по главі 2</u>	<u>2463,86000</u>			<u>2463,86000</u>
		<u>Разом по главах 1- 2</u>	<u>2463,86000</u>			<u>2463,86000</u>
		<u>Разом по главах 1- 7</u>	<u>2463,86000</u>			<u>2463,86000</u>
		<u>Разом по главах 1- 8</u>	<u>2463,86000</u>			<u>2463,86000</u>
		<u>Разом по главах 1- 9</u>	<u>2463,86000</u>			<u>2463,86000</u>
		<u>Разом по главах 1-12</u>	<u>2463,86000</u>			<u>2463,86000</u>
2	ДСТУ-Б Д.1.1-1:2013 П.5.8.17	Податок на додану вартість (20,00%)			492,77200	492,77200
		<u>Всього по зведеному кошторисному розрахунку з ПДВ</u>	<u>2463,86000</u>		<u>492,77200</u>	<u>2956,63200</u>

Примітки:

- Примірну номенклатуру зведеного кошторисного розрахунку вартості об'єкта будівництва та порядок його заповнення наведено в додатку К.
- Загальна кошторисна вартість, вказана в графі 7, складається з кошторисної вартості будівельних робіт, устаткування, меблів, інвентарю та інших витрат (гр.4 + гр.5 + гр.6).

Будівництво: Капітальний ремонт мережі трубопроводу горячого водопостачання квартал 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул. Велика Набережна

Об'єкт: Капітальний ремонт мережі трубопроводу горячого водопостачання кв-тл 176 від ТК №24 до жилого будинку № 39 по вул. Велика Набережна

ВІДОМІСТЬ РЕСУРСІВ ДО ЗВЕДЕНОГО КОШТОРИСУ № 14-2 - 02 - 1 - 2

м.Кременчук, Полтавська область

Складений в поточних цінах станом на 20/09/18

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн		У тому числі		
					Разом	Відпускна ціна, грн	транспортна ціна, грн	складові складські разом	разом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
		I. Витрати праці							
1	1.27	Витрати труда робітників-будівельників та робітників-монтажників	люд.-год.	1350,85					
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками та робітниками-монтажниками	розряд	4,20					
3	3	Витрати труда робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні машин	люд.-год.	172,70	0,00				
4		Середній розряд ланки робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні машин	розряд	0,00	0,00				
5		Витрати труда робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні автотранспорту при перевезенні ґрунту та будівельного сміття	люд.-год.	0,00	0,00				
6		Витрати труда робітників, заробітна плата яких передбачена в загальновиробничих витратах	люд.-год.	143,22	0,00				
Разом кошторисна трудомісткість				1666,77	0,00				
Середній розряд робіт				4,20					

II. Будівельні машини та механізми

1	СН202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш-год	72,59375	0,00				
2	СН203-101	Автовантажувачі, вантажопідйомність 5 т	маш-год	20,768885	200,85				
3	СН204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	280,68096	4171,43				
4	СН205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м3/хв	маш-год	18,0159	135,78				
Разом:				53645,72	2446,20				

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9
5	СНУ270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш-год	5,881	-			
IV. Будівельні матеріали, вироби та конструкції								
6	C111-324	Кисень технічний газоподібний	м3	1,198	4,74	3,09	1,56	0,09
7	C111-1504	Електроди, діаметр 2 мм, марка Э42	т	0,00504	64609,65	63235,27	107,52	1266,86
8	C111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	т	0,03627	325,63	318,71	0,54	6,38
9	C113-917	Труби прямі PE-RT/НМ 180X20, 1/250	м	230	70000,07	68520,00	107,52	1372,55
10	C113-996	Колена (Т-70) pe-rt/нм 110x12,3/200	шт	10	2538,90	2485,22	3,90	49,78
11	C113-1031	Колена (Т-70) PE-RT/НМ 140X15, 7/200	шт	18	5661,51	2075,35	3544,01	42,15
12	C113-1505	Труби прямі PE-RT/НМ 110X12,3/200	м	120	1302147,30	477330,50	815122,30	9694,50
13	C113-1506	Труби прямі PE-RT/НМ 140X15, 7/200	м	230	2122,49	2080,60	0,27	41,62
14	C113-1507	Труби прямі PE-RT/НМ 160X17, 9/225	м	120	21224,90	20806,00	2,70	416,20
15	C113-1517	Коліно (Т-70) PE-RT/НМ 160X17, 9/2225	шт	10	2794,87	2739,10	0,97	54,80
16	C113-1518	Коліно (Т-70) PE-RT/НМ 180X20, 1/250	шт	18	50307,66	49303,80	17,46	986,40
17	C113-1570	Комплект ізоляції стиків EP-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізолюваних труб	шт	28	1033,39	1011,95	1,18	20,26
18	C113-1572	Комплект ізоляції стиків EP-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізолюваних труб	шт	54	124006,80	121434,00	141,60	2431,20
19	C113-1573	Комплект ізоляції стиків EP-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізолюваних труб	шт	28	1444,64	1414,88	1,43	28,33
					332267,20	325422,40	328,90	6515,90
					1736,84	1700,93	1,85	34,06
					208420,80	204111,60	222,00	4087,20
					3420,30	3345,06	8,18	67,06
					34203,00	33450,60	81,80	670,60
					4652,84	4547,39	14,22	91,23
					83751,12	81853,02	255,96	1642,14
					428,53	420,09	0,04	8,40
					11998,84	11762,52	1,12	235,20
					428,53	420,09	0,04	8,40
					23140,62	22684,86	2,16	453,60
					475,49	466,13	0,04	9,32
					13313,72	13051,64	1,12	260,96

1	2	3	4	5	6	7	8	9
20	C113-1574	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізовльованих труб	шт	54	523,36 28261,44	513,06 27705,24	0,04 2,16	10,26 554,04
21	C113-1590	Перехід до теплоізовльованих труб, 110X12,3/108X4 с фланцем	шт	2	2501,55 5003,10	2451,92 4903,84	0,58 1,16	49,05 98,10
22	C113-1602	Перехід до теплоізовльованих труб, типорозмір 140X15,7/108X4 с фланцем	шт	4	3940,13 15760,52	3861,23 15444,92	1,64 6,56	77,26 309,04
23	C113-1609	Перехід до теплоізовльованих труб, типорозмір 160X17,9/133,4 с фланцем	шт	2	5254,68 10509,36	5147,21 10294,42	4,44 8,88	103,03 206,06
24	C113-1610	Перехід до теплоізовльованих труб, типорозмір 180X20,1/159X4,5 с фланцем	шт	4	6663,29 26653,16	6527,58 26110,32	5,06 20,24	130,65 522,60
25	C181-13-373	Опора скользящая	шт	70	692,08 48445,60	678,51 47495,70	0,00 0,00	13,57 949,90
26	C181-13-373	Опора скользящая	шт	25	910,32 22758,00	892,47 22311,75	0,00 0,00	17,85 446,25
27	C181-13-373	Опора скользящая	шт	45	934,33 42044,85	916,01 41220,45	0,00 0,00	18,32 824,40
Разом:					2407088,20	1559505,20	816222,43	31360,57

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "20" вересня 2018 року

* Поточна ціна за одиницю зазначається франко-приоб'єктний склад

Температурний графік

Капітальний ремонт мережі трубопроводу горячого водопостачання кварталу 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул.Велика Набережна м.Кременчук

	Температурний графік зі зламом			Температурний графік без зламу		
	Температура зовнішнього повітря, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	
Температура холодної п'ятиденки	-23,0	105,00	70,0	105,0	70,0	
	-22,0	102,96	68,81	102,96	68,81	
	-21,0	100,92	67,63	100,92	67,63	
	-20,0	98,88	66,44	98,88	66,44	
	-19,0	96,83	65,25	96,83	65,25	
	-18,0	94,78	64,05	94,78	64,05	
	-17,0	92,73	62,86	92,73	62,86	
	-16,0	90,68	61,66	90,68	61,66	
	-15,0	88,63	60,46	88,63	60,46	
	-14,0	86,58	59,26	86,58	59,26	
	-13,0	84,52	58,06	84,52	58,06	
	-12,0	82,46	56,85	82,46	56,85	
	-11,0	80,40	55,64	80,40	55,64	
	-10,0	78,33	54,43	78,33	54,43	
	-9,0	76,27	53,22	76,27	53,22	
	-8,0	74,20	52,00	74,20	52,00	
	-7,0	72,13	50,79	72,13	50,79	
	-6,0	70,05	49,56	70,05	49,56	
	-5,0	70,00	50,37	67,97	48,34	
	-4,0	70,00	51,22	65,89	47,11	
	-3,0	70,00	52,07	63,81	45,88	
	-2,0	70,00	52,93	61,72	44,65	
	-1,0	70,00	53,78	59,63	43,41	
	0,0	70,00	54,63	57,53	42,16	
	1,0	70,00	55,49	55,43	40,92	
	2,0	70,00	56,34	53,32	39,67	
	3,0	70,00	57,20	51,21	38,41	
	4,0	70,00	58,05	49,10	37,15	
	5,0	70,00	58,90	46,98	35,88	
	6,0	70,00	59,76	44,85	34,61	
	7,0	70,00	60,61	42,71	33,32	
	8,0	70,00	61,46	40,57	32,03	
	9,0	70,00	62,32	38,42	30,74	
	10,0	70,00	63,17	36,26	29,43	
	11,0	70,00	64,02	34,08	28,11	
	12,0	70,00	64,88	31,90	26,78	
	13,0	70,00	65,73	29,69	25,43	
	Нормативна температура зовнішнього повітря, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Нормативна кількість днів роботи системи теплопостачання
Січень	-5,6	70,00	49,85	69,22	49,07	31
Лютий	-4,7	70,00	50,62	67,35	47,97	28
Березень	0,3	70,00	54,89	56,90	41,79	31
Квітень (ОП)	9	70,00	62,32	38,42	30,74	11
Квітень (МОП)	9,3	70,00	30,00	70,00	30,00	19
Травень	15,4	70,00	30,00	70,00	30,00	31
Червень	18,7	70,00	30,00	70,00	30,00	18
Липень	20,5	70,00	30,00	70,00	30,00	13
Серпень	19,7	70,00	30,00	70,00	30,00	31
Вересень	14,3	70,00	30,00	70,00	30,00	30
Жовтень (МОП)	8,2	70,00	30,00	70,00	30,00	16
Жовтень (ОП)	7,7	70,00	61,21	41,22	32,42	15
Листопад	1,3	70,00	55,74	54,80	40,54	30
Грудень	-3,4	70,00	51,73	64,64	46,37	31
Для середніх за рік показників трубопроводів, які працюють цілорічно (магістраль)	6,8	70,0	42,6	64,3	37,0	335
Для показників трубопроводів, які працюють опалювальний період	-0,8	70,0	53,9	59,2	43,2	177

Капітальний ремонт мережі трубопроводу гарячого водопостачання квартири 176 під ТК №24 до жилого будинку №39 по вул.Велика.

Вихідні дані для розрахунку:		Для мереж, робота яких передбачена цілісним	Для мереж, які працюють О.П.
Температура в подавальному трубопроводі, град С (дані з листа "температура")		70,00	59,23
Температура в зворотному трубопроводі, град С		42,64	43,15
Температура в трубопроводі ГВП, град С		55	
Температура в циркуляційному трубопроводі ГВП, град С		40	
Температура зовнішнього повітря, град С		6,81	-0,84
Температура ґрунту, град С		10,00	5,00
Кількість діл роботи системи теплопостачання		335,00	177,00
Температура повітря, виходячи з якої проектувалася ізоляція трубопроводів, град С		8,50	-1
Температура ґрунту, виходячи з якої проектувалася ізоляція трубопроводів, град С		10,00	5

Магістральні теплої мережі в непрохідних каналах, по яким транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається цілісний функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина неоперечно-ізолюваних трубопроводів (температура граф 1)	Довжина оперечно-ізолюваних трубопроводів (температура граф 1)	Питомі втрати т.е. неоперечно-ізолюваних трубопроводів (температура граф 1)	Питомі втрати т.е. оперечно-ізолюваних трубопроводів (температура граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням неоперечно-ізолюваних трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням оперечно-ізолюваних трубопроводів	Втрати т.е. з витоком теплоносія
мм	м	м	ккал/м³/год	ккал/м³/год	Гкал	Гкал	м³/кв/добу
25,00	0,00	0,00	24,15	12,08	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	27,75	13,87	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	30,33	15,16	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	35,10	17,55	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	37,68	22,61	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	42,13	25,28	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	45,96	27,58	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	47,84	28,70	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	58,31	40,82	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	66,68	46,67	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	73,71	51,60	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	81,14	64,91	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	85,52	68,41	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	97,55	78,04	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	100,05	80,04	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	114,20	91,36	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	127,73	102,18	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	141,48	113,19	0,00	0,00	0,000
900,00	0,00	0,00	153,05	122,44	0,00	0,00	0,000
1000,00	0,00	0,00	165,87	132,70	0,00	0,00	0,000
Усього магістраль підземної прокладки у непрох. каналах		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000

Магістральні теплої мережі безпальної прокладки, по яким транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається цілісний функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина неоперечно-ізолюваних трубопроводів (температура граф 1)	Довжина оперечно-ізолюваних трубопроводів (температура граф 1)	Питомі втрати т.е. неоперечно-ізолюваних трубопроводів (температура граф 1)	Питомі втрати т.е. оперечно-ізолюваних трубопроводів (температура граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням неоперечно-ізолюваних трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням оперечно-ізолюваних трубопроводів	Втрати т.е. з витоком теплоносія
мм	м	м	ккал/м³/год	ккал/м³/год	Гкал	Гкал	м³/кв/добу
25,00	0,00	0,00	51,43	25,72	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	57,18	28,59	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	62,93	31,46	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	70,12	35,06	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	71,84	43,10	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	76,84	46,10	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	83,48	50,09	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	93,80	56,28	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	103,03	72,12	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	112,33	78,63	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	122,25	85,58	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	133,28	106,62	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	140,62	112,50	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	149,53	119,63	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	161,57	129,26	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	180,41	144,33	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	194,09	155,27	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	213,87	171,09	0,00	0,00	0,000
Усього магістраль безпальної прокладки		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000

Магістральні підпальні трубопроводів розміщені на відкритому повітрі, по яким транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається цілісний функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина неоперечно-ізолюваних трубопроводів (температура граф 1)	Довжина оперечно-ізолюваних трубопроводів (температура граф 1)	Питомі втрати т.е. неоперечно-ізолюваних трубопроводів (температура граф 1)	Питомі втрати т.е. оперечно-ізолюваних трубопроводів (температура граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням неоперечно-ізолюваних трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням оперечно-ізолюваних трубопроводів	Втрати т.е. з витоком теплоносія
мм	м	м	ккал/м³/год	ккал/м³/год	Гкал	Гкал	м³/кв/добу
25,00	0,00	0,00	17,41	8,70	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	20,17	10,08	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	21,89	10,94	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	25,16	12,58	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	27,40	16,44	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	30,50	18,30	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	34,64	20,78	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	38,26	22,93	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	46,35	32,43	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	53,59	37,51	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	60,31	42,21	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	67,02	53,62	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	73,74	58,99	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	78,74	62,99	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	85,97	68,78	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	95,43	76,34	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	109,74	87,79	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	121,79	97,44	0,00	0,00	0,000
900,00	0,00	0,00	134,03	107,22	0,00	0,00	0,000
1000,00	0,00	0,00	146,60	117,28	0,00	0,00	0,000
Усього магістраль підпальні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000

Магістральні зворотні трубопроводів розміщені на відкритому повітрі, по яким транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається цілісний функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина неоперечно-ізолюваних трубопроводів (температура граф 1)	Довжина оперечно-ізолюваних трубопроводів (температура граф 1)	Питомі втрати т.е. неоперечно-ізолюваних трубопроводів (температура граф 1)	Питомі втрати т.е. оперечно-ізолюваних трубопроводів (температура граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням неоперечно-ізолюваних трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням оперечно-ізолюваних трубопроводів	Втрати т.е. з витоком теплоносія
мм	м	м	ккал/м³/год	ккал/м³/год	Гкал	Гкал	м³/кв/добу
25,00	0,00	0,00	10,01	5,00	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	11,53	5,77	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	13,25	6,63	0,00	0,00	0,000

65,00	0,00	0,00	14,68	7,34	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	16,30	9,78	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	18,78	11,27	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	21,07	12,64	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	23,46	14,07	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	29,09	20,36	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	33,85	23,70	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	38,72	27,10	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	43,59	34,87	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	48,45	38,76	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	51,60	41,28	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	56,37	45,10	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	65,83	52,66	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	73,36	58,68	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	82,33	65,86	0,00	0,00	0,000
900,00	0,00	0,00	90,24	72,19	0,00	0,00	0,000
1000,00	0,00	0,00	99,12	79,29	0,00	0,00	0,000
Усього магістраль зворотня надземної прокладки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000

Розподільчі теплові мережі в неопалювальний період, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби опалення (передбачається функціонування виключно в опалювальний період), побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року.

Діаметр умовний	Довжина неопалювальних трубопроводів (тем. граф 1)	Довжина опалювальних трубопроводів (тем. граф 1)	Питома втрата т.е. неопалювальних трубопроводів (тем. граф 1), ккал/м³/год	Питома втрата т.е. опалювальних трубопроводів (тем. граф 1), ккал/м³/год	Втрата т.е. з охолодженням неопалювальних трубопроводів (тем. граф 1), Гкал	Втрата т.е. з охолодженням опалювальних трубопроводів (тем. граф 1), Гкал	Втрата т.е. з витоком теплоносія (тем. граф 1), м³/добу
мм	м	м					
25,00	0,00	0,00	26,89	13,44	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	31,19	15,59	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	33,38	16,69	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	40,80	20,40	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	184,24	110,54	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	48,85	29,31	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	50,89	30,53	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	56,91	34,14	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	69,96	48,97	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	79,03	55,32	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	90,36	63,25	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	98,65	78,92	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	109,36	87,49	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	112,25	89,80	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	126,16	100,93	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	138,67	110,94	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	152,43	121,94	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	177,91	142,33	0,00	0,00	0,000
900,00	0,00	0,00	188,46	150,77	0,00	0,00	0,000
1000,00	0,00	0,00	202,14	161,71	0,00	0,00	0,000
Усього розподільчі тр. пров. у неопалюв. каналах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000

Розподільчі теплові мережі безпалювальної прокладки, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби опалення (передбачається функціонування виключно в опалювальний період), побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року.

Діаметр умовний	Довжина неопалювальних трубопроводів (тем. граф 1)	Довжина опалювальних трубопроводів (тем. граф 1)	Питома втрата т.е. неопалювальних трубопроводів (тем. граф 1), ккал/м³/год	Питома втрата т.е. опалювальних трубопроводів (тем. граф 1), ккал/м³/год	Втрата т.е. з охолодженням неопалювальних трубопроводів (тем. граф 1), Гкал	Втрата т.е. з охолодженням опалювальних трубопроводів (тем. граф 1), Гкал	Втрата т.е. з витоком теплоносія (тем. граф 1), м³/добу
мм	м	м					
25,00	0,00	0,00	55,89	27,94	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	62,57	31,29	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	69,26	34,63	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	78,01	39,01	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	79,89	47,93	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	86,06	51,64	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	94,82	56,89	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	107,01	64,21	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	119,91	83,94	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	129,29	90,50	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	141,64	99,15	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	155,40	124,32	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	165,36	132,45	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	177,91	142,33	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	189,01	151,21	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	214,73	171,78	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	235,91	188,73	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	257,09	205,67	0,00	0,00	0,000
900,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,000
1000,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,000
Усього розподільчі тр. пров. опалення безпалювальної прокладки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000

Розподільчі на відкритому повітрі розподільчі теплові мережі, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби опалення (передбачається функціонування виключно в опалювальний період), побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року.

Діаметр умовний	Довжина неопалювальних трубопроводів (тем. граф 1)	Довжина опалювальних трубопроводів (тем. граф 1)	Питома втрата т.е. неопалювальних трубопроводів (тем. граф 1), ккал/м³/год	Питома втрата т.е. опалювальних трубопроводів (тем. граф 1), ккал/м³/год	Втрата т.е. з охолодженням неопалювальних трубопроводів (тем. граф 1), Гкал	Втрата т.е. з охолодженням опалювальних трубопроводів (тем. граф 1), Гкал	Втрата т.е. з витоком теплоносія (тем. граф 1), м³/добу
мм	м	м					
25,00	0,00	0,00	14,92	7,46	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	17,82	8,91	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	19,46	9,73	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	22,58	11,29	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	24,62	14,77	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	27,51	16,50	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	31,10	18,66	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	34,46	20,68	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	42,98	30,09	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	49,62	34,74	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	57,28	40,10	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	63,92	51,14	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	70,41	56,33	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	76,90	61,52	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	84,24	67,39	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	96,12	76,90	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	108,94	87,15	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	122,07	97,65	0,00	0,00	0,000
900,00	0,00	0,00	134,49	107,59	0,00	0,00	0,000
1000,00	0,00	0,00	147,62	118,10	0,00	0,00	0,000
Усього розподільчі тр. пров. подачі надземної прокладки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000

Розподільчі на відкритому повітрі розподільчі зворотні теплові мережі, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби опалення (передбачається функціонування виключно в опалювальний період), побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року.

Діаметр умовний	Довжина неопалювальних трубопроводів (тем. граф 1)	Довжина опалювальних трубопроводів (тем. граф 1)	Питома втрата т.е. неопалювальних трубопроводів (тем. граф 1), ккал/м³/год	Питома втрата т.е. опалювальних трубопроводів (тем. граф 1), ккал/м³/год	Втрата т.е. з охолодженням неопалювальних трубопроводів (тем. граф 1), Гкал	Втрата т.е. з охолодженням опалювальних трубопроводів (тем. граф 1), Гкал	Втрата т.е. з витоком теплоносія (тем. граф 1), м³/добу
мм	м	м					

25,00	0,00	0,00	11,33	5,67	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	13,67	6,83	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	13,93	6,96	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	17,61	8,80	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	19,09	11,45	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	21,42	12,85	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	24,74	14,85	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	26,72	16,03	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	33,85	23,70	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	39,39	27,57	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	45,67	31,97	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	51,20	40,96	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	56,86	45,49	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	62,52	50,01	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	69,04	55,23	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	78,15	62,52	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	89,58	71,67	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	100,78	80,62	0,00	0,00	0,000
900,00	0,00	0,00	110,99	88,79	0,00	0,00	0,000
1000,00	0,00	0,00	122,18	97,75	0,00	0,00	0,000
Усього розподільчі втрати тр-пров. надземної прокладки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000

Розподільчі теплові мережі ГВП в неперервних кавалетах, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби ГВП (передбачається цілісне функціонування) та від побутових, відремонтованих або модернізованих після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина неперервно-ізолюваних трубопроводів (Подача)	Довжина неперервно-ізолюваних трубопроводів (Циркуляція)	Довжина неперервно-ізолюваних трубопроводів (Циркуляція)	Питомі втрати т.е. неперервно-ізолюваних трубопроводів (температура, град. С)	Питомі втрати т.е. неперервно-ізолюваних трубопроводів (температура, град. С)	Питомі втрати т.е. неперервно-ізолюваних трубопроводів (температура, град. С)	Питомі втрати т.е. неперервно-ізолюваних трубопроводів (температура, град. С)	Втрати т.е. з озолюванням неперервно-ізолюваних трубопроводів	Втрати т.е. з озолюванням неперервно-ізолюваних трубопроводів	Втрати т.е. з озолюванням неперервно-ізолюваних трубопроводів	Втрати т.е. з озолюванням неперервно-ізолюваних трубопроводів	Втрати т.е. з озолюванням неперервно-ізолюваних трубопроводів	Витрати т.е. з витратом теплоносія (температура, град. С)
мм	м	м	м	ккал/м³	ккал/м³	ккал/м³	ккал/м³	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	х
25,00	0,00	0,00	0,00	11,80	5,90	8,58	4,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
40,00	0,00	0,00	0,00	13,20	6,60	9,60	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
50,00	0,00	0,00	0,00	15,20	7,60	11,05	5,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
65,00	0,00	0,00	0,00	16,40	8,20	11,93	5,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
80,00	0,00	0,00	0,00	18,40	9,20	13,38	6,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
100,00	0,00	0,00	0,00	20,20	10,10	14,69	7,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
125,00	0,00	0,00	0,00	24,40	12,20	17,75	8,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
150,00	0,00	0,00	0,00	24,80	12,40	18,04	9,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
200,00	0,00	0,00	0,00	30,00	15,00	21,82	10,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
250,00	0,00	0,00	0,00	33,60	16,80	24,44	12,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
300,00	0,00	0,00	0,00	38,00	19,00	27,64	13,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
350,00	0,00	0,00	0,00	43,00	21,50	31,27	15,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
400,00	0,00	0,00	0,00	43,60	21,80	31,71	15,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
450,00	0,00	0,00	0,00	51,40	25,70	37,38	18,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
500,00	0,00	0,00	0,00	50,00	25,00	36,36	18,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
600,00	0,00	0,00	0,00	61,00	30,50	44,36	22,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
700,00	0,00	0,00	0,00	66,80	33,40	48,58	24,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
800,00	0,00	0,00	0,00	76,00	38,00	55,27	27,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
900,00	0,00	0,00	0,00	79,00	39,50	57,45	28,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
1000,00	0,00	0,00	0,00	92,40	46,20	67,20	33,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
Усього розподільчі тр-пров. ГВП підземної прокладки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х

Розподільчі теплові мережі ГВП безпідземної прокладки, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби ГВП (передбачається цілісне функціонування) та від побутових, відремонтованих або модернізованих після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина неперервно-ізолюваних трубопроводів (Подача)	Довжина неперервно-ізолюваних трубопроводів (Циркуляція)	Довжина неперервно-ізолюваних трубопроводів (Циркуляція)	Питомі втрати т.е. неперервно-ізолюваних трубопроводів ГВП	Питомі втрати т.е. неперервно-ізолюваних трубопроводів ГВП	Питомі втрати т.е. неперервно-ізолюваних трубопроводів ГВП	Питомі втрати т.е. неперервно-ізолюваних трубопроводів ГВП	Втрати т.е. з озолюванням неперервно-ізолюваних трубопроводів ГВП	Втрати т.е. з озолюванням неперервно-ізолюваних трубопроводів ГВП	Втрати т.е. з озолюванням неперервно-ізолюваних трубопроводів ГВП	Втрати т.е. з озолюванням неперервно-ізолюваних трубопроводів ГВП	Витрати т.е. з витратом теплоносія (температура, град. С)
мм	м	м	м	ккал/м³	ккал/м³	ккал/м³	ккал/м³	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	х
25,00	0,00	0,00	0,00	28,60	14,30	20,80	10,40	0,00	0,00	0,00	0,00	х
40,00	0,00	0,00	0,00	31,50	15,75	22,91	11,45	0,00	0,00	0,00	0,00	х
50,00	0,00	0,00	0,00	34,40	17,20	25,02	12,51	0,00	0,00	0,00	0,00	х
65,00	0,00	0,00	0,00	39,00	19,50	28,36	14,18	0,00	0,00	0,00	0,00	х
80,00	0,00	0,00	0,00	40,00	20,00	29,09	14,55	0,00	0,00	0,00	0,00	х
100,00	0,00	0,00	0,00	42,60	21,30	30,98	15,49	0,00	0,00	0,00	0,00	х
125,00	0,00	0,00	0,00	45,40	22,70	33,02	16,51	0,00	0,00	0,00	0,00	х
150,00	0,00	0,00	0,00	52,00	26,00	37,82	18,91	0,00	0,00	0,00	0,00	х
200,00	0,00	0,00	0,00	56,80	28,40	41,31	20,66	0,00	0,00	0,00	0,00	х
250,00	0,00	0,00	0,00	62,40	31,20	45,38	22,69	0,00	0,00	0,00	0,00	х
300,00	0,00	0,00	0,00	68,60	34,30	49,89	24,95	0,00	0,00	0,00	0,00	х
350,00	0,00	0,00	0,00	75,20	37,60	54,69	27,35	0,00	0,00	0,00	0,00	х
400,00	0,00	0,00	0,00	79,00	39,50	57,45	28,73	0,00	0,00	0,00	0,00	х
450,00	0,00	0,00	0,00	84,20	42,10	61,24	30,62	0,00	0,00	0,00	0,00	х
500,00	0,00	0,00	0,00	91,80	45,90	66,76	33,38	0,00	0,00	0,00	0,00	х
600,00	0,00	0,00	0,00	101,40	50,70	73,75	36,88	0,00	0,00	0,00	0,00	х
700,00	0,00	0,00	0,00	108,40	54,20	78,84	39,42	0,00	0,00	0,00	0,00	х
800,00	0,00	0,00	0,00	121,60	60,80	88,44	44,22	0,00	0,00	0,00	0,00	х
900,00	0,00	0,00	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	х
1000,00	0,00	0,00	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	х
Усього розподільчі опалення безпідземної прокладки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х

Розподільчі трубопроводи ГВП розміщені на відкритому повітрі, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби ГВП (передбачається цілісне функціонування) та від побутових, відремонтованих або модернізованих після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина неперервно-ізолюваних трубопроводів (Подача)	Довжина неперервно-ізолюваних трубопроводів (Циркуляція)	Довжина неперервно-ізолюваних трубопроводів (Циркуляція)	Питомі втрати т.е. неперервно-ізолюваних трубопроводів (температура, град. С)	Питомі втрати т.е. неперервно-ізолюваних трубопроводів (температура, град. С)	Питомі втрати т.е. неперервно-ізолюваних трубопроводів (температура, град. С)	Питомі втрати т.е. неперервно-ізолюваних трубопроводів (температура, град. С)	Втрати т.е. з озолюванням неперервно-ізолюваних трубопроводів	Втрати т.е. з озолюванням неперервно-ізолюваних трубопроводів	Втрати т.е. з озолюванням неперервно-ізолюваних трубопроводів	Втрати т.е. з озолюванням неперервно-ізолюваних трубопроводів	Витрати т.е. з витратом теплоносія (температура, град. С)
мм	м	м	м	ккал/м³	ккал/м³	ккал/м³	ккал/м³	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	х
25,00	0,00	0,00	0,00	12,56	6,28	9,46	4,73	0,00	0,00	0,00	0,00	х
40,00	0,00	0,00	0,00	14,51	7,25	10,90	5,45	0,00	0,00	0,00	0,00	х
50,00	0,00	0,00	0,00	16,23	8,11	12,62	6,31	0,00	0,00	0,00	0,00	х
65,00	0,00	0,00	0,00	18,29	9,15	13,91	6,95	0,00	0,00	0,00	0,00	х
80,00	0,00	0,00	0,00	20,13	10,07	15,49	7,74	0,00	0,00	0,00	0,00	х
100,00	0,00	0,00	0,00	22,82	11,41	17,92	8,96	0,00	0,00	0,00	0,00	х
125,00	0,00	0,00	0,00	25,75	12,88	20,07	10,04	0,00	0,00	0,00	0,00	х
150,00	120,00	0,00	230,00	28,56	14,28	22,37	11,19	0,00	0,00	0,00	0,00	х
200,00	230,00	0,00	0,00	35,04	17,52	27,81	13,91	0,00	0,00	0,00	0,00	х
250,00	0,00	0,00	0,00	40,66	20,33	32,40	16,20	0,00	0,00	0,00	0,00	х
300,00	0,00	0,00	0,00	46,16	23,08	37,13	18,57	0,00	0,00	0,00	0,00	х
350,00	0,00	0,00	0,00	51,67	25,84	41,86	20,93	0,00	0,00	0,00	0,00	х
400,00	0,00	0,00	0,00	57,17	28,59	46,59	23,29	0,00	0,00	0,00	0,00	х
450,00	0,00	0,00	0,00	60,95	30,48	49,60	24,80	0,00	0,00	0,00	0,00	х
500,00	0,00	0,00	0,00	66,57	33,29	54,19	27,10	0,00	0,00	0,00	0,00	х
600,00	0,00	0,00	0,00	76,03	38,02	63,63	31,82	0,00	0,00	0,00	0,00	х
700,00	0,00	0,00	0,00	85,90	42,95	70,68	35,34	0,00	0,00	0,00	0,00	х
800,00	0,00	0,00	0,00	95,93	47,97	79,42	39,71	0,00	0,00	0,00	0,00	х
900,00	0,00	0,00	0,00	105,33	52,67	87,02	43,51	0,00	0,00	0,00	0,00	х
1000,00	0,00	0,00	0,00	115,48	57,74	95,62	47,81	0,00	0,00	0,00	0,00	х
Усього розподільчі тр-пров. ГВП надземної прокладки	350,00	0,00	350,00	37,74	0,00	25,16	0,00	106,19	0,00	70,80	0,00	х

Загальні втрати теплової енергії у теплових мережах, приєднаних до котельної з озолюванням теплоносія, Гкал

177,00

№ з/п	Трубопроводи, робота яких передбачена протягом усього року, так і протягом О.П. (розподільчі трубопроводи)		Існуюча схема прокладки теплової мережі			Пропонована схема після реалізації ІП		
	Показник	од. виміру	Прокладка підземна в непрохідних каналах	Підземна безканальна прокладка	Надземна прокладка	Прокладка підземна в непрохідних каналах	Підземна безканальна прокладка	Надземна прокладка
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Діаметр зовнішній подавального трубопроводу	м	0	0	0	0	0	0
2	Діаметр зовнішній зворотного трубопроводу	м	0	0	0	0	0	0
3	Діаметр зовнішній трубопроводу ГВС	м	0	0	0,15	0	0	0,15
4	Діаметр зовнішній циркуляційного трубопроводу ГВС	м	0	0	0,125	0	0	0,125
5	Глибина залягання осі трубопроводу підземної прокладки	м	0	0	X	0	0	X
6	Ширина внутрішнього каналу	м	0	X	X		X	X
7	Висота внутрішнього каналу	м	0	X	X		X	X
8	Ширина стінки каналу	м	0	X	X		X	X
9	Відстань між осями трубопроводів подаючого і зворотного	м	X	0		X	0	
10	Відстань між осями трубопроводів зворотного і ГВП	м	X	0		X	0	
11	Відстань між осями трубопроводів ГВП і циркуляційного ГВП	м	X	0		X	0	
13	Температура води у подавальному трубопроводі	град С	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23
14	Температура води у зворотному трубопроводі	град С	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15
15	Температура в тр.проводі ГВП	град С	55	55	55	55	55	55
16	Температура в тр.проводі циркуляційному	град С	40	40	40	40	40	40
17	Температура зовнішнього повітря в опалювальний період	град С	X	X	-0,84	X	X	-0,84
18	Температура зовнішнього повітря в міжопалювальний період	град С	X	X	15,37	X	X	15,37
19	Температура повітря в каналі в опалювальний період	град С	#ЗНАЧ!	X	X	#ЗНАЧ!	X	X
20	Температура повітря в каналі в міжопалювальний період	град С	#ЗНАЧ!	X	X	#ЗНАЧ!	X	X
21	Температура ґрунта на глибині розташування осі трубопроводів підземної прокладки в опалювальний період	град С	5,00	5,00	X	5,00	5,00	X
22	Температура ґрунта на глибині розташування осі трубопроводів підземної прокладки в міжопалювальний період	град С	15,60	15,60	X	15,60	15,60	X
23	Коефіцієнт теплоізоляції від трубопроводу до зовнішнього повітря	Вт/м.кв/год	X	X	29	X	X	29
24	Коефіцієнт теплоізоляції від трубопроводу до повітря у каналі та від повітря до стінки каналу	Вт/м.кв/год	8	X	X	8	X	X
25	Коефіцієнт теплопровідності ґрунта	Вт/м/град С	0	0	X	0	0	X
26	Коефіцієнт теплопровідності матеріалу каналу	Вт/м/град С	0	X	X	0	X	X
27	Товщина ізоляції подавального трубопроводу	м	0	0	0	0	0	0
28	Товщина ізоляції зворотного трубопроводу	м	0	0	0	0	0	0
29	Товщина ізоляції трубопроводу ГВС	м	0	0	0,01	0	0	0,05
30	Товщина ізоляції циркуляційного трубопроводу ГВС	м	0	0	0,01	0	0	0,05
31	Коефіцієнт теплопровідності ізоляції подавального трубопроводу	Вт/м/град С	0	0	0	0	0	0
32	Коефіцієнт теплопровідності ізоляції зворотного трубопроводу	Вт/м/град С	0	0	0	0	0	0
33	Коефіцієнт теплопровідності ізоляції трубопроводу ГВС	Вт/м/град С	0	0	0,09	0	0	0,042
34	Коефіцієнт теплопровідності ізоляції циркуляційного трубопроводу ГВС	Вт/м/град С	0	0	0,09	0	0	0,042
35	Питомі теплові втрати подавального трубопроводу	ккал/год/м.пог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Питомі теплові втрати зворотного трубопроводу	ккал/год /м.пог		0,00	0,00		0,00	0,00
37	Питомі теплові втрати трубопроводу ГВС в ОП	ккал/год/м.пог		0,00	167,90		0,00	24,25
38	Питомі теплові втрати циркуляційного трубопроводу ГВС в ОП	ккал/год /м.пог		0,00	103,82		0,00	15,43
39	Питомі теплові втрати трубопроводу ГВС в МОП	ккал/год/м.пог	0,00	0,00	119,18	0,00	0,00	17,21
40	Питомі теплові втрати циркуляційного трубопроводу ГВС в МОП	ккал/год /м.пог		0,00	62,63		0,00	9,31

Розподільчі теплові мережі

Без ПДВ

№з/п	Показник	Фактичні умови роботи	Нормативні показники роботи до введення ІП	Показники роботи після введення ІП
1	2	3	4	5
1	Час роботи мереж опалення на рік, годин	4 248,00	4 248,00	4 248,00
2	Час роботи мереж ГВП на рік, діб	8 040,00	8 040,00	8 040,00
3	Довжина усіх труб ділянки, м	700,00	700,00	700,00
4	Середня фактична вартість умовного палива за попередній рік, грн./т.у.п.	5 185,00	5 185,00	5 185,00
5	Прогнозна вартість умовна палива на поточний рік, грн./т.у.п.	5 611,00	5 611,00	5 611,00
6	Фактична питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії, кг.у.п./Гкал	169,75	169,75	169,75
7	Втрати теплової енергії на ділянці теплової мережі, що планується реконструювати у розрахунку на рік, Гкал	645,29	177,00	71,34
8	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, кг.у.п.	X	X	97 427,51
9	Зменшення витрат фактичної собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, грн/рік	X	X	546 665,73
10	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи існуючої теплової мережі, кг.у.п.	X	X	17 935,26
11	Зменшення витрат планової собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи, грн/рік	X	X	100 634,75
12	Кількість аварій (поривів) на теплових мережах за рік у відношенні до 1 км.теплових мереж, аварія/км	8,570	9	0
13	Середня вартість усунення 1 аварії (пориву), грн.	2 750,00	2 750,00	0,00
14	Вартість усунення аварії на ділянці, що підлягає заміні	16 497,25	16 497,25	0,00
15	Вартість зворотних матеріалів (металобрухт тощо), грн	X	X	52 030,00
16	Середня балансова вартість теплової мережі за податковим обліком, грн	43 375,00	43 375,00	2 463 860,00
17	Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік за податковим обліком, грн.	1 304,00	1 304,00	246 386,00
18	Економічний ефект від впровадження ІП відносно фактичних умов роботи існуючої теплової мережі, грн	X	X	414 244,00
19	Економічний ефект від впровадження ІП відносно нормативних умов роботи існуючої теплової мережі, грн	X	X	860 274,98
20	Вартість реалізації заходу ІП, грн	X	X	2 463 860,00
21	Термін окупності заходу ІП, роки	X	X	6,66

Придбання спеціалізованого вахтового автомобіля на шасі КрАЗ-5401Н2-500 та придбання колісного багатофункціонального екскаватора - навантажувача JCB 3CX SITEMASTER

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік заплановано виконати закупівлю спеціалізованого вахтового автомобіля на шасі КрАЗ-5401Н2-500 в кількості 2 одиниці на загальну суму 3975,00 тис. грн без ПДВ та закупівлю колісного багатофункціонального екскаватора – навантажувача JCB 3CX SITEMASTER в кількості 2 одиниці на загальну суму 3833,33 тис. грн без ПДВ.

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

Разом з тим, для належних умов перевезення ремонтної бригади, перевезення спеціального обладнання та інструментів, зокрема для виконання робіт з демонтажу, транспортування, монтажу труб та інших матеріалів, автомобіль вантажний вахтовий КрАЗ-5401Н2-500 повною мірою забезпечить всі необхідні умови.

Опираючись на позитивні відгуки інших енергокомпаній, які використовують у своїй діяльності спеціалізований вахтовий автомобіль КрАЗ-5401Н2-500, технічні спеціалісти КП «Теплоенерго» зупинили свій вибір саме на цій марці техніки.

При більш детальному розгляді можна зазначити, що у вантажному автомобілі ГАЗ 53, рік випуску 1987, який нині задіяний для усунення аварій на теплотрасах КП «Теплоенерго», кабіна неодноразово була переварена та хитається, що не відповідає ніяким нормам безпеки; стан двигуна не задовільний; розбита передня балка, що затрудняє рух авто. На відміну, спеціалізований вахтовий автомобіль на шасі КрАЗ-5401Н2-500 обладнаний зручними сидіннями, незалежним джерелом підігріву пасажирського салону від основного двигуна, має ергономічний інтер'єр та найбільш ефективно підходить для умов роботи, безперебійного обслуговування, усунення аварійних ситуацій системи теплопостачання.

Разом з тим, для забезпечення оперативного вирішення аварійних ситуацій, що трапляються на ділянках теплових мереж і проведення планових робіт з метою збереження дієздатності комунального підприємства, забезпечення сталої роботи за його функціональним призначенням, а також для зміцнення матеріально-технічної бази потрібен новий, сучасний, універсальний, потужний виправданий часом екскаватор-навантажувач JCB 3CX SITIMASTER.

Станом на теперішній час на балансі КП «Теплоенерго» знаходиться екскаватор 1992 року випуску, який вже втратив свою потужність, стріла екскаватора постійно виходить з ладу, а на заміну запчастин, яких вже складно знайти, йдуть постійні витрати.

Також, одним із не менш важливих факторів під час оцінювання варіантів оновлення автомобільного парку КП «Теплоенерго» стало обов'язкове гарантійне та післягарантійне сервісне обслуговування техніки. Офіційне представництво в Україні виробників автомобілів КрАЗ (виробництво в місті Кременчук) та екскаваторів JCB зарекомендували себе як надійні та обов'язкові партнери, тому

на вимогу користувачів техніки завжди виконують обслуговування вчасно та якісно.

Отже, ґрунтуючись думкою та рекомендаціями партнерів, КП «Теплоенерго» в рамках Інвестиційної програми планує закупити спеціалізований транспорт і це дасть змогу:

1) здійснити удосконалення та модернізацію автотранспортного парку підприємства;

2) зекономити кошти, які комунальне підприємство витрачає на часті ремонти та обслуговування наявної вітчизняної техніки;

3) зекономити кошти на паливо за рахунок сучасних двигунів, функціональних можливостей техніки;

4) суттєво прискорити доставку персоналу та техніки для виконання ремонтних робіт та обслуговування теплових мереж.

Розрахунок строку окупності заходів з придбання спеціалізованого вахтового автомобіля на шасі КрАЗ-5401Н2-500 та колісного багатофункціонального екскаватора - навантажувача JCB 3СХ SITEMASTER наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2019 рік КП «Теплоенерго»», та складає 60 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань).

Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено у відповідності до вимог законодавчих актів та національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку держави (транспортні засоби - 60 місяців).



«ТОРГОВИЙ ДІМ АВТОКРАЗ»

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

Вул.Київська,62, м. Кременчук, Полтавська обл., Україна, 39631. Код ЄДРПОУ 37468941
тел: (0536) 766313, факс: (0536) 778986, e-mail: sale@kraz.ua www.autokraz.com.ua

31.10.2018 № 4798/06

На № _____ від _____

КП «Теплоенерго»
Директору
пану Одношєвному В.М.
м. Кременчук

Шановний Віталіє Миколайовичу!

Щиро вдячні за проявлену зацікавленість в придбанні сучасної вітчизняної техніки. У відповідь на Ваш запит ТОВ «ТД АвтоКРАЗ» має можливість виготовити та поставити автомобільну техніку за наступною комерційною пропозицією:

№ п/п	Модель автомобіля	Основні технічні характеристики	Ціна, грн. з ПДВ
1	Автомобіль спеціалізований ФПВ- на шасі КрАЗ-5401Н2- 500	База автомобіля: шасі КрАЗ-5401Н2-500 - колісна формула 4х2; - двигун – дизельний WP7.300, Євро-5, потужністю 300 к.с. з турбонаддувом, рядний, 6-циліндровий; - КПП - механічна, дев'ятиступенева; - зчеплення - сухе, однодискове; - шини 12.00R20; - паливний бак – 1х 250 л. Навісне обладнання: - конструкція фургону – каркасно-зварна із сталевого профілю, каркас посилений укосами, які утворюють конструкцію фургону. Габаритні розміри фургону: - висота – 2,0 м; - ширина – 2,5 м; - довжина – 4,8 м; - кількість місць в фургоні – 22 шт. (в фургоні) + 1 шт. (в кабіні водія), обладнані двоточковими ремнями безпеки; - пасажирські двері – 1 шт.; - аварійні двері – 1 шт.; - вентиляційний люк (аварійний вихід) – 1 шт.; - кондиціонер автомобільного типу 1 шт; - подвійна система опалення: працююча від автономного повітряного обігрівача салону «Планар-8Д» 8 кВт та від системи охолодження двигуна з двома радіаторами обігріву салону 12 кВт; - переговорний пристрій (кузов-кабіна) – 1 к-т; - сигналізатор «відкриті двері» - 2 шт.; - ящик підкузовний для інструменту та інвентаря (пластиковий) – 2 шт.; - комплект ЗІП з медичною аптечкою, знаком аварійної зупинки, вогнегасником, домкратом, противідкатними упорами.	2 385 000,00

Оплата за автомобіль здійснюється в гривнях по курсу НБУ на момент переказу грошових коштів.

Ціна вказана на умовах поставки EXW, м. Кременчук.

Базові умови оплати – 70% авансовий платіж, 30% по факту готовності автомобіля до відвантаження.

Термін поставки - протягом 120-150 календарних днів з дати оплати авансового платежу, можлива дострокова поставка в залежності від завантаження виробництва на момент виконання замовлення.

Гарантійні зобов'язання - 12 місяців або 30 000 км пробігу.

З повагою,

Директор ТОВ «ТД АвтоКРАЗ»

Вик. Іванченко О.А. тел.: (0536) 76-67-28

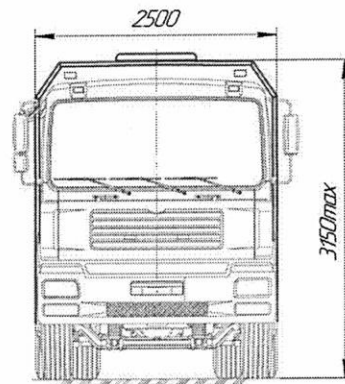
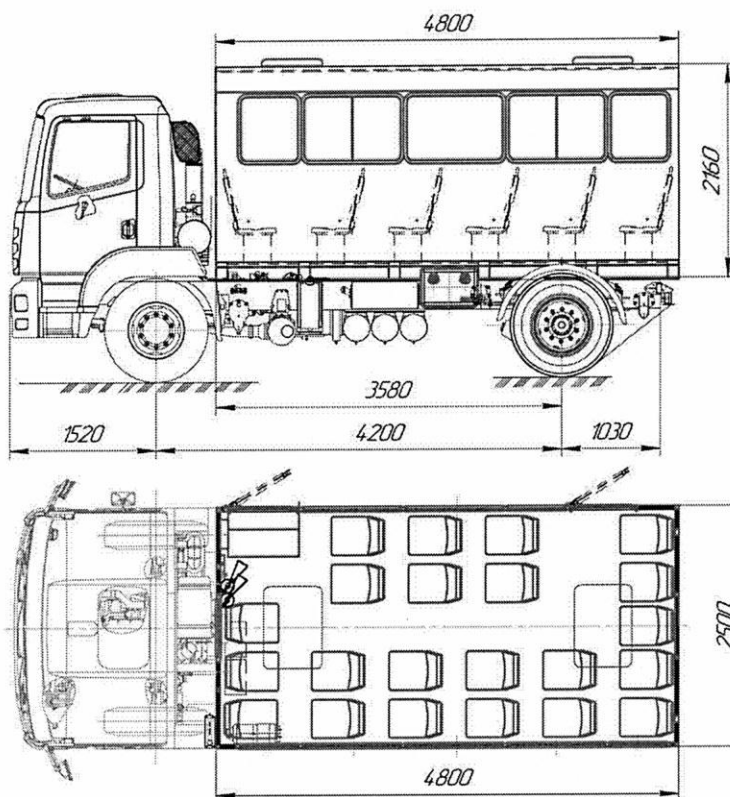


31.10.2018
Директор
О.А. Цимбалюк
В.М. Одношєв

ПрАТ «НАФТОАВТОМАТИКА»

**НАФТО
АВТОМАТИКА**

**СПЕЦІАЛІЗОВАНИЙ АВТОМОБІЛЬ ФПВ (ВАХТОВИЙ)
НА ШАСІ КрАЗ-5401Н2-0000128-500 (4Х2, ЕВРО-5, 22 ПАС. МІСЦЯ)**



ТЕХНІЧНИЙ ОПИС:

Призначення:

Спеціалізований кузов-фургон ФПВ (вахтовий, 22 місця) на шасі автомобіля КрАЗ-5401Н2-0000128-500, призначений для перевезення вахтових бригад.

✦ **Конструкція фургону:** каркасно-зварна із сталевго профілю, каркас посилений укосами, які утворюють конструкцію ферми.

✦ Зовнішня обшивка:

- Борт, дах, передня та задня стіни - сталевий оцинкований лист - 1,5 мм.
- Підлога - лист сталевий 3 мм.

✦ **Термоізоляція:** пінополістирол 40 мм.

✦ Внутрішнє оздоблення:

- підлога: фанера 21 мм., покриття - автолін.
- стіни, стеля - алюмокомпозитна плита 3-4мм

✦ **Електроживлення:** 24В від електромережі автомобіля.

✦ Габаритні розміри фургона (мм.):

- довжина - 4800
- ширина - 2500
- висота - 2000

КОМПЛЕКТАЦІЯ:

- кількість місць - 22 шт. (СПН-1, обладнані двоточковими ремнями безпеки);
- пасажирські двері - 1 шт. (обладнані замком автомобільного типу);
- аварійні двері - 1 шт. (обладнані замком автомобільного типу);
- вікно розсувне (1000х645мм.) - 4 шт.;
- вікно глухе (1000х645мм.) - 2 шт.;
- вікно глухе (585х645мм.) - 4 шт.;
- вікно двері (540х605мм.) - 1 шт.;
- вентиляційний люк (аварійний вихід) - 1 шт.
- кондиціонер автомобільного типу - 1 к-т.
- подвійна система опалення: від автономного повітряного обігрівача салону «Планар-8Д» 8 кВт та від системи охолодження двигуна з двома радіаторами обігріву салону 12 кВт.
- переговорний пристрій (тип кузов-кабіна) - 1 к-т.
- сигналізатор «відкриті двері» - 2 шт.
- ящик підкузовний пластиковий для інвентарю - 2 шт.
- вогнегасник ВВП-3,5 з кріпленням - 1 шт.

Для зручності входу і виходу пасажирів передбачені підніжки з рифленого металу, жорстко прикріплені до основи кузову-фургону.

Проводиться антикорозійна обробка металевих поверхонь кузова-фургона.

ПрАТ «НАФТОАВТОМАТИКА»
36034, Україна, м. Полтава, вул. Буровиків, 8
№ 26007500131436 в ПАТ «КРЕДІ АГРІКОЛЬ БАНК»
МФО 300614, ЄДРПОУ 00142970, ІПН 001429716321,
Тел./факс (0532) 66-97-73, 66-37-30
E-mail: naftoavtomatika@ukr.net

В. Н. Сидоренко

Вих. № 07/02/009 – 953 від 30.10.2018 г.

КП «Теплоенерго»**Комерційна пропозиція**

Компанія ТОВ «УКРЕВРОМАЗ» офіційний дилер ВАТ «МАЗ» - керуюча компанія холдингу «БЕЛАВТОМАЗ», та офіційний дилер ПрАТ «Нафтоавтоматика» висловлює Вам свою повагу і пропонує до розгляду наступну авто техніку:

Модель	Опис	Ціна з ПДВ, грн.
ФПВ-44226 на шасі МАЗ-534026	Спеціалізований вахтовий автомобіль на шасі МАЗ-534026, (4х2) (Е5) пасажиромісткість 26 чол., місць в кабіні- 2 чол. подвійною системою обігріву від повітряного нагрівача "Планар 4Д" та від системи охолодження двигуна з двома радіаторами обігріву салону та переговорним пристроєм з сигнализатором відкритих дверей.	2 400 000,00

Термін поставки техніки: 85-100 робочих днів.Умови розрахунків: попередня оплата 30 % , доплата після повідомлення про готовність автотехніки до відвантаження.Умови поставки: EXW, м. Полтава.Гарантія: 12 місяців або 40 000 км в залежності від того, яка подія настане раніше.

З повагою,

Директор



Б.А. Саханда

Вик. Фахівець з продажу ТЗ
Аза Олександр., тел. (044) 586-44-35, 067 398-01-63
E-mail: aza@ukreuromaz.com

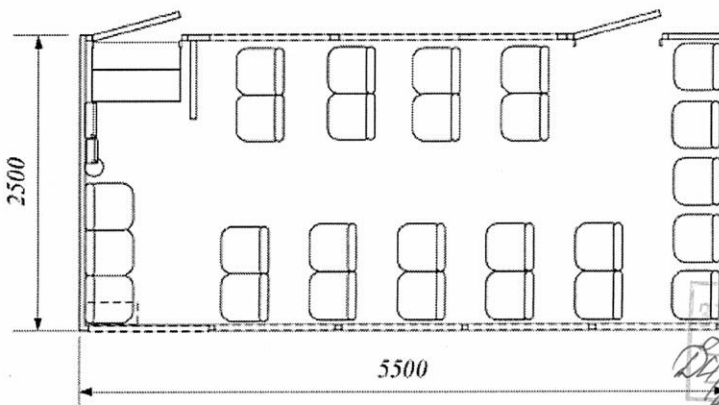
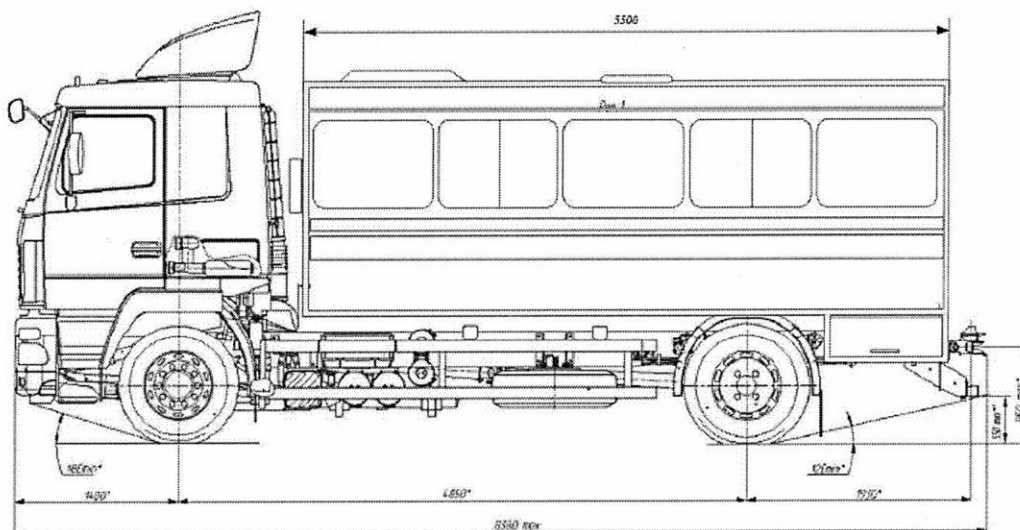
Згідно з оригіналом
29.10.2018 р.
Директор
В.М. Овчаренко

ТЕХНИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ:

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

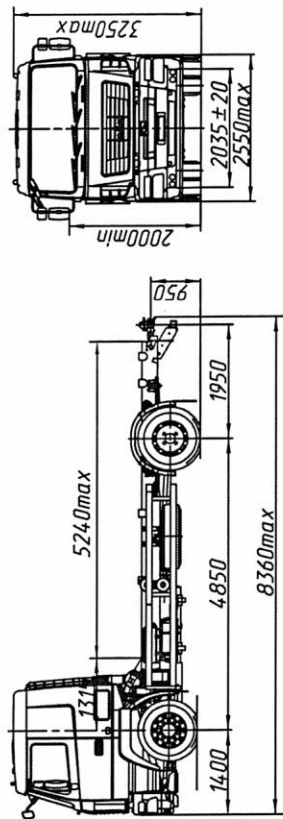
- Назначение:
Специализированный кузов-фургон ФПВ-44226 (26 пас. мест) на шасси МАЗ-5340С5 (4х2), предназначен для перевозки вахтовых (рабочих) бригад, состоящих из 26 человек.
- Конструкция фургона: каркасно-сварная из стального профиля:
- основание изготавливается из продольных и поперечных швеллеров 12;
 - каркас из профилей 40х40х2 усилен укосами, которые образуют конструкцию фермы. Стыки продольных и поперечных профилей дополнительно усилены металлическими накладками 4мм.
- Внешняя обшивка:
- Борт, передняя и задняя стены - стальной лист - 2 мм.
 - Крыша - стальной лист 1,5 мм.
 - Пол - лист стальной 4 мм.
- Утеплитель - пенополистирол 40мм.
- Внутренняя отделка:
- пол: фанера влагостойкая 18мм, покрытие - противоскользящий автолин QP-25.
 - стены, потолок: алюмокомпозитная панель 3 мм.
- Электропитание: 24В.
- Освещение фургона осуществляется светильниками салона 24В - 6 шт. (включение освещения осуществляется из кабины водителя)
- Верхние габаритные огни - 4 шт.
- Габаритные размеры фургона (мм.):
- длина - 5500
 - ширина - 2500
 - высота - 2000
- количество мест в фургоне - 26 шт. (СПН-1, мягкая часть сиденья и спинки обтянуты винилискожей, антивандальный пластмассовый кожух спинки, оборудованы двухточечными ремнями безопасности)
- окно глухое (1000 х 645 мм.) - 5 шт. (2шт. оборудованы как аварийный выход, с молотком)
- окно с форточкой (1000 х 645 мм.) - 3 шт.
- окно глухое (585 х 645 мм.) - 1 шт.
- окно двери (605 х 540 мм.) - 2 шт.
- пассажирская дверь с лестницей автобусного типа покрытой рифлёным алюминием, оборудована замком и навесами автомобильного типа, окном, поручнями и фонарем подсветки, - 1 к.т.
- аварийная дверь - 1 к.т.
- вентиляционный люк (аварийный выход) - 1 шт.
- двойная система отопления:
- от автономного воздушного обогревателя салона «Планар-4Д» 4 кВт.
 - от системы охлаждения двигателя с двумя радиаторами обогрева салона 12 кВт.
- кондиционер салона фургона автомобильного типа - 1 к.т. (управление осуществляется из кабины водителя)
- переговорное устройство (тип кузов-кабина) - 1 к.т.
- сигнализатор «открытые двери» - 2 шт.
- концевой выключатель светильника освещения входа - 1 шт.;
- огнетушитель порошковый с креплением - 2 к.та.
- аптечка АМА-2 с креплением - 1 к.т.
- проблесковый маяк «Оранжевый» (установлен на крыше фургона в задней части) - 1 шт.
- ящик подкузовной (пластиковый) для инструмента - 2 шт.
- Для удобства входа и выхода пассажиров предусмотрены подножки из рифленого металла, жестко прикрепленные к основанию кузова-фургона.
- Проводится антикоррозионная обработка металлических поверхностей кузова-фургона.
- Наносятся декоративные полосы синего цвета согласно схемы заказчика.
- Производится оклейка по контуру пассажирского фургона светоотражающей клейкой лентой желтого и красного цвета.

СХЕМАТИЧЕСКОЕ ИЗОБРАЖЕНИЕ



EURO-V

МАЗ-534026-8525-000 **Автомобиль без платформы 4x2**



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Технически допустимая масса автопоезда, кг	44000
Технически допустимая общая масса автомобиля, кг	19000
Распределение технически допустимой общей массы автомобиля:	
на переднюю ось, кг	7500
на заднюю ось, кг	11500
Полная масса автомобиля в снаряженном состоянии, кг	7500
Распределение полной массы автомобиля в снаряженном состоянии:	
на переднюю ось, кг	4850
на заднюю тележку, кг	2650
Технически допустимая грузоподъемность, кг	11500
Двигатель.....	Weichai WP7.300E51
Мощность двигателя, кВт (л.с.).....	220 (300)
Максимальный крутящий момент, Н.м	1250
Коробка передач	ZF 9S1310T0
Число передач КП	9
Передаточное число моста	5,08
Размер шин	315/80R22.5
Максимальная скорость, км/ч	85*
Тип кабины	большая 5440 с низкой крышей

534026-0008525- топливный бак 500 л. (300 л. - по заказу), тормозная система с ABS, с ПБС, колеса дисковые, НЖП, переднее защитное устройство, круиз-контроль (по заказу), независимый воздушный отопитель кабины (по заказу), ограничение максимальной скорости (85 км/ч), БЗУ (по заказу), ЗЗУ (по заказу), кронштейны под надстройку (по заказу), кондиционер (по заказу), коробка отбора мощности (по заказу), протекторные фарты (по заказу), указатель скорости - тахограф цифровой (спидометр - по заказу), одно спальное место (по заказу), крылья задних колес (по заказу).

Примечание: На комплектации в тропическом исполнении подогреватель двигателя и независимый воздушный отопитель не устанавливаются.

* - обеспечивается работой устройства ограничения скорости электронной системы управления двигателем базового шасси

Комплектации шасси
автомобиля МАЗ-534026

Наименование признака	Значение признака	8525-000	8525-011	8575-000	8575-011
Коробка передач	ZF 9s1310T0	×	×		
	9js135TA			×	×
Задняя подвеска	малолистовая со стабилизатором	×		×	
	многочисловая со стабилизатором		×		×
Коробка отбора мощности	НЖ/1с или НЖ/1б	×	×		
	QH-50 или QH-70 или QH-70 (под насос)			×	×

КОНСТРАКШН МАШИНЕРІ

CML

JCB

КОНСТРАКШН МАШИНЕРІ ТОВ
04086 Україна, Київ
вул. Петропавлівська, 54 А
Тел.: +38 044 468 11 10
Факс: +38 044 468 44 97
kiev@cml.ua
www.cml.ua

14.09.2018

Кол-во стр.: 4

Техническое описание 3CX ECO SM

Уважаемые Господа,

Прежде всего, хотим Вас поблагодарить за проявленный интерес к строительной технике JCB Англия.

Как официальный представитель компании JCB – Англия на территории Украины, предлагаем Вашему вниманию следующую строительную технику:

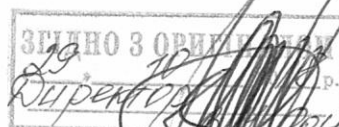


КОЛЕСНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ ЭКСКАВАТОР - ПОГРУЗЧИК JCB
модель 3CX SITEMASTER

Двигатель:

Технические данные:

JCB 444T2



* На рисунке изображён экскаватор-погрузчик JCB 3CX ECO Sitemaster с установленной гидролинией.

Тип:	Четырехцилиндровый дизельный двигатель с непосредственным впрыском топлива и турбонаддувом. Объем 4,4 л.
Номинальная мощность по ISO TR 14396 и SAE J 1995 при 2200 об/мин	68,5 кВт / 92 л.с.
Коробка передач	Синхронизированная, четырехскоростная ручная коробка передач JCB Syncroshuttle с встроенным гидротрансформатором.
Переключение реверса	С помощью сервопривода на рулевой колонке
Рулевое управление	Полностью гидрофицировано
Передний мост	Оборудован дифференциалом пропорционального распределения крутящего момента JCBMax-Trac
Шины переднего моста	JCB Sitemaster, 12.5-18-10
Задний мост	Оборудован дифференциалом повышенного трения и планетарными редукторами
Шины заднего моста	JCB Sitemaster, 18.4-26-12
Тормозная система:	Конструкция тормозной системы обеспечивает полное размыкание тормозных колодок, что обеспечивает экономию топлива и высокую скорость передвижения. Тормозная система включает в себя аварийный гидравлический аккумулятор давления, который обеспечивает работу тормозной системы при неработающем двигателе.
Трехпозиционный переключатель режимов торможения:	
- два ведущих колеса с торможением двух колес	
- два ведущих колеса с торможением четырех колес	
- четыре ведущих колеса с торможением четырех колес	
Гидравлическая система	С открытым центром
Гидравлический насос	Основной и дополнительные – шестеренчатого типа
Производительность гидросистемы:	
при оборотах двигателя 1600об/мин (ЭКО режим)	144 л/мин
при оборотах двигателя 2200об/мин (стандартный)	144 л/мин
Рабочее давление в гидросистеме	251 бар
В режиме ecoDIG гидросистема с тремя насосами позволяет работать на более низких оборотах, уменьшая расход топлива на 15 % и снижая вредные выбросы на машинах с ручным управлением и управлением джойстиком EasyControl.	

Погрузчик

Тип ковша

6-в-1

30.09.2019
 29
 Директор
 [Подпись]
 [Подпись]

Емкость ковша с шапкой	1,0 м³
Высота выгрузки	2,72 м
Ширина ковша	2235 мм
Грузоподъемность ковша при максимальной высоте	3 169 кг
Сила сжатия челюстей ковша, кН	29,40

Экскаватор

Тип рукояти	Телескопический
Тип ковша	стандартный
Ширина ковша	800 мм
Емкость с шапкой	0,24 м³
Максимальная глубина копания:	
- рукоять выдвинута	5,46 м
- рукоять втянута	4,24 м
Максимальная высота выгрузки:	
- рукоять выдвинута	4,72 м
- рукоять втянута	3,84 м
Смещение поворотной колонки	1,05 м
Максимальный вылет ковша от оси поворотной колонки:	
- рукоять выдвинута	6,52 м
- рукоять втянута	5,37 м
Угол поворота ковша	201°
Усилие на кромке ковша:	
- Гидроцилиндр поворота на ближней проушине	54,0 кН
- гидроцилиндр поворота на дальней проушине	63,0 кН
Грузоподъемность на полном вылете без ковша:	
- рукоять выдвинута	719 кг
- рукоять втянута	1451 кг

Кабина

FOPS/ROPS – защита оператора от падающих камней и от опрокидывания
 Большая площадь остекления - 6,4 м²
 Задние и боковые окна открываются полностью или частично.
 Стеклоочистители и омыватели переднего и заднего стекол.
Уровень шума 73 дБ (самый низкий среди машин в этом классе)
 Подогрев кабины и кондиционер
 Обдув стекол

Дополнительное оборудование, установленное на экскаваторе:

- 1) Рычажное управление
- 2) Коробка передач JCB Syncroshuttle
- 3) Кондиционер
- 4) Дифференциал повышенного трения на заднем мосту
- 5) Система SRS – система демпфирования для фронтального ковша
- 6) Система RTD – система автоматического возврата фронтального ковша в положение начала копания
- 7) Сиденье на подвеске с корректировкой по весу оператора

391
 20/18
 В.М. Овчинников

CML**JCB**

- 8) Запорные клапана г/цилиндров аутригеров
- 9) Звуковой сигнал заднего хода
- 10) Крылья передних колес
- 11) Кольцо для грузоподъемных работ на тяге ковша экскаватора
- 12) Система спутникового мониторинга JCB LiveLink

Стоимость экскаватора-погрузчика 3CX ECO Sitemaster

2 300 000,00 грн., в т.ч. НДС

Условия поставки: склад Заказчика.

Год производства: 2018

Производитель: JCB - Англия

Гарантия на экскаватор-погрузчик: 12 месяцев без ограничения моточасов.

Интервалы сервисного обслуживания: 500 моточасов.

Квалифицированные сервисные специалисты компании «**Construction Machinery Ltd**» выполняют запуск, наладку строительных машин «**JCB**» и обучение обслуживающего персонала работе с этой техникой.

Гарантийное и послегарантийное обслуживание производится нашими специалистами непосредственно у Заказчика.

Коммерческое предложение действительно в течение 1 месяца.

Best Regards,

Evgeniy Paladichev | Head of the branch office, **Construction Machinery Ltd.**

☎ +38 (056) 790 01 73 | ☎ +38 (050) 444 58 52 | ✉: Paladichev@cml.ua

49054, Dnepropetrovsk, Ukraine, Yangelya St. 42

www.cml.ua

CML**JCB**



ООО «БФ-Логистик»

ЄГРПОУ 40051581
36008 г. Полтава,
ул. Котляревського
1/27, оф. 205;

Р/р 26000499233,
ПАТ "Райффайзен Банк
Аваль",
МФО 380805

ІПН: 400515816015
Св. № 1516014501084

Экскаватор - погрузчик JCB 3CX ECO SM 2018 г.



Тип: Экскаватор-погрузчик

Год выпуска: 2018

Марка: JCB

Модель: 3CX ECO Sitemaster

Технические характеристики:

Мощность двигателя: JCB (55 кВт/75 л. с.)

Наработка: 3 м/ч

Трансмиссия: Synchro Shuttle (механическая 4-х ступенчатая)

SRS Auto

Стандартная кабина с печкой, горячий/холодный воздух

Управление: на рычагах

Транспортные габариты (д ш в): 5,62 x 2,35 x 3,03 м.

Глубина копания: 5.97 м.

Высота выгрузки: 2.74 м.

Вес: 8 135 кг

Навесное оборудование:

- Телескопическая стрела
- Ковш погрузчика челюстной с вилами
- Ковш экскаватора 60 см.
- 2-ве гидравлические линии

Техническое состояние: новый.

Гарантийное обслуживание 6 месяцев

Полный пакет документов для постановки на учет.

Цена в Украине с НДС: 2 870 000 грн. *

* Цены могут оговариваться в зависимости от условий поставки и оплаты

С уважением, менеджер компании "БФ Логистик"

Алексей Дятлов

+38 (097) 459-94-66

+38 (066) 697-66-75

Наш сайт: <http://bf-logistic.com.ua>

Згідно з ордером № 29
Директор *В. М. Мухометовський*

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**

Територія **ПОЛТАВСЬКА**

Організаційно-правова форма господарювання **Комунальне підприємство**

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

Середня кількість працівників **304**

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

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

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

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

за КОАТУУ

за КОПФГ

за КВЕД

КОДИ		
2017	01	01
31700972		
5310436500		
150		
35.30		

V

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31 грудня 2016 р.

Форма №1 Код за ДКУД 1801001

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	16	17
первісна вартість	1001	27	32
накопичена амортизація	1002	11	15
Незавершені капітальні інвестиції	1003	1 098	1 334
Основні засоби	1010	22 971	39 867
первісна вартість	1011	86 285	129 335
знос	1012	63 314	89 468
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 копій у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	24 085	41 218
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	722	2 519
Виробничі запаси	1101	722	2 519
Незавершене виробництво	1102	-	-
Готова продукція	1103	-	-
Товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити переотрачування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	22 435	29 906
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	-	-
з бюджетом	1135	3 435	3 673
у тому числі з податку на прибуток	1136	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	876	2 266
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	2 662	6 588
Готівка	1166	-	-
Рахунки в банках	1167	-	-
Витрати майбутніх періодів	1170	16	23
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	-	-

29.10.2016
Заст. гол. бух. Д. Дарченко Н.О.

інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	7 818	13 587
Усього за розділом II	1195	37 964	58 562
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	62 049	99 780

Пасив	Код рядка	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	20 105	41 642
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1403	-	-
Додатковий капітал	1410	873	2 335
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1413	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(9 859)	(30 988)
Неоплачений капітал	1423	(-)	(-)
Вилучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	11 119	12 989
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відірачені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благочинна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань	1532	-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1533	-	-
резерв незароблених премій	1534	-	-
інші страхові резерви	1535	-	-
Інвестиційні контракти	1540	-	-
Призовий фонд	1545	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1595	-	-
Усього за розділом II			
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	46 436	80 456
розрахунками з бюджетом	1620	89	235
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	298	140
розрахунками з оплати праці	1630	436	847
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	-	-
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відірачені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	3 671	5 113
Усього за розділом III	1695	50 930	86 791
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	62 049	99 780

Керівник

Питулько Дмитро Миколайович

Головний бухгалтер

Книш Олег Андрійович

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

Згідно з офіційним

29.10.18
Заст. гол. бух. М.О. Тарасенко

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

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

КОДИ		
2017	01	01
31700972		

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за Рік 2016 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	98 038	70 220
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	(143 968)	(83 101)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий: прибуток	2090	-	-
збиток	2095	(45 930)	(12 881)
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	31 720	10 826
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	(4 358)	(3 308)
Витрати на збут	2150	(1 562)	(1 047)
Інші операційні витрати	2180	(988)	(2 828)
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	(21 118)	(9 238)
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	-	-
Інші доходи	2240	-	6 205
у тому числі: дохід від благодійної допомоги	2241	-	-
Фінансові витрати	2250	(-)	(2)
Втрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
Інші витрати	2270	(11)	(3)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-

29. 10. 2016
Заст. гол. бух. рах. М. Ясирасенко НО

Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	(21 129)	(3 038)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	-	-
збиток	2355	(21 129)	(3 038)

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	(21 129)	(3 038)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	120 613	65 026
Витрати на оплату праці	2505	17 604	10 245
Відрахування на соціальні заходи	2510	3 776	3 666
Амортизація	2515	5 633	6 951
Інші операційні витрати	2520	3 250	4 396
Разом	2550	150 876	90 284

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

Головний бухгалтер

Питулько Дмитро Миколайович

Книш Олег Андрійович

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

29.10.2019
Заст. гол. бух. [підпис]

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"
(найменування)

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

КОДИ		
2017	01	01
31700972		

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за **Рік 2016** р.

Форма №3 Код за ДКУД **1801004**

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	61 540	70 297
Повернення податків і зборів	3005	-	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	79 002	26 120
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	79 002	26 120
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	-	-
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	-	-
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	23	12
Надходження від операційної оренди	3040	-	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	6 172	687
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(119 637)	(77 478)
Праці	3105	(13 715)	(8 851)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(3 910)	(4 215)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(3 333)	(3 294)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(-)	(206)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(-)	(3 088)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(-)	(-)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(129)	(98)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(2 087)	(769)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	3 926	2 411
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отримання:			
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	-	-

Згідно з оригіналом
29.10.18
Заст. гол. бух. рах. *Борисенко Н.О.*

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	-	-
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	-	-
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	3 926	2 411
Залишок коштів на початок року	3405	2 662	251
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	6 588	2 662

Керівник

Питулько Дмитро Миколайович

Головний бухгалтер

Книш Олег Андрійович



29 10 2018
заст. гол. бух. [signature]
[signature]

КОДИ		
2017	01	01
31700972		

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"

(найменування)

Звіт про власний капітал

за

Рік 2016

р.

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код ряд- ка	Зареє- строван- 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	20 105	-	873	-	(9 859)	-	-	11 119
Коригування: Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	21 537	-	1 462	-	-	-	-	22 999
Скоригований зали- шок на початок року	4095	41 642	-	2 335	-	(9 859)	-	-	34 118
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(21 129)	-	-	(21 129)
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
29.10.2016
Заст. голови
Підприємство "Теплоенерго"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Погащення 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	-	-	-	-	-	-	-	-
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	-	-	-	-	(21 129)	-	-	(21 129)
Залишок на кінець року	4300	41 642	-	2 335	-	(30 988)	-	-	12 989

Керівник

Питулько Дмитро Миколайович

Головний бухгалтер

Книш Олег Андрійович



29.10.18
заст. гол. бух. [Signature]
О.О.

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

КОДИ		
2018	01	01
31700972		
5310436500		
150		
35.30		

Підприємство Комуніальне підприємство "Теплоенерго"
 Територія ПОЛТАВСЬКА
 Організаційно-правова форма господарювання Комуніальне підприємство
 Вид економічної діяльності Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря
 Середня кількість працівників 377
 Адреса, телефон вулиця Софійська, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА ОБЛ., 39617
 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 "✓" у відповідній клітинці):
 за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку
 за міжнародними стандартами фінансової звітності

V

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31 грудня 2017 р.

Форма №1 Код за ДКУД 1801001

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	17	14
первісна вартість	1001	32	32
накопичена амортизація	1002	15	18
Незавершені капітальні інвестиції	1003	1 334	2 634
Основні засоби	1010	39 867	41 278
первісна вартість	1011	129 335	138 745
знос	1012	89 468	97 467
Інвестиційна нерухомість	1013	-	-
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	41 218	43 926
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	2 519	3 325
Виробничі запаси	1101	2 519	3 325
Незавершене виробництво	1102	-	-
Готова продукція	1103	-	-
Товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити переотрачування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	29 906	32 677
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	-	-
з бюджетом	1135	3 673	2 960
у тому числі з податку на прибуток	1136	787	787
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	2 266	20 780
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	6 588	132
Готівка	1166	-	-
Рахунки в банках	1167	-	119
Витрати майбутніх періодів	1170	-	8
Частка переотрахованих у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах надовідних виплат	1182	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-

29.10.17
Заст.гос.д.х. Д. Бараненко КО

інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	13 587	29 639
Усього за розділом II	1195	58 639	89 521
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	99 757	133 447

Пасив	Код рядка	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду
I	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	41 642	56 818
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у доопіках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	2 335	2 209
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(31 011)	(31 795)
Неоплачений капітал	1425	(-)	(-)
Вилучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	12 966	27 232
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань	1532	-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1533	-	-
резерв незароблених премій	1534	-	-
інші страхові резерви	1535	-	-
Інвестиційні контракти	1540	-	-
Призовий фонд	1545	-	-
Резерв на виплату дреск-поту	1595	-	-
Усього за розділом II			
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	80 456	81 830
розрахунками з бюджетом	1620	235	-
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	140	-
розрахунками з оплати праці	1630	847	-
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	-	-
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відстрочені комісійні доходи від переестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	5 113	24 385
Усього за розділом III	1695	86 791	106 215
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	99 757	133 447

Керівник

Одноточний Віталій Миколайович

Головний бухгалтер

Солдатенко Раїса Петрівна

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



Згідно з оригіналом
29.10.18
Заст. гол. бух. [підпис]
[підпис]

КОДИ		
2018	01	01
31700972		

Дата (рік, місяць, число)
за СДРПОУ

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"
(найменування)

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за Рік 2017 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	118 822	98 038
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	(166 529)	(143 968)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:	2090	-	-
прибуток	2095	(47 707)	(45 930)
збиток	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2110	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2111	-	-
зміна інших страхових резервів, валова сума	2112	-	-
зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2120	53 660	31 720
Інші операційні доходи	2121	-	-
у тому числі:			
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2122	-	-
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2123	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2130	(5 296)	(4 358)
Адміністративні витрати	2150	(1 563)	(1 562)
Витрати на збут	2180	(4 082)	(988)
Інші операційні витрати	2181	-	-
у тому числі:			
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2182	-	-
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції			
Фінансовий результат від операційної діяльності:	2190	-	-
прибуток	2195	(4 988)	(21 118)
збиток	2200	-	-
Доход від участі в капіталі	2220	6	-
Інші фінансові доходи	2240	4 259	-
Інші доходи	2241	-	-
у тому числі:			
дохід від благодійної допомоги	2250	(-)	(-)
Фінансові витрати	2255	(-)	(-)
Втрати від участі в капіталі	2270	(61)	(11)
Інші витрати	2275	-	-
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті			

Згідно з оригіналом
29.06.2018
Заст. гол. бух. обліку
Теплоенерго

Фінансовий результат до оподаткування:	2290	-	-
прибуток	2295	(784)	(21 129)
збиток	2300	-	-
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2305	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування			
Чистий фінансовий результат:	2350	-	-
прибуток	2355	(784)	(21 129)
збиток			

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	(784)	(21 129)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	130 724	120 613
Витрати на оплату праці	2505	27 254	17 604
Відрахування на соціальні заходи	2510	5 685	3 776
Амортизація	2515	8 231	5 633
Інші операційні витрати	2520	5 576	3 250
Разом	2550	177 470	150 876

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

Головний бухгалтер

Однопешний Віталій Миколайович

Солдатенко Раїса Петрівна

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

29. 10. 2019
Заст. гол. бух. Раїса Петрівна

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"
(найменування)

Дата (рік, місяць, число) 2018 01 01
за ЄДРПОУ 31700972

КОДИ		
2018	01	01
31700972		

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за Рік 2017 р.

Форма №3 Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	94 659	61 540
Повернення податків і зборів	3005	-	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	92 239	79 002
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	92 239	79 002
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	166	-
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	-	-
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	105	23
Надходження від операційної оренди	3040	-	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	3 943	6 172
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(161 648)	(119 637)
Праці	3105	(22 506)	(13 715)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(6 007)	(3 910)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(5 649)	(3 333)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(5 649)	(-)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(1)	(-)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(-)	(129)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(3 019)	(2 087)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-7 718	3 926
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отримання:			
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	6	-

Згідно з оригіналом
29.10.18
Заст. гол. бухгалтер Тарасенко НО

Витрачання на придбання фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(12 682)	(-)
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	-12 676	-
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:	3300	13 938	-
Власного капіталу	3305	-	-
Отримання позик			
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	13 938	-
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-6 456	3 926
Залишок коштів на початок року	3405	6 588	2 662
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	132	6 588

Керівник

Одношевний Віталій Миколайович

Головний бухгалтер

Солдатенко Раїса Петрівна



29. 10 2018
Заст. гол. бур. Б. Марасенко НО

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"

(найменування)

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ		
2018	01	01
31700972		

Звіт про власний капітал
за Рік 2017 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	41 642	-	2 335	-	(30 988)	-	-	12 989
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	(23)	-	-	(23)
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	41 642	-	2 335	-	(31 011)	-	-	12 966
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(784)	-	-	(784)
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
29.10.2017
Заст. гол. бух. *Г. Марасенко* КО.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	.	.	.	.	.	.	.	.
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	15 176	.	855	.	.	.	.	16 031
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	.	.	(981)	.	.	.	.	(981)
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	.	.	.	.	.	.	.	.
Разом змін у капіталі	4295	15 176	.	(126)	.	(784)	.	.	14 266
Залишок на кінець року	4300	56 818	.	2 209	.	(31 795)	.	.	27 232

Керівник

Одношевний Віталій Миколайович

Головний бухгалтер

Солдатенко Раїса Петрівна



29. 10. 2019
Заст. гол. бур. [Signature] Барасенко Н.О.

Додаток 8
до Порядку розроблення, погодження
та затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
централізованого водопостачання
та водовідведення

ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА
посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних

Я, Одношевний Віталій Миколайович,
(прізвище, ім'я, по батькові)

при наданні даних до органу місцевого самоврядування
(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 ліцензіата.

(підпис)

" ____ " _____ 2018 року
(дата)

Директор
(посада посадової особи ліцензіата)

В.М. Одношевний
(прізвище, ім'я, по батькові)