ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області

10.10.2017 № 1092

Міський голова

В.О. Малецький

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор комунального підприємства «Теплоенерго»

Д.М. Питулько

"06" 09 2017 року

М.П.

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

комунального підприємства «Теплоенерго» на 2018 рік

Кременчук 2017

ЗМІСТ

1. Додаток 3. Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2018 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 2018 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 2018 рік	с.14
8. Додаток 6. План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців.	с.15
9. Пояснювальна записка та опис заходів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2018 рік.	с.17
9.1 Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходів:	
9.1.1 Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/1 до т/к 1/2 по вулиці Манагарова в м.Кременчуці Полтавської області.	с.22
9.1.2 Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/4 до т/к 1/6 по вулиці Манагарова в м.Кременчуці Полтавської області.	с.28
9.1.3 Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/6 до ЦТП 248 по вулиці Манагарова в м.Кременчуці Полтавської області.	с.34
9.2 Схема теплових мереж кварталу 248.	с.40
9.3 Акт по результатам лабораторного обстеження «Полтавський ЕТЦ».	с.41
9.4 Акт проведення гідравлічних випробувань теплових мереж мікрорайону Раківка в 2017 році.	с.50
9.5 Затверджений в установленому порядку зведений кошторисний розрахунок вартості будівництва об'єкту:	
9.5.1 Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/1 до т/к 1/2 по вулиці Манагарова в м.Кременчуці Полтавської області.	с.52
9.5.2 Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/4 до т/к 1/6 по вулиці Манагарова в м.Кременчуці Полтавської області.	с.68
9.5.3 Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/6 до ЦТП 248 по вулиці Манагарова в м.Кременчуці Полтавської області.	с.84
9.6 Цінові пропозиції постачальників обладнання.	с.100
10. Додаток 7. Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання КП «Теплоенерго» м. Кременчук.	с.104
11. Копія документів фінансової звітності за 2015, 2016 та І півріччя 2017 років (баланс, звіт про фінансові результати, звіт про рух грошових коштів, звіт про власний капітал).	с.108
12. Додаток 8. Інформаційна згода посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних.	с.118

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

Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2018 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	Питулько Дмитро Миколайович - директор
Тел., факс, e-mail	тел. 8 (0536) 740497, тел/факс 8 (0536) 743551 E-Mail: tepen@.ukr.net
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 01.01.2017)	41642,1

Балансова вартість активів, тис. грн. (станом на 01.01.2017)	39867,2
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн.. (станом на 01.01.2017)	5633,1
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 інвестиційної програми, знаходиться ліцензіат	Проектування
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 втрат ресурсів	100%
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	0

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість (тис. грн.)	46,01
Внутрішня норма дохідності	87,7%
Дисконтований період окупності	13 років
Індекс прибутковості	1,00

Керівник ліцензіата _____ Д.М. Питулько

М.П. (підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності інвестиційної програми

Розрахунок оцінки економічної ефективності Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2018 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 Порядку) – 10674,32 тис.грн.;
- річний економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів становить – колонка 24 Додатку 5 Порядку – 1520,68 тис.грн.;
- ставка дисконтування – 12,5%; (ставка НБУ - рішення Правління НБУ від 03.08.2017р.).
- нормативний період експлуатації проекту – 13 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 = 46,01 тис.грн.

2) Внутрішня норма дохідності (IRR)

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

IRR=функціяВСД(-10674,32;1520,68 + 1520,68 + 1520,68 + 1520,68 + 1520,68 + 1520,68 + 1520,68 + 1520,68 + 1520,68)=87,7%

3) Дисконтований період окупності (DPP)

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

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

$PV_1=(1520,68/(1+0,125)^1 = 1351,72$ *тис.грн.*,
$PV_2=(1520,68/(1+0,125)^2 = 1201,52$ *тис.грн.*

$PV_3=(1520,68/(1+0,125)^3=1068,02$ тис.грн.
$PV_4=(1520,68/(1+0,125)^4=949,35$ тис.грн.
$PV_5=(1520,68/(1+0,125)^5=843,87$ тис.грн.
$PV_6=(1520,68/(1+0,125)^6=750,11$ тис.грн.
$PV_7=(1520,68/(1+0,125)^7=666,76$ тис.грн.
$PV_8=1520,68/(1+0,125)^8=592,68$ тис.грн.
$PV_9=(1520,68/(1+0,125)^9=526,82$ тис.грн.
$PV_{10}=(1520,68/(1+0,125)^{10}=468,29$ тис.грн.
$PV_{11}=(1520,68/(1+0,125)^{11}=416,26$ тис.грн.
$PV_{12}=(1520,68/(1+0,125)^{12}=370,00$ тис.грн.
$PV_{13}=(1520,68/(1+0,125)^{13}=328,89$ тис.грн.

Сума PV1-PV13 = 9534,29 тис.грн., що більше розміру дисконтованих інвестицій (9488,28 тис.грн.) на 46,01 тис.грн., таким чином відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться за 13 років.

4) Індекс прибутковості проекту (Інвестиційної програми)

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

$PI=9534,29$ тис.грн./ 9488,28 тис.грн.= 1,00.

Начальник ПЕВ **Д.К. Зубкова**

Додаток 4
до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області

10.10.2017 № 1092

Міський голова **В.О. Малецький**

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор

КП "Теплоенерго"

_____ Д.М.Питулько

(посадова особа ліцензіата)

_____ 2017 р.

М.П.

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2018 рік

Комунальне підприємство "Теплоенерго"

(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменуван-ня заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)							За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)			Строк окупності (місяців) **	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн) ***
			загальна сума	з урахуванням:						господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підряд-ний	планований період	прогнозний період						
				амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)				планований період +1	планований період + n*					
							підлягають поверненню	не підлягають повернен-ню											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
I	**Виробництво теплової енергії**																		
1.1	**Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (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 втрат 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
1.1.2	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
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
1.1.3	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 пунктом 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	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 втрат 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 1.2.1		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
1.2.2	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
	Усього за підпунктом 1.2.2		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
1.2.3	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
	Усього за підпунктом 1.2.3		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
1.2.4	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
	Усього за підпунктом 1.2.4		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
1.2.5	Інші заходи, з них:																			
1.2.5.1	-	-	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 1.2.5		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
	Усього за пунктом 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
	Усього за розділом I		**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**
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 втрат 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 2.1.1		0,00	x	x	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	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	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

1	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:																		
—	—	—	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 2.1.3		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
	Усього за пунктом 2.1		**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**
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 втрат ресурсів, з них:																		

2.2.1.1	**Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/1 до т/к 1/2 по вулиці Манагарова в м.Кременчуці Полтавської області**	**0,180км/ однотрубний / Ø426**	**2438,77**	**2438,77**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2438,77**	**2438,77**	**0,00**	**0,00**	**100,88**	**-**	**5,18**	**0,00**	**298,96**
2.2.1.2	**Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/4 до т/к 1/6 по вулиці Манагарова в м.Кременчуці Полтавської області**	**0,454км/ однотрубний / Ø426**	**4148,56**	**4148,56**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**4148,56**	**4148,56**	**0,00**	**0,00**	**85,64**	**-**	**13,07**	**0,00**	**603,11**
2.2.1.3	**Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/6 до ЦТП 248 по вулиці Манагарова в м.Кременчуці Полтавської області**	**0,540км/ однотрубний / Ø325**	**4087,00**	**194,33**	**3892,67**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**4087,00**	**4087,00**	**0,00**	**0,00**	**82,03**	**-**	**15,94**	**0,00**	**618,60**
Усього за підпунктом 2.2.1			10674,32	6781,65	3892,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10674,32	10674,32	0,00	0,00	87,18	-	34,19	0,00	1520,68
2.2.2	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
Усього за підпунктом 2.2.2			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
2.2.3	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
Усього за підпунктом 2.2.3			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
2.2.4	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
Усього за підпунктом 2.2.4			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
2.2.5	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
Усього за підпунктом 2.2.5			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
Усього за пунктом 2.2			10674,32	6781,65	3892,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10674,32	10674,32	0,00	0,00	87,18	-	34,19	0,00	1520,68
Усього за розділом II			10674,32	6781,65	3892,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10674,32	10674,32	0,00	0,00	87,18	-	34,19	0,00	1520,68
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 втрат 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 3.1.1			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
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																	

Усього за підпунктом 3.1.2			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
3.1.3	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 3.1.3			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
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**

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 втрат 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 3.2.1			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
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
Усього за підпунктом 3.2.2			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
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
Усього за підпунктом 3.2.3			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
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
Усього за підпунктом 3.2.4			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
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
Усього за підпунктом 3.2.5			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
Усього за пунктом 3.2			**0,00**	x	**0,00**	**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**
Усього за розділом III			**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**
Усього за інвестиційною програмою			**10674,32**	**6781,65**	**3892,67**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**10674,32**	**10674,32**	**0,00**	**0,00**	**87,18**	—	**34,19**	**0,00**	**1520,68**

Примітки: n* – кількість років інвестиційної програми.

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

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

x - ліцензіатом не заповнюється.

Заступник директора з інвестицій _____ **А.Ю. Гриценко**

(посада відповідального виконавця) (підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

Додаток 5
до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області

10.10.2017 № 1092

Міський голова **В.О. Малецький**

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор
КП"Теплоенерго"

Д.М.Питулько
(прізвище ініціали керівника)

"06" 10 2017 р.

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 позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у плановому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у плановому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Кошти, що враховуються у структурі тарифів гр.5+гр.6. + гр.11+гр.12, тис. грн. (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на плановий період, тис. грн. (без ПДВ)				Строк окупності (місяців) *	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.) **
			загальна сума	з урахуванням: амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у плановому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у плановому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти, отримані у плановому періоді, з них: що підлягають поверненню	інші залучені кошти, отримані у плановому періоді, з них: що не підлягають поверненню				господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
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 втрат 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	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	0,00	—	0,00	0,00	0,00
1.1.2	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	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	0,00	—	0,00	0,00	0,00
1.1.3	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	0,00
Усього за підпунктом 1.1.3			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	—	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 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**	**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 втрат 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	0,00
Усього за підпунктом 1.2.1			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	—	0,00	0,00	0,00
1.2.2	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	0,00
Усього за підпунктом 1.2.2			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	0,00	—	0,00	0,00	0,00

	Усього за підпунктом 1.2.3		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	0,00
	Усього за підпунктом 1.2.3		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	—	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	0,00
	Усього за підпунктом 1.2.4		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	—	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	0,00
	Усього за підпунктом 1.2.5		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	48,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 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**	**48,00**	—	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Усього за розділом I		**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**	**48,00**	—	**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 втрат 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	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 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	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	0,00
	Усього за підпунктом 2.1.2		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	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	0,00
	Усього за підпунктом 2.1.3		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	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.1		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	—	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 втрат ресурсів, з них:																						
2.2.1.1	**Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/1 до т/к 1/2 по вулиці Манагарова в м.Кременчуці Полтавської області**	**0,180км/ однотрубний/ Ø426**	**2438,77**	**2438,77**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2438,77**	**0,00**	**2438,77**	**0,00**	**2438,77**	**0,00**	**0,00**	**100,88**	—	**5,18**	**0,00**	**298,96**
2.2.1.2	**Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/4 до т/к 1/6 по вулиці Манагарова в м.Кременчуці Полтавської області**	**0,454км/ однотрубний/ Ø426**	**4148,56**	**4148,56**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**4148,56**	**0,00**	**4148,56**	**0,00**	**0,00**	**4148,56**	**0,00**	**85,64**	—	**13,07**	**0,00**	**603,11**
2.2.1.3	**Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/6 до ЦТП 248 по вулиці Манагарова в м.Кременчуці Полтавської області**	**0,540км/ однотрубний/ Ø325**	**4087,00**	**194,33**	**3892,67**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**4087,00**	**0,00**	**4087,00**	**0,00**	**0,00**	**4087,00**	**0,00**	**82,03**	—	**15,94**	**0,00**	**618,60**
	Усього за підпунктом 2.2.1		**10674,32**	**6781,65**	**3892,67**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**10674,32**	**0,00**	**10674,32**	**0,00**	**2438,77**	**8235,55**	**0,00**	**87,18**	—	**34,19**	**0,00**	**1520,68**
2.2.2	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	0,00
	Усього за підпунктом 2.2.2		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	0,00	—	0,00	0,00	0,00
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, 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	0,00
	Усього за підпунктом 2.2.3		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	—	0,00	0,00	0,00
2.2.4	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	0,00
	Усього за підпунктом 2.2.4		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	—	0,00	0,00	0,00
2.2.5	Інші заходи, з них:																						
	Усього за підпунктом 2.2.5		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	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.2		**10674,32**	**6781,65**	**3892,67**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**10674,32**	**0,00**	**10674,32**	**0,00**	**2438,77**	**8235,55**	**0,00**	**87,18**	—	**34,19**	**0,00**	**1520,68**

III																							
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 втрат 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	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.1.1			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	0,00	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	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			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	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	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			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	0,00	—	0,00	0,00	0,00
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**	**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 втрат 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	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.1			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	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
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	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			0,00	x	x	0,00	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	—	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	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			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	—	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	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			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	—	0,00	0,00	0,00
3.2.5	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	0,00
Усього за підпунктом 3.2.5			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	—	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 3.2			**0,00**	**x**	**x**	**0,00**	**0,00**	**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**	**0,00**	0,00
Усього за розділом III			**0,00**	**x**	**x**	**0,00**	**0,00**	**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**	**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**	**10674,32**	**0,00**	**10674,32**	**0,00**	**2438,77**	**8235,55**	**0,00**	**87,18**	—	**34,19**	**0,00**	**1520,68**

Примітки:

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

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

x - ліцензіатом не заповнюється.

Заступник директора з інвестицій (підпис) **А.Ю. Гриценко**

(посада відповідального виконавця) (прізвище, ім'я, по батькові)

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)	Кошти, що враховуються у структурі тарифів тис. грн. (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Строк окупності (місяців)* (1+(гр4-гр16) / гр17)*12	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонн умовного палива/прогнозний період)	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тис. грн.)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/рік)	Економічні вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) (тис.грн./рік)	Планова вартість зворотних матеріалів, отриманих з демонтованого обладнання, (тис.грн.)	Вартість усунення аварії на ділянці, що підлягає заміні, тис.	Економічний ефект за перший рік з урахуванням вартості зворотних матеріалів (тис. грн.) **	Економічний ефект за другий та наступні роки (тис. грн.) **	Стан основного обладнання	
			загальна сума		господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний											До впровадження заходу	Після впровадження заходу
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
I	**Виробництво теплової енергії**																	
	Усього за розділом I		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0**	**x**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	x	x
II	**Транспортування теплової енергії**																	
2.2	**Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (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 втрат ресурсів, з них:**																	
2.2.1.1	**Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/1 до т/к 1/2 по вулиці Манагарова в м.Кременчуці Полтавської області**	**0,180км/ однотрубний/ Ø426**	**2438,77**	**2 438,77**	**0,00**	**2438,77**	**100,88**	**x**	**5,18**	**29,99**	**0,00**	**243,88**	**10,04**	**15,17**	**298,96**	**288,92**	**Сталеві труби в ізоляції з мінеральної вати. Знос 70%, ізоляція пошкоджена.**	**Попередньоізольовані труби без зміни діаметрів тепломереж.**
2.2.1.2	**Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/4 до т/к 1/6 по вулиці Манагарова в м.Кременчуці Полтавської області**	**0,454км/ однотрубний/ Ø426**	**4148,56**	**4 148,56**	**0,00**	**4148,56**	**85,64**	**x**	**13,07**	**75,67**	**0,00**	**414,86**	**25,33**	**87,69**	**603,11**	**577,78**	**Сталеві труби в ізоляції з мінеральної вати. Знос 70%, ізоляція пошкоджена.**	**Попередньоізольовані труби без зміни діаметрів тепломереж.**
2.2.1.3	**Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/6 до ЦТП 248 по вулиці Манагарова в м.Кременчуці Полтавської області**	**0,540км/ однотрубний/ Ø325**	**4087,00**	**4 087,00**	**0,00**	**4087,00**	**82,03**	**x**	**15,94**	**92,29**	**0,00**	**408,70**	**24,30**	**23,45**	**618,60**	**594,30**	**Сталеві труби в ізоляції з мінеральної вати. Знос 70%, ізоляція пошкоджена.**	**Попередньоізольовані труби зі зміною діаметрів тепломереж.**
	Усього за підпунктом 2.1.1		**10674,32**	**10674,32**	**0,00**	**10674,32**	**87,18**	**x**	**34,19**	**197,94**	**0,00**	**1067,43**	**59,68**	**126,31**	**1520,68**	**1461,00**	x	x
	Усього за пунктом 2.1		**10674,32**	**10674,32**	**0,00**	**10674,32**	**87,18**	**x**	**34,19**	**197,94**	**0,00**	**1067,43**	**59,68**	**126,31**	**1520,68**	**1461,00**	x	x
	Усього за розділом II		**10674,32**	**10674,32**	**0,00**	**10674,32**	**87,18**	**x**	**34,19**	**197,94**	**0,00**	**1067,43**	**59,68**	**126,31**	**1520,68**	**1461,00**	x	x
III	**Постачання теплової енергії**																	
	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**	**0,00**	x	x
	Усього за інвестиційною програмою		**10674,32**	**10674,32**	**0,00**	**10674,32**	**87,18**	**x**	**34,19**	**197,94**	**0,00**	**1067,43**	**59,68**	**126,31**	**1520,68**	**1461,00**	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.

Заступник директора з інвестицій (підпис) **А.Ю. Гриценко**

(посада відповідального виконавця) (прізвище, ім'я, по батькові)

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

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

Комунальне підприємство "Теплоенерго" м.Кременчук

(найменування ліцензіата)

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
2	3	4	5	6	7
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 втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідноз пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 1.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за розділом I	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
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:					
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
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 втрат ресурсів	**10674,32**	**6781,65**	**3892,67**	**0,00**	**0,00**

Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 2.2	10674,32	6781,65	3892,67	0,00	0,00
Усього за розділом II	**10674,32**	**6781,65**	**3892,67**	**0,00**	**0,00**
Постачання 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 втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
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 втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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" (підпис) Д.М. Питулько

(посадова особа ліцензіата) (прізвище, ім'я, по батькові)

Фінансовий директор КП "Теплоенерго" (підпис) А.М. Клименко

(прізвище, ім'я, по батькові)

Заступник директора з інвестицій КП "Теплоенерго" (підпис) А.Ю. Гриценко

(посада відповідального виконавця) (прізвище, ім'я, по батькові)

Комунальне підприємство «Теплоенерго»

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА та ОПИС ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2018 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»)

Директор КП «Теплоенерго» Д.М. Питулько

Заступник директора
з інвестицій КП «Теплоенерго» А.Ю. Гриценко

Кременчук 2017

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

КП «Теплоенерго» є потужним комплексом, що надає послуги з централізованого опалення та підігріву води населенню, об'єктам соціальної сфери та іншим споживачам. Підприємство забезпечує стабільне функціонування котельних, теплових пунктів, та теплових мереж, проводить поточний і капітальний ремонт об'єктів теплового господарства. На балансі КП «Теплоенерго» знаходиться 18 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.

Разом з тим, фактичний загальний обсяг реалізованої теплової енергії власним споживачам комунальним підприємством в 2016 році склав 131247 Гкал.

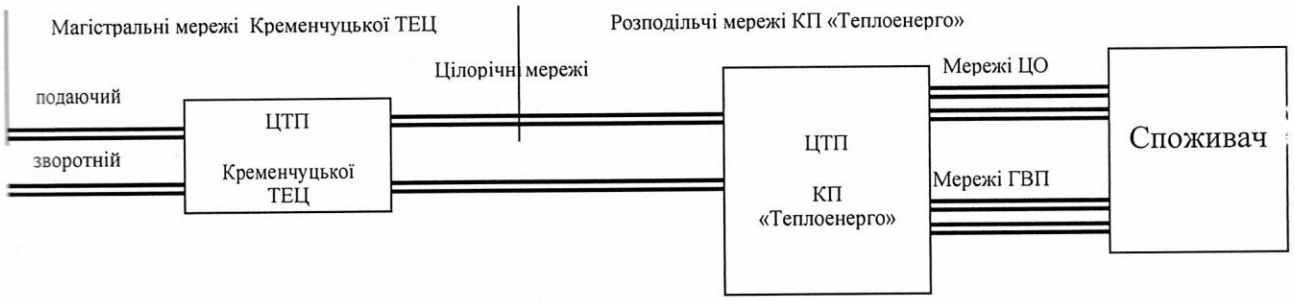
Кременчуцька ТЕЦ ПАТ «Полтавообленерго» - теплоелектроцентраль з комбінованим виробництвом електричної і теплової енергії, яка забезпечує потреби в тепловій енергії на 2/3 споживачів м. Кременчук.

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 «Полтаваобленерго» 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 (ПНС). Мережі надземного прокладання складають 4% від загальної кількості.

Разом з тим, теплові мережі розподіляються на чотири дільниці: Центральна частина міста, Нагірна частина, сел. Молодіжне, та ділянка КремТЕЦ-КрАЗ. Гаряче водопостачання споживачів здійснюється по закритій схемі від підігрівачів у ЦТП. Для підтримання гідравлічного режиму в кварталах застосовуються насосні установки, які знаходяться в ЦТП. Гаряче водопостачання проводиться 24 години на добу.

Будівництво більшої частини теплових мереж та ЦТП проводилось з 1964 року. Тобто деякі ділянки тепломереж експлуатуються понад 50 років. 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%) та і, взагалі, подальшого підтримання відповідного стану системи централізованого теплопостачання.

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.

Разом з тим, Інвестиційною програмою КП «Теплоенерго» на 2018 рік плануються заходи з реконструкції та оновлення основних фондів, що задіяні у процесі транспортування та постачання теплової енергії, з підвищення надійності теплових мереж та з оптимізації втрат теплової енергії в житловому масиві Раківка, що знаходиться в Крюковському районі м. Кременчук, а саме реконструкція ділянок мережі трубопроводу по вулиці Манагарова до ЦТП 248.

Джерелами фінансування заходів запланованих в Інвестиційній програмі КП «Теплоенерго» для впровадження у 2018 році є:

- кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на виробництво та транспортування теплової енергії - амортизаційні відрахування у розмірі 6781,650 тис. грн. без ПДВ;
- кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на виробництво та транспортування теплової енергії - виробничі інвестиції з прибутку у розмірі 3892,670 тис. грн. без ПДВ;

Загальна сума фінансування Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2018 рік становить 10674,320 тис.грн. без ПДВ.

Також, планування обсягів джерел фінансування, що передбачаються для впровадження певних заходів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2018 рік,

були зроблені з метою визначення певних складових економічно – обґрунтованого тарифу КП «Теплоенерго», який планується затвердити Виконавчим комітетом міської ради м. Кременчук в вересні 2017 року.

Реконструкція ділянок мережі трубопроводу по вулиці Манагарова до ЦТП 248 в житловому масиві Раківка, що знаходиться в Крюківському районі м. Кременчук

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2018 рік пропонуються заходи по реконструкції ділянок магістрального трубопроводу діаметром 325 та 426 мм по вулиці Манагарова до ЦТП 248 в житловому масиві Раківка, а саме:

1. реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/1 до т/к 1/2 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці, Полтавської області загальною кошторисною вартістю 2438,768 тис. грн. без ПДВ.
2. реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/4 до т/к 1/6 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці, Полтавської області загальною кошторисною вартістю 4148,556 тис. грн. без ПДВ.
3. реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/6 до ЦТП 248 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці, Полтавської області загальною кошторисною вартістю 4086,996 тис. грн. без ПДВ.

Після затвердження та погодження Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2018 рік уповноваженим органом для виконання заходів буде здійснено визначення виконавця (підрядника) шляхом проведення тендеру.

Магістральні теплові мережі КП «Теплоенерго» в мікрорайоні Раківка використовуються для транспортування теплоносія від Крюківської ТЕЦ ПАТ «Крюківський вагонобудівний завод», від т/к 1/1 по вулиці Манагарова, до споживачів всього мікрорайона Раківка. Ділянки тепломагістралі від т/к 1/1 до т/к 1/2 та від т/к 1/4 до т/к 1/6 розташовані на проїжджій та пішохідній частині вулиці Манагарова та є основною артерією транспортування теплоносія до споживачів кварталу 248 мікрорайону Раківка.

Разом з тим, тепломагістраль кварталу 248 житлового масиву Раківка була збудована за проектом Харківського відділення «ГИПРОГРАД» та почала здаватися в експлуатацію ще з 1964 року. Термін експлуатації деяких ділянок понад 40 років, тобто тепломагістраль відпрацьовала свій нормативний термін експлуатації - 25 років.

За останній рік на ділянках тепломагістралі від т/к 1/1 до т/к 1/2 та від т/к 1/4 до т/к 1/6 відбулися два значних пориви, що свідчить на незадовільний стан трубопроводу. Ще більше аварій виникли на ділянці трубопроводу від т/к 1/6, що по вулиці Манагарова, до ЦТП 248. 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. У випадку необхідності виводу в ремонт вказаних ділянок трубопроводу в опалювальний сезон, довелося б припинити подачу теплоносія значній частині споживачів житлового масиву Раківка (1 дошкільний заклад, 2 – навчальних заклади, 2 – лікувальний заклад, багатоквартирні будинки), що могло б привести до непередбачених наслідків.

Подальша експлуатація даних ділянок трубопроводу без заміни може привести до значного збільшення аварійних ситуацій, а також, крім припинення теплозабезпечення споживачів, до фінансових втрат під час виконання аварійних робіт:

- аварійні ремонти трубопроводу;
- відключення ділянки та злив теплоносія;
- благоустрій місця проведення ремонтних робіт після закінчення ремонту.

Під час виконання робіт по заміні трубопроводу по вулиці Манагарова до ЦТП 248 планується монтаж сталевих попередньоізольованих з пінополіуретанової ізоляцією труб,

які виготовляються з екологічно чистих матеріалів; при зберіганні і експлуатації вони не виділяють в навколишнє середовище і не виявляють при безпосередньому контакті шкідливого впливу на організм людини.

Разом з тим, передбачається, що після проведення реконструкції ділянок мережі трубопроводу по вулиці Манагарова до ЦТП 248 в житловому масиві Раківка, зменшиться кількість поривів теплових мереж в тому районі, а також значно поліпшиться надійність теплопостачання споживачів. Про зменшення кількості пошкоджень після заміни ділянок тепломережі свідчить статистика пошкоджень на тепломережі від т/к 1/2 до т/к 1/3 по вулиці Манагарова. До заміни в 2010 році кількість пошкоджень на ділянці було 2-3 на рік, після заміни трубопроводу пошкодження не виявлялися.

Розрахунок строку окупності заходів реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/1 до т/к 1/2 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці, Полтавської області, реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/4 до т/к 1/6 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці, Полтавської області та реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/6 до ЦТП 248 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці, Полтавської області, наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2018 рік КП «Теплоенерго»», та складає 7,3 років або 88 місяців та має відбутися за рахунок економічної ефекту 1520,68 тис. грн. без ПДВ за перший рік та 1461,00 тис. грн. без ПДВ за другий та наступні роки.

Температурний графік

Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/1 до т/к 1/2 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці, Полтавської області

		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	Температурат в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С
Температура холодної п"ятиденки	-26,0	111,00	60,0	111,0	60,0
	-25,0	108,94	59,10	108,94	59,10
	-24,0	106,88	58,20	106,88	58,20
	-23,0	104,82	57,30	104,82	57,30
	-22,0	102,76	56,39	102,76	56,39
	-21,0	100,69	55,49	100,69	55,49
	-20,0	98,63	54,58	98,63	54,58
	-19,0	96,56	53,67	96,56	53,67
	-18,0	94,49	52,77	94,49	52,77
	-17,0	92,42	51,86	92,42	51,86
	-16,0	90,35	50,95	90,35	50,95
	-15,0	88,28	50,03	88,28	50,03
	-14,0	86,21	49,12	86,21	49,12
	-13,0	84,14	48,20	84,14	48,20
	-12,0	82,06	47,29	82,06	47,29
	-11,0	79,98	46,37	79,98	46,37
	-10,0	77,90	45,45	77,90	45,45
	-9,0	75,82	44,53	75,82	44,53
	-8,0	73,74	43,60	73,74	43,60
	-7,0	71,66	42,68	71,66	42,68
	-6,0	70,00	42,18	69,57	41,75
	-5,0	70,00	43,34	67,48	40,82
	-4,0	70,00	44,50	65,39	39,89
	-3,0	70,00	45,66	63,30	38,96
	-2,0	70,00	46,82	61,20	38,02
	-1,0	70,00	47,98	59,11	37,08
	0,0	70,00	49,14	57,01	36,14
	1,0	70,00	50,30	54,90	35,20
	2,0	70,00	51,45	52,80	34,25
	3,0	70,00	52,61	50,69	33,30
	4,0	70,00	53,77	48,57	32,35
	5,0	70,00	54,93	46,46	31,39
	6,0	70,00	56,09	44,33	30,43
	7,0	70,00	57,25	42,21	29,46
	8,0	70,00	58,41	40,08	28,49
	9,0	70,00	59,57	37,94	27,51
	10,0	70,00	60,73	35,80	26,52

	Нормативна температура зовнішнього повітря, град С (за даними ДСТУ Н-Б-В 1.1.-27:2010)	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Температурат в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Нормативна кількість днів роботи системи теплопоста чання(за даними ДСТУ Н-Б-В 1.1.-27:2010)
Січень	-5,6	70,00	42,65	68,74	41,38	31
Лютий	-4,7	70,00	43,69	66,86	40,54	28
Березень	0,3	70,00	49,48	56,38	35,86	31
Квітень (ОП)	9	70,00	59,57	37,94	27,51	14
Квітень (МОП)	9,3	70,00	55,00	70,00	55,00	16
Травень	15,4	70,00	55,00	70,00	55,00	31
Червень	18,7	70,00	55,00	70,00	55,00	18
Липень	20,5	70,00	55,00	70,00	55,00	13
Серпень	19,7	70,00	55,00	70,00	55,00	31
Вересень	14,3	70,00	55,00	70,00	55,00	30
Жовтень (МОП)	8,2	70,00	55,00	70,00	55,00	16
Жовтень (ОП)	7,7	70,00	58,06	40,72	28,78	15
Листопад	1,3	70,00	50,64	54,27	34,91	30
Грудень	-3,4	70,00	45,20	64,14	39,33	31
Для середніх за рік показників трубопроводів, які працюють цілорічно (магістраль)	6,8	70,0	51,4	63,8	45,2	335
Для показників трубопроводів, які працюють опалювальний період	-0,7	70,0	48,4	58,4	36,7	180

Розрахунок нормативних втрат теплової енергії з охолодженням за норми СНіПу

Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/1 до т/к 1/2 по вулиці Мандзярова в м. Кременчуці, Полтавської області

Вихідні дані для розрахунку:	Для мереж, робота яких передбачена цілорічно	Для мереж, які працюють О.П.
Температура в подавальному трубопроводі, град С (дані з листа "темп граф")	70,00	58,38
Температура в зворотному трубопроводі, град С	51,43	36,74
Температура в трубопроводі ГВП, град С	55	
Температура в циркуляційному трубопроводі ГВП, град С	40	
Температура зовнішнього повітря, град С	6,80	-0,67
Температура грунта, град С	10,80	7,80
Кількість днів роботи системи теплопостачання	335,00	180,00
Температура повітря, виходячи з якої проектувалася ізоляція трубопроводів, град С	8,50	-1
Температура грунту, виходячи з якої проектувалася ізоляція трубопроводів, град С	10,80	7,8

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

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу
25,00	0,00	0,00	24,72	12,36	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	28,41	14,20	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	30,99	15,49	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	36,04	18,02	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	38,61	23,17	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	43,16	25,90	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	46,71	28,03	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	48,68	29,21	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	59,25	41,48	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	67,99	47,59	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	75,12	52,58	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	82,36	65,89	0,00	0,00	0,000
400,00	90,00	0,00	87,30	69,84	72,64	0,00	1,357
450,00	0,00	0,00	99,34	79,47	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	102,31	81,84	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	116,17	92,94	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	130,07	104,06	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	143,83	115,06	0,00	0,00	0,000
900,00	0,00	0,00	156,15	124,92	0,00	0,00	0,000
1000,00	0,00	0,00	168,40	134,72	0,00	0,00	0,000
Усього магістраль подачі подземної прокладки у непрох. каналах	90,00	0,00	87,30	0,00	72,64	0,00	1,357

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

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу
25,00	0,00	0,00	52,37	26,19	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	58,21	29,11	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	64,05	32,03	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	71,43	35,71	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	73,15	43,89	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	78,06	46,83	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	85,08	51,05	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	95,40	57,24	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	104,99	73,50	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	114,20	79,94	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	124,41	87,09	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	135,34	108,27	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	142,97	114,38	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	152,07	121,65	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	164,11	131,28	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	183,41	146,73	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	197,56	158,05	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	217,34	173,87	0,00	0,00	0,000
Усього магістраль подавальної прокладки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000

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

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./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	22,95	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	46,35	32,45	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	76,35	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	121,80	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 подачі надземної прокладки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000

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

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу
25,00	0,00	0,00	11,82	5,91	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	13,65	6,83	0,00	0,00	0,000

50,00	0,00	0,00	15,37	7,69	0,00	0,00		0,000
65,00	0,00	0,00	17,25	8,63	0,00	0,00		0,000
80,00	0,00	0,00	19,02	11,41	0,00	0,00		0,000
100,00	0,00	0,00	21,66	12,99	0,00	0,00		0,000
125,00	0,00	0,00	24,40	14,64	0,00	0,00		0,000
150,00	0,00	0,00	27,09	16,25	0,00	0,00		0,000
200,00	0,00	0,00	33,32	23,32	0,00	0,00		0,000
250,00	0,00	0,00	38,69	27,09	0,00	0,00		0,000
300,00	0,00	0,00	44,01	30,81	0,00	0,00		0,000
350,00	0,00	0,00	49,34	39,47	0,00	0,00		0,000
400,00	0,00	0,00	54,66	43,72	0,00	0,00		0,000
450,00	0,00	0,00	58,26	46,60	0,00	0,00		0,000
500,00	0,00	0,00	63,63	50,90	0,00	0,00		0,000
600,00	0,00	0,00	73,09	58,47	0,00	0,00		0,000
700,00	0,00	0,00	82,28	65,82	0,00	0,00		0,000
800,00	0,00	0,00	92,01	73,60	0,00	0,00		0,000
900,00	0,00	0,00	100,98	80,78	0,00	0,00		0,000
1000,00	0,00	0,00	110,76	88,61	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 непрохідних каналах, 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 непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу
25,00	0,00	0,00	27,55	13,77	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	31,85	15,92	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	34,32	17,16	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	41,55	20,78	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	45,60	27,36	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	49,79	29,88	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	52,01	31,21	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	58,03	34,82	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	71,18	49,83	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	80,53	56,37	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	91,96	64,37	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	100,05	80,04	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	111,51	89,21	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	114,59	91,68	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	128,60	102,88	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	141,39	113,11	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	156,18	124,94	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	180,44	144,35	0,00	0,00	0,000
900,00	0,00	0,00	191,65	153,32	0,00	0,00	0,000
1000,00	0,00	0,00	204,77	163,81	0,00	0,00	0,000
Усього розподільчі тр-проводи у непрохідн. каналах	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,000**

Розподільчі теплові мережі в безкоштовні 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 непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу
25,00	0,00	0,00	56,92	28,46	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	63,75	31,87	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	70,57	35,28	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	79,42	39,71	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	81,39	48,83	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	87,66	52,59	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	96,51	57,90	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	108,79	65,28	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	121,69	85,18	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	131,54	92,08	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	144,08	100,86	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	157,84	126,27	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	167,90	134,32	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	180,44	144,35	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	192,01	153,61	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	218,20	174,56	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	239,19	191,35	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	261,22	208,98	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-проводи опалення безкоштовної прокладки	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,000**

Розподільчі теплові мережі в непрохідних каналах, 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 непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу
25,00	0,00	0,00	14,70	7,35	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	17,55	8,78	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	19,11	9,55	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	22,27	11,13	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	24,27	14,56	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	27,12	16,27	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	30,70	18,42	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	33,97	20,38	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	42,40	29,68	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	48,98	34,28	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	56,55	39,58	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	63,12	50,50	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	69,55	55,64	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	75,99	60,79	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	83,28	66,63	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	94,99	75,99	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	107,72	86,17	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	120,72	96,58	0,00	0,00	0,000
900,00	0,00	0,00	133,01	106,41	0,00	0,00	0,000
1000,00	0,00	0,00	146,02	116,81	0,00	0,00	0,000
Усього розподільчі тр-проводи подачі надземної прокладки	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,000**

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 непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)

мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу
25,00	0,00	0,00	9,86	4,93	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	11,97	5,99	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	11,66	5,83	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	15,57	7,79	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	16,82	10,09	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	18,93	11,36	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	22,14	13,28	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	23,55	14,13	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	30,12	21,09	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	35,21	24,64	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	40,92	28,64	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	46,00	36,80	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	51,32	41,05	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	56,64	45,31	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	62,81	50,25	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	70,80	56,64	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	81,66	65,33	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	92,07	73,65	0,00	0,00	0,000
900,00	0,00	0,00	101,38	81,10	0,00	0,00	0,000
1000,00	0,00	0,00	111,78	89,42	0,00	0,00	0,000
Усього розподільчі зворотні тр-пров. надземної прокладки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000

Розподільчі теплові мережі ГВП в непрохідних каналах, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби ГВП (передбачається цілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні))	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 2)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф2)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	
25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,80	5,90	8,58	4,29	0,00	0,00	0,00	0,00	x
40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,20	6,60	9,60	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	x
50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,20	7,60	11,05	5,53	0,00	0,00	0,00	0,00	x
65,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,40	8,20	11,93	5,96	0,00	0,00	0,00	0,00	x
80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,40	11,04	13,38	8,03	0,00	0,00	0,00	0,00	x
100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,20	12,12	14,69	8,81	0,00	0,00	0,00	0,00	x
125,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,40	14,64	17,75	10,65	0,00	0,00	0,00	0,00	x
150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,80	14,88	18,04	10,82	0,00	0,00	0,00	0,00	x
200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	21,00	21,82	15,27	0,00	0,00	0,00	0,00	x
250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,60	23,52	24,44	17,11	0,00	0,00	0,00	0,00	x
300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,00	26,60	27,64	19,35	0,00	0,00	0,00	0,00	x
350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,00	34,40	31,27	25,02	0,00	0,00	0,00	0,00	x
400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,60	34,88	31,71	25,37	0,00	0,00	0,00	0,00	x
450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,40	41,12	37,38	29,91	0,00	0,00	0,00	0,00	x
500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	40,00	36,36	29,09	0,00	0,00	0,00	0,00	x
600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,00	48,80	44,36	35,49	0,00	0,00	0,00	0,00	x
700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,80	53,44	48,58	38,87	0,00	0,00	0,00	0,00	x
800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,00	60,80	55,27	44,22	0,00	0,00	0,00	0,00	x
900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,00	63,20	57,45	45,96	0,00	0,00	0,00	0,00	x
1000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,40	73,92	67,20	53,76	0,00	0,00	0,00	0,00	x
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	x

Розподільчі теплові мережі ГВП безканальної прокладки, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби ГВП (передбачається цілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні))	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів ГВП	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів ГВП	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів Циркуляц. ГВП	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопровдів Циркуляц ГВП	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів ГВП	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопроводів ГВП	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів Циркуляц	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопроводів Циркуляц	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	
25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,60	14,30	20,80	10,40	0,00	0,00	0,00	0,00	x
40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,50	15,75	22,91	11,45	0,00	0,00	0,00	0,00	x
50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,40	17,20	25,02	12,51	0,00	0,00	0,00	0,00	x
65,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,00	19,50	28,36	14,18	0,00	0,00	0,00	0,00	x
80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	24,00	29,09	17,45	0,00	0,00	0,00	0,00	x
100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,60	25,56	30,98	18,59	0,00	0,00	0,00	0,00	x
125,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,40	27,24	33,02	19,81	0,00	0,00	0,00	0,00	x
150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52,00	31,20	37,82	22,69	0,00	0,00	0,00	0,00	x
200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,80	39,76	41,31	28,92	0,00	0,00	0,00	0,00	x
250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,40	43,68	45,38	31,77	0,00	0,00	0,00	0,00	x
300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,60	48,02	49,89	34,92	0,00	0,00	0,00	0,00	x
350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,20	60,16	54,69	43,75	0,00	0,00	0,00	0,00	x
400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,00	63,20	57,45	45,96	0,00	0,00	0,00	0,00	x
450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,20	67,36	61,24	48,99	0,00	0,00	0,00	0,00	x
500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91,80	73,44	66,76	53,41	0,00	0,00	0,00	0,00	x
600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	101,40	81,12	73,75	59,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,40	86,72	78,84	63,07	0,00	0,00	0,00	0,00	x
800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	121,60	97,28	88,44	70,75	0,00	0,00	0,00	0,00	x
900,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
1000,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього розподільчі мислення безка-нальної 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	x

Розподільчі трубопроводи ГВП розміщені на відкритому повітрі, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби ГВП (передбачається цілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні))	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 2)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопровдів (темп. граф2)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	
25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,56	6,28	9,46	4,73	0,00	0,00	0,00	0,00	x
40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,51	7,25	10,90	5,45	0,00	0,00	0,00	0,00	x
50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,23	8,11	12,62	6,31	0,00	0,00	0,00	0,00	x
65,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,29	9,15	13,91	6,95	0,00	0,00	0,00	0,00	x
80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,13	12,08	15,49	9,29	0,00	0,00	0,00	0,00	x
100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,82	13,69	17,92	10,75	0,00	0,00	0,00	0,00	x
125,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,75	15,45	20,07	12,04	0,00	0,00	0,00	0,00	x
150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,56	17,14	22,37	13,42	0,00	0,00	0,00	0,00	x
200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,04	24,53	27,82	19,47	0,00	0,00	0,00	0,00	x
250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,66	28,46	32,40	22,68	0,00	0,00	0,00	0,00	x
300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,16	32,31	37,13	25,99	0,00	0,00	0,00	0,00	x
350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,67	41,33	41,86	33,49	0,00	0,00	0,00	0,00	x
400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,17	45,74	46,60	37,28	0,00	0,00	0,00	0,00	x
450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,96	48,77	49,61	39,69	0,00	0,00	0,00	0,00	x
500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,58	53,26	54,19	43,36	0,00	0,00	0,00	0,00	x
600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,03	60,83	63,65	50,92	0,00	0,00	0,00	0,00	x
700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85,90	68,72	70,68	56,54	0,00	0,00	0,00	0,00	x
800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,93	76,75	79,42	63,54	0,00	0,00	0,00	0,00	x
900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	105,34	84,27	87,02	69,62	0,00	0,00	0,00	0,00	x
1000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	115,49	92,39	95,62	76,50	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього розподільчі тр-пров. ГВП надземної 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	x

Усільні втрати теплової енергії у теплових мережах, приєднаних до котельної з охолодженням теплоносія, Гкал	72,64

Керівник _____ Д.М Питулько

№ з/п	Трубопроводи, робота яких передбачена протягом усього року (магістральні трубопроводи) Показник	од. виміру	Існуюча схема прокладки теплової мережі Прокладка підземна в нпрохідних каналах	Підземна безканальна прокладка	Надземна прокладка	Пропонована схема після реалізації ІП Прокладка підземна в нпрохідних каналах	Підземна безканальна прокладка	Надземна прокладка
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Діаметр зовнішній подавального трубопроводу	м	0,426			0,426		
2	Діаметр зовнішній зворотного трубопроводу	м	0,426			0,426		
3	Глибина залягання осі трубопровода підземної прокладки	м	2,5		X	2,5		X
4	Ширина внутрішня каналу	м	1,5	X	X	1,5	X	X
5	Висота внутрішня каналу	м	0,84	X	X	0,84	X	X
6	Ширина стінки каналу	м	0,34	X	X	0,34	X	X
7	Відстань між осями трубопроводів подаючого і зворотного	м	X			X		
8	Температура води у подавальному трубопроводі	град С	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
9	Температура води у зворотному трубопроводі	град С	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43
10	Температура зовнішньо повітря	град С	X	X	6,80	X	X	6,80
11	Температура повітря в каналі	град С	26,49	X	X	18,67	X	X
12	Температура грунта на глибині розташування осі трубопроводів підземної прокладки	град С	10,80	10,80	X	10,80	10,80	X
13	Коефіцієнт тепловіддачі від трубопроводу до зовнішнього повітря	Вт/м.кв/год	X	X	29	X	X	29
14	Коефіцієнт тепловіддачі від трубопроводу до повітря у каналі та від повітря до стінки каналу	Вт/м.кв/год	8	X	X	8	X	X
15	Коефіцієнт теплопровідності грунта	Вт/м/град С	2,56		X	2,56		X
16	Коефіцієнт теплопровідності матеріалу каналу	Вт/м/град С	2,04	X	X	1,69	X	X
17	Товщина ізоляції подавального трубопроводу	м	0,08			0,125		
18	Товщина ізоляції зворотного трубопроводу	м	0,08			0,125		
19	Коефіцієнт теплопроводності ізоляції подавального трубопроводу	Вт/м/град С	0,061			0,033		
20	Коефіцієнт теплопроводності ізоляції звортотного трубопроводу	Вт/м/град С	0,056			0,033		
21	**Питомі теплові втрати подавального трубопроводу**	**ккал/год/м.пог**	**76,30**	**0,00**	**0,00**	**37,96**	**0,00**	**0,00**
22	**Питомі теплові втрати звортотного трубопроводу**	**ккал/год /м.пог**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**

Магістральні теплові мережі

Заміна тепломережі _____ від котельні _____

Без ПДВ

№з/п	Показник	Фактичні умови роботи	Нормативні показники роботи до введення ІП	Показники роботи після введення ІП
1	2	3	4	5
1	Час роботи на рік, годин	8 040,00	8 040,00	8 040,00
2	Довжина усіх труб ділянки, м	180,00	180,00	180,00
3	Середня фактична вартість умовного палива за попередній рік, грн/т.у.п.	4 866,18	4 866,18	4 866,18
4	Прогнозна вартість умовна палива на поточний рік, грн./т.у.п.	5 790,75	5 790,75	5 790,75
5	Фактична питома питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії , кг.у.п./Гкал	162,39	162,39	162,39
6	Втрати теплової енергії на ділянці теплової мережі, що планується реконструювати у розрахунку на рік, Гкал	63,49	72,64	31,59
7	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, кг.у.п.	X	X	5 180,65
8	Зменшення витрат фактичної собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, грн/рік	X	X	29 999,86
9	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи існуючої теплової мережі, кг.у.п.	X	X	6 667,20
10	Зменшення витрат планової собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи, грн/рік	X	X	38 608,06
11	Кількість аваріай (поривів) на теплових мережах за рік у відношенні до 1 км.теплових мереж, аварія/км	5,500	6	0
12	Середня вартість усунення 1 аварії (пориву), грн.	15 320,00	15 320,00	0,00
13	Вартість усунення аварії на ділянці, що підлягає заміні	15 166,80	15 166,80	0,00
14	Вартість зворотних матеріалів (металобрухт тощо), грн	X	X	10 044,00
15	Середня балансова вартість теплової мережі за податковим обліком, грн	4 500,00	4 500,00	2 438 768,00
16	Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік за податковим обліком, грн.	129,00	129,00	243 876,80
17	Економічний ефект від впровадження ІП відносно фактичних умов роботи існуючої теплової мережі, грн	X	X	288 914,46
18	Економічний ефект від впровадження ІП відносно нормативних умов роботи існуючої теплової мережі, грн	X	X	307 566,66
19	Вартість реалізації заходу ІП, грн	X	X	2 438 768,00
20	Термін окупності заходу ІП, роки	X	X	8,16

Температурний графік

Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/4 до т/к 1/6 по вул. Манагарова в м. Кременчуці, Полтавської області

		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	Температурат в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С
Температура холодної п"ятиденки	-26,0	111,00	60,0	111,0	60,0
	-25,0	108,94	59,10	108,94	59,10
	-24,0	106,88	58,20	106,88	58,20
	-23,0	104,82	57,30	104,82	57,30
	-22,0	102,76	56,39	102,76	56,39
	-21,0	100,69	55,49	100,69	55,49
	-20,0	98,63	54,58	98,63	54,58
	-19,0	96,56	53,67	96,56	53,67
	-18,0	94,49	52,77	94,49	52,77
	-17,0	92,42	51,86	92,42	51,86
	-16,0	90,35	50,95	90,35	50,95
	-15,0	88,28	50,03	88,28	50,03
	-14,0	86,21	49,12	86,21	49,12
	-13,0	84,14	48,20	84,14	48,20
	-12,0	82,06	47,29	82,06	47,29
	-11,0	79,98	46,37	79,98	46,37
	-10,0	77,90	45,45	77,90	45,45
	-9,0	75,82	44,53	75,82	44,53
	-8,0	73,74	43,60	73,74	43,60
	-7,0	71,66	42,68	71,66	42,68
	-6,0	70,00	42,18	69,57	41,75
	-5,0	70,00	43,34	67,48	40,82
	-4,0	70,00	44,50	65,39	39,89
	-3,0	70,00	45,66	63,30	38,96
	-2,0	70,00	46,82	61,20	38,02
	-1,0	70,00	47,98	59,11	37,08
	0,0	70,00	49,14	57,01	36,14
	1,0	70,00	50,30	54,90	35,20
	2,0	70,00	51,45	52,80	34,25
	3,0	70,00	52,61	50,69	33,30
	4,0	70,00	53,77	48,57	32,35
	5,0	70,00	54,93	46,46	31,39
	6,0	70,00	56,09	44,33	30,43
	7,0	70,00	57,25	42,21	29,46
	8,0	70,00	58,41	40,08	28,49
	9,0	70,00	59,57	37,94	27,51
	10,0	70,00	60,73	35,80	26,52

	Нормативна температура зовнішнього повітря, град С (за даними ДСТУ Н-Б-В 1.1.-27:2010)	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Температурат в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Нормативна кількість днів роботи системи теплопостачання(за даними ДСТУ Н-Б-В 1.1.-27:2010)
Січень	-5,6	70,00	42,65	68,74	41,38	31
Лютий	-4,7	70,00	43,69	66,86	40,54	28
Березень	0,3	70,00	49,48	56,38	35,86	31
Квітень (ОП)	9	70,00	59,57	37,94	27,51	14
Квітень (МОП)	9,3	70,00	55,00	70,00	55,00	16
Травень	15,4	70,00	55,00	70,00	55,00	31
Червень	18,7	70,00	55,00	70,00	55,00	18
Липень	20,5	70,00	55,00	70,00	55,00	13
Серпень	19,7	70,00	55,00	70,00	55,00	31
Вересень	14,3	70,00	55,00	70,00	55,00	30
Жовтень (МОП)	8,2	70,00	55,00	70,00	55,00	16
Жовтень (ОП)	7,7	70,00	58,06	40,72	28,78	15
Листопад	1,3	70,00	50,64	54,27	34,91	30
Грудень	-3,4	70,00	45,20	64,14	39,33	31
Для середніх за рік показників трубопроводів, які працюють цілорічно (магістраль)	6,8	70,0	51,4	63,8	45,2	335
Для показників трубопроводів, які працюють опалювальний період	-0,7	70,0	48,4	58,4	36,7	180

Розрахунок нормативних втрат теплової енергії з охолодженням за норм СНіПу

Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/4 до т/к 1/6 по вулиці Маяковська в м. Кременчуці, Полтавської області

Вихідні дані для розрахунку:	Для мереж, робота яких передбачена цілорічно	Для мереж, які працюють О.П.
Температура в подавальному трубопроводі, град С (дані з листа "темп граф")	70,00	58,38
Температура в зворотному трубопроводі, град С	51,43	36,74
Температура в трубопроводі ГВП, град С	55	
Температура в циркуляційному трубопроводі ГВП, град С	40	
Температура зовнішнього повітря, град С	6,80	-0,67
Температура грунта, град С	10,80	7,80
Кількість днів роботи системи теплопостачання	335,00	180,00
Температура повітря, виходячи з якої проектувалася ізоляція трубопроводів, град С	8,50	-1
Температура грунту, виходячи з якої проектувалася ізоляція трубопроводів, град С	10,80	7,8

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

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу
25,00	0,00	0,00	24,72	12,36	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	28,41	14,20	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	30,99	15,49	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	36,04	18,02	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	38,61	23,17	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	43,16	25,90	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	46,71	28,03	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	48,68	29,21	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	59,25	41,48	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	67,99	47,59	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	75,12	52,58	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	82,36	65,89	0,00	0,00	0,000
400,00	227,00	0,00	87,30	69,84	183,22	0,00	3,423
450,00	0,00	0,00	99,34	79,47	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	102,31	81,84	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	116,17	92,94	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	130,07	104,06	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	143,83	115,06	0,00	0,00	0,000
900,00	0,00	0,00	156,15	124,92	0,00	0,00	0,000
1000,00	0,00	0,00	168,40	134,72	0,00	0,00	0,000
Усього магістраль підземної прокладки у непрох. каналах	**227,00**	**0,00**	**87,30**	**0,00**	**183,22**	**0,00**	**3,423**

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

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу
25,00	0,00	0,00	52,37	26,19	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	58,21	29,11	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	64,05	32,03	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	71,43	35,71	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	73,15	43,89	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	78,06	46,83	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	85,08	51,05	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	95,40	57,24	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	104,99	73,50	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	114,20	79,94	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	124,41	87,09	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	135,34	108,27	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	142,97	114,38	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	152,07	121,65	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	164,11	131,28	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	183,41	146,73	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	197,56	158,05	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	217,34	173,87	0,00	0,00	0,000
Усього магістраль підземної прокладки	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,000**

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

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./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	22,95	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	46,35	32,45	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	76,35	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	121,80	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 подачі надземної прокладки	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,000**

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

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу
25,00	0,00	0,00	11,82	5,91	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	13,65	6,83	0,00	0,00	0,000

50,00	0,00	0,00	15,37	7,69	0,00	0,00	0,000	
65,00	0,00	0,00	17,25	8,63	0,00	0,00	0,000	
80,00	0,00	0,00	19,02	11,41	0,00	0,00	0,000	
100,00	0,00	0,00	21,66	12,99	0,00	0,00	0,000	
125,00	0,00	0,00	24,40	14,64	0,00	0,00	0,000	
150,00	0,00	0,00	27,09	16,25	0,00	0,00	0,000	
200,00	0,00	0,00	33,32	23,32	0,00	0,00	0,000	
250,00	0,00	0,00	38,69	27,09	0,00	0,00	0,000	
300,00	0,00	0,00	44,01	30,81	0,00	0,00	0,000	
350,00	0,00	0,00	49,34	39,47	0,00	0,00	0,000	
400,00	0,00	0,00	54,66	43,72	0,00	0,00	0,000	
450,00	0,00	0,00	58,26	46,60	0,00	0,00	0,000	
500,00	0,00	0,00	63,63	50,90	0,00	0,00	0,000	
600,00	0,00	0,00	73,09	58,47	0,00	0,00	0,000	
700,00	0,00	0,00	82,28	65,82	0,00	0,00	0,000	
800,00	0,00	0,00	92,01	73,60	0,00	0,00	0,000	
900,00	0,00	0,00	100,98	80,78	0,00	0,00	0,000	
1000,00	0,00	0,00	110,76	88,61	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 [illegible], 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 непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)				
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу				
25,00	0,00	0,00	27,55	13,77	0,00	0,00	0,000				
40,00	0,00	0,00	31,85	15,92	0,00	0,00	0,000				
50,00	0,00	0,00	34,32	17,16	0,00	0,00	0,000				
65,00	0,00	0,00	41,55	20,78	0,00	0,00	0,000				
80,00	0,00	0,00	45,60	27,36	0,00	0,00	0,000				
100,00	0,00	0,00	49,79	29,88	0,00	0,00	0,000				
125,00	0,00	0,00	52,01	31,21	0,00	0,00	0,000				
150,00	0,00	0,00	58,03	34,82	0,00	0,00	0,000				
200,00	0,00	0,00	71,18	49,83	0,00	0,00	0,000				
250,00	0,00	0,00	80,53	56,37	0,00	0,00	0,000				
300,00	0,00	0,00	91,96	64,37	0,00	0,00	0,000				
350,00	0,00	0,00	100,05	80,04	0,00	0,00	0,000				
400,00	0,00	0,00	111,51	89,21	0,00	0,00	0,000				
450,00	0,00	0,00	114,59	91,68	0,00	0,00	0,000				
500,00	0,00	0,00	128,60	102,88	0,00	0,00	0,000				
600,00	0,00	0,00	141,39	113,11	0,00	0,00	0,000				
700,00	0,00	0,00	156,18	124,94	0,00	0,00	0,000				
800,00	0,00	0,00	180,44	144,35	0,00	0,00	0,000				
900,00	0,00	0,00	191,65	153,32	0,00	0,00	0,000				
1000,00	0,00	0,00	204,77	163,81	0,00	0,00	0,000				
Усього розподільчі тр-пров. у непрохідн. каналах	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,000**				

Розподільчі теплові мережі [illegible], 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 непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)				
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу				
25,00	0,00	0,00	56,92	28,46	0,00	0,00	0,000				
40,00	0,00	0,00	63,75	31,87	0,00	0,00	0,000				
50,00	0,00	0,00	70,57	35,28	0,00	0,00	0,000				
65,00	0,00	0,00	79,42	39,71	0,00	0,00	0,000				
80,00	0,00	0,00	81,39	48,83	0,00	0,00	0,000				
100,00	0,00	0,00	87,66	52,59	0,00	0,00	0,000				
125,00	0,00	0,00	96,51	57,90	0,00	0,00	0,000				
150,00	0,00	0,00	108,79	65,28	0,00	0,00	0,000				
200,00	0,00	0,00	121,69	85,18	0,00	0,00	0,000				
250,00	0,00	0,00	131,54	92,08	0,00	0,00	0,000				
300,00	0,00	0,00	144,08	100,86	0,00	0,00	0,000				
350,00	0,00	0,00	157,84	126,27	0,00	0,00	0,000				
400,00	0,00	0,00	167,90	134,32	0,00	0,00	0,000				
450,00	0,00	0,00	180,44	144,35	0,00	0,00	0,000				
500,00	0,00	0,00	192,01	153,61	0,00	0,00	0,000				
600,00	0,00	0,00	218,20	174,56	0,00	0,00	0,000				
700,00	0,00	0,00	239,19	191,35	0,00	0,00	0,000				
800,00	0,00	0,00	261,22	208,98	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 вихідної прокладки	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,000**				

[illegible] 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 непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)				
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу				
25,00	0,00	0,00	14,70	7,35	0,00	0,00	0,000				
40,00	0,00	0,00	17,55	8,78	0,00	0,00	0,000				
50,00	0,00	0,00	19,11	9,55	0,00	0,00	0,000				
65,00	0,00	0,00	22,27	11,13	0,00	0,00	0,000				
80,00	0,00	0,00	24,27	14,56	0,00	0,00	0,000				
100,00	0,00	0,00	27,12	16,27	0,00	0,00	0,000				
125,00	0,00	0,00	30,70	18,42	0,00	0,00	0,000				
150,00	0,00	0,00	33,97	20,38	0,00	0,00	0,000				
200,00	0,00	0,00	42,40	29,68	0,00	0,00	0,000				
250,00	0,00	0,00	48,98	34,28	0,00	0,00	0,000				
300,00	0,00	0,00	56,55	39,58	0,00	0,00	0,000				
350,00	0,00	0,00	63,12	50,50	0,00	0,00	0,000				
400,00	0,00	0,00	69,55	55,64	0,00	0,00	0,000				
450,00	0,00	0,00	75,99	60,79	0,00	0,00	0,000				
500,00	0,00	0,00	83,28	66,63	0,00	0,00	0,000				
600,00	0,00	0,00	94,99	75,99	0,00	0,00	0,000				
700,00	0,00	0,00	107,72	86,17	0,00	0,00	0,000				
800,00	0,00	0,00	120,72	96,58	0,00	0,00	0,000				
900,00	0,00	0,00	133,01	106,41	0,00	0,00	0,000				
1000,00	0,00	0,00	146,02	116,81	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**				

[illegible] 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 непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)				

мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу
25,00	0,00	0,00	9,86	4,93	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	11,97	5,99	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	11,66	5,83	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	15,57	7,79	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	16,82	10,09	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	18,93	11,36	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	22,14	13,28	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	23,55	14,13	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	30,12	21,09	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	35,21	24,64	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	40,92	28,64	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	46,00	36,80	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	51,32	41,05	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	56,64	45,31	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	62,81	50,25	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	70,80	56,64	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	81,66	65,33	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	92,07	73,65	0,00	0,00	0,000
900,00	0,00	0,00	101,38	81,10	0,00	0,00	0,000
1000,00	0,00	0,00	111,78	89,42	0,00	0,00	0,000
Усього розподільчі зворотні тр-пров. надземної прокладки	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,000**

Розподільчі теплові мережі ГВП в непрохідних каналах, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби ГВП (передбачається цілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні)	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 2)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф2)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)				
мм	м	м	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал					
25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,80	5,90	8,58	4,29	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,20	6,60	9,60	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,20	7,60	11,05	5,53	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
65,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,40	8,20	11,93	5,96	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,40	11,04	13,38	8,03	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,20	12,12	14,69	8,81	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
125,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,40	14,64	17,75	10,65	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,80	14,88	18,04	10,82	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	21,00	21,82	15,27	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,60	23,52	24,44	17,11	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,00	26,60	27,64	19,35	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,00	34,40	31,27	25,02	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,60	34,88	31,71	25,37	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,40	41,12	37,38	29,91	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	40,00	36,36	29,09	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,00	48,80	44,36	35,49	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,80	53,44	48,58	38,87	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,00	60,80	55,27	44,22	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,00	63,20	57,45	45,96	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
1000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,40	73,92	67,20	53,76	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
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**	**x**				

Розподільчі теплові мережі ГВП безканальної прокладки, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби ГВП (передбачається цілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні)	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів ГВП	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів ГВП	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів Циркуляц. ГВП	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів Циркуляц ГВП	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів ГВП	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопроводів ГВП	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів Циркуляц	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопроводів Циркуляц	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)				
мм	м	м	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал					
25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,60	14,30	20,80	10,40	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,50	15,75	22,91	11,45	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,40	17,20	25,02	12,51	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
65,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,00	19,50	28,36	14,18	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	24,00	29,09	17,45	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,60	25,56	30,98	18,59	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
125,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,40	27,24	33,02	19,81	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52,00	31,20	37,82	22,69	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,80	39,76	41,31	28,92	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,40	43,68	45,38	31,77	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,60	48,02	49,89	34,92	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,20	60,16	54,69	43,75	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,00	63,20	57,45	45,96	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,20	67,36	61,24	48,99	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91,80	73,44	66,76	53,41	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	101,40	81,12	73,75	59,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,40	86,72	78,84	63,07	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	121,60	97,28	88,44	70,75	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
900,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
1000,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
Усього розподільчі теплові мережі безканальної 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**	**x**				

Розподільчі трубопроводи ГВП розміщені на відкритому повітрі, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби ГВП (передбачається цілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні)	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 2)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф2)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)				
мм	м	м	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал					
25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,56	6,28	9,46	4,73	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,51	7,25	10,90	5,45	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,23	8,11	12,62	6,31	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
65,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,29	9,15	13,91	6,95	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,13	12,08	15,49	9,29	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,82	13,69	17,92	10,75	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
125,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,75	15,45	20,07	12,04	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,56	17,14	22,37	13,42	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,04	24,53	27,82	19,47	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,66	28,46	32,40	22,68	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,16	32,31	37,13	25,99	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,67	41,33	41,86	33,49	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,17	45,74	46,60	37,28	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,96	48,77	49,61	39,69	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,58	53,26	54,19	43,36	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,03	60,83	63,65	50,92	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85,90	68,72	70,68	56,54	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,93	76,75	79,42	63,54	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	105,34	84,27	87,02	69,62	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
1000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	115,49	92,39	95,62	76,50	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
Усього розподільчі тр-пров. ГВП надземної 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**	**x**				

Загальні втрати теплової енергії у теплових мережах, приєднаних до котельної з відповідним теплоносія, Гкал 183,22

Керівник Ю.М. Лабунько

№ з/п	Трубопроводи, робота яких передбачена протягом усього року (магістральні трубопроводи)		Існуюча схема прокладки теплової мережі			Пропонована схема після реалізації ІП		
	Показник	од. виміру	Прокладка підземна в нпрохідних каналах	Підземна безканальна прокладка	Надземна прокладка	Прокладка підземна в нпрохідних каналах	Підземна безканальна прокладка	Надземна прокладка
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Діаметр зовнішній подавального трубопроводу	м	0,426			0,426		
2	Діаметр зовнішній зворотного трубопроводу	м	0,426			0,426		
3	Глибина залягання осі трубопровода підземної прокладки	м	2,5		X	2,5		X
4	Ширина внутрішня каналу	м	1,5	X	X	1,5	X	X
5	Висота внутрішня каналу	м	0,84	X	X	0,84	X	X
6	Ширина стінки каналу	м	0,34	X	X	0,34	X	X
7	Відстань між осями трубопроводів подаючого і зворотного	м	X			X		
8	Температура води у подавальному трубопроводі	град С	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
9	Температура води у зворотному трубопроводі	град С	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43
10	Температура зовнішньо повітря	град С	X	X	6,80	X	X	6,80
11	Температура повітря в каналі	град С	26,49	X	X	18,67	X	X
12	Температура грунта на глибині розташування осі трубопроводів підземної прокладки	град С	10,80	10,80	X	10,80	10,80	X
13	Коефіцієнт тепловіддачі від трубопроводу до зовнішнього повітря	Вт/м.кв/год	X	X	29	X	X	29
14	Коефіцієнт тепловіддачі від трубопроводу до повітря у каналі та від повітря до стінки каналу	Вт/м.кв/год	8	X	X	8	X	X
15	Коефіцієнт теплопровідності грунта	Вт/м/град С	2,56		X	2,56		X
16	Коефіцієнт теплопровідності матеріалу каналу	Вт/м/град С	2,04	X	X	1,69	X	X
17	Товщина ізоляції подавального трубопроводу	м	0,08			0,125		
18	Товщина ізоляції зворотного трубопроводу	м	0,08			0,125		
19	Коефіцієнт теплопроводності ізоляції подавального трубопроводу	Вт/м/град С	0,061			0,033		
20	Коефіцієнт теплопроводності ізоляції звортотного трубопроводу	Вт/м/град С	0,056			0,033		
21	**Питомі теплові втрати подавального трубопроводу**	**ккал/год/м.пог**	**76,30**	**0,00**	**0,00**	**37,96**	**0,00**	**0,00**
22	**Питомі теплові втрати звортотного трубопроводу**	**ккал/год /м.пог**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**

Магістральні теплові мережі

Заміна тепломережі _____ від котельні _____

Без ПДВ

№з/п	Показник	Фактичні умови роботи	Нормативні показники роботи до введення ІП	Показники роботи після введення ІП
1	2	3	4	5
1	Час роботи на рік, годин	8 040,00	8 040,00	8 040,00
2	Довжина усіх труб ділянки, м	454,00	454,00	454,00
3	Середня фактична вартість умовного палива за попередній рік, грн/т.у.п.	4 866,18	4 866,18	4 866,18
4	Прогнозна вартість умовна палива на поточний рік, грн./т.у.п.	5 790,75	5 790,75	5 790,75
5	Фактична питома питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії , кг.у.п./Гкал	162,39	162,39	162,39
6	Втрати теплової енергії на ділянці теплової мережі, що планується реконструювати у розрахунку на рік, Гкал	160,14	183,22	79,67
7	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, кг.у.п.	X	X	13 066,76
8	Зменшення витрат фактичної собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, грн/рік	X	X	75 666,32
9	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи існуючої теплової мережі, кг.у.п.	X	X	16 816,15
10	Зменшення витрат планової собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи, грн/рік	X	X	97 378,12
11	Кількість аваріай (поривів) на теплових мережах за рік у відношенні до 1 км.теплових мереж, аварія/км	2,200	2	0
12	Середня вартість усунення 1 аварії (пориву), грн.	87 690,00	87 690,00	0,00
13	Вартість усунення аварії на ділянці, що підлягає заміні	87 584,77	87 584,77	0,00
14	Вартість зворотних матеріалів (металобрухт тощо), грн	X	X	25 333,00
15	Середня балансова вартість теплової мережі за податковим обліком, грн	11 350,00	11 350,00	4 148 556,00
16	Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік за податковим обліком, грн.	327,00	327,00	414 855,60
17	Економічний ефект від впровадження ІП відносно фактичних умов роботи існуючої теплової мережі, грн	X	X	577 779,70
18	Економічний ефект від впровадження ІП відносно нормативних умов роботи існуючої теплової мережі, грн	X	X	624 824,49
19	Вартість реалізації заходу ІП, грн	X	X	4 148 556,00
20	Термін окупності заходу ІП, роки	X	X	6,88

Температурний графік

Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/6 до ЦТП 248 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці Полтавської області

		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	Температурат в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С
Температура холодної п"ятиденки	-26,0	111,00	60,0	111,0	60,0
	-25,0	108,94	59,10	108,94	59,10
	-24,0	106,88	58,20	106,88	58,20
	-23,0	104,82	57,30	104,82	57,30
	-22,0	102,76	56,39	102,76	56,39
	-21,0	100,69	55,49	100,69	55,49
	-20,0	98,63	54,58	98,63	54,58
	-19,0	96,56	53,67	96,56	53,67
	-18,0	94,49	52,77	94,49	52,77
	-17,0	92,42	51,86	92,42	51,86
	-16,0	90,35	50,95	90,35	50,95
	-15,0	88,28	50,03	88,28	50,03
	-14,0	86,21	49,12	86,21	49,12
	-13,0	84,14	48,20	84,14	48,20
	-12,0	82,06	47,29	82,06	47,29
	-11,0	79,98	46,37	79,98	46,37
	-10,0	77,90	45,45	77,90	45,45
	-9,0	75,82	44,53	75,82	44,53
	-8,0	73,74	43,60	73,74	43,60
	-7,0	71,66	42,68	71,66	42,68
	-6,0	70,00	42,18	69,57	41,75
	-5,0	70,00	43,34	67,48	40,82
	-4,0	70,00	44,50	65,39	39,89
	-3,0	70,00	45,66	63,30	38,96
	-2,0	70,00	46,82	61,20	38,02
	-1,0	70,00	47,98	59,11	37,08
	0,0	70,00	49,14	57,01	36,14
	1,0	70,00	50,30	54,90	35,20
	2,0	70,00	51,45	52,80	34,25
	3,0	70,00	52,61	50,69	33,30
	4,0	70,00	53,77	48,57	32,35
	5,0	70,00	54,93	46,46	31,39
	6,0	70,00	56,09	44,33	30,43
	7,0	70,00	57,25	42,21	29,46
	8,0	70,00	58,41	40,08	28,49
	9,0	70,00	59,57	37,94	27,51
	10,0	70,00	60,73	35,80	26,52

	Нормативна температура зовнішнього повітря, град С (за даними ДСТУ Н-Б-В 1.1.-27:2010)	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Температурат в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Нормативна кількість днів роботи системи теплопоста чання(за даними ДСТУ Н-Б-В 1.1.-27:2010)
Січень	-5,6	70,00	42,65	68,74	41,38	31
Лютий	-4,7	70,00	43,69	66,86	40,54	28
Березень	0,3	70,00	49,48	56,38	35,86	31
Квітень (ОП)	9	70,00	59,57	37,94	27,51	14
Квітень (МОП)	9,3	70,00	55,00	70,00	55,00	16
Травень	15,4	70,00	55,00	70,00	55,00	31
Червень	18,7	70,00	55,00	70,00	55,00	18
Липень	20,5	70,00	55,00	70,00	55,00	13
Серпень	19,7	70,00	55,00	70,00	55,00	31
Вересень	14,3	70,00	55,00	70,00	55,00	30
Жовтень (МОП)	8,2	70,00	55,00	70,00	55,00	16
Жовтень (ОП)	7,7	70,00	58,06	40,72	28,78	15
Листопад	1,3	70,00	50,64	54,27	34,91	30
Грудень	-3,4	70,00	45,20	64,14	39,33	31
Для середніх за рік показників трубопроводів, які працюють цілорічно (магістраль)	6,8	70,0	51,4	63,8	45,2	335
Для показників трубопроводів, які працюють опалювальний період	-0,7	70,0	48,4	58,4	36,7	180

Розрахунок нормативних втрат теплової енергії з охолодженням за норм СНіПу

Реконструкція мережі трубопроводу від т/к І/6 до ЦТП 248 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці Полтавської області

Вихідні дані для розрахунку:	Для мереж, робота яких передбачена цілорічно	Для мереж, які працюють О.П.
Температура в подавальному трубопроводі, град С (дані з листа "темп граф")	70,00	58,38
Температура в зворотному трубопроводі, град С	51,43	36,74
Температура в трубопроводі ГВП, град С	55	
Температура в циркуляційному трубопроводі ГВП, град С	40	
Температура зовнішнього повітря, град С	6,80	-0,67
Температура грунта, град С	10,80	7,80
Кількість днів роботи системи теплопостачання	335,00	180,00
Температура повітря, виходячи з якої проектувалася ізоляція трубопроводів, град С	8,50	-1
Температура грунту, виходячи з якої проектувалася ізоляція трубопроводів, град С	10,80	7,8

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

Діаметр умовний	Довжина непередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)		Питомі втрати т.е. непередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)		Втрати т.е. з охолодженням непередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-		Втрати т.е. з витоком теплоносія
мм	м	м		ккал/м/год	ккал/м/год		Гкал	Гкал		м.куб./добу
25,00	0,00	0,00		24,72	12,36		0,00	0,00		0,000
40,00	0,00	0,00		28,41	14,20		0,00	0,00		0,000
50,00	0,00	0,00		30,99	15,49		0,00	0,00		0,000
65,00	0,00	0,00		36,04	18,02		0,00	0,00		0,000
80,00	0,00	0,00		38,61	23,17		0,00	0,00		0,000
100,00	0,00	0,00		43,16	25,90		0,00	0,00		0,000
125,00	0,00	0,00		46,71	28,03		0,00	0,00		0,000
150,00	0,00	0,00		48,68	29,21		0,00	0,00		0,000
200,00	0,00	0,00		59,25	41,48		0,00	0,00		0,000
250,00	0,00	0,00		67,99	47,59		0,00	0,00		0,000
300,00	0,00	0,00		75,12	52,58		0,00	0,00		0,000
350,00	270,00	0,00		82,36	65,89		205,60	0,00		3,117
400,00	0,00	0,00		87,30	69,84		0,00	0,00		0,000
450,00	0,00	0,00		99,34	79,47		0,00	0,00		0,000
500,00	0,00	0,00		102,31	81,84		0,00	0,00		0,000
600,00	0,00	0,00		116,17	92,94		0,00	0,00		0,000
700,00	0,00	0,00		130,07	104,06		0,00	0,00		0,000
800,00	0,00	0,00		143,83	115,06		0,00	0,00		0,000
900,00	0,00	0,00		156,15	124,92		0,00	0,00		0,000
1000,00	0,00	0,00		168,40	134,72		0,00	0,00		0,000
Усього магістраль підземної прокладки у непрох. каналах	**270,00**	**0,00**		**82,36**	**0,00**		**205,60**	**0,00**		**3,117**

Магістральні теплові мережі [illegible] прокладки, по яким транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається цілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)		Питомі втрати т.е. непередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)		Втрати т.е. з охолодженням непередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-		Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м		ккал/м/год	ккал/м/год		Гкал	Гкал		м.куб./добу
25,00	0,00	0,00		52,37	26,19		0,00	0,00		0,000
40,00	0,00	0,00		58,21	29,11		0,00	0,00		0,000
50,00	0,00	0,00		64,05	32,03		0,00	0,00		0,000
65,00	0,00	0,00		71,43	35,71		0,00	0,00		0,000
80,00	0,00	0,00		73,15	43,89		0,00	0,00		0,000
100,00	0,00	0,00		78,06	46,83		0,00	0,00		0,000
125,00	0,00	0,00		85,08	51,05		0,00	0,00		0,000
150,00	0,00	0,00		95,40	57,24		0,00	0,00		0,000
200,00	0,00	0,00		104,99	73,50		0,00	0,00		0,000
250,00	0,00	0,00		114,20	79,94		0,00	0,00		0,000
300,00	0,00	0,00		124,41	87,09		0,00	0,00		0,000
350,00	0,00	0,00		135,34	108,27		0,00	0,00		0,000
400,00	0,00	0,00		142,97	114,38		0,00	0,00		0,000
450,00	0,00	0,00		152,07	121,65		0,00	0,00		0,000
500,00	0,00	0,00		164,11	131,28		0,00	0,00		0,000
600,00	0,00	0,00		183,41	146,73		0,00	0,00		0,000
700,00	0,00	0,00		197,56	158,05		0,00	0,00		0,000
800,00	0,00	0,00		217,34	173,87		0,00	0,00		0,000
Усього магістраль канальної прокладки	**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,000**

Магістральні [illegible] трубопроводи розміщені на відкритому повітрі, по яким транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається цілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)		Питомі втрати т.е. непередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)		Втрати т.е. з охолодженням непередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-		Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м		ккал/м/год	ккал/м/год		Гкал	Гкал		м.куб./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	22,95		0,00	0,00		0,000
200,00	0,00	0,00		46,35	32,45		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	76,35		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		121,80	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 подачі надземної прокладки	**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,000**

Магістральні [illegible] трубопроводи розміщені на відкритому повітрі, по яким транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається цілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)		Питомі втрати т.е. непередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)		Втрати т.е. з охолодженням непередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-		Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м		ккал/м/год	ккал/м/год		Гкал	Гкал		м.куб./добу
25,00	0,00	0,00		11,82	5,91		0,00	0,00		0,000
40,00	0,00	0,00		13,65	6,83		0,00	0,00		0,000

50,00	0,00	0,00	15,37	7,69	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	17,25	8,63	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	19,02	11,41	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	21,66	12,99	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	24,40	14,64	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	27,09	16,25	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	33,32	23,32	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	38,69	27,09	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	44,01	30,81	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	49,34	39,47	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	54,66	43,72	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	58,26	46,60	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	63,63	50,90	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	73,09	58,47	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	82,28	65,82	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	92,01	73,60	0,00	0,00	0,000
900,00	0,00	0,00	100,98	80,78	0,00	0,00	0,000
1000,00	0,00	0,00	110,76	88,61	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 [illegible], по яким трансортується теплова енергія виключно на потреби опалення (передбачається функціонування виключно в опалювальний період), побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу
25,00	0,00	0,00	27,55	13,77	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	31,85	15,92	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	34,32	17,16	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	41,55	20,78	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	45,60	27,36	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	49,79	29,88	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	52,01	31,21	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	58,03	34,82	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	71,18	49,83	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	80,53	56,37	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	91,96	64,37	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	100,05	80,04	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	111,51	89,21	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	114,59	91,68	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	128,60	102,88	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	141,39	113,11	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	156,18	124,94	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	180,44	144,35	0,00	0,00	0,000
900,00	0,00	0,00	191,65	153,32	0,00	0,00	0,000
1000,00	0,00	0,00	204,77	163,81	0,00	0,00	0,000
Усього розподільчі тр-пров. у непрохідн. каналах	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,000**

Розподільчі теплові мережі [illegible], по яким трансортується теплова енергія виключно на потреби опалення (передбачається функціонування виключно в опалювальний період), побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу
25,00	0,00	0,00	56,92	28,46	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	63,75	31,87	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	70,57	35,28	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	79,42	39,71	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	81,39	48,83	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	87,66	52,59	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	96,51	57,90	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	108,79	65,28	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	121,69	85,18	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	131,54	92,08	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	144,08	100,86	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	157,84	126,27	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	167,90	134,32	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	180,44	144,35	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	192,01	153,61	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	218,20	174,56	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	239,19	191,35	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	261,22	208,98	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 [illegible]ної прокладки	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,000**

[illegible] теплові мережі, по яким трансортується теплова енергія виключно на потреби опалення (передбачається функціонування виключно в опалювальний період), побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу
25,00	0,00	0,00	14,70	7,35	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	17,55	8,78	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	19,11	9,55	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	22,27	11,13	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	24,27	14,56	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	27,12	16,27	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	30,70	18,42	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	33,97	20,38	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	42,40	29,68	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	48,98	34,28	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	56,55	39,58	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	63,12	50,50	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	69,55	55,64	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	75,99	60,79	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	83,28	66,63	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	94,99	75,99	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	107,72	86,17	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	120,72	96,58	0,00	0,00	0,000
900,00	0,00	0,00	133,01	106,41	0,00	0,00	0,000
1000,00	0,00	0,00	146,02	116,81	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**

[illegible] теплові мережі, по яким трансортується теплова енергія виключно на потреби опалення (передбачається функціонування виключно в опалювальний період), побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)

мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу
25,00	0,00	0,00	9,86	4,93	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	11,97	5,99	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	11,66	5,83	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	15,57	7,79	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	16,82	10,09	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	18,93	11,36	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	22,14	13,28	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	23,55	14,13	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	30,12	21,09	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	35,21	24,64	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	40,92	28,64	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	46,00	36,80	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	51,32	41,05	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	56,64	45,31	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	62,81	50,25	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	70,80	56,64	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	81,66	65,33	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	92,07	73,65	0,00	0,00	0,000
900,00	0,00	0,00	101,38	81,10	0,00	0,00	0,000
1000,00	0,00	0,00	111,78	89,42	0,00	0,00	0,000
Усього розподільчі зворотні тр-пров. надземної прокладки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000

Розподільчі теплові мережі ГВП в непрохідних каналах, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби ГВП (передбачається цілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модерпізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина непередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні)	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні)	Питомі втрати т.е. непередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 2)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф2)	Втрати т.е. з охолодженим непередньоізольованих трубопро-водів	Втрати т.е. з охолодженим попередньоізольованих трубопро-водів	Втрати т.е. з охолодженим непередньоізольованих трубопро-водів	Втрати т.е. з охолодженим попередньоізольованих трубопро-водів	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)				
мм	м	м	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал					
25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,80	5,90	8,58	4,29	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,20	6,60	9,60	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,20	7,60	11,05	5,53	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
65,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,40	8,20	11,93	5,96	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,40	11,04	13,38	8,03	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,20	12,12	14,69	8,81	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
125,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,40	14,64	17,75	10,65	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,80	14,88	18,04	10,82	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	21,00	21,82	15,27	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,60	23,52	24,44	17,11	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,00	26,60	27,64	19,35	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,00	34,40	31,27	25,02	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,60	34,88	31,71	25,37	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,40	41,12	37,38	29,91	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	40,00	36,36	29,09	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,00	48,80	44,36	35,49	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,80	53,44	48,58	38,87	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,00	60,80	55,27	44,22	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,00	63,20	57,45	45,96	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
1000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,40	73,92	67,20	53,76	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
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	x				

Розподільчі теплові мережі ГВП безканальної прокладки, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби ГВП (передбачається цілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина непередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні))	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні)	Питомі втрати т.е. непередньоізольованих трубопроводів ГВП	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів ГВП	Питомі втрати т.е. непередньоізольованих трубопроводів Циркуляц. ГВП	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопровідв Циркуляц ГВП	Втрати т.е. з охолодженим непередньоізольованих трубопроводів ГВП	Втрати т.е. з охолодженим попередньоізольованих трубопроводів ГВП	Втрати т.е. з охолодженим непередньоізольованих трубопроводів Циркуляц	Втрати т.е. з охолодженим попередньоізольованих трубопроводів Циркуляц	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)				
мм	м	м	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал					
25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,60	14,30	20,80	10,40	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,50	15,75	22,91	11,45	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,40	17,20	25,02	12,51	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
65,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,00	19,50	28,36	14,18	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	24,00	29,09	17,45	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,60	25,56	30,98	18,59	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
125,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,40	27,24	33,02	19,81	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52,00	31,20	37,82	22,69	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,80	39,76	41,31	28,92	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,40	43,68	45,38	31,77	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,60	48,02	49,89	34,92	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,20	60,16	54,69	43,75	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,00	63,20	57,45	45,96	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,20	67,36	61,24	48,99	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91,80	73,44	66,76	53,41	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	101,40	81,12	73,75	59,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,40	86,72	78,84	63,07	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	121,60	97,28	88,44	70,75	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
900,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
1000,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
Усього розподільчі ення безка-нальної 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	x				

Розподільчі трубопроводи ГВП розміщені на відкритому повітрі, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби ГВП (передбачається цілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина непередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні)	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні)	Питомі втрати т.е. непередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 2)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф2)	Втрати т.е. з охолодженим непередньоізольованих трубопро-водів	Втрати т.е. з охолодженим попередньоізольованих трубопро-водів	Втрати т.е. з охолодженим непередньоізольованих трубопро-водів	Втрати т.е. з охолодженим попередньоізольованих трубопро-водів	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)				
мм	м	м	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал					
25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,56	6,28	9,46	4,73	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,51	7,25	10,90	5,45	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,23	8,11	12,62	6,31	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
65,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,29	9,15	13,91	6,95	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,13	12,08	15,49	9,29	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,82	13,69	17,92	10,75	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
125,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,75	15,45	20,07	12,04	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,56	17,14	22,37	13,42	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,04	24,53	27,82	19,47	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,66	28,46	32,40	22,68	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,16	32,31	37,13	25,99	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,67	41,33	41,86	33,49	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,17	45,74	46,60	37,28	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,96	48,77	49,61	39,69	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,58	53,26	54,19	43,36	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,03	60,83	63,65	50,92	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85,90	68,72	70,68	56,54	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,93	76,75	79,42	63,54	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	105,34	84,27	87,02	69,62	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
1000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	115,49	92,39	95,62	76,50	0,00	0,00	0,00	0,00	x				
Усього розподільчі тр-пров. ГВП надземної 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	x				

Річні втрати теплової енергії у теплових мережах, приєднаних до котельної з вищезазначеним теплоносія, Гкал	205,60

Керівник

Д.М. Литулько

№ з/п	Трубопроводи, робота яких передбачена протягом усього року (магістральні трубопроводи)		Існуюча схема прокладки теплової мережі			Пропонована схема після реалізації ІП		
	Показник	од. виміру	Прокладка підземна в нпрохідних каналах	Підземна безканальна прокладка	Надземна прокладка	Прокладка підземна в нпрохідних каналах	Підземна безканальна прокладка	Надземна прокладка
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Діаметр зовнішній подавального трубопроводу	м	0,377			0,325		
2	Діаметр зовнішній зворотного трубопроводу	м	0,377			0,325		
3	Глибина залягання осі трубопровода підземної прокладки	м	2,5		X	2,5		X
4	Ширина внутрішня каналу	м	1,5	X	X	1,5	X	X
5	Висота внутрішня каналу	м	0,84	X	X	0,84	X	X
6	Ширина стінки каналу	м	0,34	X	X	0,34	X	X
7	Відстань між осями трубопроводів подаючого і зворотного	м	X			X		
8	Температура води у подавальному трубопроводі	град С	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
9	Температура води у зворотному трубопроводі	град С	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43
10	Температура зовнішньо повітря	град С	X	X	6,80	X	X	6,80
11	Температура повітря в каналі	град С	25,41	X	X	17,37	X	X
12	Температура грунта на глибині розташування осі трубопроводів підземної прокладки	град С	10,80	10,80	X	10,80	10,80	X
13	Коефіцієнт тепловіддачі від трубопроводу до зовнішнього повітря	Вт/м.кв/год	X	X	29	X	X	29
14	Коефіцієнт тепловіддачі від трубопроводу до повітря у каналі та від повітря до стінки каналу	Вт/м.кв/год	8	X	X	8	X	X
15	Коефіцієнт теплопровідності грунта	Вт/м/град С	2,56		X	2,56		X
16	Коефіцієнт теплопровідності матеріалу каналу	Вт/м/град С	2,04	X	X	1,69	X	X
17	Товщина ізоляції подавального трубопроводу	м	0,08			0,125		
18	Товщина ізоляції зворотного трубопроводу	м	0,08			0,125		
19	Коефіцієнт теплопроводності ізоляції подавального трубопроводу	Вт/м/град С	0,061			0,033		
20	Коефіцієнт теплопроводності ізоляції звортотного трубопроводу	Вт/м/град С	0,056			0,033		
21	**Питомі теплові втрати подавального трубопроводу**	**ккал/год/м.пог**	**71,02**	**0,00**	**0,00**	**31,71**	**0,00**	**0,00**
22	**Питомі теплові втрати звортотного трубопроводу**	**ккал/год /м.пог**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**

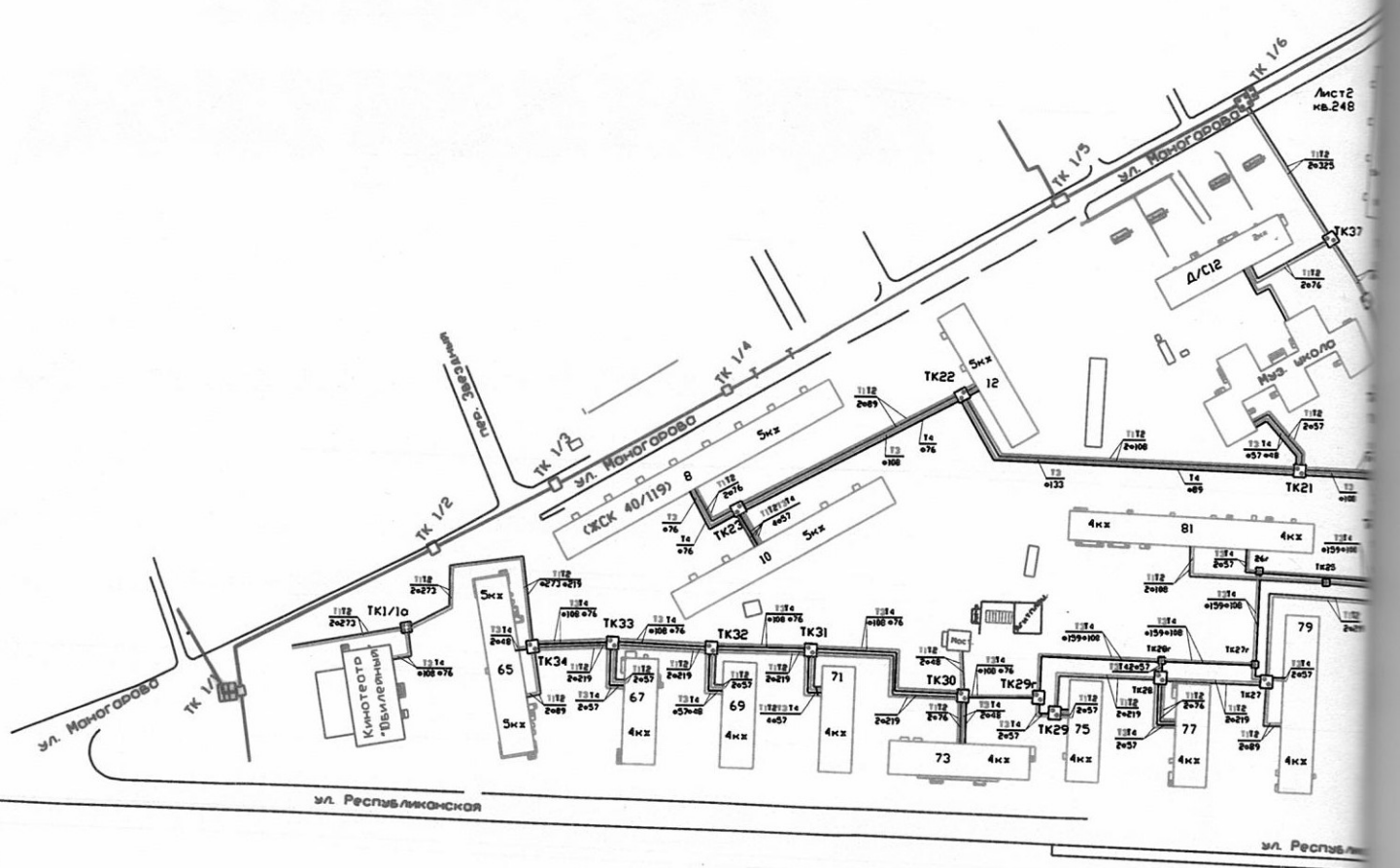
Заміна тепломережі _____ від котельні _____

Без ПДВ

№з/п	Показник	Фактичні умови роботи	Нормативні показники роботи до введення ІП	Показники роботи після введення ІП
1	2	3	4	5
1	Час роботи на рік, годин	8 040,00	8 040,00	8 040,00
2	Довжина усіх труб ділянки, м	540,00	540,00	540,00
3	Середня фактична вартість умовного палива за попередній рік, грн/т.у.п.	4 866,18	4 866,18	4 866,18
4	Прогнозна вартість умовна палива на поточний рік, грн./т.у.п.	5 790,75	5 790,75	5 790,75
5	Фактична питома питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії , кг.у.п./Гкал	162,39	162,39	162,39
6	Втрати теплової енергії на ділянці теплової мережі, що планується реконструювати у розрахунку на рік, Гкал	177,29	205,60	79,16
7	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, кг.у.п.	X	X	15 936,72
8	Зменшення витрат фактичної собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, грн/рік	X	X	92 285,57
9	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи існуючої теплової мережі, кг.у.п.	X	X	20 533,19
10	Зменшення витрат планової собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи, грн/рік	X	X	118 902,58
11	Кількість аваріай (поривів) на теплових мережах за рік у відношенні до 1 км.теплових мереж, аварія/км	7,400	7	0
12	Середня вартість усунення 1 аварії (пориву), грн.	23 450,00	23 450,00	0,00
13	Вартість усунення аварії на ділянці, що підлягає заміні	93 706,20	93 706,20	0,00
14	Вартість зворотних матеріалів (металобрухт тощо), грн	X	X	24 300,00
15	Середня балансова вартість теплової мережі за податковим обліком, грн	13 500,00	13 500,00	4 086 996,00
16	Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік за податковим обліком, грн.	388,00	388,00	408 699,60
17	Економічний ефект від впровадження ІП відносно фактичних умов роботи існуючої теплової мережі, грн	X	X	594 303,37
18	Економічний ефект від впровадження ІП відносно нормативних умов роботи існуючої теплової мережі, грн	X	X	645 220,38
19	Вартість реалізації заходу ІП, грн	X	X	4 086 996,00
20	Термін окупності заходу ІП, роки	X	X	6,54


248
ТК 1/7
Лист2
кв.248
ТК37
ТК6
ТК5
ТК36
ТК4
ТК35
ТК20
ТК3
ТК21
ТК13
ТК7
ТК25
ТК24
ТК1
79
Общежитие
Республиканская
ул. Республиканская
ул. Республиканская

Схема тепловых сетей квартала 24



ДЕРЖАВНИЙ ДЕПАРТАМЕНТ З НАГЛЯДУ ЗА ОХОРОНОЮ ПРАЦІ

Полтавський ЕТЦ

36008, м. Полтава, вул. Харківське шосе, 5. Тел.: 3-94-69, 3-94-51.

ТЕХНІЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ

по обстеженню вирізок трубопроводів Ø 273 та Ø 325

реєстр. № _____ зав. № _____

що належить КП "Теплоенерго" м Кременчук

встановлений _____

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06.09.2017 р.
Директор Пигулко Д.М.

м. Полтава
2004 р.

41

Госнадзорохрантруда Украины

ПОЛТАВСКИЙ ЭКСПЕРТНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР

"УТВЕРЖДАЮ"
Начальник Крем. ф-ла ПЭТЦ
А.И.Буховцов
«10» 01 2004 г.

АКТ

по результатам лабораторного обследования образцов трубопровода ∅273 и ∅325мм комунального предприятия «Теплоэнерго» г.Кременчуга.

Обследование и контроль металла образцов труб выполнены на основании письма № 1137 от 12 ноября 2003 года.

При лабораторном обследовании проводились следующие работы:

1. Визуально-оптический контроль образцов трубопровода.
2. Ультразвуковая толщинометрия стенок образцов трубопровода.

По представленным образцам с нанесёнными данными:
Образец №1 – Квартал 244, от т/к 1/14 до т/к 1/15 (возле ворот СШ №22) (подача);
Образец №2 – Ввод в ЦТП, квартал 94 (июнь 2002г.);
Образец №3 – Квартал 248, на территории ГПТУ – 6 в т/к (подача);
Образец №4 – Ввод в ЦТП, квартал 94 (июнь 2002г.).

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ 06.09.2017 Директор Тищенко Н.Н.

Образец №1

- труба шовная;
- марка стали – не представлена;
- номинальная (изначальная) толщина стенки труб – не представлена;
- фото – прилагается.

Диаметр трубы, мм	Размеры образца, мм	Толщина стенки, мм		Описание
		В районе min язв. коррозии	В районе max язв. коррозии	
1	2	3	4	5

1	2	3	4	5
∅273	250×200	7,0	3,8÷3,9	Язвенная коррозия по внутренней поверхности трубы до 1÷2 мм. В наличии сквозное коррозионное повреждение ∅ 8 мм.

Образец №2

- труба шовная;
- марка стали – не представлена;
- номинальная (изначальная) толщина стенки труб – не представлена;
- фото – прилагается.

Диаметр трубы, мм	Размеры образца, мм	Толщина стенки, мм		Описание
		В районе min язв. коррозии	В районе max язв. коррозии	
∅325	230×170	4,7÷4,9	3,5	Язвенная коррозия по внутренней поверхности трубы до 1÷2 мм. В наличии сквозное коррозионное повреждение ∅ 4 мм.

Образец №3

- труба шовная;
- марка стали – не представлена;
- номинальная (изначальная) толщина стенки труб – не представлена;
- фото – прилагается.

Диаметр трубы, мм	Размеры образца, мм	Толщина стенки, мм		Описание
		В районе min язв. коррозии	В районе max язв. коррозии	
∅325	210×180	4,4÷5,3	3,7	Язвенная коррозия: по внутренней поверхности трубы до 2,0÷2,5 мм, по наружной поверхности до 1,0÷1,5 мм.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
«06» 09 2017 р.
Директор Тирулько Д.М.

Образец №4

- труба шовная;
- марка стали – не представлена;
- номинальная (изначальная) толщина стенки труб – не представлена;
- фото – прилагается.

Диаметр трубы, мм	Размеры образца, мм	Толщина стенки, мм		Описание
		В районе min язв. коррозии	В районе max язв. коррозии	
1	2	3	4	5

1	2	3	4	5
Ø325	230×170	5,3	3,7	Язвенная коррозия по внутренней поверхности трубы до 1,5÷2,5 мм. В наличии сквозное коррозионное повреждение Ø 10 мм. Сквозное отверстие закрыто «ремонтной латкой».

ВЫВОД: *на основании проведённого лабораторного обследования образцов трубопроводов Ø273 и Ø325 мм установлено, что основным повреждающим фактором является кислородная и стояночная коррозия, влияющая на развитие сквозных повреждений в стенках труб. Характер повреждений - эксплуатационный.*

Считаем целесообразным предусмотреть замену труб из которых предоставлены образцы и замену труб других трубопроводов имеющих повреждения наружных и внутренних поверхностей аналогичных предоставленным образцам.

ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ ПО НАГЛЯДУ ЗА ОХОРОНОЮ ПРАЦІ ТЕХНІЧНИЙ ЕКСПЕРТ ПОЛТАВСЬКОГО ЕКСПЕРТНО-ТЕХНІЧНОГО ЦЕНТРУ 19

Технический эксперт ***А. В. Тарасов***

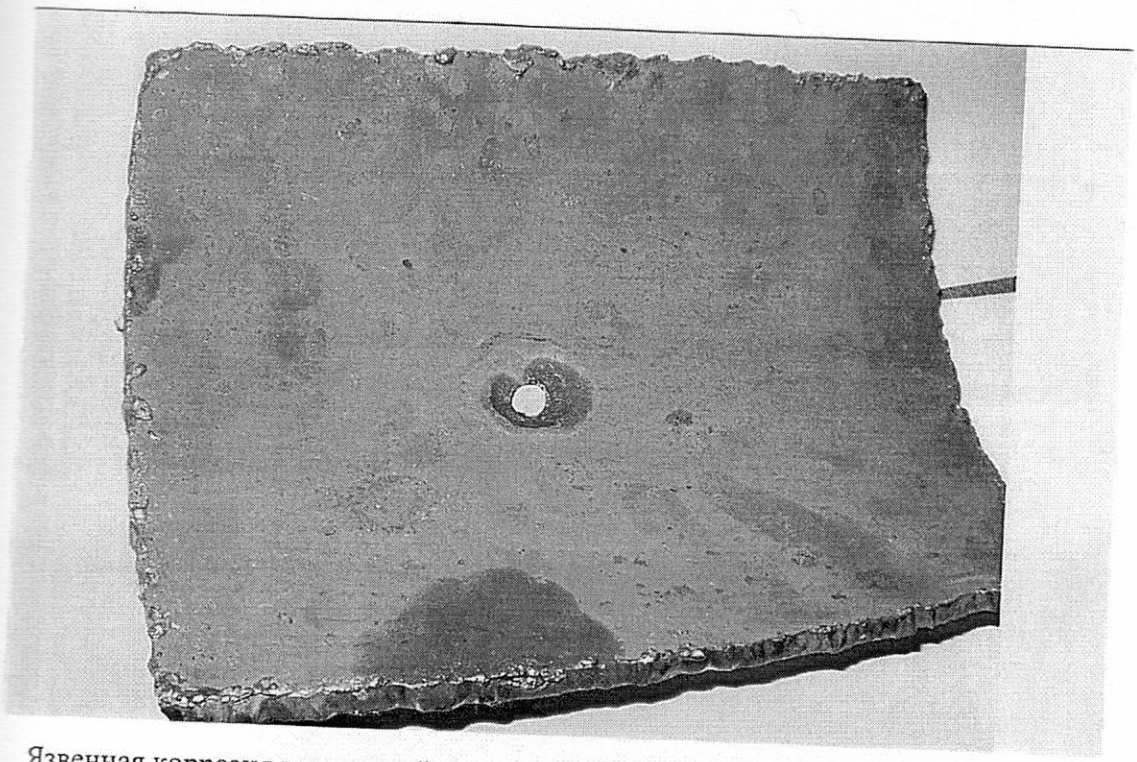
ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ ПО НАГЛЯДУ ЗА ОХОРОНОЮ ПРАЦІ ТЕХНІЧНИЙ ЕКСПЕРТ ПОЛТАВСЬКОГО ЕКСПЕРТНО-ТЕХНІЧНОГО ЦЕНТРУ 22

Технический эксперт ***Т. Г. Чуприна***

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ 09 2017 р.

Фотографии образцов вырезок трубопроводов тепловых сетей микрорайона Раковка, предоставленных для лабораторного обследования Кременчугским коммунальным предприятием "Теплоэнерго"

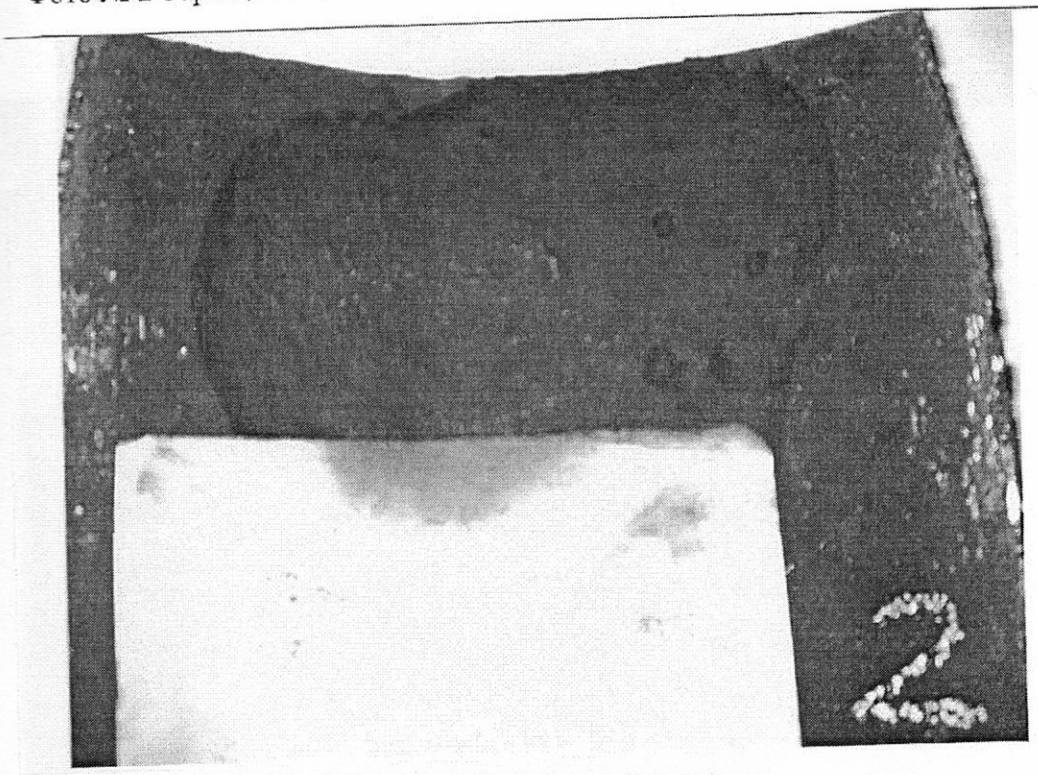
Фото № 1 образца № 1



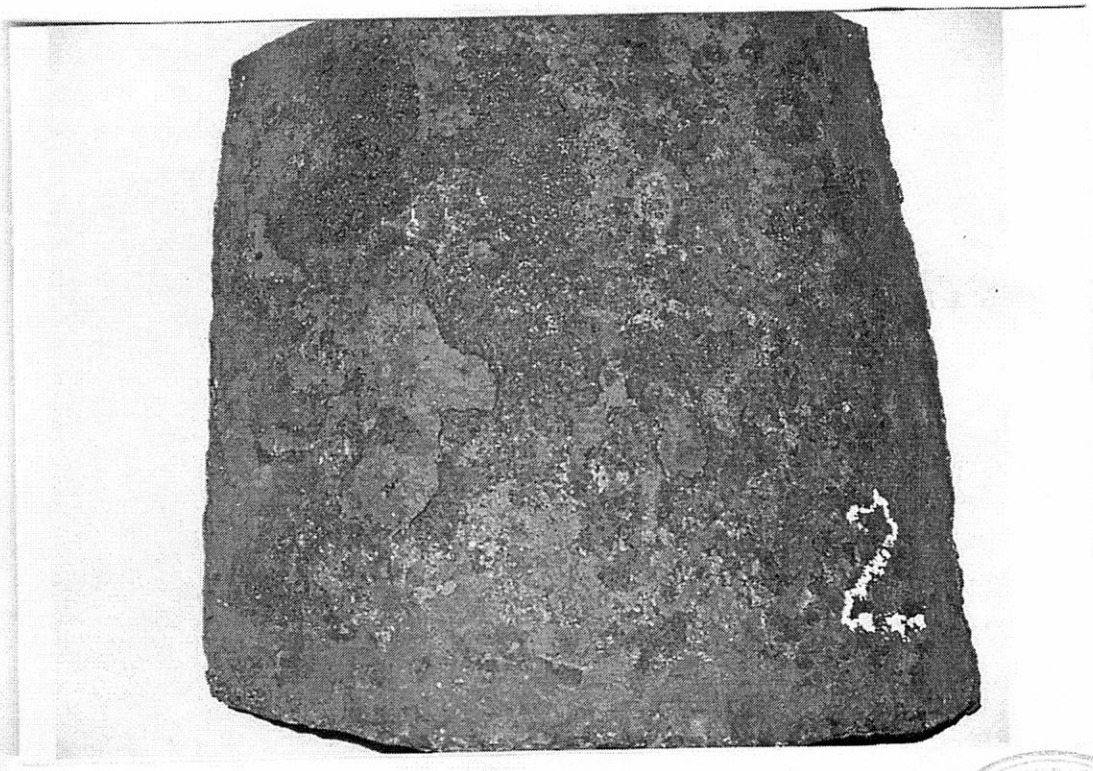
Язвенная коррозия внутренней поверхности 1÷2 мм со сквозным повреждением металла ø8 мм

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06. 09 2017 р.
Директор

Фото № 2 образца № 3



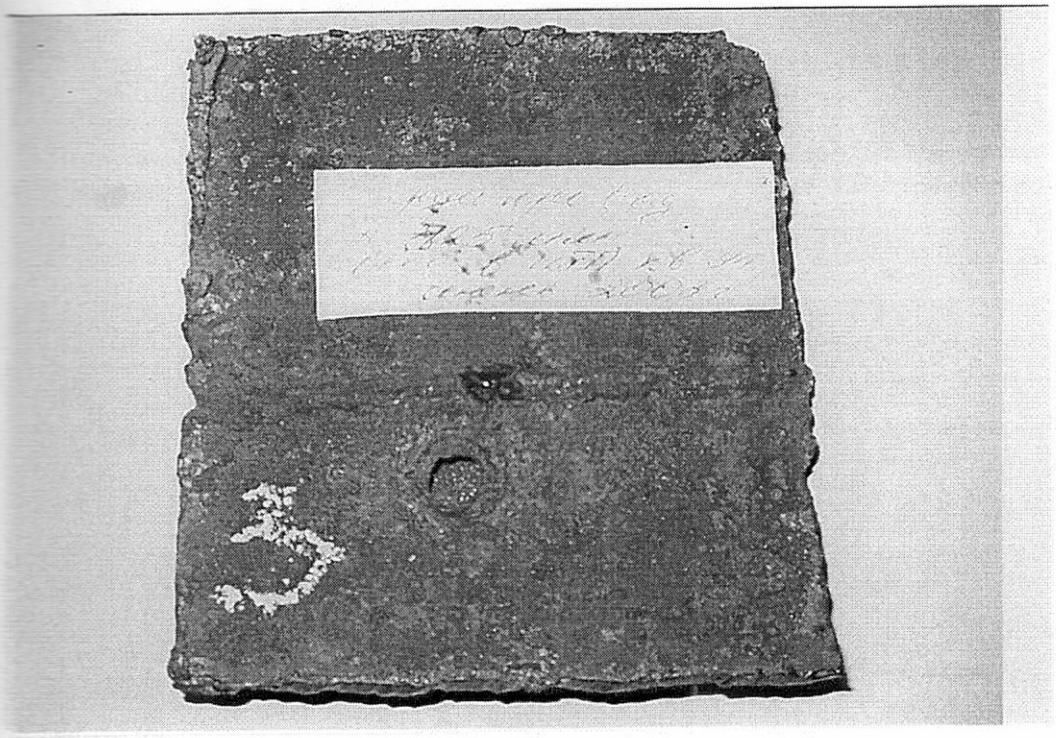
Язвенная коррозия внутренней поверхности 2,0÷2,5 мм



Коррозионное повреждение наружной поверхности металла образца № 3 от 1,0 до 1,5 мм

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
«06» 09 2017 р.
Директор Тепуревко Д.М.

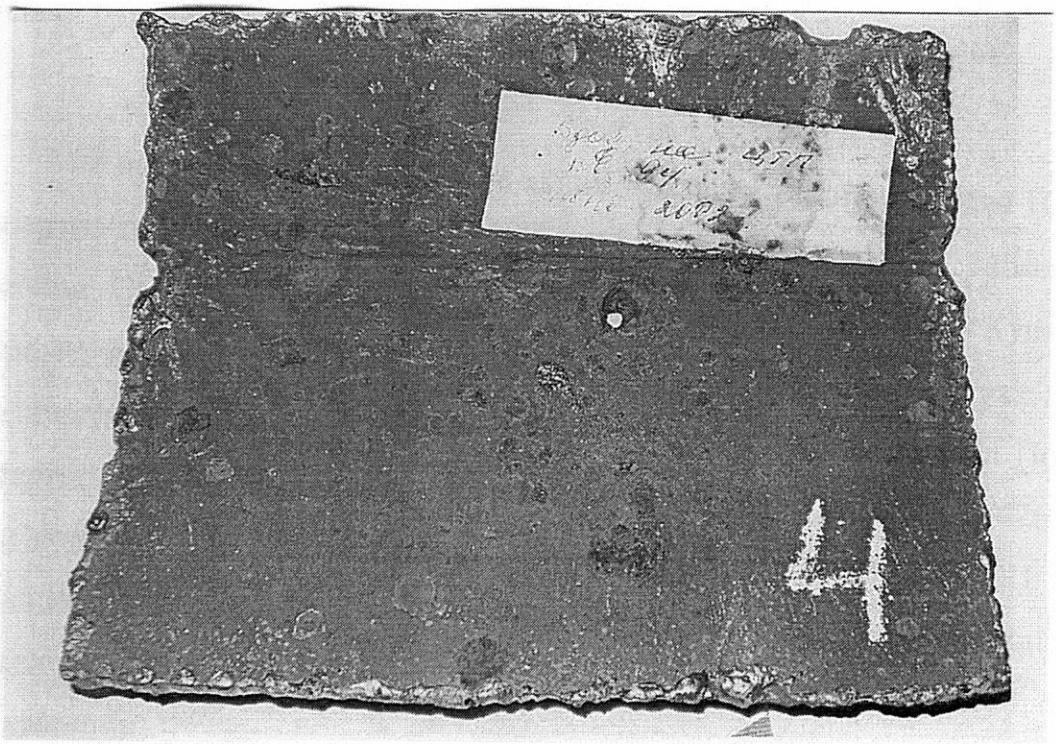
Фото № 3 образца № 4



Коррозионное повреждение внутренней поверхности образца от 1,5 до 2,5 мм, со сквозным повреждением металла ø10 мм, на которое установлена заплата с наружной стороны.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
«06» 09 2017 р.
Директор Петрусько Д.М.
УКРАЇНА * ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО ... КОМУНАЛЬНЕ ... ПІДПРИЄМСТВО

Фото № 4 образца № 2



Коррозионное повреждение внутренней поверхности образца глубиной от 2,0 до 2,5 мм со сквозным повреждением Ø 4 мм

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
«26» 09 2017 р.

Акт

от 10.12.03г

Мы нижеподписавшиеся, начальник Кременчугского филиала Полтавского экспертно-технического центра Буховцов Анаталий Иванович, инженер-эколог Симонов Сергей Анатольевич и распределитель работ ХВО Купко Тамара Петровна предприятия КП "Теплоэнерго", составили настоящий акт в том, что предприятие КП "Теплоэнерго" передало в Кременчугский филиал Полтавского экспертно-технического центра вырезки трубопроводов диаметром 426 мм и 325 мм в количестве 5 шт. по которым подается теплоноситель из ТЭЦ вагонного завода на ЦТП предприятия КП "Теплоэнерго", для анализа с целью определения причин их повреждения и заключения по возможности их дальнейшей эксплуатации.

Подписи:

Начальник Кременчугского филиала
Полтавского экпертно-технического центра Буховцов А.И.

Инженер эколог Симонов С.А.

Распред. работ ХВО Купко Т.П.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06.09
Директор

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

АКТ
проведення гідравлічних випробувань
теплових мереж мікрорайону Раківка.

04.05.2017 р. м. Кременчук

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

Результати випробувань в додатку № 1.

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

Головний інженер
КП «Теплоенерго» Р.І. Радченко

Начальник ВТВ С.О. Воронков

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ ВІРНО
06 09 2017
Директор Петренко Д.М.

50

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

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

Головний інженер КП «Теплоенерго» Р.І. Радченко

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06.09 2017 р.
Директор Петрушко Д.М.

Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/1 до т/к 1/2 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці, Полтавської області.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ БУДІВНИЦТВА

19/12-2016 - ЗК

Том 7



2017 р.

52

Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/1 до т/к 1/2 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці, Полтавської області.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ БУДІВНИЦТВА

19/12-2016 - ЗК

Том 7

Керівник проектної організації К.О.Мельєвський

Головний інженер проекту (Головний архітектор проекту) М.І.Шовгеня

2017 р.

1. Пояснювальна записка
2. Зведений кошторисний розрахунок вартості будівництва
3. Підсумкові вартісні параметри
4. Розрахунок кошторисного прибутку
5. Розрахунок коштів на покриття адміністративних витрат будівельних організацій
6. Відомість ресурсів
7. Кошторис на вишукувальні роботи
8. Кошторис на проектні роботи

Стор.

Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/1 до т/к 1/2 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці, Полтавської області.

Будівництво розташоване на території Полтавської області.
Кошторисна документація складена із застосуванням:
- Будівельні роботи. ДСТУ Б Д.2.2-2012;
- Будівельні роботи. ДСТУ Б Д.2.2 - 2012;
- Ремонтно-будівельні роботи . ДСТУ Б Д.2.4 - 2012;
- Будівельні матеріали, вироби і конструкції;
- Перевезення грунту і сміття;
- Індивідуальні ресурсні елементні кошторисні норми;

Вартість матеріальних ресурсів і машино-годин прийнято за регіональними поточними цінами станом на дату складання документації та за усередненими даними Мінрегіонбуду України .
Загальновиробничі витрати розраховані відповідно до усереднених показників Додатка Б до ДСТУ-Н Б Д.1.1-3-2013.
При складанні розрахунків інших витрат прийняті такі нарахування:

1.	Показник ліміту коштів на утримання служби замовника (включаючи витрати на технічний нагляд), ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 44	2,50	%
2.	Усереднений показник для визначення розміру кошторисного прибутку, ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	2,71	грн./люд.-г
3.	Усереднений показник для визначення розміру адміністративних витрат, ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	1,23	грн./люд.-г

Загальна кошторисна трудомісткість	2,26704	тис.люд.-г
Нормативна трудомісткість робіт, яка передбачається у прямих витратах	2,174	тис.люд.-г
Загальна кошторисна заробітна плата	79,136	тис.грн.
Середньомісячна заробітна плата на 1 робітника в режимі повної зайнятості (при середньомісячній нормі тривалості робочого часу 165,5 люд.-г та розряді робіт 3,8)	5343,00	грн.
Всього за зведеним кошторисним розрахунком:	2926,522	тис.грн.
у тому числі:	2337,275	тис.грн.
будівельні роботи -	-	тис.грн.
вартість устаткування -	101,493	тис.грн.
інші витрати -	487,754	тис.грн.
податок на додану вартість -		

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ 06. 09. 2017

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

Склав: начальник КДВ В.М.Сергієнко

Перевірив: директор К.О.Маньковський

КП "Теплоенерго"
(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 2926,522 тис. грн.
В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)
Директор _____ Д.М.Питулько

"5" 09 2017р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ`ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/1 до т/к 1/2 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці, Полтавської області.

Складений в поточних цінах станом на 5 вересня 2017 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	6-1	**Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання** Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/1 до т/к 1/2 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці, Полтавської області.	2331,131	-	-	2331,131
		Разом по главі 6:	2331,131	-	-	2331,131
		Разом по главах 1-7:	2331,131	-	-	2331,131
		Разом по главах 1-8:	2331,131	-	-	2331,131
		Разом по главах 1-9:	2331,131	-	-	2331,131
2	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 44	**Глава 10. Утримання служби замовника** Кошти на утримання служби замовника (включаючи витрати на технічний нагляд) (2,5 %)	-	-	58,278	58,278

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06 09 2017 р.
Директор Теплоенерго Д.М.

		Разом по главі 10:	-	-	88,278	88,278
		Глава 12. Проектно-вишукувальні роботи та авторський нагляд				
3	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 49	Вартість проектних робіт	-	-	4,610	4,610
4	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 50	Вартість експертизи проектної документації	-	-	4,400	4,400
5	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 51	Кошти на здійснення авторського нагляду	-	-	31,417	31,417
		Разом по главі 12:	-	-	40,427	40,427
		Разом по главах 1-12:	2331,131	-	98,705	2429,836
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	**Кошторисний прибуток (П)**	6,144	-	-	6,144
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	**Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)**	-	-	2,788	2,788
		Разом	2337,275	-	101,493	2438,768
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	**Податок на додану вартість**	-	-	487,754	487,754
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	2337,275	-	589,247	2926,522

Керівник проектної організації _____ К.О.

Головний інженер проекту (Головний архітектор проекту) _____ М.

Керівник КДВ _____ В.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06. 09 2017 р.

ПІДСУМКОВІ ВАРТІСНІ ПАРАМЕТРИ

П114	Всього по зведеному кошторисному розрахунку з урахуванням витрат за підсумком, тис. грн. 2926,522
П14С	Всього за зведеним кошторисним будівельних робіт (з урахуванням гірничих), тис грн 2337,275
П14О	Всього за зведеним кошторисним устаткування, меблів та інвентарю, тис. грн 0
П14П	Всього за зведеним кошторисним інших витрат, тис. грн 589,247
П14	Всього по зведеному кошторисному розрахунку, тис. грн. 2926,522
П17	Разом за відрахуванням зворотніх сум, тис. грн. 2926,522
П13	Вартість будівництва без урахування ПДВ, тис. грн. 2438,768
П9	Вартість будівництва з урахуванням кошторисного прибутку, адміністративних витрат, ризику та інфляції, тис. грн. 2438,768
П12	Вартість будівництва без урахування ПДВ, єдиного податку та вартості устаткування поставки замовника (вартість матеріалів поставки замовника і вартість матеріалів, що повертаються, - у тому числі), тис. грн. 2438,768
П8	Разом по главах 1-12, тис. грн. 2429,836
П711	Разом по главах 1-12, будівельні роботи, тис.грн. 2331,131
П713	Разом по главах 1-9, устаткування, тис.грн. 0
П7	Разом по главах 1-12, інші витрати, тис. грн. 98,705
П715	Разом по главах 1-12, гірничі роботи, тис.грн. 0
П306	Вартість проектно-вишукувальних робіт, тис. грн. 4,61
П10	Будівельні роботи з урахуванням кошторисного прибутку по главах 1 - 13, тис. грн. 2337,275
П10Г	Гірничі роботи з урахуванням кошторисного прибутку по главах 1 - 13, тис. грн. 0
П6	Інші витрати по главах 1-9, тис. грн. 0
П4	Будівельні роботи по главах 1-8, тис. грн. 2331,131
П23	Будівельні роботи по главах 1-9, тис. грн. 2331,131
П23Г	Гірничі роботи по главах 1-9, тис. грн. 0
П22Г	Гірничі роботи по главах 1-8, тис. грн. 0
П1-7С	Будівельні роботи по главах 1-7, тис. грн. 2331,131
П1-7Г	Гірничі роботи по главах 1-7, тис. грн. 0
П22Д	Загальношахтні витрати по будові, тис. грн. 0
П1	Будівельні роботи по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 2331,131
П1Г	Гірничі роботи по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П3	Вартість устаткування по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П3001	Вартість устаткування, що неоподаткована ПДВ (із ПВР), тис. грн. 0
П234	Вартість устаткування поставки підрядника (із ПВР), тис. грн. 0
П234001	Вартість устаткування поставки підрядника, що неоподаткована ПДВ (із ПВР), тис. грн. 0
П21	Прямі витрати по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 2303,797
П27	Вартість експлуатації машин по об'єктах глав 1-9 (без урахування сезонних подорожчань), тис. грн. 90,6
П27001	Вартість експлуатації машин, що неоподаткована ПДВ (із ПВР) , тис. грн. 0
П58	Вартість експлуатації машин по об'єктах глав 8-9 (без урахування сезонних подорожчань), тис. грн. 0
П24	Амортизаційні відрахування на повне відновлення машин, тис. грн. 1,525

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06. 09. 2017 р.
Директор Тетерук Д.Ю.

ТОВ "ПРОЕКТ" ідентифікаційний код 31700972

П41Г	Вартість експлуатації машин у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П62	Вартість експлуатації машин поставки замовника, тис. грн. 0
П62001	Вартість експлуатації машин - витрати замовника, що неоподаткована ПДВ (із ПВР) , тис. грн. 0
П62Б	Амортизаційні відрахуваня в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П206	Частини, що швидко зношуються, в експлуатації машин і механізмів, тис. грн. 2,6321
П62В	Частини, що швидко зношуються, в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П207	Енергоносії та гідравл. рідина в експлуатації машин і механізмів, тис. грн. 39,8394
П62Г	Енергоносії та гідравл. рідина в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П209	Мастильні матеріали в експлуатації машин і механізмів, тис. грн. 5,4179
П62Д	Мастильні матеріали в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П208	Ремонт і податки в експлуатації машин і механізмів, тис. грн. 5,6409
П62Е	Ремонт і податки в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П210	Перебазування в експлуатації машин і механізмів, тис. грн. 2,42507
П62Ж	Перебазування в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П211	Інші витрати в експлуатації машин і механізмів, тис. грн. 0
П62И	Інші витрати в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П752	Зарплата робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 16,13
П62А	Заробітна плата в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П72	Загальна кошторисна заробітна плата, тис. грн. 79,136
П30	Заробітна плата робітників-будівельників і монтажників по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 58,225
П51	Заробітна плата робітників-будівельників і монтажників по главах 8-9, тис. грн. 0
П52	Зарплата робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, по главах 8-9, тис. грн. 0
П43Г	Заробітна плата робітників у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П32	Зарплата робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, у вартості будівельних робіт по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 16,13
П44Г	Зарплата робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, у вартості гірничих робіт по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П730	Заробітна плата у прямих витратах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 74,355
П751	Заробітна плата у прямих витратах по главах 8-9, тис. грн. 0
П35	Зарплата працівників, що передбачається в загальновиробничих витратах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 4,781
П42С	Зарплата працівників, що передбачається в загальновиробничих витратах у будівельних роботах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 4,781
П45Г	Зарплата працівників, що передбачається в загальновиробничих витратах у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П11В	Розрахункова кошторисна заробітна плата у коштах на зведення та розбирання титульних тимчасових будівель і споруд, тис. грн. 0
П11Г	Розрахункова кошторисна заробітна плата у додаткових витратах при виконанні робіт у зимовий період, тис. грн. 0
П11Д	Розрахункова кошторисна заробітна плата у додаткових витратах при виконанні робіт у літній період, тис. грн. 0
П29В	Заробітна плата у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П30С	Заробітна плата у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9 у будівельних роботах, тис. грн. 0
П30Г	Заробітна плата у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9 у гірничих роботах, тис. грн. 0
П49В	Заробітна плата у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 8-9, тис. грн. 0
П29Д	Заробітна плата у прямих витратах при перевезенні грунту і будівельного сміття по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 2,688
П49Д	Заробітна плата у прямих витратах при перевезенні грунту і будівельного сміття по об'єктах глав 8-9, тис. грн. 0
П11А	Усереднена вартість людино-години у загальновиробничих витратах, грн./люд.-год. 51,17

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
«06» 09 2017 р.
Дирекція Пигулько Д.М.

УКРАЇНА * ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ * МІСТО ПОЛТАВА * КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ПОЛТАВСЬКИЙ ЕКСПЕРТНО-ПЕРЕВІРНИЙ ЦЕНТР КОД 31700012

П49 Транспортна складова в загальній вартості матеріалів, тис. грн. 59,78239
П29А Вартість перевезення будівельних вантажів власними силами по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П49А Вартість перевезення будівельних вантажів власними силами по об'єктах глав 8-9, тис. грн. 0
П499 Заготівельно-складські витрати в загальній вартості матеріалів, тис. грн. 24,80077
П26 Вартість матеріалів поставки замовника, тис. грн. 0
П26001 Вартість матеріалів поставки замовника, що неоподаткована ПДВ (із ПВР), тис. грн. 0
П39Г Вартість матеріалів у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П25 Зворотні суми, тис. грн. 0
П774П Прибуток, тис. грн. 6,144
П771П Прибуток - будівельні роботи, тис. грн. 6,144
П775П Прибуток - гірничі роботи, тис. грн. 0
П774А Адміністративні витрати, тис. грн. 2,788
П131Р Ризики усіх учасників будівництва - будівельні роботи, тис.грн. 0
П133Р Ризики усіх учасників будівництва - устаткування, тис.грн. 0
П134Р Ризики усіх учасників будівництва - інші витрати, тис.грн. 0
П135Р Ризики усіх учасників будівництва - гірничі роботи, тис.грн. 0
П451И Інфляція - будівельні роботи, тис.грн. 0
П453И Інфляція - устаткування, тис.грн. 0
П455И Інфляція - гірничі роботи, тис.грн. 0
П1415 Податки, збори, обов'язкові платежі (крім ПДВ), тис.грн. 0
П154Н Податок на додану вартість, тис.грн. 487,754
П774 Загальновиробничі витрати - усього, тис. грн. 27,334
П34 Загальновиробничі витрати у вартості будівельних робіт по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 27,334
П53 Загальновиробничі витрати у вартості будівельних робіт по главах 8-9, тис. грн. 0
П42Г Загальновиробничі витрати у вартості гірничих робіт по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П73 Загальна кошторисна трудомісткість, тис. люд.-год. 2,26704
П731 Витрати труда у прямих витратах по об'єктах глав 1-7 та інших об'єктах глави 9, тис. люд.-год. 2,17361
П731Г Загальна кошторисна трудомісткість гірничих робіт за підсумком глав 1-7, тис. люд.-год. 0
П731Д Загальна кошторисна трудомісткість за підсумком глав 1-7, тис. люд.-год. 2,26704
П731Е Загальна кошторисна трудомісткість за підсумком глав 1-8, тис. люд.-год. 2,26704
П731И Загальна трудомісткість у виготовлені ресурсів власними силами по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0
П755 Витрати труда у прямих витратах по главах 8-9, тис. люд.-год. 0
П736 Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиробничих витратах по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0,09343
П31 Витрати труда робітників-будівельників і робітників-монтажників по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 1,76497
П46Г Витрати труда робітників (крім машиністів) у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0



П62К Трудовитрати замовника в експлуатації машин і механізмів, тис. люд.-год. 0

П33 Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, у вартості будівельних робіт по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0, 40864

П47Г Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, у вартості гірничих робіт по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0

П55 Витрати труда робітників-будівельників і робітників-монтажників по главах 8-9, тис. люд.-год. 0

П55Г Витрати труда робітників (крім машиністів) у гірничих роботах по главах 8-9, тис. люд.-год. 0

П56 Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, по главах 8-9 у вартості будівельних робіт, тис. люд.-год. 0

П56Г Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, по главах 8-9 у вартості гірничих робіт, тис. люд.-год. 0

П36 Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиробничих витратах будівельних робіт по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0,09343

П48Г Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиробничих витратах у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0

П57 Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиробничих витратах по главах 8-9, тис. люд.-год. 0

П57Г Витрати труда на проведення ремонту і підтримки гірничих виробок у період будівництва, тис. люд-год. 0

П11Е Розрахункова кошторисна трудомісткість у коштах на зведення та розбирання титульних тимчасових будівель і споруд, тис. люд.-год. 0

П11И Розрахункова кошторисна трудомісткість у додаткових витратах при виконанні робіт у зимовий період, тис. люд.-год. 0

П11К Розрахункова кошторисна трудомісткість у додаткових витратах при виконанні робіт у літній період, тис. люд.-год. 0

СС986 Трудовитрати об'єктних кошторисів на інші витрати 9-ї глави, тис.люд.-год 0

П11Л Трудовитрати, що задані в решті інших БМР, тис.люд.-год 0

П10М Нормативна трудомісткість прямих витрат за видом робіт: монтаж технологічних трубопроводів та технологічного устаткування, тис. люд.-год. 0

П10П Нормативна трудомісткість прямих витрат за видом робіт: пусконалагоджувальні роботи, тис. люд.-год. 0

П29Б Трудомісткість у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0

П31С Трудомісткість у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9 у будівельних роботах, тис. люд.-год. 0

П31Г Трудомісткість у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9 у гірничих роботах, тис. люд.-год. 0

П31П Трудомісткість у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9 у інших роботах, тис. люд.-год. 0

П49Б Трудомісткість у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 8-9, тис. люд.-год. 0

П29Г Трудомісткість у прямих витратах при перевезенні грунту і будівельного сміття по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0,07351

П49Г Трудомісткість у прямих витратах при перевезенні грунту і будівельного сміття по об'єктах глав 8-9, тис. люд.-год. 0

П37 Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками і робітниками-монтажниками, розряд 4

П38 Середній розряд робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, розряд 5,2

П15 Середньозважений показник для визначення ліміту коштів на тимчасові будівлі і споруди, % 0

П16 Середньозважений показник для визначення ліміту коштів на зимове подорожчання, % 0

П19 Середньозважений показник розміру коштів на покриття ризиків, % 0

П300 Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, тис.грн. 18,46

П301 Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування без урахування коштів на оплату перших п'яти днів непрацездатності внаслідок захворювання або травм і внеску до Пенсійного фонду від допомоги у зв'язку з тимчасовою втратою працездатності та витратами, зумовленими похованням (підсумок графи 10 таблиці розрахунку загальновиробничих витрат), тис.грн. 17,411

П302 Кошти на оплату перших п'яти днів непрацездатності внаслідок захворювання або травм, тис.грн. 0,753

П303 Внесок до Пенсійного фонду від допомоги у зв'язку з тимчасовою втратою працездатності та витратами, зумовленими похованням, тис.грн. 0

П304 Кошти на покриття решти статей загальновиробничих витрат (блок III ЗВВ), тис.грн. 4,093

П305 Додатковий податковий збір для відрахувань за другим блоком загальновиробничих витрат на обов'язкове державне пенсійне страхування, пов'язаний з доставкою та виплатою пільгової пенсії, тис. грн. 0,296

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Директор

УКРАЇНА ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ ПІДПРИЄМСТВО КОД 31700972

61

П246 Вартість перевезення ґрунту і сміття (із ПВР), тис. грн. 18,87626
П246001 Вартість перевезення ґрунту і сміття (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн. 0
П247 Вартість перевезення будівельних вантажів (із ПВР), тис. грн. 0
П247001 Вартість перевезення будівельних вантажів (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн. 0
П248 Вартість матеріалів, що повертаються (із ПВР), тис. грн. 0
П248001 Вартість матеріалів, що повертаються (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн. 0
П249001 Підсумкова вартість ресурсів (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн. 0
П222 Трудомісткість прямих витрат ремонту і техобслуговування при перевезенні будівельних вантажів, тис. люд.-год. 0
П223 Зарплата прямих витрат ремонту і техобслуговування при перевезенні будівельних вантажів, тис. грн. 0
П224 Витрати труда на ремонт і техобслуговування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. люд.-год. 0,00253
П225 Зарплата ремонту і техобслуговування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. грн. 0,10202
П226 Витрати труда на перебазування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. люд.-год. 0,00088
П227 Зарплата перебазування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. грн. 0,03573
П228 Середньомісячна заробітна плата на 1 робітника в режимі повної зайнятості і розряді робіт 3,8, грн. 5343
П229 Середньомісячна норма тривалості робочого часу, люд.-год. 165,5
П230 Відпускна вартість матеріалів (із ПВР), тис. грн. 2089,98984
П231 Відпускна вартість матеріалів поставки замовника (із ПВР), тис. грн. 0
П232 Вартість транспортних витрат у кошторисній вартості матеріалів (із ПВР), тис. грн. 40,10614
П233 Вартість заготівельно-складських витрат у кошторисній вартості матеріалів (із ПВР), тис. грн. 24,80077
П235 Відпускна вартість устаткування (із ПВР), тис. грн. 0
П235002 Сумарна вартість устаткування, що відноситься до мед.виробів, тис.грн 0
П236 Відпускна вартість устаткування поставки підрядника (із ПВР), тис. грн. 0
П236002 Вартість устаткування, що відноситься до мед.виробів поставки підрядника, тис.грн. 0
П237 Вартість транспортних витрат устаткування (із ПВР), тис. грн. 0
П238 Вартість транспортних витрат устаткування поставки підрядника (із ПВР), тис. грн. 0
П239 Трудовитрати робітників у транспортних витратах устаткування, тис. люд.- год 0
П240 Зарплата робітників у транспортних витратах устаткування, тис. грн. 0
П241 ЗВВ до транспортних витрат устаткування, тис. грн. 0
П242 Вартість заготівельно-складських витрат устаткування (із ПВР), тис. грн. 0
П243 Вартість заготівельно-складських витрат устаткування поставки підрядника (із ПВР), тис. грн. 0
П244 Вартість немонтованого устаткування, тис. грн. 0

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06. 09 2017 р.

Кошторисний прибуток

1. Вихідні дані

п.1.1. Показник розміру кошторисного прибутку, грн./люд.-г:
ПКТ = 2,71;

п.1.2. Загальна кошторисна трудомісткість, тис.люд.-г:
П73 = 2,26704;

п.1.3. Загальна трудомісткість у виготовленні ресурсів власними силами, тис. люд-год .:
П731И = 0;

2. Розрахунок

п.2.1. Сумарний розмір кошторисного прибутку:
= п.1.1 Х (п.1.2 + п.1.3) Х ИНП130 = 2,71 Х (2,26704 + 0) Х 1 = 6,144;

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06. 09 2017 р.
Директор

Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій

1. Вихідні дані

п.1.1. Усереднений показник для визначення розміру адміністративних витрат, грн./люд.-г:
А1471 = 1,23;

п.1.2. Загальна кошторисна трудомісткість, тис.люд.-г:
П73 = 2,26704;

2. Розрахунок

п.2.1. Сумарний розмір коштів на покриття адміністративних витрат будівельних організацій:
= п.1.1 Х п.1.2 Х ИНП147 = 1,23 Х 2,26704 Х 1 = 2,788.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06. 09 2017 р.

Відомість ресурсів до зведеного кошторисного розрахунку вартості об'єкта будівництва

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	у тому числі: відпускна ціна, грн.	транспортна складова, грн.	Заготівельно-складські витрати, грн.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		I. Витрати труда						
1	1	Витрати труда робітників-будівельників	люд.-год.	1764,97	32,99			
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	4,0				
3		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд.-год.	335,13	40,11			
4		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	5,3				
5		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням автотранспорту при перевезенні ґрунту и будівельного сміття	люд.-год.	73,51	36,57			
6		Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується.в складі:						
6.1		загальновиробничих витрат	люд.-год.	93,43	51,20			
	Разом загальна кошторисна трудомісткість		люд.-год.	2267,04				
	Середній розряд робіт		розряд	4,0				
		II. Будівельні машини і механізми						
7	СН201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	19,58781	140,45			
8	СН202-1141	Крани на автомобільному ходу, вантажопідйомність 10 т	маш-год	81,64671	251,35			
9	СН202-1243	Крани на гусеничному ходу, вантажопідйомність до 16 т	маш-год	54,8163	224,66			
10	СН204-202	Агрегати зварювальні пересувні з дизельним двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	138,29619	111,78			

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06 09 2017 р.
Директор Жидкова Д.У.

65

11	СН205-101	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 2,2 м3/хв	маш-год	24,4728	128,81			
12	СН205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м3/хв	маш-год	6,69715	148,48			
13	СН206-248	Екскаватори одноковшові дизельні на гусеничному ходу, місткість ковша 0,65 м3	маш-год	34,24905	313,39			
14	СН212-202	Автогрейдери середнього типу, потужність 99 кВт [135 к.с.]	маш-год	1,42956	416,79			
15	СН212-203	Автогрейдери середнього типу, потужність 121 кВт [165 к.с.]	маш-год	1,1484	529,70			
16	СН212-906	Котки дорожні самохідні вібраційні гладковальцеві, маса 8 т	маш-год	0,9152	187,09			
17	СН215-3101	Котки дорожні самохідні гладкі, маса 5 т	маш-год	21,384	163,89			
18	СН233-803	Молотки відбійні пневматичні, при роботі від пересувних компресорних станцій	маш-год	48,9456	2,55			
19	С311-5	Перевезення грунту до 5 км	т	742,5	26,50			
		III. Будівельні машини, враховані в складі загальновиробничих витрат						
20	СН270-108	Котли бітумні пересувні, місткість 400 л	маш-год	5,2635				
		IV. Будівельні матеріали, вироби і конструкції						
21	+С111-76	Бітуми нафтові покрівельні, марка БНК-90/30	т	0,18	8539,71	8262,26	110,00	167,45
22	+&С111-124-5	Гайка М20	шт	40	2,63	2,57	0,01	0,05
23	С111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	т	0,1112836	29609,50	28880,10	148,82	580,58
24	+С111-1554	Бітуми нафтові дорожні БНД-40/60, перший сорт	т	0,592	8569,82	8148,03	253,75	168,04
25	+&С111-1848-5	Болт М20х120	шт	40	22,48	22,00	0,04	0,44
26	+&С113-214-1	Труба ТІ Д426/560 ПС ДСТУ Б.В2.-5-31-2007	м	180	5701,25	5654,05	4,76	42,44
27	+&С114-57-1	Комплект ТІ стиків Дн426/560 ПС	шт	24	1581,04	1549,50	0,54	31,00
28	+&С114-57-2	Ковпак кінцевий термоусадковий Д560	шт	4	1307,37	1281,56	0,18	25,63
29	С1421-9452	Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 10-20 мм, марка М1000 і більше	м3	6	702,87	419,19	269,90	13,78
30	+С1421-9454	Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 40-70 мм, марка М1000 і більше	м3	50,4	485,21	205,80	269,90	9,51
31	+С1421-9835	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип А, марка 1	т	66,8	1347,01	1175,93	144,67	26,41
32	+С1421-9848	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у нижніх шарах покриттів, крупнозернисті, тип А, марка 1	т	47,6	1337,57	1166,67	144,67	26,23
33	+С1421-10634	Пісок природний, рядовий	м3	13,2	411,11	166,70	236,35	8,06
34	+С1422-10936	Цегла керамічна одинарна повнотіла, розміри 250х120х65 мм, марка М100	1000шт	1,678	3794,05	3278,62	441,04	74,39

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ ТОВ
06.09.2017
Директор Тепулько Д.Н.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
35	+С1425-11681	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М50	м3	0,07	917,93	589,05	310,88	18,00
36	+С1425-11687	Розчин готовий кладковий важкий цементно-вапняковий, марка М25	м3	0,96	1059,66	728,00	310,88	20,78
37	+&С1541-63-5	Прокладки паронітові Ф400мм	шт	2	38,72	37,95	0,01	0,76
38	+&С1541-63-7	Прокладки паронітові Ф300	шт	4	31,63	31,00	0,01	0,62
39	+&С1630-72-2	Кран кульковий 11С341П DN400/300 PN16	шт	1	97691,65	97599,48	92,17	-
40	+&С1630-72-3	Кран кульковий 11С341П DN300/300 PN16	шт	2	77861,02	77842,00	19,02	-
41	+&С1630-169-1	Компенсатор сильфонний 426/560	шт	4	106783,98	104639,71	50,47	2093,80
42	+&С1630-1445-1	Коліно ТІ кр.з 90 426/560 ПС	шт	2	21208,47	20779,96	12,66	415,85
43	+&К585821-Г021-1	Лотки каналів збірні з/б 3х1,8м	шт	5	5539,04	5000,00	430,43	108,61
44	+&К585821-Л890-1	Нерухома опора ТІ 426/560 ПС	шт	4	32131,67	31355,45	146,19	630,03
		Енергоносії машин, врахованих в складі загальновиробничих витрат						
45	С1999-9009	Дрова	м3	0,6316	119,13	119,13		

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

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на 5 вересня 2017 р.

Склав _____ В.М.Сергієнко
[посада, підпис, (ініціали, прізвище)]

Перевірив _____ К.О.Маньковський
[посада, підпис, (ініціали, прізвище)]

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06.09.2017 р.
Директор Петулько Д.М.

67

Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/4 до т/к 1/6 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці Полтавської області

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ БУДІВНИЦТВА

19/12-2016 - ЗК

Том 7

2017 р.



Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/4 до т/к 1/6 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці Полтавської області

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ БУДІВНИЦТВА

19/12-2016 - ЗК

Том 7

Керівник проектної організації К.О.Маньковський

Головний інженер проекту (Головний архітектор проекту) М.І.Шовгеня

2017 р.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06.09.2017 р.
Директор Тигулько Д.М.

69

1. Пояснювальна записка
2. Зведений кошторисний розрахунок вартості будівництва
3. Підсумкові вартісні параметри
4. Розрахунок кошторисного прибутку
5. Розрахунок коштів на покриття адміністративних витрат будівельних організацій
6. Відомість ресурсів
7. Кошторис на вишукувальні роботи
8. Кошторис на проектні роботи

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
26.09.2017
Директор

Будівництво розташоване на території Полтавської області.
Кошторисна документація складена із застосуванням:
- Будівельні роботи. ДСТУ Б Д.2.2-2012;
- Будівельні роботи. ДСТУ Б Д.2.2 - 2012;
- Ремонтно-будівельні роботи . ДСТУ Б Д.2.4 - 2012;
- Будівельні матеріали, вироби і конструкції;
- Перевезення грунту і сміття;
- Індивідуальні ресурсні елементні кошторисні норми;

Вартість матеріальних ресурсів і машино-годин прийнято за регіональними поточними цінами станом на дату складання документації та за усередненими даними Мінрегіонбуду України .
Загальновиробничі витрати розраховані відповідно до усереднених показників Додатка Б до ДСТУ-Н Б Д.1.1-3-2013.
При складанні розрахунків інших витрат прийняті такі нарахування:

1.	Показник ліміту коштів на утримання служби замовника (включаючи витрати на технічний нагляд), ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 44	2,50	%
2.	Усереднений показник для визначення розміру кошторисного прибутку, ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	2,71	грн./люд.-г
3.	Усереднений показник для визначення розміру адміністративних витрат, ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	1,23	грн./люд.-г

Загальна кошторисна трудомісткість	5,08415	тис.люд.-г
Нормативна трудомісткість робіт, яка передбачається у прямих витратах	4,874	тис.люд.-г
Загальна кошторисна заробітна плата	178,53718	тис.грн.
Середньомісячна заробітна плата на 1 робітника в режимі повної зайнятості (при середньомісячній нормі тривалості робочого часу 165,5 люд.-г та розряді робіт 3,8)	5343,00	грн.

Всього за зведеним кошторисним розрахунком:	4978,26720	тис.грн.
у тому числі:		
будівельні роботи -	4016,77591	тис.грн.
вартість устаткування -	-	тис.грн.
інші витрати -	131,78009	тис.грн.
податок на додану вартість -	829,71120	тис.грн.

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

Склав: начальник КДВ В.М.Сергієнко Перевірив: директор К.О.Маньковський

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06.09.2017
Директор Петрулько Д.М.

КП "Теплоенерго"
(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 4978,26720 тис. грн.
В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)
Директор _____ Д.М.Питулько
"5" 09 2017 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ`ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/4 до т/к 1/6 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці Полтавської області

Складений в поточних цінах станом на 5 вересня 2017 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	6-1	**Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання** Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/4 до т/к 1/6 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці Полтаської області	4002,99786	-	-	4002,99786
		Разом по главі 6:	4002,99786	-	-	4002,99786
		Разом по главах 1-7:	4002,99786	-	-	4002,99786
		Разом по главах 1-8:	4002,99786	-	-	4002,99786
		Разом по главах 1-9:	4002,99786	-	-	4002,99786
2	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 44	**Глава 10. Утримання служби замовника** Кошти на утримання служби замовника (включаючи витрати на технічний нагляд) (2,5 %)	-	-	100,07495	100,07495

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06. 09. 2017
Директор Питулько Д.М

		Разом по главі 10:	-	-	100,07495	100,07495
		Глава 12. Проектно-вишукувальні роботи та авторський нагляд				
3	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 49	Вартість проектних робіт	-	-	4,61000	4,61000
4	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 50	Вартість експертизи проектної документації	-	-	4,39964	4,39964
5	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 51	Кошти на здійснення авторського нагляду	-	-	16,44200	16,44200
		Разом по главі 12:	-	-	25,45164	25,45164
		Разом по главах 1-12:	4002,99786	-	125,52659	4128,52445
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	**Кошторисний прибуток (П)**	13,77805	-	-	13,77805
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	**Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)**	-	-	6,25350	6,25350
		Разом	4016,77591	-	131,78009	4148,55600
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	**Податок на додану вартість**	-	-	829,71120	829,71120
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	4016,77591	-	961,49129	4978,26720

Керівник проектної організації _____ К.О.Маньковський

Головний інженер проекту (Головний архітектор проекту) _____ М.І.Шовгеня

Керівник КДВ _____ В.М.Сергієнко

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
26.09.2017 р.
Директор

ПІДСУМКОВІ ВАРТІСНІ ПАРАМЕТРИ

П114	Всього по зведеному кошторисному розрахунку з урахуванням витрат за підсумком, тис. грн. 4978,2672
П14С	Всього за зведеним кошторисним будівельних робіт (з урахуванням гірничих), тис грн 4016,77591
П14О	Всього за зведеним кошторисним устаткування, меблів та інвентарю, тис. грн 0
П14П	Всього за зведеним кошторисним інших витрат, тис. грн 961,49129
П14	Всього по зведеному кошторисному розрахунку, тис. грн. 4978,2672
П17	Разом за відрахуванням зворотніх сум, тис. грн. 4978,2672
П13	Вартість будівництва без урахування ПДВ, тис. грн. 4148,556
П9	Вартість будівництва з урахуванням кошторисного прибутку, адміністративних витрат, ризику та інфляції, тис. грн. 4148,556
П12	Вартість будівництва без урахування ПДВ, єдиного податку та вартості устаткування поставки замовника (вартість матеріалів поставки замовника і вартість матеріалів, що повертаються, - у тому числі), тис. грн. 4148,556
П8	Разом по главах 1-12, тис. грн. 4128,52445
П711	Разом по главах 1-12, будівельні роботи, тис.грн. 4002,99786
П713	Разом по главах 1-9, устаткування, тис.грн. 0
П7	Разом по главах 1-12, інші витрати, тис. грн. 125,52659
П715	Разом по главах 1-12, гірничі роботи, тис.грн. 0
П306	Вартість проектно-вишукувальних робіт, тис. грн. 4,61
П10	Будівельні роботи з урахуванням кошторисного прибутку по главах 1 - 13, тис. грн. 4016,77591
П10Г	Гірничі роботи з урахуванням кошторисного прибутку по главах 1 - 13, тис. грн. 0
П6	Інші витрати по главах 1-9, тис. грн. 0
П4	Будівельні роботи по главах 1-8, тис. грн. 4002,99786
П23	Будівельні роботи по главах 1-9, тис. грн. 4002,99786
П23Г	Гірничі роботи по главах 1-9, тис. грн. 0
П22Г	Гірничі роботи по главах 1-8, тис. грн. 0
П1-7С	Будівельні роботи по главах 1-7, тис. грн. 4002,99786
П1-7Г	Гірничі роботи по главах 1-7, тис. грн. 0
П22Д	Загальношахтні витрати по будові, тис. грн. 0
П1	Будівельні роботи по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 4002,99786
П1Г	Гірничі роботи по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П3	Вартість устаткування по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П3001	Вартість устаткування, що неоподаткована ПДВ (із ПВР), тис. грн. 0
П234	Вартість устаткування поставки підрядника (із ПВР), тис. грн. 0
П234001	Вартість устаткування поставки підрядника, що неоподаткована ПДВ (із ПВР), тис. грн. 0
П21	Прямі витрати по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 3941,4357
П27	Вартість експлуатації машин по об'єктах глав 1-9 (без урахування сезонних подорожчань), тис. грн. 262,14567
П27001	Вартість експлуатації машин, що неоподаткована ПДВ (із ПВР) , тис. грн. 0
П58	Вартість експлуатації машин по об'єктах глав 8-9 (без урахування сезонних подорожчань), тис. грн. 0
П24	Амортизаційні відрахування на повне відновлення машин, тис. грн. 4,73233

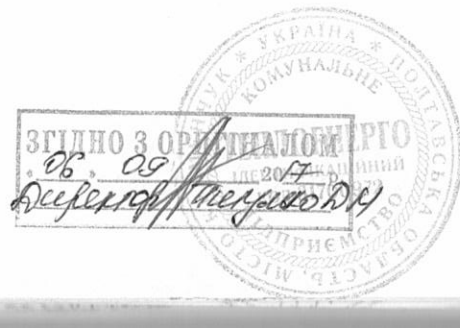


П41Г	Вартість експлуатації машин у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П62	Вартість експлуатації машин поставки замовника, тис. грн. 0
П62001	Вартість експлуатації машин - витрати замовника, що неоподаткована ПДВ (із ПВР) , тис. грн. 0
П62Б	Амортизаційні відрахуваня в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П206	Частини, що швидко зношуються, в експлуатації машин і механізмів, тис. грн. 6,60909
П62В	Частини, що швидко зношуються, в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П207	Енергоносії та гідравл. рідина в експлуатації машин і механізмів, тис. грн. 123,3479
П62Г	Енергоносії та гідравл. рідина в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П209	Мастильні матеріали в експлуатації машин і механізмів, тис. грн. 15,84907
П62Д	Мастильні матеріали в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П208	Ремонт і податки в експлуатації машин і механізмів, тис. грн. 14,83844
П62Е	Ремонт і податки в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П210	Перебазування в експлуатації машин і механізмів, тис. грн. 6,18652
П62Ж	Перебазування в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П211	Інші витрати в експлуатації машин і механізмів, тис. грн. 0
П62И	Інші витрати в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П752	Зарплата робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 42,2594
П62А	Заробітна плата в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П72	Загальна кошторисна заробітна плата, тис. грн. 178,53718
П30	Заробітна плата робітників-будівельників і монтажників по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 125,55153
П51	Заробітна плата робітників-будівельників і монтажників по главах 8-9, тис. грн. 0
П52	Зарплата робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, по главах 8-9, тис. грн. 0
П43Г	Заробітна плата робітників у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П32	Зарплата робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, у вартості будівельних робіт по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 42,2594
П44Г	Зарплата робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, у вартості гірничих робіт по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П730	Заробітна плата у прямих витратах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 167,81093
П751	Заробітна плата у прямих витратах по главах 8-9, тис. грн. 0
П35	Зарплата працівників, що передбачається в загальновиробничих витратах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 10,72625
П42С	Зарплата працівників, що передбачається в загальновиробничих витратах у будівельних роботах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 10,72625
П45Г	Зарплата працівників, що передбачається в загальновиробничих витратах у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П11В	Розрахункова кошторисна заробітна плата у коштах на зведення та розбирання титульних тимчасових будівель і споруд, тис. грн. 0
П11Г	Розрахункова кошторисна заробітна плата у додаткових витратах при виконанні робіт у зимовий період, тис. грн. 0
П11Д	Розрахункова кошторисна заробітна плата у додаткових витратах при виконанні робіт у літній період, тис. грн. 0
П29В	Заробітна плата у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П30С	Заробітна плата у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9 у будівельних роботах, тис. грн. 0
П30Г	Заробітна плата у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9 у гірничих роботах, тис. грн. 0
П49В	Заробітна плата у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 8-9, тис. грн. 0
П29Д	Заробітна плата у прямих витратах при перевезенні грунту і будівельного сміття по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 7,64544
П49Д	Заробітна плата у прямих витратах при перевезенні грунту і будівельного сміття по об'єктах глав 8-9, тис. грн. 0
П11А	Усереднена вартість людино-години у загальновиробничих витратах, грн./люд.-год. 51,16



ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06.09.2017
Директор Терещенко Д.М.

П28	Вартість матеріалів по об'єктах глав 1-9 (без урахування сезонних подорожчань), тис. грн. 3553,7388
П28001	Вартість матеріалів, що неоподаткована ПДВ (із ПВР), тис. грн. 0
П54	Вартість матеріалів по об'єктах глав 8-9 (без урахування сезонних подорожчань),, тис. грн. 0
П29	Транспортні витрати у вартості матеріалів по об'єктах глав 1-7, тис. грн. 96,0335
П49	Транспортна складова в загальній вартості матеріалів, тис. грн. 152,00146
П29А	Вартість перевезення будівельних вантажів власними силами по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П49А	Вартість перевезення будівельних вантажів власними силами по об'єктах глав 8-9, тис. грн. 0
П499	Заготівельно-складські витрати в загальній вартості матеріалів, тис. грн. 38,16744
П26	Вартість матеріалів поставки замовника, тис. грн. 0
П26001	Вартість матеріалів поставки замовника, що неоподаткована ПДВ (із ПВР), тис. грн. 0
П39Г.	Вартість матеріалів у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П25	Зворотні суми, тис. грн. 0
П774П	Прибуток, тис. грн. 13,77805
П771П	Прибуток - будівельні роботи, тис. грн. 13,77805
П775П	Прибуток - гірничі роботи, тис. грн. 0
П774А	Адміністративні витрати, тис. грн. 6,2535
П131Р	Ризики усіх учасників будівництва - будівельні роботи, тис.грн. 0
П133Р	Ризики усіх учасників будівництва - устаткування, тис.грн. 0
П134Р	Ризики усіх учасників будівництва - інші витрати, тис.грн. 0
П135Р	Ризики усіх учасників будівництва - гірничі роботи, тис.грн. 0
П451И	Інфляція - будівельні роботи, тис.грн. 0
П453И	Інфляція - устаткування, тис.грн. 0
П455И	Інфляція - гірничі роботи, тис.грн. 0
П1415	Податки, збори, обов'язкові платежі (крім ПДВ), тис.грн. 0
П154Н	Податок на додану вартість, тис.грн. 829,7112
П774	Загальновиробничі витрати - усього, тис. грн. 61,56216
П34	Загальновиробничі витрати у вартості будівельних робіт по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 61,56216
П53	Загальновиробничі витрати у вартості будівельних робіт по главах 8-9, тис. грн. 0
П42Г	Загальновиробничі витрати у вартості гірничих робіт по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П73	Загальна кошторисна трудомісткість, тис. люд.-год. 5,08415
П731	Витрати труда у прямих витратах по об'єктах глав 1-7 та інших об'єктах глави 9, тис. люд.-год. 4,87448
П731Г	Загальна кошторисна трудомісткість гірничих робіт за підсумком глав 1-7, тис. люд.-год. 0
П731Д	Загальна кошторисна трудомісткість за підсумком глав 1-7, тис. люд.-год. 5,08415
П731Е	Загальна кошторисна трудомісткість за підсумком глав 1-8, тис. люд.-год. 5,08415
П731И	Загальна трудомісткість у виготовлені ресурсів власними силами по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0
П755	Витрати труда у прямих витратах по главах 8-9, тис. люд.-год. 0
П736	Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиробничих витратах по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0,20967
П31	Витрати труда робітників-будівельників і робітників-монтажників по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 3,78774
П46Г	Витрати труда робітників (крім машиністів) у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0



94

П62К	Трудовитрати замовника в експлуатацію машин і механізмів, тис. люд.-год 0
П33	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, у вартості будівельних робіт по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год 1,08674
П47Г	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, у вартості гірничих робіт по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0
П55	Витрати труда робітників-будівельників і робітників-монтажників по главах 8-9, тис. люд.-год. 0
П55Г	Витрати труда робітників (крім машиністів) у гірничих роботах по главах 8-9, тис. люд.-год. 0
П56	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, по главах 8-9 у вартості будівельних робіт, тис. люд.-год. 0
П56Г	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, по главах 8-9 у вартості гірничих робіт, тис. люд.-год. 0
П36	Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиробничих витратах будівельних робіт по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0,20967
П48Г	Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиробничих витратах у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0
П57	Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиробничих витратах по главах 8-9, тис. люд.-год. 0
П57Г	Витрати труда на проведення ремонту і підтримки гірничих виробок у період будівництва, тис. люд-год. 0
П11Е	Розрахункова кошторисна трудомісткість у коштах на зведення та розбирання титульних тимчасових будівель і споруд, тис. люд.-год. 0
П11И	Розрахункова кошторисна трудомісткість у додаткових витратах при виконанні робіт у зимовий період, тис. люд.-год. 0
П11К	Розрахункова кошторисна трудомісткість у додаткових витратах при виконанні робіт у літній період, тис. люд.-год. 0
СС986	Трудовитрати об'єктних кошторисів на інші витрати 9-ї глави, тис.люд.-год 0
П11Л	Трудовитрати, що задані в решті інших БМР, тис.люд.-год 0
П10М	Нормативна трудомісткість прямих витрат за видом робіт: монтаж технологічних трубопроводів та технологічного устаткування, тис. люд.-год. 0
П10П	Нормативна трудомісткість прямих витрат за видом робіт: пусконалагоджувальні роботи, тис. люд.-год. 0
П29Б	Трудомісткість у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0
П31С	Трудомісткість у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9 у будівельних роботах, тис. люд.-год. 0
П31Г	Трудомісткість у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9 у гірничих роботах, тис. люд.-год. 0
П31П	Трудомісткість у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9 у інших роботах, тис. люд.-год. 0
П49Б	Трудомісткість у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 8-9, тис. люд.-год. 0
П29Г	Трудомісткість у прямих витратах при перевезенні грунту і будівельного сміття по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0,20909
П49Г	Трудомісткість у прямих витратах при перевезенні грунту і будівельного сміття по об'єктах глав 8-9, тис. люд.-год. 0
П37	Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками і робітниками-монтажниками, розряд 4,1
П38	Середній розряд робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, розряд 5,1
П15	Середньозважений показник для визначення ліміту коштів на тимчасові будівлі і споруди, % 0
П16	Середньозважений показник для визначення ліміту коштів на зимове подорожчання, % 0
П19	Середньозважений показник розміру коштів на покриття ризиків, % 0
П300	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, тис.грн. 41,64393
П301	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування без урахування коштів на оплату перших п'яти днів непрацездатності внаслідок захворювання або травм і внеску до Пенсійного фонду від допомоги у зв'язку з тимчасовою втратою працездатності та витратами, зумовленими похованням (підсумок графи 10 таблиці розрахунку загальновиробничих витрат), тис.грн. 39,27742
П302	Кошти на оплату перших п'яти днів непрацездатності внаслідок захворювання або травм, тис.грн. 1,69896
П303	Внесок до Пенсійного фонду від допомоги у зв'язку з тимчасовою втратою працездатності та витратами, зумовленими похованням, тис.грн. 0
П304	Кошти на покриття решти статей загальновиробничих витрат (блок III ЗВВ), тис.грн. 9,19198
П305	Додатковий податковий збір для відрахувань за другим блоком загальновиробничих витрат на обов'язкове державне пенсійне страхування, пов'язаний з доставкою та виплатою пільгової пенсії, тис. грн. 0,66755



П246 Вартість перевезення ґрунту і сміття (із ПВР), тис. грн. 66,9668
П246001 Вартість перевезення ґрунту і сміття (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн. 0
П247 Вартість перевезення будівельних вантажів (із ПВР), тис. грн. 0
П247001 Вартість перевезення будівельних вантажів (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн. 0
П248 Вартість матеріалів, що повертаються (із ПВР), тис. грн. 0
П248001 Вартість матеріалів, що повертаються (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн. 0
П249001 Підсумкова вартість ресурсів (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн. 0
П222 Трудомісткість прямих витрат ремонту і техобслуговування при перевезенні будівельних вантажів, тис. люд.-год. 0
П223 Зарплата прямих витрат ремонту і техобслуговування при перевезенні будівельних вантажів, тис. грн. 0
П224 Витрати труда на ремонт і техобслуговування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. люд.-год. 0,00258
П225 Зарплата ремонту і техобслуговування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. грн. 0,10366
П226 Витрати труда на перебазування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. люд.-год. 0,00089
П227 Зарплата перебазування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. грн. 0,03599
П228 Середньомісячна заробітна плата на 1 робітника в режимі повної зайнятості і розряді робіт 3,8, грн. 5343
П229 Середньомісячна норма тривалості робочого часу, люд.-год. 165,5
П230 Відпускна вартість матеріалів (із ПВР), тис. грн. 3418,08396
П231 Відпускна вартість матеріалів поставки замовника (із ПВР), тис. грн. 0
П232 Вартість транспортних витрат у кошторисній вартості матеріалів (із ПВР), тис. грн. 96,03346
П233 Вартість заготівельно-складських витрат у кошторисній вартості матеріалів (із ПВР), тис. грн. 38,16744
П235 Відпускна вартість устаткування (із ПВР), тис. грн. 0
П235002 Сумарна вартість устаткування, що відноситься до мед.виробів, тис.грн 0
П236 Відпускна вартість устаткування поставки підрядника (із ПВР), тис. грн. 0
П236002 Вартість устаткування, що відноситься до мед.виробів поставки підрядника, тис.грн. 0
П237 Вартість транспортних витрат устаткування (із ПВР), тис. грн. 0
П238 Вартість транспортних витрат устаткування поставки підрядника (із ПВР), тис. грн. 0
П239 Трудовитрати робітників у транспортних витратах устаткування, тис. люд.- год 0
П240 Зарплата робітників у транспортних витратах устаткування, тис. грн. 0
П241 ЗВВ до транспортних витрат устаткування, тис. грн. 0
П242 Вартість заготівельно-складських витрат устаткування (із ПВР), тис. грн. 0
П243 Вартість заготівельно-складських витрат устаткування поставки підрядника (із ПВР), тис. грн. 0
П244 Вартість немонтованого устаткування, тис. грн. 0

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06.09.2017
Директор

1. Вихідні дані

п.1.1. Показник розміру кошторисного прибутку, грн./люд.-г:

ПКТ = 2,71;

п.1.2. Загальна кошторисна трудомісткість, тис.люд.-г:

П73 = 5,08415;

п.1.3. Загальна трудомісткість у виготовленні ресурсів власними силами, тис. люд-год .:

П731И = 0;

2. Розрахунок

п.2.1. Сумарний розмір кошторисного прибутку:

= п.1.1 Х (п.1.2 + п.1.3) Х ИНП130 = 2,71 Х (5,08415 + 0) Х 1 = 13,77805;

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06. 09. 17
Директор

КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК № П147

Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій

1. Вихідні дані

п.1.1. Усереднений показник для визначення розміру адміністративних витрат, грн./люд.-г:

А1471 = 1,23;

п.1.2. Загальна кошторисна трудомісткість, тис.люд.-г:

П73 = 5,08415;

2. Розрахунок

п.2.1. Сумарний розмір коштів на покриття адміністративних витрат будівельних організацій:

= п.1.1 Х п.1.2 Х ИНП147 = 1,23 Х 5,08415 Х 1 = 6,2535.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06.09 2017 р.
Директор Тепленко Д.М.

Відомість ресурсів до зведеного кошторисного розрахунку вартості об'єкта будівництва

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	у тому числі: відпускна ціна, грн.	транспортна складова, грн.	Заготівельно-складські витрати, грн.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		I. Витрати труда						
1	1	Витрати труда робітників-будівельників	люд.-год.	3787,74	33,15			
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	4,1				
3		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд.-год.	877,65	39,44			
4		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	5,2				
5		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням автотранспорту при перевезенні ґрунту и будівельного сміття	люд.-год.	209,09	36,57			
6		Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується.в складі:						
6.1		загальновиробничих витрат	люд.-год.	209,67	51,21			
	Разом загальна кошторисна трудомісткість		люд.-год.	5084,15				
	Середній розряд робіт		розряд	4,1				
		II. Будівельні машини і механізми						
7	СН201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	121,61765	149,86			
8	СН202-1141	Крани на автомобільному ходу, вантажопідйомність 10 т	маш-год	165,63698	249,71			
9	СН202-1243	Крани на гусеничному ходу, вантажопідйомність до 16 т	маш-год	151,5888	226,17			
10	СН204-202	Агрегати зварювальні пересувні з дизельним двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	578,69391	111,50			

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
26 09 2017 р.
Директор Тигулько Д.М.

11	СН204-1000	Перетворювачі зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш-год	13,42387	36,84			
12	СН205-101	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 2,2 м3/хв	маш-год	27,786825	128,51			
13	СН205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м3/хв	маш-год	26,84774	142,87			
14	СН206-248	Екскаватори одноковшові дизельні на гусеничному ходу, місткість ковша 0,65 м3	маш-год	97,41952	313,39			
15	СН207-150	Бульдозери, потужність 96 кВт [130 к.с.]	маш-год	1,76	369,04			
16	СН212-203	Автогрейдери середнього типу, потужність 121 кВт [165 к.с.]	маш-год	2,2968	529,70			
17	СН212-906	Котки дорожні самохідні вібраційні гладковальцеві, маса 8 т	маш-год	1,8304	187,09			
18	СН215-3101	Котки дорожні самохідні гладкі, маса 5 т	маш-год	42,768	163,89			
19	СН233-803	Молотки відбійні пневматичні, при роботі від пересувних компресорних станцій	маш-год	55,57365	2,55			
20	С311-5	Перевезення грунту до 5 км	т	2112	26,50			
		III. Будівельні машини, враховані в складі загальновиробничих витрат						
21	СН270-108	Котли бітумні пересувні, місткість 400 л	маш-год	101,69082				
		IV. Будівельні матеріали, вироби і конструкції						
22	+С111-76	Бітуми нафтові покрівельні, марка БНК-90/30	т	0,396	8647,74	8262,26	215,92	169,56
23	С111-322	Гас для технічних цілей, марка КТ-1, КТ-2	т	0,00432	11907,65	11473,23	200,94	233,48
24	С111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	т	0,227562	29609,50	28880,10	148,82	580,58
25	+С111-1554	Бітуми нафтові дорожні БНД-40/60, перший сорт	т	1,184	8569,82	8148,03	253,75	168,04
26	+&С113-214-1	Труба ТІ Д426/560 ПС ДСТУ Б.В2.-5-31-2007	м	454	5701,25	5654,05	4,76	42,44
27	+&С114-57-1	Комплект ТІ стиків Дн426/560 ПС	шт	40	1581,04	1549,50	0,54	31,00
28	+&С114-57-2	Ковпак кінцевий термоусадковий Д560	шт	7	1307,37	1281,56	0,18	25,63
29	С1421-9452	Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 10-20 мм, марка М1000 і більше	м3	12	702,87	419,19	269,90	13,78
30	+С1421-9454	Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 40-70 мм, марка М1000 і більше	м3	151,2	485,21	205,80	269,90	9,51
31	+С1421-9835	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип А, марка 1	т	133,6	1347,01	1175,93	144,67	26,41
32	+С1421-9848	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у нижніх шарах покриттів, крупнозернисті, тип А, марка 1	т	95,2	1337,57	1166,67	144,67	26,23
33	+С1421-10634	Пісок природний, рядовий	м3	33	411,11	166,70	236,35	8,06
34	+С1422-10936	Цегла керамічна одинарна повнотіла, розміри 250х120х65 мм, марка М100	1000шт	5,122	3794,05	3278,62	441,04	74,39

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06.09.2017
Директор Петрушко Д.М.

35	+С1425-11681	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М50	м3	0,237	917,93	589,05	310,88	18,00
36	+С1425-11687	Розчин готовий кладковий важкий цементно-вапняковий, марка М25	м3	3,12	1059,66	728,00	310,88	20,78
37	+&С1630-169-1	Компенсатор сильфонний 426/560	шт	3	106783,98	104639,71	50,47	2093,80
38	+&К585821-Г021-1	Лотки каналів збірні з/б 3х1,8м	шт	11	5539,04	5000,00	430,43	108,61
39	+&К585821-Л890-1	Нерухома опора ТІ 426/560 ПС	шт	2	32131,67	31355,45	146,19	630,03
		Енергоносії машин, врахованих в складі загальновиробничих витрат						
40	С1999-9009	Дрова	м3	12,2029	119,13	119,13		

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

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на 5 вересня 2017 р.

Склав _____ В.М.Сергієнко
[посада, підпис, (ініціали, прізвище)]

Перевірив _____ К.О.Маньковський
[посада, підпис, (ініціали, прізвище)]



Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/6 до ЦТП 248 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці, Полтавської області.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ БУДІВНИЦТВА

19/12-2016 - ЗК

Том 7

2017 р.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
«06» 09 2017 р.
Директор Тегулько Д.Н.

84

Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/6 до ЦТП 248 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці, Полтавської області.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ БУДІВНИЦТВА

19/12-2016 - ЗК

Том 7

Керівник проектної організації К.О.Маньковський

Головний інженер проекту (Головний архітектор проекту) М.І.Шовгеня

2017 р.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

	Стор.
1. Пояснювальна записка	---------
2. Зведений кошторисний розрахунок вартості будівництва	---------
3. Підсумкові вартісні параметри	---------
4. Розрахунок кошторисного прибутку	---------
5. Розрахунок коштів на покриття адміністративних витрат будівельних організацій	---------
6. Відомість ресурсів	---------
7. Кошторис на вишукувальні роботи	---------
8. Кошторис на проектні роботи	---------

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06. 09. 2017
Директор Терлюк Д.М.

Будівництво розташоване на території Полтавської області.
Кошторисна документація складена із застосуванням:
- Будівельні роботи. ДСТУ Б Д.2.2-2012;
- Будівельні роботи. ДСТУ Б Д.2.2 - 2012;
- Ремонтно-будівельні роботи . ДСТУ Б Д.2.4 - 2012;
- Будівельні матеріали, вироби і конструкції;
- Перевезення грунту і сміття;
- Індивідуальні ресурсні елементні кошторисні норми;

Вартість матеріальних ресурсів і машино-годин прийнято за регіональними поточними цінами станом на дату складання документації та за усередненими даними Мінрегіонбуду України .
Загальновиробничі витрати розраховані відповідно до усереднених показників Додатка Б до ДСТУ-Н Б Д.1.1-3-2013.
При складанні розрахунків інших витрат прийняті такі нарахування:

1.	Показник ліміту коштів на утримання служби замовника (включаючи витрати на технічний нагляд), ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 44	2,50	%
2.	Усереднений показник для визначення розміру кошторисного прибутку, ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	2,71	грн./люд.-г
3.	Усереднений показник для визначення розміру адміністративних витрат, ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	1,23	грн./люд.-г

Загальна кошторисна трудомісткість		
Нормативна трудомісткість робіт, яка передбачається у прямих витратах	4,76354	тис.люд.-г
Загальна кошторисна заробітна плата	4,573	тис.люд.-г
Середньомісячна заробітна плата на 1 робітника в режимі повної зайнятості (при середньомісячній нормі тривалості робочого часу 165,5 люд.-г та розряді робіт 3,8)	168,599	тис.грн.
	5343,00	грн.

Всього за зведеним кошторисним розрахунком:		
у тому числі:	4904,395	тис.грн.
будівельні роботи -	3942,471	тис.грн.
вартість устаткування -	-	тис.грн.
інші витрати -	144,525	тис.грн.
податок на додану вартість -	817,399	тис.грн.

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

Склав: начальник КДВ В.М.Сергієнко

Перевірив: директор К.О.Маньковський

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ 06.09.2017

КП "Теплозабезпечення"
(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 4904,395 тис. грн.
В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)
Директор _____ Д.М.Питулько

"5" 09 2017р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ`ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/6 до ЦТП 248 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці, Полтавської області.

Складений в поточних цінах станом на 5 вересня 2017 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
		Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання				
1	6-1	Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/6 до ЦТП 248 по вулиці Манагарова в м. Кременчуці, Полтавської області.	3929,562	-	-	3929,562
		Разом по главі 6:	3929,562	-	-	3929,562
		Разом по главах 1-7:	3929,562	-	-	3929,562
		Разом по главах 1-8:	3929,562	-	-	3929,562
		Разом по главах 1-9:	3929,562	-	-	3929,562
		Глава 10. Утримання служби замовника				
2	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 44	Кошти на утримання служби замовника (включаючи витрати на технічний нагляд) (2,5 %)	-	-	98,239	98,239

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
05 09 17
Директор Питулько Д.М.

		Разом по главі 10:	-	-	98,239	98,239
		Глава 12. Проектно-вишукувальні роботи та авторський нагляд				
3	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 49	Вартість проектних робіт	-	-	4,610	4,610
4	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 50	Вартість експертизи проектної документації	-	-	4,400	4,400
5	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 51	Кошти на здійснення авторського нагляду	-	-	31,417	31,417
		Разом по главі 12:	-	-	40,427	40,427
		Разом по главах 1-12:	3929,562	-	138,666	4068,228
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	**Кошторисний прибуток (П)**	12,909	-	-	12,909
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	**Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)**	-	-	5,859	5,859
		Разом	3942,471	-	144,525	4086,996
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	**Податок на додану вартість**	-	-	817,399	817,399
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	3942,471	-	961,924	4904,395

Керівник проектної організації _____ К.О.Маньковський

Головний інженер проекту (Головний архітектор проекту) _____ М.І.Щовгеня

Керівник КДВ _____ В.М.Сергієнко

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06.09.17
Директор

ПІДСУМКОВІ ВАРТІСНІ ПАРАМЕТРИ

П114	Всього по зведеному кошторисному розрахунку з урахуванням витрат за підсумком, тис. грн. 4904,395
П14С	Всього за зведеним кошторисним будівельних робіт (з урахуванням гірничих), тис грн 3942,471
П14О	Всього за зведеним кошторисним устаткування, меблів та інвентарю, тис. грн 0
П14П	Всього за зведеним кошторисним інших витрат, тис. грн 961,924
П14	Всього по зведеному кошторисному розрахунку, тис. грн. 4904,395
П17	Разом за відрахуванням зворотніх сум, тис. грн. 4904,395
П13	Вартість будівництва без урахування ПДВ, тис. грн. 4086,996
П9	Вартість будівництва з урахуванням кошторисного прибутку, адміністративних витрат, ризику та інфляції, тис. грн. 4086,996
П12	Вартість будівництва без урахування ПДВ, єдиного податку та вартості устаткування поставки замовника (вартість матеріалів поставки замовника і вартість матеріалів, що повертаються, - у тому числі), тис. грн. 4086,996
П8	Разом по главах 1-12, тис. грн. 4068,228
П711	Разом по главах 1-12, будівельні роботи, тис.грн. 3929,562
П713	Разом по главах 1-9, устаткування, тис.грн. 0
П7	Разом по главах 1-12, інші витрати, тис. грн. 138,666
П715	Разом по главах 1-12, гірничі роботи, тис.грн. 0
П306	Вартість проектно-вишукувальних робіт, тис. грн. 4,61
П10	Будівельні роботи з урахуванням кошторисного прибутку по главах 1 - 13, тис. грн. 3942,471
П10Г	Гірничі роботи з урахуванням кошторисного прибутку по главах 1 - 13, тис. грн. 0
П6	Інші витрати по главах 1-9, тис. грн. 0
П4	Будівельні роботи по главах 1-8, тис. грн. 3929,562
П23	Будівельні роботи по главах 1-9, тис. грн. 3929,562
П23Г	Гірничі роботи по главах 1-9, тис. грн. 0
П22Г	Гірничі роботи по главах 1-8, тис. грн. 0
П1-7С	Будівельні роботи по главах 1-7, тис. грн. 3929,562
П1-7Г	Гірничі роботи по главах 1-7, тис. грн. 0
П22Д	Загальношахтні витрати по будові, тис. грн. 0
П1	Будівельні роботи по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 3929,562
П1Г	Гірничі роботи по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П3	Вартість устаткування по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П3001	Вартість устаткування, що неоподаткована ПДВ (із ПВР), тис. грн. 0
П234	Вартість устаткування поставки підрядника (із ПВР), тис. грн. 0
П234001	Вартість устаткування поставки підрядника, що неоподаткована ПДВ (із ПВР), тис. грн. 0
П21	Прямі витрати по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 3872,076
П27	Вартість експлуатації машин по об'єктах глав 1-9 (без урахування сезонних подорожчань), тис. грн. 299,713
П27001	Вартість експлуатації машин, що неоподаткована ПДВ (із ПВР) , тис. грн. 0
П58	Вартість експлуатації машин по об'єктах глав 8-9 (без урахування сезонних подорожчань), тис. грн. 0
П24	Амортизаційні відрахування на повне відновлення машин, тис. грн. 5,406

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06. 09. 17
директор

П62001	Вартість експлуатації машин - витрати замовника, що неоподаткована ПДВ (із ПВР) , тис. грн. 0
П62Б	Амортизаційні відрахуваня в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П206	Частини, що швидко зношуються, в експлуатації машин і механізмів, тис. грн. 6,48739
П62В	Частини, що швидко зношуються, в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П207	Енергоносії та гідравл. рідина в експлуатації машин і механізмів, тис. грн. 127,59775
П62Г	Енергоносії та гідравл. рідина в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П209	Мастильні матеріали в експлуатації машин і механізмів, тис. грн. 16,28309
П62Д	Мастильні матеріали в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П208	Ремонт і податки в експлуатації машин і механізмів, тис. грн. 15,04191
П62Е	Ремонт і податки в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П210	Перебазування в експлуатації машин і механізмів, тис. грн. 5,39299
П62Ж	Перебазування в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П211	Інші витрати в експлуатації машин і механізмів, тис. грн. 0
П62И	Інші витрати в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П752	Зарплата робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 48,004
П62А	Заробітна плата в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн. 0
П72	Загальна кошторисна заробітна плата, тис. грн. 168,599
П30	Заробітна плата робітників-будівельників і монтажників по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 110,838
П51	Заробітна плата робітників-будівельників і монтажників по главах 8-9, тис. грн. 0
П52	Зарплата робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, по главах 8-9, тис. грн. 0
П43Г	Заробітна плата робітників у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П32	Зарплата робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, у вартості будівельних робіт по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 48,004
П44Г	Зарплата робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, у вартості гірничих робіт по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П730	Заробітна плата у прямих витратах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 158,842
П751	Заробітна плата у прямих витратах по главах 8-9, тис. грн. 0
П35	Зарплата працівників, що передбачається в загальновиробничих витратах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 9,757
П42С	Зарплата працівників, що передбачається в загальновиробничих витратах у будівельних роботах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 9,757
П45Г	Зарплата працівників, що передбачається в загальновиробничих витратах у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П11В	Розрахункова кошторисна заробітна плата у коштах на зведення та розбирання титульних тимчасових будівель і споруд, тис. грн. 0
П11Г	Розрахункова кошторисна заробітна плата у додаткових витратах при виконанні робіт у зимовий період, тис. грн. 0
П11Д	Розрахункова кошторисна заробітна плата у додаткових витратах при виконанні робіт у літній період, тис. грн. 0
П29В	Заробітна плата у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П30С	Заробітна плата у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9 у будівельних роботах, тис. грн. 0
П30Г	Заробітна плата у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9 у гірничих роботах, тис. грн. 0
П49В	Заробітна плата у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 8-9, тис. грн. 0
П29Д	Заробітна плата у прямих витратах при перевезенні грунту і будівельного сміття по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 11,946
П49Д	Заробітна плата у прямих витратах при перевезенні грунту і будівельного сміття по об'єктах глав 8-9, тис. грн. 0
П11А	Усереднена вартість людино-години у загальновиробничих витратах, грн./люд.-год. 51,11

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ РГО
06. 09 2017 р.
Дирекція

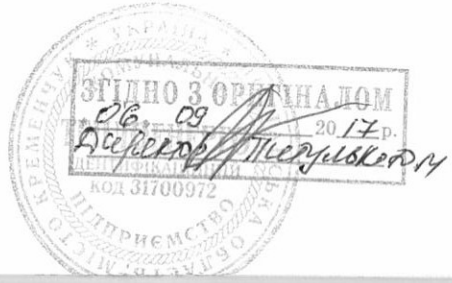
П28001	Вартість матеріалів, що неоподаткована ПДВ (із ПВР), тис. грн. 0
П54	Вартість матеріалів по об'єктах глав 8-9 (без урахування сезонних подорожчань),, тис. грн. 0
П29	Транспортні витрати у вартості матеріалів по об'єктах глав 1-7, тис. грн. 52,44
П49	Транспортна складова в загальній вартості матеріалів, тис. грн. 139,89228
П29А	Вартість перевезення будівельних вантажів власними силами по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П49А	Вартість перевезення будівельних вантажів власними силами по об'єктах глав 8-9, тис. грн. 0
П499	Заготівельно-складські витрати в загальній вартості матеріалів, тис. грн. 36,16917
П26	Вартість матеріалів поставки замовника, тис. грн. 0
П26001	Вартість матеріалів поставки замовника, що неоподаткована ПДВ (із ПВР), тис. грн. 0
П39Г	Вартість матеріалів у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П25	Зворотні суми, тис. грн. 0
П774П	Прибуток, тис. грн. 12,909
П771П	Прибуток - будівельні роботи, тис. грн. 12,909
П775П	Прибуток - гірничі роботи, тис. грн. 0
П774А	Адміністративні витрати, тис. грн. 5,859
П131Р	Ризики усіх учасників будівництва - будівельні роботи, тис.грн. 0
П133Р	Ризики усіх учасників будівництва - устаткування, тис.грн. 0
П134Р	Ризики усіх учасників будівництва - інші витрати, тис.грн. 0
П135Р	Ризики усіх учасників будівництва - гірничі роботи, тис.грн. 0
П451И	Інфляція - будівельні роботи, тис.грн. 0
П453И	Інфляція - устаткування, тис.грн. 0
П455И	Інфляція - гірничі роботи, тис.грн. 0
П1415	Податки, збори, обов'язкові платежі (крім ПДВ), тис.грн. 0
П154Н	Податок на додану вартість, тис.грн. 817,399
П774	Загальновиробничі витрати - усього, тис. грн. 57,486
П34	Загальновиробничі витрати у вартості будівельних робіт по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 57,486
П53	Загальновиробничі витрати у вартості будівельних робіт по главах 8-9, тис. грн. 0
П42Г	Загальновиробничі витрати у вартості гірничих робіт по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 0
П73	Загальна кошторисна трудомісткість, тис. люд.-год. 4,76354
П731	Витрати труда у прямих витратах по об'єктах глав 1-7 та інших об'єктах глави 9, тис. люд.-год. 4,57262
П731Г	Загальна кошторисна трудомісткість гірничих робіт за підсумком глав 1-7, тис. люд.-год. 0
П731Д	Загальна кошторисна трудомісткість за підсумком глав 1-7, тис. люд.-год. 4,76354
П731Е	Загальна кошторисна трудомісткість за підсумком глав 1-8, тис. люд.-год. 4,76354
П731И	Загальна трудомісткість у виготовлені ресурсів власними силами по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0
П755	Витрати труда у прямих витратах по главах 8-9, тис. люд.-год. 0
П736	Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиробничих витратах по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0,19092
П31	Витрати труда робітників-будівельників і робітників-монтажників по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 3,31951
П46Г	Витрати труда робітників (крім машиністів) у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0



П33	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, у вартості будівельних робіт по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 1, 25311
П47Г	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, у вартості гірничих робіт по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0
П55	Витрати труда робітників-будівельників і робітників-монтажників по главах 8-9, тис. люд.-год. 0
П55Г	Витрати труда робітників (крім машиністів) у гірничих роботах по главах 8-9, тис. люд.-год. 0
П56	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, по главах 8-9 у вартості будівельних робіт, тис. люд.-год. 0
П56Г	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, по главах 8-9 у вартості гірничих робіт, тис. люд.-год. 0
П36	Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиробничих витратах будівельних робіт по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0,19092
П48Г	Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиробничих витратах у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0
П57	Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиробничих витратах по главах 8-9, тис. люд.-год. 0
П57Г	Витрати труда на проведення ремонту і підтримки гірничих виробок у період будівництва, тис. люд-год. 0
П11Е	Розрахункова кошторисна трудомісткість у коштах на зведення та розбирання титульних тимчасових будівель і споруд, тис. люд.-год. 0
П11И	Розрахункова кошторисна трудомісткість у додаткових витратах при виконанні робіт у зимовий період, тис. люд.-год. 0
П11К	Розрахункова кошторисна трудомісткість у додаткових витратах при виконанні робіт у літній період, тис. люд.-год. 0
СС986	Трудовитрати об'єктних кошторисів на інші витрати 9-ї глави, тис.люд.-год 0
П11Л	Трудовитрати, що задані в решті інших БМР, тис.люд.-год 0
П10М	Нормативна трудомісткість прямих витрат за видом робіт: монтаж технологічних трубопроводів та технологічного устаткування, тис. люд.-год. 0
П10П	Нормативна трудомісткість прямих витрат за видом робіт: пусконалагоджувальні роботи, тис. люд.-год. 0
П29Б	Трудомісткість у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0
П31С	Трудомісткість у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9 у будівельних роботах, тис. люд.-год. 0
П31Г	Трудомісткість у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9 у гірничих роботах, тис. люд.-год. 0
П31П	Трудомісткість у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9 у інших роботах, тис. люд.-год. 0
П49Б	Трудомісткість у прямих витратах при перевезенні грунту і будівельного сміття по об'єктах глав 8-9, тис. люд.-год. 0
П29Г	Трудомісткість у прямих витратах при перевезенні грунту і будівельного сміття по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0,3267
П49Г	Трудомісткість у прямих витратах при перевезенні грунту і будівельного сміття по об'єктах глав 8-9, тис. люд.-год. 0
П37	Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками і робітниками-монтажниками, розряд 4,1
П38	Середній розряд робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, розряд 5
П15	Середньозважений показник для визначення ліміту коштів на тимчасові будівлі і споруди, % 0
П16	Середньозважений показник для визначення ліміту коштів на зимове подорожчання, % 0
П19	Середньозважений показник розміру коштів на покриття ризиків, % 0
П300	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, тис.грн. 39,331
П301	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування без урахування коштів на оплату перших п'яти днів непрацездатності внаслідок захворювання або травм і внеску до Пенсійного фонду від допомоги у зв'язку з тимчасовою втратою працездатності та витратами, зумовленими похованням (підсумок графи 10 таблиці розрахунку загальновиробничих витрат), тис.грн. 37,097
П302	Кошти на оплату перших п'яти днів непрацездатності внаслідок захворювання або травм, тис.грн. 1,604
П303	Внесок до Пенсійного фонду від допомоги у зв'язку з тимчасовою втратою працездатності та витратами, зумовленими похованням, тис.грн. 0
П304	Кошти на покриття решти статей загальновиробничих витрат (блок III ЗВВ), тис.грн. 8,398
П305	Додатковий податковий збір для відрахувань за другим блоком загальновиробничих витрат на обов'язкове державне пенсійне страхування, пов'язаний з доставкою та виплатою пільгової пенсії, тис. грн. 0,63

ВІДПОВІДАЄ ОРИГІНАЛОМ

П246001 Вартість перевезення ґрунту і сміття (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн. 0
П247 Вартість перевезення будівельних вантажів (із ПВР), тис. грн. 0
П247001 Вартість перевезення будівельних вантажів (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн. 0
П248 Вартість матеріалів, що повертаються (із ПВР), тис. грн. 0
П248001 Вартість матеріалів, що повертаються (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн. 0
П249001 Підсумкова вартість ресурсів (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн. 0
П222 Трудомісткість прямих витрат ремонту і техобслуговування при перевезенні будівельних вантажів, тис. люд.-год. 0
П223 Зарплата прямих витрат ремонту і техобслуговування при перевезенні будівельних вантажів, тис. грн. 0
П224 Витрати труда на ремонт і техобслуговування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. люд.-год. 0,00375
П225 Зарплата ремонту і техобслуговування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. грн. 0,15078
П226 Витрати труда на перебазування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. люд.-год. 0,00111
П227 Зарплата перебазування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. грн. 0,04515
П228 Середньомісячна заробітна плата на 1 робітника в режимі повної зайнятості і розряді робіт 3,8, грн. 5343
П229 Середньомісячна норма тривалості робочого часу, люд.-год. 165,5
П230 Відпускна вартість матеріалів (із ПВР), тис. грн. 3372,83832
П231 Відпускна вартість матеріалів поставки замовника (із ПВР), тис. грн. 0
П232 Вартість транспортних витрат у кошторисній вартості матеріалів (із ПВР), тис. грн. 52,44228
П233 Вартість заготівельно-складських витрат у кошторисній вартості матеріалів (із ПВР), тис. грн. 36,16917
П235 Відпускна вартість устаткування (із ПВР), тис. грн. 0
П235002 Сумарна вартість устаткування, що відноситься до мед.виробів, тис.грн 0
П236 Відпускна вартість устаткування поставки підрядника (із ПВР), тис. грн. 0
П236002 Вартість устаткування, що відноситься до мед.виробів поставки підрядника, тис.грн. 0
П237 Вартість транспортних витрат устаткування (із ПВР), тис. грн. 0
П238 Вартість транспортних витрат устаткування поставки підрядника (із ПВР), тис. грн. 0
П239 Трудовитрати робітників у транспортних витратах устаткування, тис. люд.- год 0
П240 Зарплата робітників у транспортних витратах устаткування, тис. грн. 0
П241 ЗВВ до транспортних витрат устаткування, тис. грн. 0
П242 Вартість заготівельно-складських витрат устаткування (із ПВР), тис. грн. 0
П243 Вартість заготівельно-складських витрат устаткування поставки підрядника (із ПВР), тис. грн. 0
П244 Вартість немонтованого устаткування, тис. грн. 0



Кошторисний прибуток

1. Вихідні дані

п.1.1. Показник розміру кошторисного прибутку, грн./люд.-г:
ПКТ = 2,71;

п.1.2. Загальна кошторисна трудомісткість, тис.люд.-г:
П73 = 4,76354;

п.1.3. Загальна трудомісткість у виготовленні ресурсів власними силами, тис. люд-год .:
П731И = 0;

2. Розрахунок

п.2.1. Сумарний розмір кошторисного прибутку:
= п.1.1 Х (п.1.2 + п.1.3) Х ИНП130 = 2,71 Х (4,76354 + 0) Х 1 = 12,909;

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06 09 17 р.

Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій

1. Вихідні дані

п.1.1. Усереднений показник для визначення розміру адміністративних витрат, грн./люд.-г:
А1471 = 1,23;

п.1.2. Загальна кошторисна трудомісткість, тис.люд.-г:
П73 = 4,76354;

2. Розрахунок

п.2.1. Сумарний розмір коштів на покриття адміністративних витрат будівельних організацій:
= п.1.1 Х п.1.2 Х ИНП147 = 1,23 Х 4,76354 Х 1 = 5,859.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06 09 2017 р.

Форма № 6а

Відомість ресурсів до зведеного кошторисного розрахунку вартості об'єкта будівництва

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	у тому числі: відпускна ціна, грн.	у тому числі: транспортна складова, грн.	у тому числі: Заготівельно-складські витрати, грн.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		I. Витрати труда						
1	1	Витрати труда робітників-будівельників	люд.-год.	3319,51	33,39			
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	4,1				
3		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд.-год.	926,41	38,92			
4		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	5,1				
5		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням автотранспорту при перевезенні ґрунту и будівельного сміття	люд.-год.	326,7	36,57			
6		Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується.в складі:						
6.1		загальновиробничих витрат	люд.-год.	190,92	51,20			
	Разом загальна кошторисна трудомісткість		люд.-год.	4763,54				
	Середній розряд робіт		розряд	4,1				
		II. Будівельні машини і механізми						
7	СН201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	89,13614	149,06			
8	СН202-1141	Крани на автомобільному ходу, вантажопідйомність 10 т	маш-год	155,94525	250,23			
9	СН202-1243	Крани на гусеничному ходу, вантажопідйомність до 16 т	маш-год	98,01264	226,17			
10	СН204-202	Агрегати зварювальні пересувні з дизельним двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	554,55692	111,52			



11	СН205-101	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 2,2 м3/хв	маш-год	21,4137	128,81				
12	СН205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м3/хв	маш-год	28,17461	142,87				
13	СН206-248	Екскаватори одноковшові дизельні на гусеничному ходу, місткість ковша 0,65 м3	маш-год	152,218	313,39				
14	СН207-149	Бульдозери, потужність 79 кВт [108 к.с.]	маш-год	26,664	311,25				
15	СН212-202	Автогрейдери середнього типу, потужність 99 кВт [135 к.с.]	маш-год	1,93754	416,79				
16	СН212-203	Автогрейдери середнього типу, потужність 121 кВт [165 к.с.]	маш-год	1,29195	529,70				
17	СН212-906	Котки дорожні самохідні вібраційні гладковальцеві, маса 8 т	маш-год	1,0296	187,09				
18	СН212-907	Котки дорожні самохідні вібраційні гладковальцеві, маса 13 т	маш-год	6,87555	240,10				
19	СН212-1601	Машини поливально-мийні, місткість 6000 л	маш-год	1,6786	346,70				
20	СН215-701	Крани-трубоукладальники для труб діаметром до 400 мм, вантажопідйомність 6,3 т	маш-год	10,6964	257,30				
21	СН215-3101	Котки дорожні самохідні гладкі, маса 5 т	маш-год	24,057	163,89				
22	СН219-101	Насосні станції електричні стаціонарні, подача 50 м3/год, напір 50 м	маш-год	33,00215	74,25				
23	СН233-803	Молотки відбійні пневматичні, при роботі від пересувних компресорних станцій	маш-год	42,8274	2,55				
24	С311-5	Перевезення грунту до 5 км	т	3300	26,50				
		III. Будівельні машини, враховані в складі загальновиробничих витрат							
25	СН270-108	Котли бітумні пересувні, місткість 400 л	маш-год	5,2635					
		IV. Будівельні матеріали, вироби і конструкції							
26	+С111-76	Бітуми нафтові покрівельні, марка БНК-90/30	т	0,18	8277,26	8262,26	15,00	-	
27	+&С111-124-5	Гайка М20	шт	48	2,63	2,57	0,01	0,05	
28	С111-322	Гас для технічних цілей, марка КТ-1, КТ-2	т	0,00243	11907,65	11473,23	200,94	233,48	
29	С111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	т	0,1741815	29609,50	28880,10	148,82	580,58	
30	+С111-1554	Бітуми нафтові дорожні БНД-40/60, перший сорт	т	0,666	8569,82	8148,03	253,75	168,04	
31	+&С111-1848-5	Болт М20х120	шт	48	22,48	22,00	0,04	0,44	
32	+&С113-202-1	Труба ТІ Д325/450 ПС ДСТУ Б.В 2.5-31-2007	пог.м	540	3892,58	3858,79	4,81	28,98	
33	+&С113-1549-3	Опора нерухома ТІ 325/450 ПС	шт	8	18146,19	17788,29	2,09	355,81	
34	+&С114-57-3	Комплект ТІ стиків Дн 325/450 ПС	шт	66	1114,68	1092,28	0,54	21,86	
35	+&С114-57-4	Ковпак кінцевий термоусадковий Д450	шт	4	1069,63	1048,48	0,18	20,97	
36	С1421-9452	Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 10-20 мм, марка М1000 і більше	м3	6,75	702,87	419,19	269,90	13,78	

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
08 09 2017 р.

37	+С1421-9454	Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 40-70 мм, марка М1000 і більше	м3	56,7	485,21	205,80	269,90	9,51
38	+С1421-9835	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип А, марка 1	т	75,15	1347,01	1175,93	144,67	26,41
39	+С1421-9848	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у нижніх шарах покриттів, крупнозернисті, тип А, марка 1	т	53,55	1337,57	1166,67	144,67	26,23
40	+С1421-10634	Пісок природний, рядовий	м3	41,8	411,11	166,70	236,35	8,06
41	+С1422-10936	Цегла керамічна одинарна повнотіла, розміри 250х120х65 мм, марка М100	1000шт	2,174	3794,05	3278,62	441,04	74,39
42	+С1425-11681	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М50	м3	0,3314	917,93	589,05	310,88	18,00
43	+С1425-11683	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М100	м3	0,032	1013,37	682,62	310,88	19,87
44	+С1425-11687	Розчин готовий кладковий важкий цементно-вапняковий, марка М25	м3	1,2	1059,66	728,00	310,88	20,78
45	+&С1541-63-7	Прокладки паронітові Ф300	шт	8	31,63	31,00	0,01	0,62
46	+&С1630-72-3	Кран кульковий 11С341П DN300/300 PN16	шт	4	77861,02	77842,00	19,02	-
47	+&С1630-167-1	Компенсатор сильфонний 325/450 ПС ТІ	шт	6	72396,61	70938,67	38,40	1419,54
48	+&С1630-1441-1	Коліно ТІ кр.з.90 325/450 ПС	шт	8	11435,01	11204,38	6,41	224,22
49	+&С1630-1441-2	Коліно ТІ кр.з.45 325/450 ПС	шт	2	12723,58	12467,69	6,41	249,48
50	+&К585821-Г021-1	Лотки каналів збірні з/б 3х1,8м	шт	5	5539,04	5000,00	430,43	108,61
		Енергоносії машин, врахованих в складі загальновиробничих витрат						
51	С1999-9009	Дрова	м3	0,6316	119,13	119,13		

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

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на 5 вересня 2017 р.

Склав _____ В.М.Сергієнко
[посада, підпис, (ініціали, прізвище)]

Перевірив _____ К.О.Маньковський
[посада, підпис, (ініціали, прізвище)]

06 09 17

ТМП
Попередньоізольовані труби та комплектуючі

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТЕПЛОМЕРЕЖПОСТАЧ»

Вих. № 04/09/17 від 04.09.2017 року

Директору
КП «Теплоенерго»

Комерційна пропозиція!

ТОВ «ТЕПЛОМЕРЕЖПОСТАЧ» надає комерційну пропозицію по діючим прайсовим цінам на необхідну Вам продукцію:

№	Товари (роботи, послуги)	Кількість		Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Труба ТІ Д 426/560 ПС ДСТУ Б.В 2..5-31-2007	780	пог.м.	5 135,99	4 006 072,20
2	Компенсатор сильфоний 426/560	14	шт	94 861,32	1 328 058,48
3	Коліно ТІ кр.з. 90" 426/560 ПС ДСТУ Б В.2.5-31:2007	2	шт	18 857,06	37 714,12
4	Опора нерухома ТІ 426/560 ПС ДСТУ Б В.2.5-31:2007	16	шт	28 425,35	454 805,60
5	Комплект ТІ стиків Дн 426/560 ПС	104	шт	1 504,48	156 465,92
6	Ковпак кінцевий термоусадковий Д560	8	шт	1 177,10	9 416,80
7	Труба ТІ Д 325/450 ПС ДСТУ Б.В 2..5-31-2007	540	пог.м.	3 501,70	1 890 918,00
8	Компенсатор сильфоний 325/450 ПС ТІ	6	шт	64 245,72	385 474,32
9	Коліно ТІ кр.з. 90" 325/450 ПС ДСТУ Б В.2.5-31:2007	8	шт	10 157,35	81 258,80
10	Коліно ТІ кр.з. 45" 325/450 ПС ДСТУ Б В.2.5-31:2007	2	шт	10 665,21	21 330,42
11	Опора нерухома ТІ 325/450 ПС ДСТУ Б В.2.5-31:2007	8	шт	15 731,03	125 848,24
12	Комплект ТІ стиків Дн 325/450 ПС	66	шт	1 039,86	68 630,76
13	Ковпак кінцевий термоусадковий Д450	4	шт	963,02	3 852,08
				Разом	**8 569 845,74**
				Сума ПДВ:	**1 713 969,15**
				Усього з ПДВ:	**10 283 814,89**

Десять мільйонів двісті вісімдесят три тисячі вісімсот чотирнадцять гривень 89 копійок
У т.ч. ПДВ: Один мільйон сімсот тринадцять тисяч дев'ятсот шістдесят дев'ять гривень 15 копійок

Будемо раді зустрітися з Вами та обговорити всі питання для погодження умов співробітництва (ціна, умови поставки, доставка).

Директор
ТОВ «ТЕПЛОМЕРЕЖПОСТАЧ» **В. Ю. Ганьков**

УКРАЇНА, ДНІПРОПЕТРОВСЬКА ОБЛАСТЬ, м. НОВОМОСКОВСЬК
Для документів «ТЕПЛОМЕРЕЖПОСТАЧ» ідентифікаційний код 39573473

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06 09 2017
Директор Пирулько Д.Н.

УКРАЇНА * ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО КРЕМЕНЧУК * КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОЕНЕРГО

100

Увага ! Змінені банківські реквізити.

Постачальник

Товариство з обмеженою відповідальністю "Перший трубний завод"
ЄДРПОУ 34427263, тел. 044-419-39-43
Р/р 2600830524 в АБ "УКРГАЗБАНК" у м. КИЄВІ
МФО 320478
Р/р ПДВ в МФО
ІПН 344272626540, номер свідоцтва 36787004

Одержувач / покупець

Адреса 04074, м.Київ, вул.Резервна, буд.8-а
КП "Теплоенерго"

тел. (05366) 2-90-65, 2-30-49

Платник той самий
Умова продажу Безготівковий розрахунок
Підстава Підстава не вказана
Об'єкт

Валюта Гривня
На дату 04.09.17
Курс 1

Рахунок-фактура № ТІ-823 (ТЗ-0002614) від 4 Вересня 2017 р.

№	Товар	Артикул	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ	Сума з ПДВ
1	Труба ТІ 426х7/560 ПС ДСТУ Б В.2.5-31.2007		М	1.000	4711.71	4711.71	5654.052
2	Компенсатор сильф. Д426 L125"Арматом"	10020-НП.3 10.00.000	шт.	1.000	87199.76	87199.76	104639.712
3	Коліно ТІ кр.з.90"426/560 ПС ДСТУ Б В.2.5-31:2007	10010-НП1 23.00.000-1 2	шт.	1.000	17316.63	17316.63	20779.956
4	Опора нерухома 426/560 ПС ТІ ДСТУ Б В.2.5-31.2007	10010-НП.5 8.00.000-23	шт.	1.000	26129.54	26129.54	31355.448
5	Комплект ТІ стиків Дн426/560 ПС(насувка)		к-кт	1.000	1291.25	1291.25	1549.500
6	Захисна термозбіг.кінц.муфта Д560 ГСТУ 34.016-2000		шт.	1.000	1067.97	1067.97	1281.564
7	Труба ТІ 325х6/450 ПС ДСТУ Б В.2.5-31.2007		М	1.000	3215.66	3215.66	3858.792
8	Компенсатор сильф. Д325/450 L125"Арматом"	10020-НП.3 85.00.000	шт	1.000	59115.56	59115.56	70938.672
9	Коліно ТІ кр.з.90"325/450 ПС ДСТУ Б В.2.5-31:2007	10010-НП1 23.00.000-1 0	шт.	1.000	9336.98	9336.98	11204.376
10	Коліно ТІ кр.з.45"325/450 ПС ДСТУ Б В.2.5-31.2007	10010-НП.9 7.00.000-10	шт.	1.000	10389.74	10389.74	12467.688
11	Опора нерухома 325/450 ПС ТІ ДСТУ Б В.2.5-31.2007	10010-НП.5 8.00.000-21	шт.	1.000	14823.58	14823.58	17788.296
12	Комплект ТІ стиків Дн325/450 ПС(насувка)		к-кт	1.000	910.23	910.23	1092.276
13	Захисна термозбіг.кінц.муфта Д450 ГСТУ 34.016-2000		шт.	1.000	873.73	873.73	1048.476
					Разом:	**236382.34**	**283658.81**

ього на суму:
істі вісімдесят три тисячі шістсот п'ятдесят вісім гривень 81 копійка
ТЗ: 47276.47 грн

ТОВ «Перший трубний завод»
04074, м. Київ, вул. Резервна, 8А
Ідентифікаційний код 34427263
ДЛЯ РАХУНКІВ

Виписав(ла): Аврамец

Рахунок дійсний на протязі 1 дня

Термін виготовлення від 3 до 14 днів після оплати.
Відпуск продукції здійснюється з 8.00 до 16.30

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06.09.17
Директор

РАХУНОК-ФАКТУРА № 01125-2

4 вересня 2017 р.

Постачальник ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "БУДТЕХКОМ"
Рах.№ 26003799951094 ЗКПО 37596525 код 37596525 ПАТ КБ "ПРАВЕКС-БАНК" м. Київ МФО 380838
Телефон 0536791650(факс), 0536703863
Платник :КП "Теплоенерго"

№	Найменування	Код УКТЗЕД	Од.вим.	Кількість	Ціна,грн	Сума
1	2		3	4	5	6
1	Кран кульовий 11С341П, DN300\300 PN16 BREEZE	8481	шт	1.000	67830.00	67830.00
2	Кран кульовий 11С341П, DN400\300 PN16 BREEZE	8481	шт	1.000	87320.00	87320.00
Разом з ПДВ (прописом)	сто вісімдесят шість тисяч сто вісімдесят гривень 00 копійок				Разом	155 150.00
Рахунок дійсний протягом 3 банківських днів					ПДВ (20%)	31 030.00
					Разом з ПДВ	186 180.00

Директор _____ Головний бухгалтер _____

«БУДТЕХКОМ» ідент. код 375... М.П.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06 09 17
Директор

102

Постачальник ТОВ "РЕГІОН ЦЕНТР ГРУП"
ЄДРПОУ 39338435, тел. 0536799898
Р/р 26004054612661 в ПОЛТ. ГРУ ПАТ КБ"ПРИВАТБАНК" МФО 331401
ІПН 393384316038

Адреса вул.Чкалова, 1Б, м. Кременчук, Полтавська обл., 39612

Одержувач Комунальне підприємство "Теплоенерго"
тел.

Платник той самий

Замовлення

Рахунок-фактура № СФ-000000011
від 4 Вересня 2017 р.

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Кран кульовий 11с341п DN400/300 PN16	шт	1,000	81332,90	81332,90
2	Кран кульовий 11с341п DN300/300 PN16	шт	1,000	64868,33	64868,33
				Разом без ПДВ:	**146201,23**
				ПДВ:	**29240,25**
				Всього з ПДВ:	**175441,48**

Всього на суму:
Сто сімдесят п'ять тисяч чотириста сорок одна гривня 48 копійок
ПДВ: 29240.25 грн.

Виписав(ла): _____

Рахунок дійсний до сплати до 14.09.17

ТОВ «РЕГІОН ЦЕНТР ГРУП» * УКРАЇНА * ПОЛТАВСЬКА ОБЛ. * КРЕМЕНЧУК * ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
Ідентифікаційний код 39338435

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06 09 2017 р.
Директор Петрулько Д.Н.

103

Додаток 7
до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання

Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання КП «Теплоенерго» м. Кременчука

станом на 01.01.2017 рік

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні ,ветхі
	І. 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	23,68	
	у зимовий період	Гкал/год	57,89	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	71 482,226	
2	***Котли та хвостові поверхні нагріву***			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	42	5
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	42	
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	6	
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	36	5
	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	5
	на твердому паливі	шт.	0	
	на рідкому паливі	шт.	0	
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	28,12	
	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	

	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	23	
.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	338,2	
.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	
.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	23	
	сталевих	шт.	20	1
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	3	
4	***Допоміжне обладнання***			
.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	1	
.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	7	
.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	0	
.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	101	
	живильних	шт.	0	
	мережних	шт.	45	7
	підживлювальних	шт.	27	
	конденсаційних	шт.	0	
	рециркуляційних	шт.	10	1
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	13	1
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	
5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	1249,545	
5	***Водопідготовка і водно-хімічний режим***			
1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	27	2
2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	13	
3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	55,40	
5	***Електропостачання та електротехнічні пристрої***			
1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	19	
	прямого включення	шт.	10	
	трансформаторного включення	шт.	9	
2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	0	
3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	0	
	потужністю до 630 кВА	шт.	0	
	потужністю понад 630 кВА	шт.	0	
4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	25	
	у зимовий період	%	65	
	Автоматизація			
1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт.	18	
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	3	
	з частковою автоматизацією	шт.	15	
2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	3	
	Прилади обліку теплової енергії			
1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	147	
	на джерелах теплопостачання	шт.	18	
	комерційного (у споживача)	шт.	155	
2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	100	
3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	69,8	
4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	67	
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	
	комерційного обліку	шт.	67	
	Транспортні засоби			
	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	7	
	спецтехніки	шт.	0	
	вантажних автомобілів	шт.	1	1
	легкових автомобілів	шт.	6	

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	0.994
	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	2.81
	надземних	км	17,673	0.8
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	3,615
	надземних	км	5,855	0,8
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.	801	44
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	17	2
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	340	
	підживлювальних	шт.	114	
	насосів ГВП	шт.	209	32
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	
16.4	Загальна установлена потужність насосів	кВт	125 784,5	
17	***Електропостачання та системи управління***			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	117	
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.	14	
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП,з них:	шт.	112	
	на ЦТП	шт.	39	
	у споживачів	шт.	73	
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	14	
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:			
	на ЦТП	%	84,78	
	у споживачів	%	32	
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	32	
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	159	
	на ЦТП	шт.	7	
	у споживачів	шт.	152	
19	***Транспортні засоби***			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	28	
	спецтехніки	шт.	12	1
	вантажних автомобілів	шт.	12	
	легкових автомобілів	шт.	4	
20	***Будівлі та споруди виробничого призначення***			

	Загальна кількість	шт.	46	
21	***Опалювальна площа (населення)***	тис.кв.м	818,5	
22	***Забезпечення гарячою водою (населення)***	тис. жителів	25,5	
23	***Приєднане навантаження за категоріями:***			
	населення	Гкал/год	107,08	
	бюджетні установи	Гкал/год	11,00	
	інші	Гкал/год	5,33	
24	***Фактичні річні втрати теплової енергії /котельні + ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» покупне тепло + Кременчуцька ТЕЦ ПАТ «Полтаваобленерго»***	тис.Гкал	59,979	
		%	12,61	

Директор _____ _____ Д.М. Питулько
(посадова особа ліцензіата) (підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

Головний інженер _____ _____ Р.І. Радченко
(посадова особа ліцензіата) (підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

Заступник директора з інвестицій _____ _____ А.Ю. Гриценко
(посада відповідального виконавця) (підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

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

		КОДИ		
ництво	**Комунальне підприємство "Теплоенерго"**	Дата (рік, місяць, число)	2016	01	01
ія	ПОЛТАВСЬКА	за ЄДРПОУ	31700972		
ційно-правова форма господарювання	Комунальне підприємство	за КОАТУУ	5310436500		
номічної діяльності	Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря	за КОПФГ	150		
кількість працівників	191	за КВЕД	35.30		
лефон	вулиця Чапаєва, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617	24525			

вимірю: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма
ових показники якого наводяться в гривнях з копійками)
ю (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):
женнями (стандартами) бухгалтерського обліку
ародними стандартами фінансової звітності

V	
-	

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31 грудня 2015 р.

Форма №1 Код за ДКУД 1801001

АКТИВ	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
ильні активи	1000	13	16
на вартість	1001	23	27
ічена амортизація	1002	10	11
ені капітальні інвестиції	1005	337	1 098
засоби	1010	29 632	22 971
на вартість	1011	86 013	86 285
	1012	56 381	63 314
ційна нерухомість	1015	-	-
на вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
вестиційної нерухомості	1017	-	-
рокові біологічні активи	1020	-	-
на вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
ічена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
рокові фінансові інвестиції:			
ковуються за методом участі в капіталі підприємств	1030	-	-
нансові інвестиції	1035	-	-
кова дебіторська заборгованість	1040	-	-
ені податкові активи	1045	-	-
	1050	-	-
ені аквізиційні витрати	1060	-	-
кошів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
оротні активи	1090	-	-
з розділом I	**1095**	**29 982**	**24 085**
II. Оборотні активи			
	1100	523	722
і запаси	1101	523	722
ене виробництво	1102	-	-
одукція	1103	-	-
	1104	-	-
ологічні активи	1110	-	-
перестрахування	1115	-	-
держані	1120	-	-
на заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	23 706	22 435
на заборгованість за розрахунками: ними авансами	1130	-	-
ком	1135	4 105	3 435
ьків з податку на прибуток	1136	-	-
ька заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
ька заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
ена дебіторська заборгованість	1155	1 020	876
нансові інвестиції	1160	-	-
і еквіваленти	1165	251	2 662
	1166	1	-
банках	1167	-	-
йбутніх періодів	1170	19	16
естраховика у страхових резервах	1180	-	-
ти в: вгострокових зобов'язань	1181	-	-
нтків або резервах належних виплат	1182	-	-
зароблених премій	1183	-	-

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
09
Директор

інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	7 243	7 818
Усього за розділом II	**1195**	**36 867**	**37 964**
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	**1200**	-	-
Баланс	**1300**	**66 849**	**62 049**

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	-	20 105
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	26 151	873
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(6 821)	(9 859)
Неоплачений капітал	1425	(-)	(-)
Вилучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	**1495**	**19 330**	**11 119**
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: резерв довгострокових зобов'язань	1531	-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	**1595**	-	-
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	41 181	46 436
розрахунками з бюджетом	1620	936	89
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	479	298
розрахунками з оплати праці	1630	1 152	436
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 перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	3 771	3 671
Усього за розділом III	**1695**	**47 519**	**50 930**
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**	**66 849**	**62 049**

Керівник **Питулько Дмитро Миколайович**

Головний бухгалтер **Книш Олег Андрійович**

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





	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2016	01	01
за ЄДРПОУ	31700972		

...приємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**
(найменування)

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за Рік 2015 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
...стий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	70 220	47 101
...сті 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*	-	-
...бівартість реалізованої продукції ...варів,робіт, послуг)	2050	(83 101)	(61 526)
...сті понесені збитки за страховими виплатами	*2070*	-	-
...ловий:			
...рибуток	2090	-	-
...збиток	2095	(12 881)	(14 425)
...хід (витрати) від зміни у резервах довгострокових ...бов'язань	*2105*	-	-
...хід (витрати) від зміни інших страхових резервів	*2110*	-	-
...зміна інших страхових резервів, валова сума	*2111*	-	-
...зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	*2112*	-	-
...ші операційні доходи	2120	10 826	14 468
...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*	-	-
...міністративні витрати	2130	(3 308)	(3 181)
...трати на збут	2150	(1 047)	(954)
...ші операційні витрати	2180	(2 828)	(1 773)
...у тому числі: *...витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за ...справедливою вартістю*	*2181*	-	-
...витрати від первісного визнання біологічних активів і ...сільськогосподарської продукції	*2182*	-	-
...нансовий результат від операційної діяльності:			
...рибуток	2190	-	-
...биток	2195	(9 238)	(5 865)
...ход від участі в капіталі	2200	-	-
...ші фінансові доходи	2220	-	1
...ші доходи	2240	6 205	3 805
...у тому числі: *...дохід від благодійної допомоги*	*2241*	-	-
...нансові витрати	2250	(2)	(27)
...рати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
...ші витрати	2270	(3)	(154)
...ибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	*2275*	-	-

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06 09 2017 р.
Директор Пигулько Д.Н.

109

Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	-	-
збиток	2295	(3 038)	(2 240)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	(610)
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	-	-
збиток	2355	(3 038)	(2 850)

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**	(3 038)	(2 850)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	65 026	45 518
Витрати на оплату праці	2505	10 245	10 571
Відрахування на соціальні заходи	2510	3 666	3 791
Амортизація	2515	6 951	4 756
Інші операційні витрати	2520	4 396	2 798
Разом	**2550**	90 284	67 434

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 Питулько Дмитро Миколайович

Головний бухгалтер Книш Олег Андрійович

ТЕПЛОЕНЕРГО ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 31700972

		КОДИ	
Дата (рік, місяць, число)	2016	01	01
за ЄДРПОУ	31700972		

...приємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"
(найменування)

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за Рік 2015 р.

Форма N3 Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
...одження від:			
...лізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	70 297	38 367
...ернення податків і зборів	3005	-	-
...му числі податку на додану вартість	3006	-	-
...ового фінансування	3010	26 120	39 840
...одження від отримання субсидій, дотацій	3011	26 120	39 840
...одження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
...одження від повернення авансів	3020	-	-
...одження від відсотків за залишками коштів на ...чних рахунках	3025	-	-
...одження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	12	6
...одження від операційної оренди	3040	-	-
...одження від отримання роялті, авторських ...агород	3045	-	-
...одження від страхових премій	3050	-	-
...одження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
...надходження	3095	687	851
...рачання на оплату:			
...рів (робіт, послуг)	3100	(77 478)	(65 108)
...ці	3105	(8 851)	(8 053)
...рахувань на соціальні заходи	3110	(4 215)	(3 996)
...в'язань з податків і зборів	3115	(3 294)	(3 016)
...рачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(-)	(-)
...рачання на оплату зобов'язань з податку на додану ...ість	3117	(206)	(1 682)
...рачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(3 088)	(1 334)
...рачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
...рачання на оплату повернення авансів	3140	(-)	(-)
...рачання на оплату цільових внесків	3145	(98)	(108)
...рачання на оплату зобов'язань за страховими ...рактами	3150	(-)	(-)
...рачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
...витрачання	3190	(769)	(791)
...ий рух коштів від операційної діяльності	**3195**	2 411	-2 008
...Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
...одження від реалізації:			
...нсових інвестицій	3200	-	-
...оротних активів	3205	-	-
...одження від отриманих:			
...тків	3215	-	-
...ендів	3220	-	-
...одження від деривативів	3225	-	-
...одження від погашення позик	3230	-	-
...одження від вибуття дочірнього підприємства та ...і господарської одиниці	3235	-	-
...надходження	3250	-	-

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06.09.17
Директор Терлько Д.М.

ТЕПЛОЕНЕРГО
ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ
2017 Р. 31700972

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	-	1 930
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(-)	(-
Погашення позик	3350	-	2 930
Сплату дивідендів	3355	(-)	(-
Витрачання на сплату відсотків	3360	(-)	(27
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**	-	-1 027
Чистий рух грошових коштів за звітний період	**3400**	2 411	-3 035
Залишок коштів на початок року	3405	251	3 286
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	2 662	251

Керівник **Питулько Дмитро Миколайович**

Головний бухгалтер **Книш Олег Андрійович**

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06 09
Директор

		КОДИ	
Дата (рік, місяць, число)	2016	01	01
за ЄДРПОУ	31700972		

...иємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"

(найменування)

Звіт про власний капітал

за Рік 2015 р.

Форма №4 **Код за ДКУД** 1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцін-ках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
...шок на початок	**4000**	-	-	26 151	-	(6 821)	-	-	19 330
...гування: ...а облікової ...ики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
...авлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
...зміни	4090	20 105	-	(25 278)	-	-	-	-	-
...игований зали-...на початок року	**4095**	-	-	-	-	(6 821)	-	-	19 330
...ий прибуток ...ок) за звітний ...д	**4100**	-	-	-	-	(3 038)	-	-	-
...й сукупний ...за звітний ...д	**4110**	-	-	-	-	-	-	-	-
...нка (уцінка) ...ротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	(6 153)
...нка (уцінка) ...ових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
...чені курсові	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
...іншого сукупного ...асоційованих і ...х підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
...сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	980
...іл прибутку: ...и власникам ...нди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
...вання прибутку ...єстрованого ...у	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
...вання до ...ого капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
...стого прибутку, ...а до бюджету ...дно до ...авства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
...стого прибутку ...ення ...них ...х) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06.09.17
Директор Пегулько Д.Н.

ТЕПЛОЕНЕРГО
Комунальне підприємство
Код 31700972
2017 р.

111

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	**4295**	20 105	-	(25 278)	-	(3 038)	-	-	(8 211)
Залишок на кінець року	**4300**	20 105	-	873	-	(9 859)	-	-	11 119

Керівник **Питулько Дмитро Миколайович**

Головний бухгалтер **Книш Олег Андрійович**

УКРАЇНА * ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО КРЕМЕНЧУК * КОМУНАЛЬНЕ ТЕПЛОЕНЕРГО ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 31700972 ПІДПРИЄМСТВО

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

06 Директор

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

			КОДИ
		Дата (рік, місяць, число)	2017 01 01
приємство	Комунальне підприємство "Теплоенерго"	за ЄДРПОУ	31700972
иторія	ПОЛТАВСЬКА	за КОАТУУ	5310436500
анізаційно-правова форма господарювання	Комунальне підприємство	за КОПФГ	150
економічної діяльності	Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря	за КВЕД	35.30
едня кількість працівників	1 304		
еса, телефон	вулиця Софіївська, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617	24525	

иця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма , грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

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

положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку	V
міжнародними стандартами фінансової звітності	

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на 31 грудня 2016 р.

Форма №1 Код за ДКУД 1801001

АКТИВ	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
матеріальні активи	1000	16	17
ервісна вартість	1001	27	32
акопичена амортизація	1002	11	15
завершені капітальні інвестиції	1005	1 098	1 334
новні засоби	1010	22 971	39 867
ервісна вартість	1011	86 285	129 335
нос	1012	63 314	89 468
естиційна нерухомість	1015	-	-
ервісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
нос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
гострокові біологічні активи	1020	-	-
ервісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
акопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
гострокові фінансові інвестиції:			
і обліковуються за методом участі в капіталі			
ших підприємств	1030	-	-
ші фінансові інвестиції	1035	-	-
гострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
трочені податкові активи	1045	-	-
віл	1050	-	-
трочені аквізиційні витрати	1060	-	-
шок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
ші необоротні активи	1090	-	-
ього за розділом I	**1095**	**24 085**	**41 218**
II. Оборотні активи			
аси	1100	722	2 519
робничі запаси	1101	722	2 519
завершене виробництво	1102	-	-
ова продукція	1103	-	-
ари	1104	-	-
очні біологічні активи	1110	-	-
озити перестрахування	1115	-	-
селі одержані	1120	-	-
іторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	22 435	29 906
іторська заборгованість за розрахунками:			
виданими авансами	1130	-	-
бюджетом	1135	3 435	3 673
тому числі з податку на прибуток	1136	-	-
біторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
біторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
а поточна дебіторська заборгованість	1155	876	2 266
очні фінансові інвестиції	1160	-	-
ші та їх еквіваленти	1165	2 662	6 588
ка	1166	-	-
нки в банках	1167	-	-
рати майбутніх періодів	1170	16	23
ка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
му числі в:	1181	-	-
рвах довгострокових зобов'язань			
рвах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-
рвах незароблених премій	1183	-	-

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
09 17
Директор Пидревко Д.Н.

112

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 звітного періоду	На кінець звітного 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	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	873	2 335
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(9 859)	(30 988)
Неоплачений капітал	1425	(-)	(-)
Вилучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	**1495**	**11 119**	**12 989**
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: резерв довгострокових зобов'язань	1531	-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	**1595**	-	-
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	-	-
Відстрочені 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

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

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор

КРЕМЕНЧУК * УКРАЇНА * КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОЕНЕРГО ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 31700972

	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2017	01	01
за ЄДРПОУ	31700972		

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

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за Рік 2016 р.

Форма N2 Код за ДКУД **1801003**

І. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	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)
Дохід 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*	-	-

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06.09.2017 р.

113

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 Питулько Дмитро Миколайович

Головний бухгалтер Книш Олег Андрійович

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОЕНЕРГО ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 31705312

	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2017	01	01
за ЄДРПОУ	31700972		

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

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

Форма N3 Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
І. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
дходження від:			
лізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	61 540	70 297
вернення податків і зборів	3005	-	-
ому числі податку на додану вартість	3006	-	-
ьового фінансування	3010	79 002	26 120
дходження від отримання субсидій, дотацій	3011	79 002	26 120
дходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
дходження від повернення авансів	3020	-	-
дходження від відсотків за залишками коштів на очних рахунках	3025	-	-
дходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	23	12
дходження від операційної оренди	3040	-	-
дходження від отримання роялті, авторських агород	3045	-	-
дходження від страхових премій	3050	-	-
дходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
і надходження	3095	6 172	687
рачання на оплату:			
арів (робіт, послуг)	3100	(119 637)	(77 478)
ці	3105	(13 715)	(8 851)
рахувань на соціальні заходи	3110	(3 910)	(4 215)
ов'язань з податків і зборів	3115	(3 333)	(3 294)
рачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(-)	(-)
рачання на оплату зобов'язань з податку на додану тість	3117	(-)	(206)
рачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(-)	(3 088)
рачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
рачання на оплату повернення авансів	3140	(-)	(-)
рачання на оплату цільових внесків	3145	(129)	(98)
рачання на оплату зобов'язань за страховими трактами	3150	(-)	(-)
рачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
і витрачання	3190	(2 087)	(769)
тий рух коштів від операційної діяльності	**3195**	3 926	2 411
. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
ходження від реалізації:			
ансових інвестицій	3200	-	-
боротних активів	3205	-	-
ходження від отриманих:			
отків	3215	-	-
дендів	3220	-	-
ходження від деривативів	3225	-	-
ходження від погашення позик	3230	-	-
ходження від вибуття дочірнього підприємства та ої господарської одиниці	3235	-	-
і надходження	3250	-	-

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06.09.2017
Директор Тетулько Д.М.

ТЕПЛОЕНЕРГО
ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ
31700972

114

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**

УКРАЇНА * ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО КРЕМЕНЧУК * КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОЕНЕРГО ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 31700972

	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2017	01	01
за ЄДРПОУ	31700972		

приємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"

(найменування)

Звіт про власний капітал

за Рік 2016 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
ишок на початок ку	**4000**	20 105	-	873	-	(9 859)	-	-	11 119
ригування: на облікової ітики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
правлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
і зміни	4090	21 537	-	1 462	-	-	-	-	22 999
оригований залишок на початок року	**4095**	41 642	-	2 335	-	(9 859)	-	-	34 118
стий прибуток биток) за звітний ріод	**4100**	-	-	-	-	(21 129)	-	-	(21 129)
ший сукупний хід за звітний ріод	**4110**	-	-	-	-	-	-	-	-
оцінка (уцінка) боротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	-
оцінка (уцінка) ансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
опичені курсові ниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
тка іншого сукупного оду асоційованих і льних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
ший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-
поділ прибутку: плати власникам віденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
рямування прибутку зареєстрованого піталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
рахування до ервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
ма чистого прибутку, ежна до бюджету повідно до онодавства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
ма чистого прибутку створення ціальних ьових) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06. 09. 2017
Директор Пєзуненко Р.М.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
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**

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Директор

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО КРЕМЕНЧУК * УКРАЇНА * ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО ТЕПЛОЕНЕРГО ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 31700972

	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2017	07	01
за ЄДРПОУ	31700972		

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"
(найменування)

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за І Півріччя 2017 р.

Форма N2 Код за ДКУД **1801003**

І. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	75 459	43 033
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	(102 036)	(53 736)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	*2070*	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	(26 577)	(10 703)
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	22 436	6 048
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	(2 822)	(1 924)
Витрати на збут	2150	(991)	(761)
Інші операційні витрати	2180	(826)	(479)
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	(8 780)	(7 819)
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	6	-
Інші доходи	2240	-	-
у тому числі: дохід від благодійної допомоги	*2241*	-	-
Фінансові витрати	2250	(-)	(-)
Втрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
Інші витрати	2270	(8)	(-)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	*2275*	-	-

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
«06» 09 2017 р.
Директор Пигулько Д.М.

116

Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	-	-
збиток	2295	(8 782)	(7 819
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	-	-
збиток	2355	(8 782)	(7 819

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічни 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**	(8 782)	(7 819)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічни період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	85 019	45 348
Витрати на оплату праці	2505	12 911	6 642
Відрахування на соціальні заходи	2510	2 780	1 436
Амортизація	2515	3 895	1 977
Інші операційні витрати	2520	2 078	1 497
Разом	**2550**	106 683	56 900

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 Питулько Дмитро Миколайович

Головний бухгалтер Кореногіна Людмила Миколаївна

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06.09
Директор

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

			КОДИ
		Дата (рік, місяць, число)	2017 07 01
мство	Комунальне підприємство "Теплоенерго"	за ЄДРПОУ	31700972
я	ПОЛТАВСЬКА	за КОАТУУ	5310436500
ційно-правова форма господарювання	Комунальне підприємство	за КОПФГ	150
номічної діяльності	Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря	за КВЕД	35.30
кількість працівників	1 380		
телефон	вулиця Софіївська, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617	24525	

виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма
ошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)
о (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

оженнями (стандартами) бухгалтерського обліку	V
народними стандартами фінансової звітності	

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на 30 червня 2017 р.

Форма №1 Код за ДКУД 1801001

АКТИВ	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
ріальні активи	1000	17	16
сна вартість	1001	32	32
ичена амортизація	1002	15	16
ршені капітальні інвестиції	1005	1 334	2 938
і засоби	1010	39 867	37 739
сна вартість	1011	129 335	131 209
	1012	89 468	93 470
ційна нерухомість	1015	-	-
існа вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
інвестиційної нерухомості	1017	-	-
трокові біологічні активи	1020	-	-
існа вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
пичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
трокові фінансові інвестиції: бліковуються за методом участі в капіталі к підприємств	1030	-	-
фінансові інвестиції	1035	-	-
трокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
очені податкові активи	1045	-	-
	1050	-	-
очені аквізиційні витрати	1060	-	-
ок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
еоборотні активи	1090	-	-
о за розділом I	**1095**	**41 218**	**40 693**
II. Оборотні активи			
	1100	2 519	4 074
ничі запаси	1101	2 519	4 074
ершене виробництво	1102	-	-
а продукція	1103	-	-
и	1104	-	-
ні біологічні активи	1110	-	-
ити перестрахування	1115	-	-
лі одержані	1120	-	-
орська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	29 906	25 718
орська заборгованість за розрахунками: иданими авансами	1130	-	-
оджетом	1135	3 673	3 802
му числі з податку на прибуток	1136	-	-
іторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
іторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
поточна дебіторська заборгованість	1155	2 266	13 043
чні фінансові інвестиції	1160	-	-
і та їх еквіваленти	1165	6 588	2 089
ка	1166	-	-
ки в банках	1167	-	-
ати майбутніх періодів	1170	23	31
ка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у числі в: овах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
овах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-
овах незароблених премій	1183	-	-

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06 09 17
Директор Тепулько Д.М.

інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	13 587	12 845
Усього за розділом II	**1195**	**58 562**	**61 602**
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	**1200**	-	-
Баланс	**1300**	**99 780**	**102 295**

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	41 642	49 525
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	2 335	1 014
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(30 988)	(39 782)
Неоплачений капітал	1425	(-)	(-)
Вилучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	**1495**	**12 989**	**10 757**
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: резерв довгострокових зобов'язань	1531	-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	**1595**	-	-
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	85 950
розрахунками з бюджетом	1620	235	203
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	140	130
розрахунками з оплати праці	1630	847	747
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 перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	5 113	4 508
Усього за розділом III	**1695**	**86 791**	**91 538**
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**	**99 780**	**102 295**

Керівник **Питулько Дмитро Миколайович**

Головний бухгалтер **Коренюгіна Людмила Миколаївна**

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

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
08
Директор

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, Питулько Дмитро 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.

_____	"6" 09 2017 року
(підпис)	(дата)
Директор	Д.М. Питулько
(посада посадової особи ліцензіата)	(прізвище, ім'я, по батькові)

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
06.09 2017 р.
Директор Питулько Д.М.