



КОПІЯ № 8

**КРЕМЕНЧУЦЬКА МІСЬКА РАДА  
ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ  
ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ**

**РІШЕННЯ**

10.10.2017

м. Кременчук

№ 1092

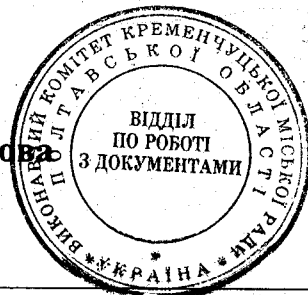
**Про погодження Інвестиційної  
програми комунальному підприємству  
«Теплоенерго» на 2018 рік**

Розглянувши лист комунального підприємства «Теплоенерго» від 07.09.2017 № 01-1664 з проханням погодити Інвестиційну програму комунального підприємства «Теплоенерго» на 2018 рік, керуючись розділом III Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 14.12.2012 № 630 та постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг від 14.12.2012 № 381, ст. 30 Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», виконавчий комітет Кременчуцької міської ради Полтавської області

**вирішив:**

1. Погодити Інвестиційну програму комунального підприємства «Теплоенерго» на 2018 рік.
2. Затвердити рішення на сесії міської ради.
3. Оприлюднити рішення відповідно до вимог законодавства.
4. Контроль за виконання цього рішення покласти на заступника міського голови Декусара В.В.

Міський голова



**В.О. МАЛЕЦЬКИЙ**

Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області

від 10.10.2017 № 1092  
Сторінка 1 з 1

## ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради  
Полтавської області

### «Про погодження Інвестиційної програми

### комунального підприємства «Теплоенерго» на 2018 рік»

Відповідно до п. 3.2. Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері централізованого тепlopостачання, затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 14.12.2012 № 630 та Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг від 14.12.2012 № 381, ліцензіат звертається із заявою щодо погодження інвестиційної програми до органу місцевого самоврядування, повноваження якого поширюються на територію, на якій здійснюється діяльність ліцензіата.

Так, у відповідності до вимог вищезазначеного Порядку, КП «Теплоенерго» було надано на погодження Кременчуцькій міській раді Полтавської області Інвестиційну програму на 2018 рік.

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.


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.

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.

**Заступник директора  
КП «Теплоенерго» з інвестицій**



**А.Ю. Гриценко**  
12.09.2017

**ПОГОДЖЕНО**

Рішенням виконавчого комітету  
Кременчуцької міської ради в  
Полтавській області

від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Міський голова м. Кременчук

\_\_\_\_\_ В.О.Малецький

М.П.

**ЗАТВЕРДЖЕНО**

Директором комунального  
підприємства «Теплоенерго»

\_\_\_\_\_ Д.М. Питулько  
(підпис) код 3100972 (П.І.Б.)

" 06 " 09 \_\_\_\_\_ 2017 року

М.П.

**ПОГОДЖЕНО**

Рішенням Кременчуцької міської ради в  
Полтавській області

від \_\_\_\_\_

Міський голова м. Кременчук

\_\_\_\_\_ В.О.Малецький

М.П.

**ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА**  
**Комунального підприємства «Теплоенерго» на 2018 рік**

## 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 тепlopостачання КП «Теплоенерго» м. Кременчук.	с.104
11. Копія документів фінансової звітності за 2015, 2016 та I 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 інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Проектування
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Будівельно-монтажні роботи

## 3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

<b>Загальний обсяг інвестицій, тис. грн (без ПДВ)</b>	<b>10674,32</b>
власні кошти	10674,32
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
<b>Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):</b>	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат 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

М.П.



Д.М. Питулько

(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.

$$NPV = 46,01 \text{ тис.грн.}$$

#### 2) Внутрішня норма дохідності (IRR)

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

$$IRR = \text{функція ВСД}(-10674,32; 1520,68 + 1520,68 + 1520,68 + 1520,68 + 1520,68 + 1520,68 + 1520,68 + 1520,68) = 87,7\%$$

#### 3) Дисконтований період окупності (DPP)

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

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

$$PV_1 = (1520,68 / (1+0,125))^1 = 1351,72 \text{ тис.грн.},$$

$$PV_2 = (1520,68 / (1+0,125))^2 = 1201,52 \text{ тис.грн.}$$



$$PV_3 = (1520,68 / (1+0,125)^3) = 1068,02 \text{ тис.грн.}$$

$$PV_4 = (1520,68 / (1+0,125)^4) = 949,35 \text{ тис.грн.}$$

$$PV_5 = (1520,68 / (1+0,125)^5) = 843,87 \text{ тис.грн.}$$

$$PV_6 = (1520,68 / (1+0,125)^6) = 750,11 \text{ тис.грн.}$$

$$PV_7 = (1520,68 / (1+0,125)^7) = 666,76 \text{ тис.грн.}$$

$$PV_8 = 1520,68 / (1+0,125)^8 = 592,68 \text{ тис.грн.}$$

$$PV_9 = (1520,68 / (1+0,125)^9) = 526,82 \text{ тис.грн.}$$

$$PV_{10} = (1520,68 / (1+0,125)^{10}) = 468,29 \text{ тис.грн.}$$

$$PV_{11} = (1520,68 / (1+0,125)^{11}) = 416,26 \text{ тис.грн.}$$

$$PV_{12} = (1520,68 / (1+0,125)^{12}) = 370,00 \text{ тис.грн.}$$

$$PV_{13} = (1520,68 / (1+0,125)^{13}) = 328,89 \text{ тис.грн.}$$

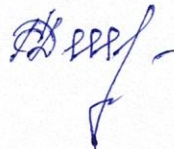
Сума PV1-PV13 = 9534,29 тис.грн., що більше розміру дисконтованих інвестицій (9488,28 тис.грн.) на 46,01 тис.грн., таким чином відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться за 13 років.

**4) Індекс прибутковості проекту (Інвестиційної програми)**

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

$$PI = 9534,29 \text{ тис.грн.} / 9488,28 \text{ тис.грн.} = 1,00.$$

Начальник ПЕВ



Д.К. Зубкова

Додаток 4

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

ПОГОДЖЕНО

Рішенням Кременчуцької міської ради в Полтавській області

від

Міський голова м. Кременчук

В.О. Малєцький

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор

КП "Теплоенерго"

Д.М. Питулько

(посадова особа ліцензіата)

2017 р.



**Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2018 рік**

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)										Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозований періоди тис. грн (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозований період)	Економія фондів заробітної плати (тис. грн/прогнозований період)	Економічний ефект (тис. грн) ***			
			з урахуванням:			інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)		господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	плановані період						плановані період +1	плановані період + n*	
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	не підлягають поверненню	підлягають поверненню	підлягають поверненню												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
I																				
1.1	<b>Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:</b>																			
1.1.1	<b>Виробництво теплової енергії</b>																			
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1.1.2	<b>2</b>																			
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00	0,00
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
1.1.3	<b>4</b>																			
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.1.3			0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00	0,00
Інші заходи, з них:																				

2

Продовження додатка 4

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
<b>Усього за пунктом 1.1</b>	<b>0,00</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:</b>																			
1.2	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
1.2.1	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
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
1.2.2	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
-	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
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
1.2.3	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
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
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	x	x	x	x	x	x	x	x	x
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
1.2.5	Інші заходи, з них:																		
1.2.5.1	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
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	0,00	0,00	0,00
<b>Усього за пунктом 1.2</b>	<b>0,00</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Усього за розділом I</b>	<b>0,00</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>II</b>																			
<b>Транспортування теплової енергії</b>																			
2.1	<b>Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:</b>																		
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
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	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	x	x	x	x	x	x	x	x	x
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
<b>Продовження додатка 4</b>																			
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>20</b>
2.1.3	Інші заходи, з них:																		
—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
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
<b>Усього за пунктом 2.1</b>	<b>0,00</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
2.2	<b>Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:</b>																		
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		



		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
—					0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	
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	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	
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	
		4																				
		Продовження Додатка 4																				
3.2		Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуваннями:																				
3.2.1		Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																				
—					0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	
3.2.2		Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																				
-					0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	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	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	
3.2.4		Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																				
—					0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	
3.2.5		Інші заходи, з них:																				
—					0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	
Усього за пунктом 3.2					0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	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: п\* - кількість років інвестиційної програми.

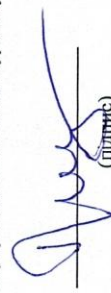
\*\* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх упровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.

\*\*\* Складові розрахунку економічного ефекту від упровадження заходів враховувати без ПДВ.

x - ліцензіатом не заповнюється.

**Заступник директора з інвестицій**

(посада відповідального виконавця)



**А.Ю. Грищенко**

(прізвище, ім'я, по батькові)





Усього за розділом II		10674,32	6781,65	3892,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 674,32	0,00	10674,32	0,00	2438,77	8235,55	0,00	87,18	—	34,19	0,00	1520,68	
<b>III Постачання теплової енергії</b>																							
<b>Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:</b>																							
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																							
3.1	—	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
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
3.1.2	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Інші заходи, з них:																							
3.1.3	—	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	0,00
Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																							
3.2	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																							
3.2.1	—	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
3 Продовження додатка 5																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
3.2.2	-	-	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																							
3.2.3	—	—	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
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																							
3.2.4	—	—	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
Інші заходи, з них:																							
3.2.5	—	—	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																							
Усього за пунктом 3.2																							
Усього за розділом III																							
Усього за інвестиційною програмою																							
10674,32 6781,65 3892,67 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 10674,32 0,00 2438,77 8235,55 0,00 87,18 — 34,19 0,00 1520,68																							

Примітки:

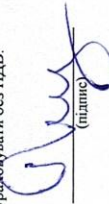
\* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх впровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.

\*\* Складові розрахунку економічного ефекту від впровадження заходів ураховувати без ПДВ.

x - ліцензіатом не заповнюється.

Заступник директора з інвестицій  
(посада відповідального виконавця)

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

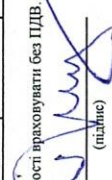


(підпис)



**Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2018 рік**  
**Комунальне підприємство "Теплоенерго"**  
 (підприємства 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)		5 Кошти, що враховуються у структурі тарифів тис. грн (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		8 Строк окупності (місяць)* (1+trd-tr(16) / r(17)*12)	9 Не арнуша об'єднувальних матеріалів	10 Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонн умовного палива/прогнозний період)	11 Економія фонду зарплатної плати, ресурсів (тис. грн)	12 Економія фонду зарплатної плати, (тис. грн/рік)	13 Економія витрат на амортизаційних відрахувань основних фондів (включаючи амортизаційних відрахувань) (тис. грн/рік)	14 Планова вартість зворотних матеріалів, отриманих з демонтажного обладнання, (тис. грн)	15 Вартість унесення варті на дільниці, що підлягає заміні, тис. грн.	16 Економічний ефект за перший рік з урахуванням вартості зворотних матеріалів (тис. грн.) **	17 Економічний ефект за наступні роки (тис. грн.) **	Стан основного обладнання		
			господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підприємний		До впровадження заходу	Після впровадження заходу													
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
I	Усього за розділом I																			
II	Транспортування теплової енергії																			
2.2	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (не збільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																			
2.2.1	Заходи зі зменшення питомих витрат, а також затрат ресурсів, з них:																			
2.2.1.1	Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/4 до т/к 1/2 по вулиці Мангарова 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%, більшія пошкоджені.	Поверхнеохоловані труби без зміни діаметрів тепломереж.		
2.2.1.2	Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/4 до т/к 1/6 по вулиці Мангарова 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%, більшія пошкоджені.	Поверхнеохоловані труби без зміни діаметрів тепломереж.		
2.2.1.3	Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/6 до ЦТП 248 по вулиці Мангарова 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%, більшія пошкоджені.	Поверхнеохоловані труби з зміною діаметрів тепломереж.		
	Усього за підпунктом 2.1.1																			
	Усього за пунктом 2.1																			
	Усього за розділом II																			
III	Усього за розділом III																			
	Усього за інвестиційною програмою																			

Примітки:  
 \* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх впровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.  
 \*\* Складають розрахунок економічного ефекту від впровадження заходів урахуванати без ПДВ.  
**Заступник директора з інвестицій**  
 (підпис)  **А.Ю. Грищенко**  
 (прізвище, ім'я, по батькові)

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

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

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
<b>I</b>	<b>Виробництво теплової енергії</b>					
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом I	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Транспортування теплової енергії</b>					
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	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	10674,32	6781,65	3892,67	0,00	0,00

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

Директор КП "Теплоенерго"  
(посадова особа ліцензіата)

(підпис)

Д.М. Питулько  
(прізвище, ім'я, по батькові)

Фінансовий директор КП "Теплоенерго"

(підпис)

А.М. Клименко  
(прізвище, ім'я, по батькові)

Заступник директора з інвестицій КП "Теплоенерго"  
(посада відповідального виконавця)

(підпис)

А.Ю. Гриценко  
(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 тепlopостачання»)

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

КП «Теплоенерго» є потужним комплексом, що надає послуги з централізованого опалення та підігріву води населенню, об'єктам соціальної сфери та іншим споживачам. Підприємство забезпечує стабільне функціонування котельних, теплових пунктів, та теплових мереж, проводить поточний і капітальний ремонт об'єктів теплового господарства. На балансі КП «Теплоенерго» знаходиться 18 котелень, на яких, в свою чергу, встановлено 42 котли різної теплопродуктивності. Встановлена потужність котелень – 84,222 Гкал/год. Всі котельні працюють на газоподібному паливі, 10 котелень надають послугу тільки в опалювальний сезон, 8 котелень працюють протягом року.

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

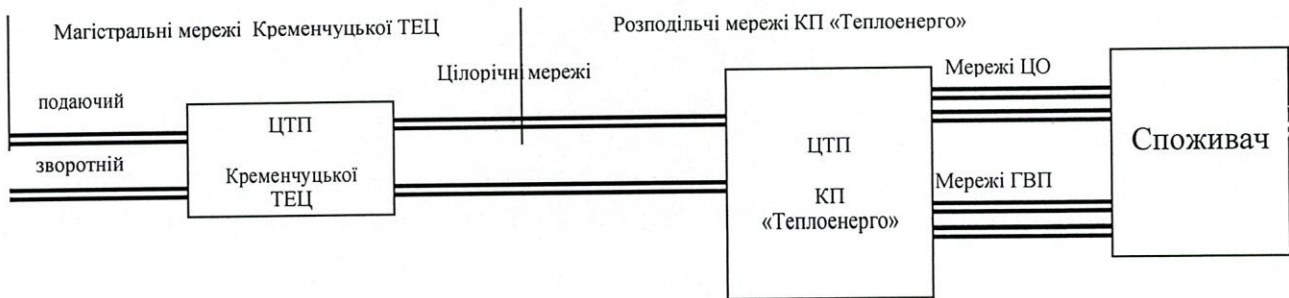
Кременчуцька ТЕЦ ПАТ «Полтавообленерго» - теплоелектроцентрально з комбінованим виробництвом електричної і теплової енергії, яка забезпечує потреби в тепловій енергії на 2/3 споживачів м. Кременчук.

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

- магістральна теплова мережа – комплекс трубопроводів і споруд, що забезпечують транспортування теплоносія від джерела теплової енергії до місцевої (розподільчої) мережі;
- місцева (розподільча) теплова мережа – сукупність енергетичних установок, обладнання і трубопроводів, яка забезпечує транспортування теплоносія від джерела теплової енергії, центрального теплового пункту або магістральної теплової мережі до теплового вводу споживача. Місцеві локальні мережі складаються з цілорічних мереж, мереж центрального опалення та мереж гарячого водопостачання.

Теплоенергія до житлово-комунальних споживачів міста надходить по магістральних теплових мережах, що знаходяться в оренді у ПАТ «Полтавообленерго» з 1999 року, загальною довжиною у двохтрубному вимірі 60,2688 км та по внутрішньоквартальних мережах системи теплопостачання, що належать КП «Теплоенерго» загальною довжиною 167,1388 км у двохтрубному вимірі. Загальна довжина теплових мереж в процентному відношенні 26% - магістральні мережі, 74% - розподільчі мережі.

Структурна схема теплових мереж має вигляд:



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

Разом з тим, теплові мережі розподіляються на чотири ділянки: 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 відпрацювала 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 попередньоізолюваних 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 тепlopостачання 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

	Температура зовнішнього повітря, град С	Температурний графік зі зломом		Температурний графік без зламу		Нормативна кількість днів роботи системи теплопостачання(за даними ДСТУ Н-Б-В 1.1.-27:2010)
		Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	
Температура холодної п'ятиденки	-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	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	
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
Червень	20,5	70,00	55,00	70,00	55,00	13
Липень	19,7	70,00	55,00	70,00	55,00	31
Серпень	14,3	70,00	55,00	70,00	55,00	30
Вересень	8,2	70,00	55,00	70,00	55,00	16
Жовтень (МОП)	7,7	70,00	58,06	40,72	28,78	15
Жовтень (ОП)	1,3	70,00	50,64	54,27	34,91	30
Листопад	-3,4	70,00	45,20	64,14	39,33	31
Грудень						
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 нормами СНІУ

Реконструкція мережі трубопроводу від з/пс І/1 до з/пс І/2 по вулиці Майданська в м. Кременчук, Полтавської області.

Вихідні дані для розрахунку:		Для мереж, робота яких передбачена щорічно	Для мереж, які працюють О.П.
Температура в подавальному трубопроводі, град С (дані з листа "тепм 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 ґрунту, град С		10,80	7,80
Кількість днів роботи системи теплоснабчання		335,00	180,00
Температура повітря, виходячи з якої проектувалася ізоляція трубопроводів, град С		8,50	-1
Температура ґрунту, виходячи з якої проектувалася ізоляція трубопроводів, град С		10,80	7,8

Магістраль теплої мережі в закритому каналі, по якій транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається щорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм. граф I)		Питома втрата т.е. попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм. граф I)	Питома втрата т.е. попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм. граф I)	Втрата т.е. з охолодженням попередньо ізоляованих трубопроводів	Втрата т.е. з охолодженням попередньо ізоляованих трубопроводів	Втрата т.е. з витком теплоносія
	мм	м					
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 підземної прокладки у непер. каналах	90,00	0,00	87,30	0,00	72,64	0,00	1,357

Магістраль теплої мережі в закритому каналі, по якій транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається щорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм. граф I)		Питома втрата т.е. попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм. граф I)	Питома втрата т.е. попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм. граф I)	Втрата т.е. з охолодженням попередньо ізоляованих трубопроводів	Втрата т.е. з охолодженням попередньо ізоляованих трубопроводів	Втрата т.е. з витком теплоносія (тепм граф I)
	мм	м					
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 безканалної прокладки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000

Магістраль теплої мережі в закритому каналі, по якій транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається щорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм. граф I)		Питома втрата т.е. попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм. граф I)	Питома втрата т.е. попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм. граф I)	Втрата т.е. з охолодженням попередньо ізоляованих трубопроводів	Втрата т.е. з охолодженням попередньо ізоляованих трубопроводів	Втрата т.е. з витком теплоносія (тепм граф I)
	мм	м					
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 підземної прокладки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000

Магістраль теплої мережі в закритому каналі, по якій транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається щорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм. граф I)		Питома втрата т.е. попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм. граф I)	Питома втрата т.е. попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм. граф I)	Втрата т.е. з охолодженням попередньо ізоляованих трубопроводів	Втрата т.е. з охолодженням попередньо ізоляованих трубопроводів	Втрата т.е. з витком теплоносія (тепм граф I)
	мм	м					
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	73,99	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 наземної 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 (передається функціонування виключно в опалювальний період), побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина неперервно ізолюваних трубопроводів (темп. граф 1)		Питомі втрати т.е. неперервно ізолюваних трубопроводів (темп. граф 1) ккал/м/год	Питомі втрати т.е. неперервно ізолюваних трубопроводів (темп. граф 1) ккал/м/год	Втрати т.е. з охолодженням неперервно ізолюваних трубопроводів Гкал	Втрати т.е. з охолодженням неперервно ізолюваних трубопроводів Гкал	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1) м <sup>3</sup> куб/добу
	мм	м					
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 нехолод. каналах	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 (передається функціонування виключно в опалювальний період), побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина неперервно ізолюваних трубопроводів (темп. граф 1)		Питомі втрати т.е. неперервно ізолюваних трубопроводів (темп. граф 1) ккал/м/год	Питомі втрати т.е. неперервно ізолюваних трубопроводів (темп. граф 1) ккал/м/год	Втрати т.е. з охолодженням неперервно ізолюваних трубопроводів Гкал	Втрати т.е. з охолодженням неперервно ізолюваних трубопроводів Гкал	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1) м <sup>3</sup> куб/добу
	мм	м					
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 безмагістральної 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 (передається функціонування виключно в опалювальний період), побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина неперервно ізолюваних трубопроводів (темп. граф 1)		Питомі втрати т.е. неперервно ізолюваних трубопроводів (темп. граф 1) ккал/м/год	Питомі втрати т.е. неперервно ізолюваних трубопроводів (темп. граф 1) ккал/м/год	Втрати т.е. з охолодженням неперервно ізолюваних трубопроводів Гкал	Втрати т.е. з охолодженням неперервно ізолюваних трубопроводів Гкал	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1) м <sup>3</sup> куб/добу
	мм	м					
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	50,58	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. подвійної наземної 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 (передається функціонування виключно в опалювальний період), побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина неперервно ізолюваних трубопроводів (темп. граф 1)		Питомі втрати т.е. неперервно ізолюваних трубопроводів (темп. граф 1) ккал/м/год	Питомі втрати т.е. неперервно ізолюваних трубопроводів (темп. граф 1) ккал/м/год	Втрати т.е. з охолодженням неперервно ізолюваних трубопроводів Гкал	Втрати т.е. з охолодженням неперервно ізолюваних трубопроводів Гкал	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1) м <sup>3</sup> куб/добу
	мм	м					
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	50,58	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. подвійної наземної прокладки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000

мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	мзуб./гоб.
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	21,69	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-прон. надземної прокладки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000

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

Діаметр умовний	Дошкиня неперервно-ізоляційних трубопроводів (Полача)		Дошкиня неперервно-ізоляційних трубопроводів (Циркуляційні)		Питомі втрати т.е. неперервно-ізоляційних трубопроводів (тем. град. 1)		Питомі втрати т.е. неперервно-ізоляційних трубопроводів (тем. град. 2)		Питомі втрати т.е. неперервно-ізоляційних трубопроводів (тем. град. 3)		Втрати т.е. з охолодженням неперервно-ізоляційних трубопроводів		Втрати т.е. з охолодженням неперервно-ізоляційних трубопроводів		Втрати т.е. з охолодженням неперервно-ізоляційних трубопроводів		Втрати т.е. з охолодженням неперервно-ізоляційних трубопроводів		Втрати т.е. з охолодженням неперервно-ізоляційних трубопроводів		
	мм	м	мм	м	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	
25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,80	5,90	8,58	4,29	8,58	4,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,20	6,60	9,60	4,80	9,60	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,20	6,60	11,05	5,53	11,05	5,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,40	8,20	11,93	5,96	11,93	5,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,40	9,20	11,04	5,52	11,04	5,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,20	10,10	14,69	7,34	14,69	7,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
125,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,40	12,20	14,64	7,32	14,64	7,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,80	12,40	18,04	9,02	18,04	9,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	15,00	21,82	10,91	21,82	10,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,60	16,80	24,44	12,22	24,44	12,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,00	19,00	27,64	13,82	27,64	13,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,00	21,50	31,27	15,64	31,27	15,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,60	21,80	31,71	15,86	31,71	15,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,40	25,70	41,12	20,56	41,12	20,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,00	30,50	48,80	24,40	48,80	24,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,80	33,40	48,58	24,29	48,58	24,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,00	38,00	55,27	27,64	55,27	27,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,00	39,50	57,45	28,73	57,45	28,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,40	46,20	67,20	33,60	67,20	33,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,40	46,20	73,92	36,96	73,92	36,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього розподільчі тр-прон. ГВП відземної 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Діаметр умовний	Дошкиня неперервно-ізоляційних трубопроводів (Полача)		Дошкиня неперервно-ізоляційних трубопроводів (Циркуляційні)		Питомі втрати т.е. неперервно-ізоляційних трубопроводів ГВП		Питомі втрати т.е. неперервно-ізоляційних трубопроводів ГВП		Питомі втрати т.е. неперервно-ізоляційних трубопроводів ГВП		Втрати т.е. з охолодженням неперервно-ізоляційних трубопроводів ГВП		Втрати т.е. з охолодженням неперервно-ізоляційних трубопроводів ГВП		Втрати т.е. з охолодженням неперервно-ізоляційних трубопроводів ГВП		Втрати т.е. з охолодженням неперервно-ізоляційних трубопроводів ГВП		Втрати т.е. з охолодженням неперервно-ізоляційних трубопроводів ГВП		
	мм	м	мм	м	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	
25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,60	14,30	20,80	10,40	20,80	10,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,50	15,75	22,91	11,45	22,91	11,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,40	17,20	25,02	12,51	25,02	12,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,00	19,50	28,36	14,18	28,36	14,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	20,00	29,09	14,54	29,09	14,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,60	21,30	30,98	15,49	30,98	15,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
125,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,40	22,70	33,02	16,51	33,02	16,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52,00	26,00	37,82	18,91	37,82	18,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,80	28,40	41,31	20,66	41,31	20,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,40	31,20	43,68	21,84	43,68	21,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,00	34,00	48,00	24,00	48,00	24,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,20	37,60	54,69	27,34	54,69	27,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,00	39,50	57,45	28,73	57,45	28,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,20	42,10	61,24	30,62	61,24	30,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91,80	45,90	66,76	33,38	66,76	33,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	101,40	50,70	73,75	36,88	73,75	36,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,40	54,20	86,72	43,36	86,72	43,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	121,60	60,80	97,28	48,64	97,28	48,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	121,60	60,80	97,28	48,64	97,28	48,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	121,60	60,80	97,28	48,64	97,28	48,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього розподільчі опалення 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

</

Заміна тепломережі від котельні  
Трубопроводи, робота яких передбачена протягом усього року (магістральні  
трубопроводи)

№ з/п	Показник	од. виміру	Існуюча схема прокладки теплової мережі				Пропонована схема після реалізації ПП			
			Прокладка підземна в непрохідних каналах	Підземна безка нальна прокладка	Надземна прокладка	Надземна безка нальна прокладка	Прокладка підземна в непрохідних каналах	Підземна безка нальна прокладка	Надземна прокладка	Надземна безка нальна прокладка
			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 внутрішнього каналу	м	1,5	X	X	1,5	X	X		
5	Висота внутрішнього 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	70,00	
9	Температура води у зворотному трубопроводі	град С	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	
10	Температура зовнішнього повітря	град С	X	X	6,80	X	X	6,80	X	
11	Температура повітря в каналі	град С	26,49	X	X	18,67	X	X	X	
12	Температура ґрунта на глибині розташування осі трубопроводів підземної прокладки	град С	10,80	10,80	X	10,80	10,80	X	X	
13	Коефіцієнт теплопровідності від трубопроводу до зовнішнього повітря	Вт/м.кв/год	X	X	29	X	X	29	X	
14	Коефіцієнт теплопровідності від трубопроводу до повітря у каналі та від повітря до стінки каналу	Вт/м.кв/год	8	X	X	8	X	X	X	
15	Коефіцієнт теплопровідності ґрунта	Вт/м/град С	2,56		X	2,56		X	X	
16	Коефіцієнт теплопровідності матеріалу каналу	Вт/м/град С	2,04	X	X	1,69	X	X	X	
17	Товщина ізоляції подавального трубопроводу	м	0,08			0,125				
18	Товщина ізоляції зворотного трубопроводу	м	0,08			0,125				
19	Коефіцієнт теплопровідності ізоляції подавального трубопроводу	Вт/м/град С	0,061			0,033				
20	Коефіцієнт теплопровідності ізоляції зворотного 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	0,00	
22	Питомі теплові втрати зворотного трубопроводу	ккал/год/м.пог		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	

Магістральні теплові мережі

Без ПДВ

Заміна тепломережі від котельні

№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 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 аварій (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 аварій 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. Манягарова в м. Кременчуці, Полтавської області

Температура колодної п'ятиденки	Температура зовнішнього повітря, град С	Температурний графік зі зломом		Температурний графік без зламу		
		Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	
	-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	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Нормативна кількість днів роботи системи теплостачання(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 витрат теплової енергії з охолодженням за норми СНІУ

Реконструкція мережі трубопроводу від №14 до №16 вулиці Мала Ярова в м. Кременчук, Полтавської області

Вихідні дані для розрахунку:		Для мереж, робота яких передбачена пілорічно	Для мереж, які працюють О.П.
Температура в подавальному трубопроводі, град С (дані з листа "тепм 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 ґрунту, 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 ґрунту, виходячи з якої проектувалася ізоляція трубопроводів, град С		10,80	7,8

Магістральний тепловий мережі в неперервно-ізоляційній прокладці, по якій транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається пілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина неперервно-ізоляційних трубопроводів (тепм граф I)		Питомі витрати т.е. неперервно-ізоляційних трубопроводів (тепм граф I)	Питомі витрати т.е. неперервно-ізоляційних трубопроводів (тепм граф I)	Витрати т.е. з охолодженням неперервно-ізоляційних трубопроводів	Витрати т.е. з охолодженням перервно-ізоляційних трубопроводів	Витрати т.е. з питомою теплою енергією (тепм граф I)
	мм	м					
25,00	0,00	0,00	24,72	12,36	0,00	0,00	0,00
40,00	0,00	0,00	28,41	14,20	0,00	0,00	0,00
50,00	0,00	0,00	30,99	15,49	0,00	0,00	0,00
65,00	0,00	0,00	36,04	18,02	0,00	0,00	0,00
80,00	0,00	0,00	38,61	23,17	0,00	0,00	0,00
100,00	0,00	0,00	43,16	25,50	0,00	0,00	0,00
125,00	0,00	0,00	46,71	28,03	0,00	0,00	0,00
150,00	0,00	0,00	48,68	29,21	0,00	0,00	0,00
200,00	0,00	0,00	59,25	41,48	0,00	0,00	0,00
250,00	0,00	0,00	67,99	47,59	0,00	0,00	0,00
300,00	0,00	0,00	75,12	52,58	0,00	0,00	0,00
350,00	0,00	0,00	82,36	65,89	0,00	0,00	0,00
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	0,00
500,00	0,00	0,00	102,31	81,84	0,00	0,00	0,00
600,00	0,00	0,00	116,17	92,94	0,00	0,00	0,00
700,00	0,00	0,00	130,07	104,06	0,00	0,00	0,00
800,00	0,00	0,00	143,83	115,06	0,00	0,00	0,00
900,00	0,00	0,00	156,13	124,92	0,00	0,00	0,00
1000,00	0,00	0,00	168,40	134,72	0,00	0,00	0,00
Усього магістральна підземна прокладка у неперервно-ізоляційній прокладці	227,00	0,00	87,30	0,00	183,22	0,00	3,423

Магістральний тепловий мережі в неперервно-ізоляційній прокладці, по якій транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається пілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина неперервно-ізоляційних трубопроводів (тепм граф I)		Питомі витрати т.е. неперервно-ізоляційних трубопроводів (тепм граф I)	Питомі витрати т.е. неперервно-ізоляційних трубопроводів (тепм граф I)	Витрати т.е. з охолодженням неперервно-ізоляційних трубопроводів	Витрати т.е. з охолодженням перервно-ізоляційних трубопроводів	Витрати т.е. з питомою теплою енергією (тепм граф I)
	мм	м					
25,00	0,00	0,00	52,37	26,19	0,00	0,00	0,00
40,00	0,00	0,00	58,21	29,11	0,00	0,00	0,00
50,00	0,00	0,00	64,05	32,03	0,00	0,00	0,00
65,00	0,00	0,00	71,43	35,71	0,00	0,00	0,00
80,00	0,00	0,00	73,13	43,89	0,00	0,00	0,00
100,00	0,00	0,00	78,06	46,83	0,00	0,00	0,00
125,00	0,00	0,00	85,08	51,05	0,00	0,00	0,00
150,00	0,00	0,00	95,40	57,24	0,00	0,00	0,00
200,00	0,00	0,00	104,99	73,50	0,00	0,00	0,00
250,00	0,00	0,00	114,20	79,94	0,00	0,00	0,00
300,00	0,00	0,00	124,41	87,09	0,00	0,00	0,00
350,00	0,00	0,00	135,34	108,27	0,00	0,00	0,00
400,00	0,00	0,00	142,97	114,38	0,00	0,00	0,00
450,00	0,00	0,00	152,07	121,65	0,00	0,00	0,00
500,00	0,00	0,00	164,11	131,28	0,00	0,00	0,00
600,00	0,00	0,00	183,41	146,73	0,00	0,00	0,00
700,00	0,00	0,00	197,56	158,05	0,00	0,00	0,00
800,00	0,00	0,00	217,34	173,87	0,00	0,00	0,00
Усього магістральна безканальна прокладка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Діаметр умовний	Довжина неперервно-ізоляційних трубопроводів (тепм граф I)		Питомі витрати т.е. неперервно-ізоляційних трубопроводів (тепм граф I)	Питомі витрати т.е. неперервно-ізоляційних трубопроводів (тепм граф I)	Витрати т.е. з охолодженням неперервно-ізоляційних трубопроводів	Витрати т.е. з охолодженням перервно-ізоляційних трубопроводів	Витрати т.е. з питомою теплою енергією (тепм граф I)
	мм	м					
25,00	0,00	0,00	17,41	8,70	0,00	0,00	0,00
40,00	0,00	0,00	20,17	10,08	0,00	0,00	0,00
50,00	0,00	0,00	21,89	10,94	0,00	0,00	0,00
65,00	0,00	0,00	25,16	12,58	0,00	0,00	0,00
80,00	0,00	0,00	27,40	16,44	0,00	0,00	0,00
100,00	0,00	0,00	30,50	18,30	0,00	0,00	0,00
125,00	0,00	0,00	34,64	20,78	0,00	0,00	0,00
150,00	0,00	0,00	38,26	22,95	0,00	0,00	0,00
200,00	0,00	0,00	46,35	32,45	0,00	0,00	0,00
250,00	0,00	0,00	53,59	37,51	0,00	0,00	0,00
300,00	0,00	0,00	60,31	42,21	0,00	0,00	0,00
350,00	0,00	0,00	67,02	53,62	0,00	0,00	0,00
400,00	0,00	0,00	73,74	58,99	0,00	0,00	0,00
450,00	0,00	0,00	78,74	62,99	0,00	0,00	0,00
500,00	0,00	0,00	85,97	68,78	0,00	0,00	0,00
600,00	0,00	0,00	95,43	76,35	0,00	0,00	0,00
700,00	0,00	0,00	109,74	87,79	0,00	0,00	0,00
800,00	0,00	0,00	121,80	97,44	0,00	0,00	0,00
900,00	0,00	0,00	134,03	107,22	0,00	0,00	0,00
1000,00	0,00	0,00	146,60	117,28	0,00	0,00	0,00
Усього магістральна надземна прокладка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Діаметр умовний	Довжина неперервно-ізоляційних трубопроводів (тепм граф I)		Питомі витрати т.е. неперервно-ізоляційних трубопроводів (тепм граф I)	Питомі витрати т.е. неперервно-ізоляційних трубопроводів (тепм граф I)	Витрати т.е. з охолодженням неперервно-ізоляційних трубопроводів	Витрати т.е. з охолодженням перервно-ізоляційних трубопроводів	Витрати т.е. з питомою теплою енергією (тепм граф I)
	мм	м					
25,00	0,00	0,00	11,82	5,91	0,00	0,00	0,00
40,00	0,00	0,00	13,65	6,83	0,00	0,00	0,00







Заміна тепломережі від котельні \_\_\_\_\_  
 Трубопроводи, робота яких передбачена протягом усього року (магістральні трубопроводи)

№ з/п	Показник	од. виміру	Існуюча схема прикладки теплової мережі				Пропонована схема після реалізації ІП			
			Прокладка в нпрхідних каналах	Підземна безка нальна проклад ка	Надземна проклад ка	Надземна в нпрхідних каналах	Прокладка в нпрхідних каналах	Підземна нальна проклад ка	Надземна проклад ка	
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	70,00	
9	Температура води у зворотному трубопроводі	град С	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	
10	Температура зовнішнього повітря	град С	X	X	6,80	X	X	6,80	6,80	
11	Температура повітря в каналі	град С	26,49	X	X	18,67	X	X	X	
12	Температура ґрунта на глибині розташування осі трубопроводів підземної прокладки	град С	10,80	10,80	X	10,80	10,80	X	X	
13	Коефіцієнт теплоізоляції від трубопроводу до зовнішнього повітря	Вт/м.кв/год	X	X	29	X	X	29	29	
14	Коефіцієнт теплоізоляції від трубопроводу до повітря у каналі та від повітря до стінки каналу	Вт/м.кв/год	8	X	X	8	X	X	X	
15	Коефіцієнт теплопровідності ґрунта	Вт/м/град С	2,56		X	2,56		X	X	
16	Коефіцієнт теплопровідності матеріалу каналу	Вт/м/град С	2,04	X	X	1,69	X	X	X	
17	Товщина ізоляції подавального трубопроводу	м	0,08			0,125				
18	Товщина ізоляції зворотного трубопроводу	м	0,08			0,125				
19	Коефіцієнт теплопровідності ізоляції подавального трубопроводу	Вт/м/град С	0,061			0,033				
20	Коефіцієнт теплопровідності ізоляції зворотного 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	0,00	
22	Питомі теплові втрати зворотного трубопроводу	ккал/год/м.пог		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	

Магістральні теплові мережі

Без ПДВ

№з/п	Заміна тепломережі від котельні	Показник	Фактичні умови роботи	Нормативні показники роботи до введення ІП	Показники роботи після введення ІП
1	2	3	4	5	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 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 аварій (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 зломом			Температурний графік без злomu		
	Температура зовнішнього повітря, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	
Температура холодної п'ятиденки	-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	
	<b>Нормативна температура зовнішнього повітря, град С (за даними ДСТУ Н-Б-В 1.1.-27:2010)</b>	<b>Температура в подавальному трубопроводі, град С</b>	<b>Температура в зворотному трубопроводі, град С</b>	<b>Температура в подавальному трубопроводі, град С</b>	<b>Температура в зворотному трубопроводі, град С</b>	<b>Нормативна кількість днів роботи системи теплостачання(за даними ДСТУ Н-Б-В 1.1.-27:2010)</b>
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 щорічно (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 норман СНПУ

Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/6 до ППН 248 по вулиці Манягарова в м. Кременчук Полтавської області

	Для мереж, робота яких передбачена цілісною	Для мереж, які працюють О.П.
Вихідні дані для розрахунку:		
Температура в позавальному трубопроводі, град С (дані з листа "тепм 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 ґрунту, град С	10,80	7,80
Кількість днів роботи системи теплостачання	335,00	180,00
Температура повітря, виходячи з якої проєктувалася ізоляція трубопроводів, град С	8,50	-1
Температура ґрунту, виходячи з якої проєктувалася ізоляція трубопроводів, град С	10,80	7,8

Магістральна теплова мережа в підземній прокладці, по якій транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається цілісне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм граф 1)		Питомі втрати т.е. попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням попередньо ізоляованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньо ізоляованих трубопроводів	Втрати т.е. з виткомом теплоносія
	мм	м					
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 відкритому каналі	270,00	0,00	82,36	0,00	205,60	0,00	3,117

Магістральна теплова мережа в підземній прокладці, по якій транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається цілісне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм граф 1)		Питомі втрати т.е. попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням попередньо ізоляованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньо ізоляованих трубопроводів	Втрати т.е. з виткомом теплоносія (тепм граф 1)
	мм	м					
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 безканальної прокладки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000

Магістральна теплова мережа в відкритому повітрі, по якій транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається цілісне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм граф 1)		Питомі втрати т.е. попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням попередньо ізоляованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньо ізоляованих трубопроводів	Втрати т.е. з виткомом теплоносія (тепм граф 1)
	мм	м					
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 надземної прокладки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000

Магістральна теплова мережа в відкритому повітрі, по якій транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається цілісне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм граф 1)		Питомі втрати т.е. попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньо ізоляованих трубопроводів (тепм граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням попередньо ізоляованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньо ізоляованих трубопроводів	Втрати т.е. з виткомом теплоносія (тепм граф 1)
	мм	м					
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 магистраль зворотня 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 (перебачається функціонування виключно в опалювальний період), побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непоперечно використаних трубпроводів (тем. граф 1)		Питомі втрати т.е. непоперечно використаних трубпроводів (тем. граф 1)	Питомі втрати т.е. непоперечно використаних трубпроводів (тем. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непоперечно використаних трубпроводів	Втрати т.е. з охолодженням непоперечно використаних трубпроводів	Втрати т.е. з витоком теплотності (тем. граф 1)
	м	м					
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, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби опалення (перебачається функціонування виключно в опалювальний період), побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непоперечно використаних трубпроводів (тем. граф 1)		Питомі втрати т.е. непоперечно використаних трубпроводів (тем. граф 1)	Питомі втрати т.е. непоперечно використаних трубпроводів (тем. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непоперечно використаних трубпроводів	Втрати т.е. з охолодженням непоперечно використаних трубпроводів	Втрати т.е. з витоком теплотності (тем. граф 1)
	м	м					
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 безаналітичної 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 (перебачається функціонування виключно в опалювальний період), побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непоперечно використаних трубпроводів (тем. граф 1)		Питомі втрати т.е. непоперечно використаних трубпроводів (тем. граф 1)	Питомі втрати т.е. непоперечно використаних трубпроводів (тем. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непоперечно використаних трубпроводів	Втрати т.е. з охолодженням непоперечно використаних трубпроводів	Втрати т.е. з витоком теплотності (тем. граф 1)
	м	м					
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	55,55	39,38	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	63,12	50,80	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

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

Діаметр умовний	Довжина непоперечно використаних трубпроводів (тем. граф 1)		Питомі втрати т.е. непоперечно використаних трубпроводів (тем. граф 1)	Питомі втрати т.е. непоперечно використаних трубпроводів (тем. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непоперечно використаних трубпроводів	Втрати т.е. з охолодженням непоперечно використаних трубпроводів	Втрати т.е. з витоком теплотності (тем. граф 1)
	м	м					
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	55,55	39,38	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	63,12	50,80	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

мм	м	м	ккал/м³/год	ккал/м³/год	Гкал	Гкал	мквб/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. надземні прокладки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000

Розподільчі теплові мережі ГВП в неопорних каналах, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби ГВП (перебачається цілірне функціонування) та всі побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Доляжна неперервно-польованих трубопроводів (Полача)		Доляжна неперервно-польованих трубопроводів (Циркуляційні)		Питомі втрати т.е. неперервно-польованих трубопроводів (тем. град. Ц)	Питомі втрати т.е. неперервно-польованих трубопроводів (тем. град. Ц)	Питомі втрати т.е. неперервно-польованих трубопроводів (тем. град. Ц)	Питомі втрати т.е. неперервно-польованих трубопроводів (тем. град. Ц)	Втрати т.е. з охолодженням неперервно-польованих трубопроводів (Гкал)	Втрати т.е. з охолодженням неперервно-польованих трубопроводів (Гкал)	Втрати т.е. з охолодженням неперервно-польованих трубопроводів (Гкал)	Втрати т.е. з охолодженням неперервно-польованих трубопроводів (Гкал)	Втрати т.е. з витоків теплоносія (темп. граф. I)
	мм	м	мм	м									
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	13,20	6,60	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	9,20	13,38	6,69	0,00	0,00	0,00	0,00	x
100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,20	10,10	14,69	7,34	0,00	0,00	0,00	0,00	x
125,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,40	12,20	17,75	8,88	0,00	0,00	0,00	0,00	x
150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,80	12,40	18,04	9,02	0,00	0,00	0,00	0,00	x
200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	15,00	21,82	10,91	0,00	0,00	0,00	0,00	x
250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,60	16,80	24,44	12,22	0,00	0,00	0,00	0,00	x
300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,00	19,00	27,64	13,82	0,00	0,00	0,00	0,00	x
350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,00	21,50	31,27	15,64	0,00	0,00	0,00	0,00	x
400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,60	21,80	31,71	15,86	0,00	0,00	0,00	0,00	x
450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,40	25,70	37,38	18,69	0,00	0,00	0,00	0,00	x
500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	25,00	36,36	18,18	0,00	0,00	0,00	0,00	x
600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,00	30,50	44,36	22,18	0,00	0,00	0,00	0,00	x
700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,80	33,40	48,38	24,19	0,00	0,00	0,00	0,00	x
800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,00	38,00	55,27	27,64	0,00	0,00	0,00	0,00	x
900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,00	39,50	57,45	28,73	0,00	0,00	0,00	0,00	x
1000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,40	46,20	67,20	33,60	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього розподільчі тр-пров. ГВП надземні 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 безканальні прокладки, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби ГВП (перебачається цілірне функціонування) та всі побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Доляжна неперервно-польованих трубопроводів (Полача)		Доляжна неперервно-польованих трубопроводів (Циркуляційні)		Питомі втрати т.е. неперервно-польованих трубопроводів ГВП	Питомі втрати т.е. неперервно-польованих трубопроводів ГВП	Питомі втрати т.е. неперервно-польованих трубопроводів ГВП	Питомі втрати т.е. неперервно-польованих трубопроводів ГВП	Втрати т.е. з охолодженням неперервно-польованих трубопроводів ГВП	Втрати т.е. з охолодженням неперервно-польованих трубопроводів ГВП	Втрати т.е. з охолодженням неперервно-польованих трубопроводів ГВП	Втрати т.е. з охолодженням неперервно-польованих трубопроводів ГВП	Втрати т.е. з витоків теплоносія (темп. граф. I)
	мм	м	мм	м									
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	20,00	29,09	14,54	0,00	0,00	0,00	0,00	x
100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,60	21,30	30,98	15,49	0,00	0,00	0,00	0,00	x
125,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,40	22,70	33,02	16,51	0,00	0,00	0,00	0,00	x
150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52,00	26,00	37,82	18,91	0,00	0,00	0,00	0,00	x
200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,80	28,40	41,31	20,66	0,00	0,00	0,00	0,00	x
250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,40	31,20	43,68	21,84	0,00	0,00	0,00	0,00	x
300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,60	34,30	49,89	24,94	0,00	0,00	0,00	0,00	x
350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,20	37,60	54,69	27,34	0,00	0,00	0,00	0,00	x
400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,00	39,50	57,45	28,73	0,00	0,00	0,00	0,00	x
450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,20	42,10	61,24	30,62	0,00	0,00	0,00	0,00	x
500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91,80	45,90	66,76	33,38	0,00	0,00	0,00	0,00	x
600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	101,40	50,70	73,75	36,88	0,00	0,00	0,00	0,00	x
700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,40	54,20	78,84	39,42	0,00	0,00	0,00	0,00	x
800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	121,60	60,80	88,44	44,22	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	x
1000,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього розподільчі опалення безканальні 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 (перебачається цілірне функціонування) та всі побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Доляжна неперервно-польованих трубопроводів (Полача)		Доляжна неперервно-польованих трубопроводів (Циркуляційні)		Питомі втрати т.е. неперервно-польованих трубопроводів (тем. град. Ц)	Питомі втрати т.е. неперервно-польованих трубопроводів (тем. град. Ц)	Питомі втрати т.е. неперервно-польованих трубопроводів (тем. град. Ц)	Питомі втрати т.е. неперервно-польованих трубопроводів (тем. град. Ц)	Втрати т.е. з охолодженням неперервно-польованих трубопроводів (Гкал)	Втрати т.е. з охолодженням неперервно-польованих трубопроводів (Гкал)	Втрати т.е. з охолодженням неперервно-польованих трубопроводів (Гкал)	Втрати т.е. з охолодженням неперервно-польованих трубопроводів (Гкал)	Втрати т.е. з витоків теплоносія (темп. граф. I)
	мм	м	мм	м									
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	10,06	15,49	7,74	0,00	0,00	0,00	0,00	x
100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,82	11,41	17,92	8,96	0,00	0,00	0,00	0,00	x
125,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,75	12,87	20,07	10,04	0,00	0,00	0,00	0,00	x
150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,56	14,28	22,37	11,19	0,00	0,00	0,00	0,00	x
200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,04	17,52	27,82	13,91	0,00	0,00	0,00	0,00	x
250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,66	20,33	32,40	16,20	0,00	0,00	0,00	0,00	x
300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,16	23,08	37,13	18,56	0,00	0,00	0,00	0,00	x
350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,67	25,83	41,86	20,93	0,00	0,00	0,00	0,00	x
400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,17	28,58	46,60	23,30	0,00	0,00	0,00	0,00	x
450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,66	31,33	51,34	25,67	0,00	0,00	0,00	0,00	x
500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,16	34,08	56,08	28,04	0,00	0,00	0,00	0,00	x
600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,03	38,01	63,65	31,82	0,00	0,00	0,00	0,00	x
700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85,90	42,95	70,68	35,34	0,00	0,00	0,00	0,00	x
800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,77	47,88	79,42	39,71	0,00	0,00	0,00	0,00	x
900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	105,34	52,67	87,02	43,51	0,00	0,00	0,00	0,00	x
1000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	115,49	57,74	95,62	47,81	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього розподільчі тр-пров. ГВП надземні 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 охолодженням теплоносія, Гкал

205,00

Керівник

*В.М. Пилипко*



Заміна тепломережі від котельні

№ з/п	Показник	од. виміру	Існуюча схема прокладки теплової мережі				Пропонована схема після реалізації ІП			
			Прокладка підземна в нпрхідних каналах	Підземна безка нальна проклад ка	Надземна проклад ка	Надземна проклад ка	Прокладка підземна в нпрхідних каналах	Підземна нальна проклад ка	Надземна проклад ка	Надземна проклад ка
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	70,00	
9	Температура води у зворотному трубопроводі	град С	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	
10	Температура зовнішнього повітря	град С	X	X	6,80	X	X	6,80	6,80	
11	Температура повітря в каналі	град С	25,41	X	X	17,37	X	X	X	
12	Температура ґрунта на глибині розташування осі трубопроводів підземної прокладки	град С	10,80	10,80	X	10,80	10,80	X	X	
13	Коефіцієнт теплоізоляції від трубопроводу до зовнішнього повітря	Вт/м.кв/год	X	X	29	X	X	29	29	
14	Коефіцієнт теплоізоляції від трубопроводу до повітря у каналі та від повітря до стінки каналу	Вт/м.кв/год	8	X	X	8	X	X	X	
15	Коефіцієнт теплопровідності ґрунта	Вт/м/град С	2,56		X	2,56		X	X	
16	Коефіцієнт теплопровідності матеріалу каналу	Вт/м/град С	2,04	X	X	1,69	X	X	X	
17	Товщина ізоляції подавального трубопроводу	м	0,08			0,125				
18	Товщина ізоляції зворотного трубопроводу	м	0,08			0,125				
19	Коефіцієнт теплопровідності ізоляції подавального трубопроводу	Вт/м/град С	0,061			0,033				
20	Коефіцієнт теплопровідності ізоляції зворотного трубопроводу	Вт/м/град С	0,056			0,033				
21	Питомі теплові втрати подавального трубопроводу	ккал/год/м.пог	71,02		0,00	31,71	0,00	0,00	0,00	
22	Питомі теплові втрати зворотного трубопроводу	ккал/год /м.пог	0,00		0,00	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	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 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 аварій (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

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 \_\_\_\_\_

м. Полтава  
2004р.





Госнадзорхрантруда 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  $\varnothing 273$  и  $\varnothing 325$  мм  
коммунального 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.).

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
Ø273	250×200	7,0	3,8÷3,9	Язвенная коррозия по внутренней поверхности трубы до 1÷2 мм. В наличии сквозное коррозионное повреждение Ø 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	
Ø325	230×170	4,7÷4,9	3,5	Язвенная коррозия по внутренней поверхности трубы до 1÷2 мм. В наличии сквозное коррозионное повреждение Ø 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	
Ø325	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.

### Образец №4

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

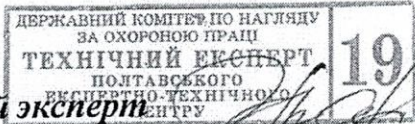
Диаметр трубы, мм	Размеры образца, мм	Толщина стенки, мм		Описание
		В районе min язв. коррозии	В районе max язв. коррозии	
1	2	3	4	5



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.

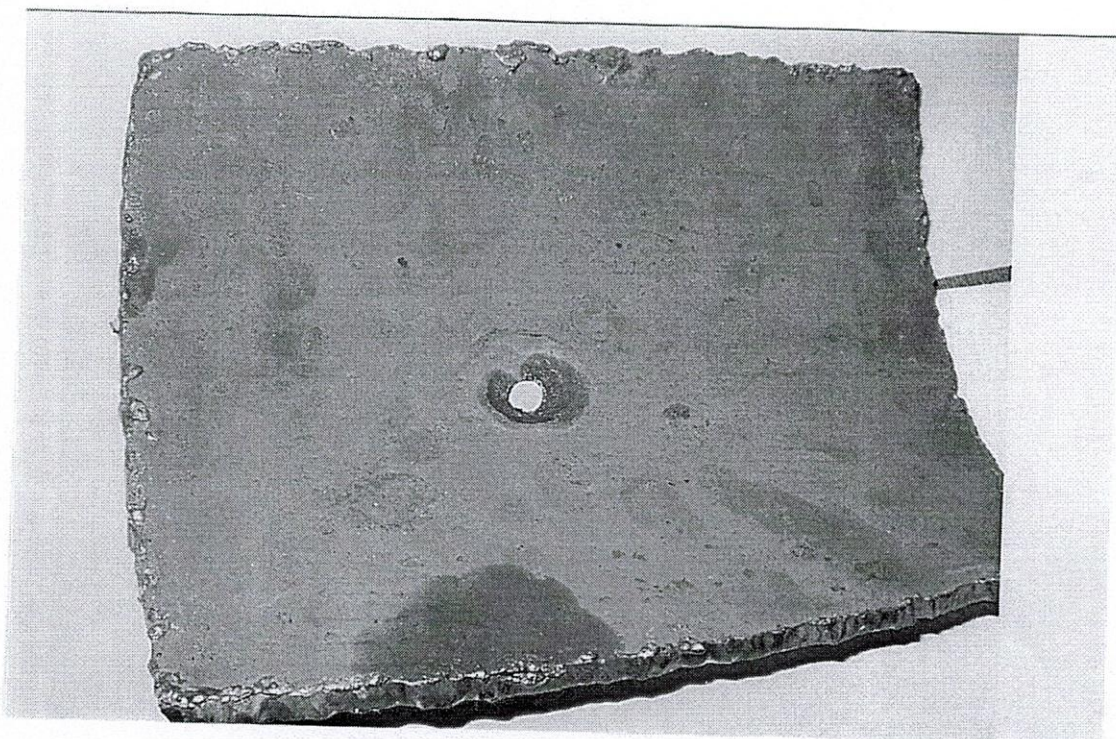
Технический эксперт  А. В. Тарасов

Технический эксперт  Т. Г. Чуприна



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

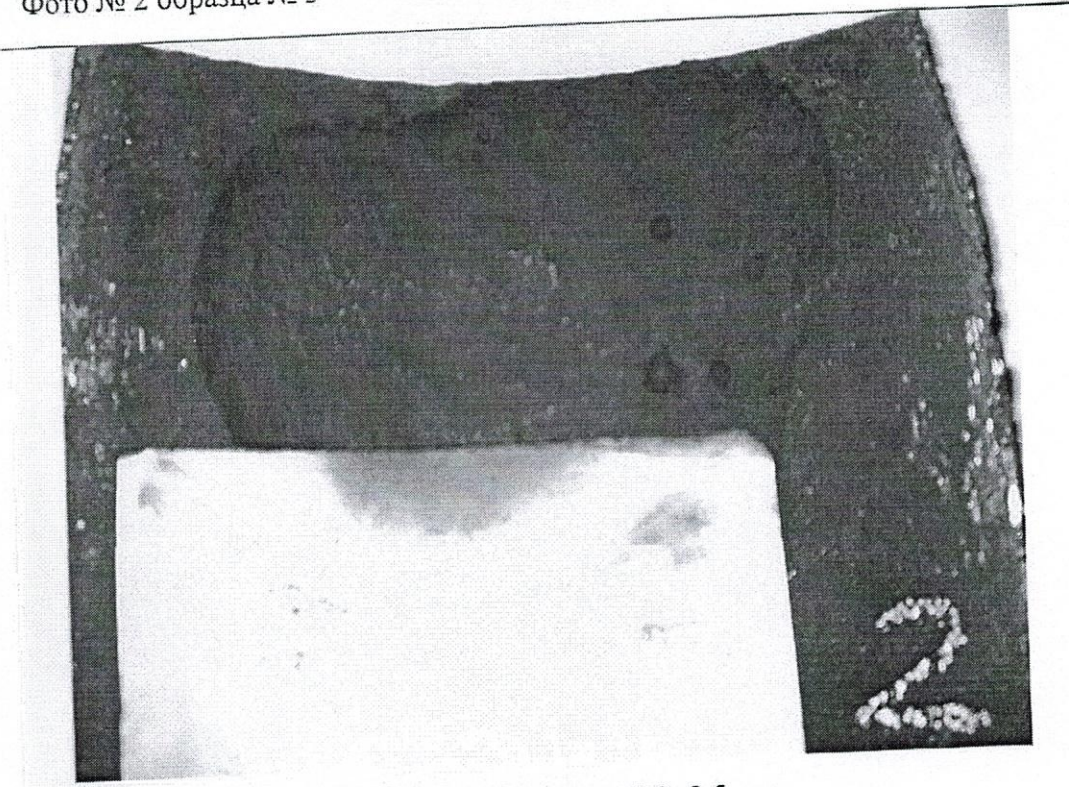
Фото № 1 образца № 1



Язвенная коррозия внутренней поверхности 1÷2 мм со сквозным повреждением  
металла  $\varnothing 8$  мм



Фото № 2 образца № 3



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

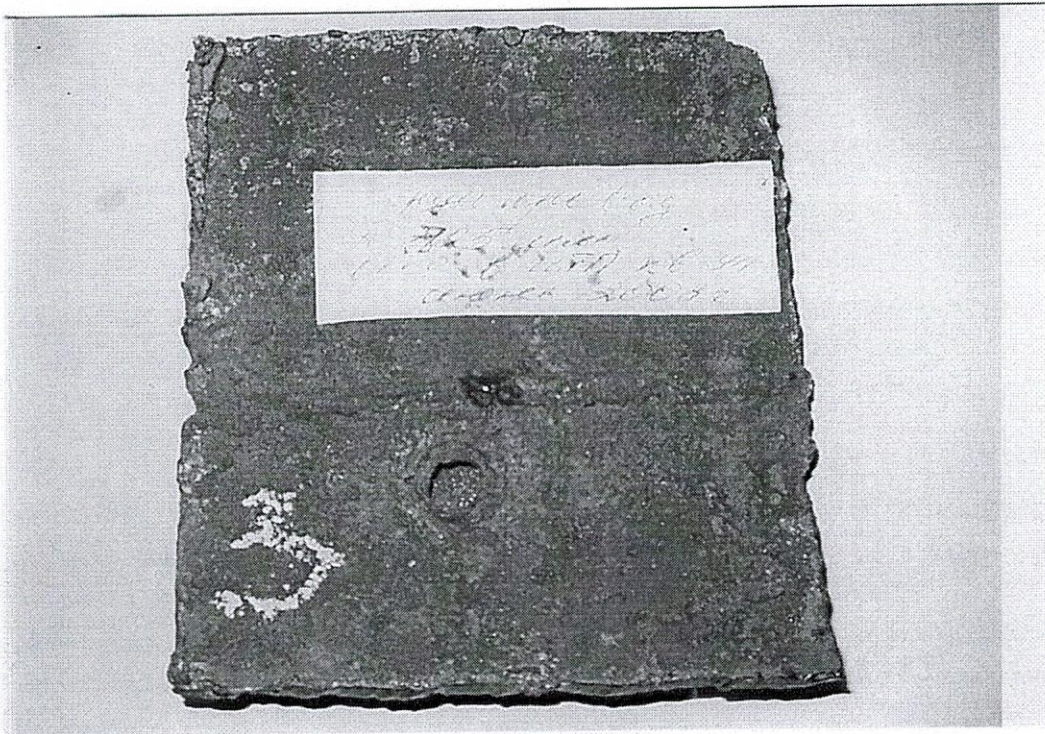


Коррозионное повреждение наружной поверхности металла образца № 3 от 1,0 до 1,5 мм

ВІДНО З ОРИГІНАЛОМ  
20\_\_ р.  
УКРАЇНА  
КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
«ТЕПЛОЕНЕРГО»  
ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 31700972  
ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСЬКО-РАЙОННЕ ПІДПРИЄМСТВО



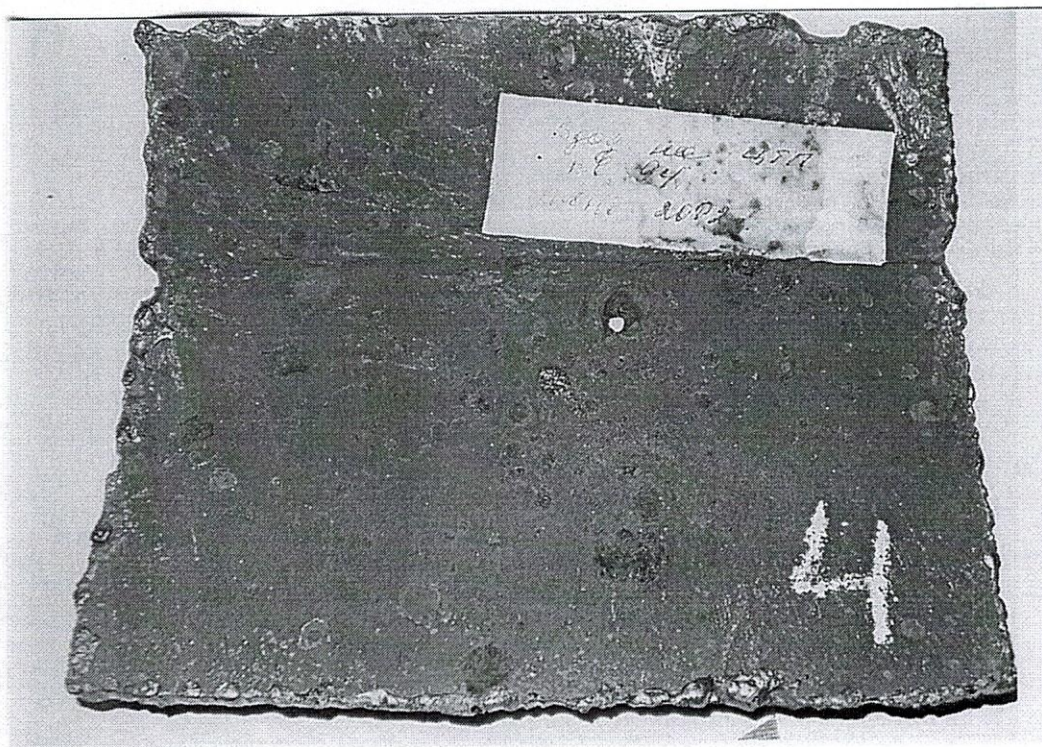
Фото № 3 образца № 4



Коррозионное повреждение внутренней поверхности образца от 1,5 до 2,5 мм, со сквозным повреждением металла  $\varnothing 10$  мм, на которое установлена заплатка с наружной стороны.



Фото № 4 образца № 2



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



# АКТ

от 10.12.03г

Мы нижеподписавшиеся, начальник Кременчугского филиала Полтавского экспертно-технического центра Буховцов Анатолий 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 экспертно-технического центра

Инженер эколог

Распред. работ ХВО



Буховцов А.И.

Симонов С.А.

Купко Т.П.

«ЗАТВЕРДЖУЮ»  
Директор КП «Теплоенерго»  
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  $16 \text{ кгс/см}^2$  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



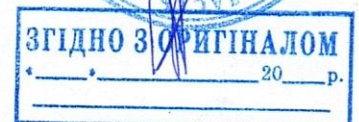
Додаток № 1  
до акту випробувань  
теплових мереж  
від 04.05.2017 р.

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

Головний інженер КП «Теплоенерго»



Р.І. Радченко



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

**ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ БУДІВНИЦТВА**

19/12-2016 - 3К

Том 7

2017 р.



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

**ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ БУДІВНИЦТВА**

19/12-2016 - 3К

Том 7

Керівник проектної організації

Головний інженер проекту (Головний архітектор проекту)



2017 р.



**ЗМІСТ**

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





## ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/1 до т/к 1/2 по вулиці Манагарова в м. Кременчугі, 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, виробі і конструкції;
- Перевезення ґрунту 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 Міністерства України.

Загально-виробничі 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. | 2,50    | %           |  |
| К п. 44  |         |             |  |
| 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 |  |
|  | 2,26704 | тис.люд.-г  |  |
|  | 2,174   | тис.люд.-г  |  |
|  | 79,136  | тис.грн.    |  |
|  | 5343,00 | грн.        |  |

Загальна кошторисна трудомісткість

Нормативна трудомісткість робіт, яка передбачається у прямих витратах

Загальна кошторисна заробітна плата

Середньомісячна заробітна плата на 1 робітника в режимі повної зайнятості (при середньомісячній нормі тривалості робочого часу 165,5 люд.-г та розряді робіт 3,8)

Всього за зведеним кошторисним розрахунком:

у тому числі:

будівельні роботи -

вартість устаткування -

інші витрати -

податок на додану вартість -

2926,522	тис.грн.
2337,275	тис.грн.
-	тис.грн.
101,493	тис.грн.
487,754	тис.грн.



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

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 \_\_\_\_\_ 2017 р.



## ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/1 до т/к 1/2 по вулиці Манарагова 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 Манарагова в м. Кременчуці, Полтавської області.  Разом по главі 6: Разом по главах 1-7: Разом по главах 1-8: Разом по главах 1-9:  Глава 10. Утримання служби замовника Кошти на утримання служби замовника (включаючи витрати на технічний нагляд) (2,5 %)	2331,131	-	-	2331,131
			2331,131	-	-	2331,131
			2331,131	-	-	2331,131
			2331,131	-	-	2331,131
			-	-	58,278	58,278



1	2	3	4	5	6	7
		Разом по главі 10:				
3	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 49	Глава 12. Проектно-вишукувальні роботи та авторський нагляд Вартість проектних робіт	-	-	58,278	58,278
4	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 50	Вартість експертизи проектної документації	-	-	4,610	4,610
5	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 51	Кошти на здійснення авторського нагляду	-	-	4,400	4,400
		Разом по главі 12:				
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Разом по главах 1-12:	2331,131	-	40,427	40,427
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошторисний прибуток (П)	6,144	-	98,705	2429,836
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ) Разом	-	-	2,788	2,788
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Податок на додану вартість	2337,275	-	101,493	2438,768
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	2337,275	-	487,754	487,754

Керівник проектної організації  
 Головний інженер проекту  
 (Головний архітектор проекту)  
 Керівник КДВ



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

### 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



5 Програми комплекс АВК-5 (3.2.2)	
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 відрахування 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	Перебезування в експлуатації машин і механізмів, тис. грн. 2,42507
П62Ж	Перебезування 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 загальноновиробничих витратах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 4,781
П42С	Зарплата працівників, що передбачається в загальноновиробничих витратах по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 4,781
П45Г	Зарплата працівників, що передбачається в загальноновиробничих витратах 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 ґрунту і будівельного сміття по об'єктах глав 1-9, тис. грн. 2,688
П49Д	Заробітна плата у прямих витратах при перевезенні ґрунту і будівельного сміття по об'єктах глав 8-9, тис. грн. 0
П11А	Усереднена вартість людино-години у загальноновиробничих витратах, грн./люд.-год. 51,17



5 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)

П11Б	Усереднена вартість людино-години за розрядом робіт, що виконується, 3,8, грн./люд.-год.	32,28
П28	Вартість матеріалів по об'єктах глав 1-9 (без урахування сезонних подорожчань), тис. грн.	2154,972
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.	40,107
П29	Транспортні витрати у вартості матеріалів по об'єктах глав 1-7, тис. грн.	59,78239
П49	Транспортна складова в загальній вартості матеріалів, тис. грн.	0
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	Загально-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.	0
П775П	Прибуток - гірничі роботи, тис. грн.	2,788
П774А	Адміністративні витрати, тис. грн.	0
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.	487,754
П154Н	Податок на додану вартість, тис. грн.	27,334
П774	Загальновиборничі витрати - усього, тис. грн.	27,334
П34	Загальновиборничі витрати у вартості будівельних робіт по об'єктах глав 1-9, тис. грн.	27,334
П53	Загальновиборничі витрати у вартості будівельних робіт по главах 8-9, тис. грн.	0
П42Г	Загальновиборничі 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 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 виготовленні 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 загальновиборничих 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
П46Б	Витрати труда робітників (крім машиністів) у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год.	0



5 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)

P260	Трудовитрати в експлуатації машин, тис. люд.-год.	0,40864	
P62K	Трудовитрати замовника в експлуатації машин і механізмів, тис. люд.-год.	0	
P33	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, у вартості будівельних робіт по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год.	0	0,09343
P47Г	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, у вартості гірничих робіт по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год.	0	
P55	Витрати труда робітників-будівельників і робітників-монтажників по главах 8-9, тис. люд.-год.	0	
P55Г	Витрати труда робітників (крім машиністів) у гірничих роботах по главах 8-9, тис. люд.-год.	0	
P56	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, по главах 8-9 у вартості будівельних робіт, тис. люд.-год.	0	
P56Г	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, по главах 8-9 у вартості гірничих робіт, тис. люд.-год.	0	
P36	Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиборничих витратах будівельних робіт по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год.	0	
P48Г	Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиборничих витратах у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год.	0	
P57Г	Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиборничих витратах по главах 8-9, тис. люд.-год.	0	
P11E	Витрати труда на проведення ремонту і підтримки гірничих виробок у період будівництва, тис. люд.-год.	0	
P11И	Розрахункова кошторисна трудомісткість у коштах на зведення та розбирання титульних тимчасових будівель і споруд, тис. люд.-год.	0	
P11K	Розрахункова кошторисна трудомісткість у додаткових витратах при виконанні робіт у зимовий період, тис. люд.-год.	0	
СС986	Розрахункова кошторисна трудомісткість у додаткових витратах при виконанні робіт у літній період, тис. люд.-год.	0	
P11JЛ	Трудовитрати об'єктних кошторисів на інші витрати 9-ї глави, тис.люд.-год	0	
P110M	Трудовитрати, що задані в решті інших БМР, тис.люд.-год	0	
P110П	Нормативна трудомісткість прямих витрат за видом робіт: монтаж технологічних трубопроводів та технологічного устаткування, тис. люд.-год.	0	
P29Б	Нормативна трудомісткість прямих витрат за видом робіт: пусконаладжувальні роботи, тис. люд.-год.	0	
P31С	Трудомісткість у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год.	0	
P31Г	Трудомісткість у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9 у будівельних роботах, тис. люд.-год.	0	
P31П	Трудомісткість у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9 у гірничих роботах, тис. люд.-год.	0	
P49Б	Трудомісткість у прямих витратах по транспортуванню будівельних вантажів по об'єктах глав 1-9 у інших роботах, тис. люд.-год.	0	
P29Г	Трудомісткість у прямих витратах по перевезенні ґрунту і будівельного сміття по об'єктах глав 8-9, тис. люд.-год.	0,07351	
P49Г	Трудомісткість у прямих витратах при перевезенні ґрунту і будівельного сміття по об'єктах глав 8-9, тис. люд.-год.	0	
P37	Середній розряд робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, розряд	4	
P38	Середній розряд робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин, розряд	5,2	
P15	Середньозважений показник для визначення ліміту коштів на тимчасові будівлі і споруди, %	0	
P16	Середньозважений показник для визначення ліміту коштів на зимове подорожчання, %	0	
P19	Середньозважений показник розміру коштів на покриття ризиків, %	0	
P300	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, тис.грн.	18,46	
P301	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування без урахування коштів на оплату перших п'яти днів непрацездатності та витратами, 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 загальновиборничих витрат), тис.грн.	17,411	
P302	Кошти на оплату перших п'яти днів непрацездатності внаслідок захворювання або травм, тис.грн.	0,753	
P303	Внесок до Пенсійного фонду від допомоги у зв'язку з тимчасовою втратою працездатності та витратами, зумовленими похованням, тис.грн.	0	
P304	Кошти на покриття решти статей загальновиборничих витрат (блок III ЗВВ), тис.грн.	4,093	
P305	Додатковий податковий збір для відраховувань за другим блоком загальновиборничих витрат на обов'язкове державне пенсійне страхування, пов'язаний з доставкою та виплатою пільгової пенсії, тис. грн.	0,296	



5 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)

П246	Вартість перевезення ґрунту і сміття (із ПВР), тис. грн.	19,67625	0
П246001	Вартість перевезення ґрунту і сміття (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн.	0	0
П247	Вартість перевезення будівельних вантажів (із ПВР), тис. грн.	0	0
П247001	Вартість перевезення будівельних вантажів (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн.	0	0
П248	Вартість матеріалів, що повертаються (із ПВР), тис. грн.	0	0
П248001	Вартість матеріалів, що повертаються (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн.	0	0
П249001	Підсумкова вартість ресурсів (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн.	0	0
П222	Трудомісткість прямих витрат ремонту і техобслуговування при перевезенні будівельних вантажів, тис. люд.-год.	0	0
П223	Зарплата прямих витрат ремонту і техобслуговування при перевезенні будівельних вантажів, тис. грн.	0	0
П224	Витрати труда на ремонт і техобслуговування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. люд.-год.	0,00253	0,10202
П225	Зарплата ремонту і техобслуговування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. грн.	0,10202	0,00088
П226	Витрати труда на переобслуговування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. люд.-год.	0,00088	0,03573
П227	Зарплата переобслуговування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. грн.	0,03573	5343
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	Відпущена вартість матеріалів (із ПВР), тис. грн.	2089,98984	
П231	Відпущена 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 заготовельно-складських витрат у кошторисній вартості матеріалів (із ПВР), тис. грн.	24,80077	
П235	Відпущена вартість устаткування (із ПВР), тис. грн.	0	
П235002	Сумарна вартість устаткування, що відноситься до мед.виробів, тис.грн	0	
П236	Відпущена 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 заготовельно-складських витрат устаткування (із ПВР), тис. грн.	0	
П243	Вартість заготовельно-складських витрат устаткування поставки підрядника (із ПВР), тис. грн.	0	
П244	Вартість немонтованого устаткування, тис. грн.	0	





-1-  
КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК № П130

І Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)

Кошторисний прибуток1. 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 X (п.1.2 + п.1.3) X ИНП130 = 2,71 X (2,26704 + 0) X 1 = 6,144;



- 1 -  
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.

A1471 = 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 X п.1.2 X ИПП147 = 1,23 X 2,26704 X 1 = 2,788.



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

- 1 -

Форма № 5а

### 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	
<b>I. Витрати труда</b>									
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:	люд.-год.	93,43	51,20				
6.1		загальновиборничих витрат							
		Разом загальна кошторисна трудомісткість	люд.-год.	2267,04					
		Середній розряд робіт	розряд	4,0					
<b>II. Будівельні машини і механізми</b>									
7	СН201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	19,58781	140,45				
8	СН202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш-год	81,64671	251,35				
9	СН202-1243	Крани на гусеничному ході, 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				



1	2	3	4	5	6	7	8	9
11	СН205-101	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згорання, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 2,2 м3/хв	маш-год	24,4728	128,51			
12	СН205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згорання, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м3/хв	маш-год	6,69715	148,48			
13	СН206-248	Екскаватори одноковшові дизельні на гусеничному ході, 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 ґрунту до 5 км	Т	742,5	26,50			
20	СН270-108	<b>III. Будівельні машини, враховані в складі загальноновиробничих витрат</b> Котли бітумні пересувні, місткість 400 л	маш-год	5,2635				
21	+С111-76	<b>IV. Будівельні матеріали, виробі і конструкції</b> Бітуми нафтові покривельні, 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 З42	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 Т1 Д426/560 ПС ДСТУ Б.В2.-5-31-2007	М	180	5701,25	5654,05	4,76	42,44
27	+&С114-57-1	Комплект Т1 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	Щебень 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	Щебень 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



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 кульовий 11С341П DN400/300 PN16	шт	1	97691,65	97599,48	92,17	-
40	+&С1630-72-3	Кран кульовий 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 огора ТІ 426/560 ПС	шт	4	32131,67	31355,45	146,19	630,03
45	С-1999-9009	Дрова Енергоносії машин, врахованих в складі загально виробничих витрат	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))



- 1 -

1 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)

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

**ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ БУДІВНИЦТВА**

19/12-2016 - 3К

Том 7

2017 р.



**ЗІСНОВО З ОРИГІНАЛОМ**  
\_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

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

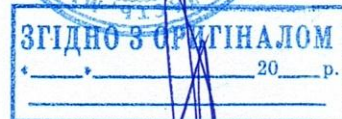
ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ БУДІВНИЦТВА

19/12-2016 - 3К

Том 7

Керівник проектної організації

К.О. Маньков  
М.І. Шовгеня  
Головний інженер проекту (Головний архітектор проекту)



2017 р.

**ЗМІСТ**

Стор.  
-----  
-----  
-----  
-----  
-----  
-----

ЗПрограмний комплекс АВК-5 (3.2.2)

- 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 вишуквальні роботи
- 8. Кошторис на проектні роботи



ЗГІДНО З  ІНДИКАТОРОМ  
 \* \* \* \* \* 20\_\_ р.



ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/4 до т/к 1/6 по вулиці Маннагорова 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, виробу і конструкції;
- Перевезення ґрунту 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 Мінірегіонбуду України.

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

При складанні розрахунків інших витрат прийняті такі нарахування:

- |    |   |      |             |
|----|---|------|-------------|
| 1. | 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

Загальна кошторисна заробітна плата

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)

Всього за зведеним кошторисним розрахунком:

у тому числі:

будівельні роботи -

вартість устаткування -

інші витрати -

податок на додану вартість -

5,08415	тис.люд.-г
4,874	тис.люд.-г
178,53718	тис.грн.
5343,00	грн.
4978,26720	тис.грн.
4016,77591	тис.грн.
-	тис.грн.
131,78009	тис.грн.
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



2 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)

КП "Теплоенерго"  
(назва організації, що затверджує)

Затверджено

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

( посилаючись 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 Манагорова 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		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 Манагорова в м. Кременчуці Полтавської області  Разом по главі 6: Разом по главах 1-7: Разом по главах 1-8: Разом по главах 1-9:	4002,99786	-	-	4002,99786
		Глава 10. Утримання служби замовника Кошти на утримання служби замовника (включаючи витрати на технічний нагляд) (2,5 %)	-	-	100,07495	100,07495



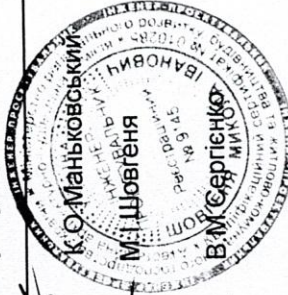
ДСТУ Б Д.1.1-  
1:2013 Дод. К п.  
44

1	2	3	4	5	6	7
		<b>Разом по главі 10:</b>			100,07495	100,07495
3	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 49	<b>Глава 12. Проектно-вишукувальні роботи та авторський нагляд</b> 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
		<b>Разом по главі 12:</b>			25,45164	25,45164
		<b>Разом по главах 1-12:</b>	4002,99786		125,52659	4128,52445
		<b>Кошторисний прибуток (П)</b>	13,77805		-	13,77805
		<b>Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)</b>			6,25350	6,25350
		<b>Разом</b>			131,78009	4148,55600
		<b>Податок на додану вартість</b>	4016,77591		829,71120	829,71120
		<b>Всього по зведеному кошторисному розрахунку</b>	4016,77591		961,49129	4978,26720

Керівник проектної організації

Головний інженер проекту  
(Головний архітектор проекту)

Керівник КДВ



5 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)  
 Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/4 до т/к 1/6 по вулиці Манатарова в м. Кременчуці Полтавської області

- 1 -

### ПІДСУМКОВІ ВАРТІСНІ ПАРАМЕТРИ

П114	Всього по зведеному кошторисному розрахунку з урахуванням витрат за підсумком, тис. грн.	4978,2672
П114С	Всього за зведеним кошторисним будівельних робіт (з урахуванням гірничих), тис. грн	4016,77591
П114О	Всього за зведеним кошторисним устаткування, меблів та інвентарю, тис. грн	0
П114П	Всього за зведеним кошторисним інших витрат, тис. грн	961,49129
П14	Всього по зведеному кошторисному розрахунку, тис. грн.	4978,2672
П17	Разом за відрухуванням зворотніх сум, тис. грн.	4978,2672
П13	Вартість будівництва без урахування ПДВ, тис. грн.	4148,556
П9	Вартість будівництва з урахування 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
П25	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
П158	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 відрахування 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 гідрол. рідина в експлуатації машин і механізмів, тис. грн.	123,3479
П62Г	Енергоносії та гідрол. рідина в експлуатації машин і механізмів - витрати замовника, тис. грн.	0
П209	Масильні матеріали в експлуатації машин і механізмів, тис. грн.	15,84907
П62Д	Масильні 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 загальновиборничих витратах по об'єктах глав 1-9, тис. грн.	10,72625
П42С	Зарплата працівників, що передбачається в загальновиборничих витратах у будівельних роботах по об'єктах глав 1-9, тис. грн.	10,72625
П45Г	Зарплата працівників, що передбачається в загальновиборничих 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 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 ґрунту і будівельного сміття по об'єктах глав 1-9, тис. грн.	7,64544
П49Д	Заробітна плата у прямих витратах при перевезенні ґрунту і будівельного сміття по об'єктах глав 8-9, тис. грн.	0
П11А	Усереднена вартість людино-години у загальновиборничих витратах, грн./люд.-год.	51,16



## 5 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)

П11Б	Усереднена вартість людино-години за розрядом робіт, що виконується, 3,8, грн./люд.-год.	32,28
П28	Вартість матеріалів по об'єктах глав 1-9 (без урахування сезонних подорожчань), тис. грн.	3553,7385
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.	96,0335
П29	Транспортні витрати у вартості матеріалів по об'єктах глав 1-7, тис. грн.	152,00146
П49	Транспортна складова в загальній вартості матеріалів, тис. грн.	0
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	Податок на додану вартість, тис.грн.	61,56216
П34	Загальновиборничі витрати - усього, тис. грн.	61,56216
П53	Загальновиборничі витрати у вартості будівельних робіт по об'єктах глав 1-9, тис. грн.	0
П42Г	Загальновиборничі витрати у вартості будівельних робіт по главах 8-9, тис. грн.	0
П73	Загальновиборничі витрати у вартості гірничих робіт по об'єктах глав 1-9, тис. грн.	0
П731	Загальна кошторисна трудомісткість, тис. люд.-год.	5,08415
П731Г	Загальна кошторисна трудомісткість по об'єктах глав 1-7 та інших об'єктах глави 9, тис. люд.-год.	4,87448
П731Д	Загальна кошторисна трудомісткість гірничих робіт за підсумком глав 1-7, тис. люд.-год.	0
П731Е	Загальна кошторисна трудомісткість за підсумком глав 1-7, тис. люд.-год.	5,08415
П731И	Загальна кошторисна трудомісткість за підсумком глав 1-8, тис. люд.-год.	5,08415
П755	Загальна кошторисна трудомісткість у виготовленні ресурсів власними силами по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год.	0
П736	Витрати труда у прямих витратах по главах 8-9, тис. люд.-год.	0,20967
П81	Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиборничих витратах по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год.	3,78774
П46Г	Витрати труда робітників-будівельників і робітників-монтажників по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год.	0
	Витрати труда робітників (крім машиністів) у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год.	0



5 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)	
П260	Трудовитрати в експлуатації машин, тис. люд.-год. 1,08674
П262К	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. 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. 0,20967
П36	Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиборничих витратах будівельних робіт по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0
П48Г	Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиборничих витратах у гірничих роботах по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0
П57	Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиборничих витратах по главах 8-9, тис. люд.-год. 0
П57Г	Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиборничих витратах по главах 8-9, 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: монтажпагоджувальні 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 ґрунту і будівельного сміття по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0,20909
П49Г	Трудомісткість у прямих витратах при перевезенні ґрунту і будівельного сміття по об'єктах глав 8-9, тис. люд.-год. 0
П37	Трудомісткість у прямих витратах по перевезенню будівельних вантажів 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 та витратами, 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 загальновиборничих 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 загальновиборничих витрат (блок III ЗВВ), тис.грн. 9,19198
П305	Додатковий податковий збір для відрахувань за Другим блоком загальновиборничих витрат на обов'язкове державне пенсійне страхування, пов'язаний з доставкою та виплатою пільгової пенсії, тис. грн. 0,66755



5	Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)	
П246	Вартість перевезення ґрунту і сміття (із ПВР), тис. грн.	55,968
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	Трудоємність 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.	0,00258
П224	Витрати труда на ремонт і техобслуговування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. люд.-год.	0,10366
П225	Зарплата ремонту і техобслуговування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. грн.	0,00089
П226	Витрати труда на перебезування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. грн.	0,03599
П227	Зарплата перебезування 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	Середньомісячна норма тривалості робочого часу, люд.-год.	3418,08396
П231	Відпущена вартість матеріалів (із ПВР), тис. грн.	0
П232	Відпущена вартість матеріалів поставок замовника (із ПВР), тис. грн.	96,03346
П233	Вартість транспортних витрат у кошторисній вартості матеріалів (із ПВР), тис. грн.	38,16744
П234	Вартість заготівельно-складських витрат у кошторисній вартості матеріалів (із ПВР), тис. грн.	0
П235	Відпущена вартість устаткування (із ПВР), тис. грн.	0
П235002	Сумарна вартість устаткування, що відноситься до мед. виробів, тис. грн.	0
П236	Відпущена вартість устаткування поставок підрядника (із ПВР), тис. грн.	0
П236002	Вартість устаткування, що відноситься до мед. виробів поставок підрядника, тис. грн.	0
П237	Вартість транспортних витрат устаткування (із ПВР), тис. грн.	0
П238	Вартість транспортних витрат устаткування поставок 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 поставок підрядника (із ПВР), тис. грн.	0
П244	Вартість немонтованого устаткування, тис. грн.	0





І Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)  
-1-  
КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК № П130

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:

ПТЗ = 5,08415;

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

ПТЗ1И = 0;

2. Розрахунок

п.2.1. Сумарний розмір кошторисного прибутку:

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



79

-1-  
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 X п.1.2 X ИНП147 = 1,23 X 5,08415 X 1 = 6,2535.



### 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	
1	1	<b>I. Витрати труда</b>							
		Витрати труда робітників-будівельників	люд.-год.	3787,74	33,15				
		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	4,1					
		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд.-год.	877,65	39,44				
		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	5,2					
		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням автотранспорту при перевезенні ґрунту и будівельного сміття	люд.-год.	209,09	36,57				
		Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується в складі:	люд.-год.	209,67	51,21				
		загальноновиробничих витрат							
		Разом загальна кошторисна трудомісткість	люд.-год.	5084,15					
		Середній розряд робіт	розряд	4,1					
		<b>II. Будівельні машини і механізми</b>							
		Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	121,61765	149,86				
		Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш-год	165,63698	249,71				
		Крани на гусеничному ході, вантажопідйомність до 16 т	маш-год	151,5888	226,17				
		Агрегати зварювальні пересувні з дизельним двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	578,69391	111,50				



3 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)

1	2	3	4	5	6	7	8	9
11	СН204-1000	Перетворювачі зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш-год	13,42387	36,54			
12	СН205-101	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згорання, 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 згорання, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м3/хв	маш-год	26,84774	142,87			
14	СН206-248	Екскаватори одноковшові дизельні на гусеничному ході, 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 ґрунту до 5 км	т	2112	26,50			
<b>III. Будівельні машини, враховані в складі загальноновиробничих витрат</b>								
21	СН270-108	Котли бітумні пересувні, місткість 400 л	маш-год	101,69082				
<b>IV. Будівельні матеріали, вироби і конструкції</b>								
22	+С111-76	Бітуми нафтові покривельні, 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 Т1 Д426/560 ПС ДСТУ Б.В2.-5-31-2007	м	454	5701,25	5654,05	4,76	42,44
27	+&С114-57-1	Комплект Т1 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 верхніх шарах покриттів, крупнозернисті, тип А, марка 1	т	95,2	1337,57	1166,67	144,67	26,23
33	+С1421-10634	Нижніх шарів покриттів, рядовий	м3	33	411,11	166,70	236,35	8,06
34	+С1422-10936	Пісок природний, одноразовий	1000шт	5,122	3794,05	3278,62	441,04	74,39



3 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)

1	2	3	4	5	6	7	8	9
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
40	С1999-9009	Дрова Енергоносії машин, врахованих в складі загальновиборничих витрат	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 - 3К

Том 7

2017 р.



ЗГІДНО З АРИГІНАЛОМ  
..... 20... р.

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

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ БУДІВНИЦТВА

19/12-2016 - 3К

Том 7

Керівник проектної організації

Головний інженер проекту (Головний архітектор проекту)



2017 р.

**ЗМІСТ**

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 організації
- 6. Відомість ресурсів
- 7. Кошторис на вишуквальні роботи
- 8. Кошторис на проектні роботи





## ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/6 до ЦТП 248 по вулиці Маннагорова 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 ґрунту 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 Міністерства України.

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

При складанні розрахунків інших витрат прийняті такі нарахування:

1. 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.

Всього за зведеним кошторисним розрахунком: 5343,00 грн.

У тому числі:

будівельні роботи - 4904,395 тис.грн.

вартість устаткування - 3942,471 тис.грн.

інші витрати - тис.грн.

податок на додану вартість - 144,525 тис.грн.

817,399 тис.грн.



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

Склад:

начальник КДВ В.М.Сертієнко

Перевіряю: *[Signature]* директор К.О.Маньковський

КП "Теплоенерго"  
( 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.Питицько

" 5 " 03 2017р.

**ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №**

**Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/6 до ЦТП 248 по вулиці Манарагова 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		4	5	6	7
1	6-1	<b>Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання</b> Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/6 до ЦТП 248 по вулиці Манарагова в м. Кременчуці, Полтавської області.  Разом по главі 6: Разом по главах 1-7: Разом по главах 1-8: Разом по главах 1-9:	3929,562	-	-	3929,562
		<b>Глава 10. Утримання служби замовника</b> Кошти на утримання служби замовника (включаючи витрати на технічний нагляд) (2,5 %)	-	-	98,239	98,239



1	2	3	4	5	6	7
	<b>Разом по главі 10:</b>					
3	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 49	<b>Глава 12. Проектно-вишукувальні роботи та авторський нагляд</b> Вартість проектних робіт	-	-	98,239	98,239
4	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 50	Вартість експертизи проектної документації	-	-	4,610	4,610
5	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 51	Кошти на здійснення авторського нагляду	-	-	31,417	31,417
	<b>Разом по главі 12:</b>					
	<b>Разом по главах 1-12:</b>					
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	<b>Кошторисний прибуток (П)</b>	3929,562	-	40,427	40,427
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	<b>Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)</b>	12,909	-	138,666	4068,228
		<b>Разом</b>	-	-	-	12,909
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	<b>Податок на додану вартість</b>	3942,471	-	5,859	5,859
		<b>Всього по зведеному кошторисному розрахунку</b>	-	-	144,525	4086,996
			-	-	817,399	817,399
			3942,471	-	961,924	4904,395

Керівник проектної організації  
 Головний інженер проекту  
 (Головний архітектор проекту)  
 Керівник КДВ



5 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)  
 Реконструкція мережі трубопроводу від т/к 1/6 до ЦТП 248 по вулиці Манатарова в м. Кременчуці, Полтавської області.

- 1 -

### ПІДСУМКОВІ ВАРТІСНІ ПАРАМЕТРИ

П114	Всього по зведеному кошторисному розрахунку з урахуванням витрат за підсумком, тис. грн.	4904,395
П14С	Всього за зведеним кошторисним будівельним 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 відрухуванням 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



5 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)

-2-

П41Г	Вартість експлуатації машин у гріничих 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 відрахування 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 гріничих 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 гріничих 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 загальновиборничих витратах по об'єктах глав 1-9, тис. грн.	9,757
П42С	Зарплата працівників, що передбачається в загальновиборничих витратах по об'єктах глав 1-9, тис. грн.	9,757
П45Г	Зарплата працівників, що передбачається в загальновиборничих витратах 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	Заробітна плата у прямих витратах по 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 гріничих 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 ґрунту і будівельного сміття по об'єктах глав 1-9, тис. грн.	11,946
П49Д	Заробітна плата у прямих витратах при перевезенні ґрунту і будівельного сміття по об'єктах глав 1-9, тис. грн.	11,946
П11А	Усереднена вартість людино-години у загальновиборничих витратах, грн./люд.-год.	51,11



ПІДНО З ОРІГІНАЛОМ

20

91

П11Б	Усереднена вартість людино-години за розрядом робіт, що виконується, 3,8, грн./люд.-год.	32,28
П28	Вартість матеріалів по об'єктах глав 1-9 (без урахування сезонних подорожчань), тис. грн.	3461,525
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	Загально-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 виготовленні 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



5 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)	
П260	Трудовитрати в експлуатації машин, тис. люд.-год. 1,25311
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. 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, що передбачаються в загальновиборничих витратах будівельних робіт по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0,19092
П36	Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиборничих витратах будівельних робіт по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0
П48Г	Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиборничих витратах по главах 8-9, тис. люд.-год. 0
П57	Витрати труда працівників, що передбачаються в загальновиборничих 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: пусконаладжувальні 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. 0,3267
П29Г	Трудомісткість у прямих витратах при перевезенні ґрунту і будівельного сміття по об'єктах глав 1-9, тис. люд.-год. 0
П49Г	Трудомісткість у прямих витратах при перевезенні ґрунту 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 загальновиборничих 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 загальновиборничих витрат (блок III ЗВВ), тис.грн. 8,398
П305	Додатковий податковий збір для відрахувань за другим блоком загальновиборничих витрат на обов'язкове державне пенсійне страхування, пов'язаний з доставкою та виплатою пільгової пенсії, тис. грн. 0,63



5 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)

- 5 -

П246	Вартість перевезення ґрунту і сміття (із ПВР), тис. грн.	87,45	0
П246001	Вартість перевезення ґрунту і сміття (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн.	0	0
П247	Вартість перевезення будівельних вантажів (із ПВР), тис. грн.	0	0
П247001	Вартість перевезення будівельних вантажів (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн.	0	0
П248	Вартість матеріалів, що повертаються (із ПВР), тис. грн.	0	0
П248001	Вартість матеріалів, що повертаються (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн.	0	0
П249001	Підсумкова вартість ресурсів (із ПВР), що неоподаткована ПДВ, тис. грн.	0	0
П222	Трудомісткість прямих витрат ремонту і техобслуговування при перевезенні будівельних вантажів, тис. люд.-год.	0	0
П223	Зарплата прямих витрат ремонту і техобслуговування при перевезенні будівельних вантажів, тис. грн.	0	0
П224	Витрати труда на ремонт і техобслуговування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. люд.-год.	0,00375	0,00375
П225	Зарплата ремонту і техобслуговування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. грн.	0,15078	0,15078
П226	Витрати труда на перебезування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. люд.-год.	0,00111	0,00111
П227	Зарплата перебезування в експлуатації будівельних машин і механізмів, тис. грн.	0,04515	0,04515
П228	Середньомісячна заробітна плата на 1 робітника в режимі повної зайнятості і розряді робіт 3,8, грн.	5343	5343
П229	Середньомісячна норма тривалості робочого часу, люд.-год.	165,5	165,5
П230	Відпускна вартість матеріалів (із ПВР), тис. грн.	3372,83832	3372,83832
П231	Відпускна вартість матеріалів поставки замовника (із ПВР), тис. грн.	0	0
П232	Вартість транспортних витрат у кошторисній вартості матеріалів (із ПВР), тис. грн.	52,44228	52,44228
П233	Вартість заготівельно-складських витрат у кошторисній вартості матеріалів (із ПВР), тис. грн.	36,16917	36,16917
П235	Відпускна вартість устаткування (із ПВР), тис. грн.	0	0
П235002	Сумарна вартість устаткування, що відноситься до мед.виробів, тис.грн	0	0
П236	Відпускна вартість устаткування поставки підрядника (із ПВР), тис. грн.	0	0
П236002	Вартість устаткування, що відноситься до мед.виробів поставки підрядника, тис.грн.	0	0
П237	Вартість транспортних витрат устаткування (із ПВР), тис. грн.	0	0
П238	Вартість транспортних витрат устаткування поставки підрядника (із ПВР), тис. грн.	0	0
П239	Трудовитрати робітників у транспортних витратах устаткування, тис. люд.- год	0	0
П240	Зарплата робітників у транспортних витратах устаткування, тис. грн.	0	0
П241	ЗВВ до транспортних витрат устаткування, тис. грн.	0	0
П242	Вартість заготівельно-складських витрат устаткування (із ПВР), тис. грн.	0	0
П243	Вартість заготівельно-складських витрат устаткування поставки підрядника (із ПВР), тис. грн.	0	0
П244	Вартість немонтованого устаткування, тис. грн.	0	0





КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК № П130

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.

ПТЗ = 4,76354;

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

ПТЗ1И = 0;

2. Розрахунок

п.2.1. Сумарний розмір кошторисного прибутку:

= п.1.1 X (п.1.2 + п.1.3) X ИНП130 = 2,71 X (4,76354 + 0) X 1 = 12,909;



1 -  
КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК № П147

1 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)

Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій

1. Вихідні дані

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

A1471 = 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 X п.1.2 X ИПП147 = 1,23 X 4,76354 X 1 = 5,859.



### 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.	Загатовельно-складські витрати, грн.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>I. Витрати труда</b>								
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:	люд.-год.	190,92	51,20			
6.1		загальноновиробничих витрат						
Разом загальна кошторисна трудомісткість				4763,54				
Середній розряд робіт				4,1				
<b>II. Будівельні машини і механізми</b>								
7	СН201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	89,13614	149,06			
8	СН202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш-год	155,94525	250,23			
9	СН202-1243	Крани на гусеничному ході, 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			



ДІДНО З ОБРАТІНАЛОМ  
20 р.

3 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)

9

1	2	3	4	5	6	7	8	9
11	СН205-101	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згорання, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 2,2 м3/хв	маш-год	21,4137	128,51			
12	СН205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згорання, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м3/хв	маш-год	28,17461	142,87			
13	СН206-248	Екскаватори одноковшові дизельні на гусеничному ході, 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	Т 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 ґрунту до 5 км	Т	3300	26,50			
25	СН270-108	Котли бітумні пересувні, місткість 400 л	маш-год	5,2635				
<b>III. Будівельні машини, втрачені в складі загальноновиробничих витрат</b>								
<b>IV. Будівельні матеріали, виробі і конструкції</b>								
26	+С111-76	Бітуми нафтові покрівельні, марка БНК-90/30	Т	0,18	8277,26	8262,26	15,00	0,05
27	+&С111-124-5	Гайка М20	шт	48	2,63	2,57	0,01	233,48
28	С111-322	Гас для технічних цілей, марка КТ-1, КТ-2	Т	0,00243	11907,65	11473,23	200,94	580,58
29	С111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	Т	0,1741815	29609,50	28880,10	148,82	168,04
30	+С111-1554	Бітуми нафтові дорожні БНД-40/60, перший сорт	Т	0,666	8569,82	8148,03	253,75	0,44
31	+&С111-1848-	Болт М20х120	шт	48	22,48	22,00	0,04	
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-	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



1	2	3	4	5	6	7	8	9
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)(аеродроми), 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)(аеродроми), 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 250x120x65 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 3x1,8м	шт	5	5539,04	5000,00	430,43	108,61
51	С1999-9009	Дрова Енергоносії машин, врахованих в складі загально виробничих витрат	М3	0,6316	119,13	119,13		

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

Символ &amp; визначає, що ресурс задан користувачем.

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

Склад

В.М.Сергієнко

[посада, підпис, (ініціали, прізвище)]

Перевірів

К.О.Маньковський

[посада, підпис, (ініціали, прізвище)]



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	<b>8 569 845,74</b>
				Сума ПДВ:	<b>1 713 969,15</b>
				Усього з ПДВ:	<b>10 283 814,89</b>

Десять мільйонів двісті вісімдесят три тисячі вісімсот чотирнадцять гривень 89 копійок  
У т.ч. ПДВ: Один мільйон сімсот тринадцять тисяч дев'ясот шістьдесят 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» Для документів



В. Ю. Ганьков



**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

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

**Одержувач / покупець**

КП "Теплоенерго"

тел. (05366) 2-90-65, 2-30-49

той самий

Безготівковий розрахунок

Підстава не вказана

**Платник**

**Умова продажу**

**Підстава**

**Об'єкт**

**Рахунок-фактура № ТІ-823 (ТЗ-0002614)**

**від 4 Вересня 2017 р.**

**Валюта** Гривня

**На дату** 04.09.17

**Курс** 1

№	Товар	Артикул	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ	Сума з ПДВ
1	Труба ТІ 426x7/560 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 325x6/450 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
<b>Разом:</b>						<b>236382.34</b>	<b>283658.81</b>

Всього на суму:

Двісті вісімдесят три тисячі шістсот п'ятдесят вісім гривень 81 копіяка

ПДВ: 47276.47 грн

Виписав(ла):

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

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



**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 \_\_\_\_\_





**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
<b>Разом без ПДВ:</b>					<b>146201,23</b>
<b>ПДВ:</b>					<b>29240,25</b>
<b>Всього з ПДВ:</b>					<b>175441,48</b>

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**




**ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ**  
 \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

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
<b>I. Виробництво теплової енергії</b>				
1	<b>Джерела теплової енергії</b>			
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	<b>Котли та хвостові поверхні нагріву</b>			
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	<b>Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів</b>			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	29	
	димососів	шт.	6	

	дутьєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	23	
3.2	Загальна установлена потужність тягодутьєвих установок	кВт	338,2	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	23	
	сталевих	шт.	20	1
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	3	
4	<b>Допоміжне обладнання</b>			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	1	
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	7	
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	0	
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	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	
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	1249,545	
5	<b>Водопідготовка і водно-хімічний режим</b>			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	27	2
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	13	
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	55,40	
6	<b>Електропостачання та електротехнічні пристрої</b>			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	19	
	прямого включення	шт.	10	
	трансформаторного включення	шт.	9	
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	0	
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (б)/0,4 кВ:	шт.	0	
	потужністю до 630 кВА	шт.	0	
	потужністю понад 630 кВА	шт.	0	
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	25	
	у зимовий період	%	65	
7	<b>Автоматизація</b>			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт.	18	
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	3	
	з частковою автоматизацією	шт.	15	
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	3	
8	<b>Прилади обліку теплової енергії</b>			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	147	
	на джерелах теплопостачання	шт.	18	
	комерційного (у споживача)	шт.	155	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	69,8	
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	
9	<b>Транспортні засоби</b>			
9.1	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	<b>Будівлі та споруди виробничого призначення</b>			
	Загальна кількість	шт.	18	
<b>II. Транспортування та постачання теплової енергії</b>				
11	<b>Магістральні теплові мережі</b>			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	3,27	
	підземних каналних	км	0	
	підземних безканалних	км	3,27	0.994
	надземних	км	0	
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	22	
12	<b>Місцеві (розподільчі) мережі</b>			
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	<b>Мережі гарячого водопостачання (ГВП)</b>			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	76,882	
	підземних	км	71,027	3,615
	надземних	км	5,855	0,8
14	<b>Центральні теплові пункти (ЦТП)</b>			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	46	
15	<b>Індивідуальні теплові пункти (ІТП)</b>			
	Загальна кількість ІТП	шт.	5	
16	<b>Обладнання ЦТП та ІТП</b>			
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 встановлена потужність насосів	кВт	125 784,5	
17	<b>Електропостачання та системи управління</b>			
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	<b>Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП</b>			
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 % оснашеності	шт.	32	
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснашеності, у тому числі:	шт.	159	
	на ЦТП	шт.	7	
	у споживачів	шт.	152	
19	<b>Транспортні засоби</b>			
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	<b>Будівлі та споруди виробничого призначення</b>			


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

Директор  
(посадова особа ліцензіата)

  
(підпис)

Д.М. Питулько  
(прізвище, ім'я, по батькові)

Головний інженер  
(посадова особа ліцензіата)

  
(підпис)

Р.І. Радченко  
(прізвище, ім'я, по батькові)

Заступник директора з інвестицій  
(посада відповідального виконавця)

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

Дата (рік, місяць, число)

КОДИ		
2016	01	01
31700972		
5310436500		
150		
35.30		

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**  
 Територія **ПОЛТАВСЬКА**  
 Організаційно-правова форма господарювання **Комунальне підприємство**  
 Вид економічної діяльності **Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря**  
 Середня кількість працівників **191**  
 Адреса, телефон **вулиця Чапаєва, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617** **24525**  
 Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма №2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)  
 Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):  
 за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку  
 за міжнародними стандартами фінансової звітності

V
-

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

Форма №1 Код за ДКУД **1801001**

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Необоротні активи</b>			
Нематеріальні активи	1000	13	16
первісна вартість	1001	23	27
накопичена амортизація	1002	10	11
Незавершені капітальні інвестиції	1005	337	1 098
Основні засоби	1010	29 632	22 971
первісна вартість	1011	86 013	86 285
знос	1012	56 381	63 314
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
Знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	<b>29 982</b>	<b>24 085</b>
<b>II. Оборотні активи</b>			
Запаси	1100	523	722
Виробничі запаси	1101	523	722
Незавершене виробництво	1102	-	-
Готова продукція	1103	-	-
Товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестраховання	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	23 706	22 435
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	-	-
з бюджетом	1135	4 105	3 435
у тому числі з податку на прибуток	1136	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	1 020	876
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	251	2 662
Готівка	1166	1	-
Рахунки в банках	1167	-	-
Витрати майбутніх періодів	1170	19	16
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-



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

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
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	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>	<b>19 330</b>	<b>11 119</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань			
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	-	-
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1595</b>	-	-
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>			
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
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1695</b>	<b>47 519</b>	<b>50 930</b>
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>	<b>1700</b>	-	-
<b>V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду</b>	<b>1800</b>	-	-
<b>Баланс</b>	<b>1900</b>	<b>66 849</b>	<b>62 049</b>

Керівник

Питулько Дмитро Миколайович

Головний бухгалтер

Книш Олег Андрійович

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



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
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	70 220	47 101
<i>Чисті зароблені страхові премії</i>	2010	-	-
<i>премії підписані, валова сума</i>	2011	-	-
<i>премії, передані у перестраховання</i>	2012	-	-
<i>зміна резерву незароблених премій, валова сума</i>	2013	-	-
<i>зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій</i>	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( 83 101 )	( 61 526 )
<i>Чисті понесені збитки за страховими виплатами</i>	2070	-	-
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	( 12 881 )	( 14 425 )
<i>Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань</i>	2105	-	-
<i>Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів</i>	2110	-	-
<i>зміна інших страхових резервів, валова сума</i>	2111	-	-
<i>зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах</i>	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	10 826	14 468
<i>у тому числі:</i>	2121	-	-
<i>дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	2122	-	-
<i>дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування</i>	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	( 3 308 )	( 3 181 )
Витрати на збут	2150	( 1 047 )	( 954 )
Інші операційні витрати	2180	( 2 828 )	( 1 773 )
<i>у тому числі:</i>	2181	-	-
<i>витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	2182	-	-
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	( 9 238 )	( 5 865 )
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	-	1
Інші доходи	2240	6 205	3 805
<i>у тому числі:</i>	2241	-	-
<i>дохід від благодійної допомоги</i>			
Фінансові витрати	2250	( 2 )	( 27 )
Втрати від участі в капіталі	2255	( - )	( - )
Інші витрати	2270	( 3 )	( 154 )
<i>Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті</i>	2275	-	-





<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	( 3 038 )	( 2 240 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	(610)
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
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	-	-
<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>	-	-
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	<b>(3 038)</b>	<b>(2 850)</b>

**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
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>90 284</b>	<b>67 434</b>

**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



**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
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	70 297	38 367
Повернення податків і зборів	3005	-	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	26 120	39 840
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	26 120	39 840
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	-	-
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	-	-
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	12	6
Надходження від операційної оренди	3040	-	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	687	851
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	( 77 478 )	( 65 108 )
Праці	3105	( 8 851 )	( 8 053 )
Відрахувань на соціальні заходи	3110	( 4 215 )	( 3 996 )
Зобов'язань з податків і зборів	3115	( 3 294 )	( 3 016 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	( - )	( - )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	( 206 )	( 1 682 )
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	( 3 088 )	( 1 334 )
Витрачання на оплату авансів	3135	( - )	( - )
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	( - )	( - )
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	( 98 )	( 108 )
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	-	-
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	( - )	( - )
Інші витрачання	3190	( 769 )	( 791 )
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>2 411</b>	<b>-2 008</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-



Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	( - )	( - )
необоротних активів	3260	( - )	( - )
Виплати за деривативами	3270	( - )	( - )
Витрачання на надання позик	3275	( - )	( - )
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	-	-
Інші платежі	3290	( - )	( - )
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>	-	-
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
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	( - )	( - )
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	-	-1 027
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	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

Головний бухгалтер



Питулько Дмитро Миколайович

Книш Олег Андрійович



Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

(найменування)

КОДИ

2016

01

01

31700972

Звіт про власний капітал  
за Рік 2015 р.

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	-	-	26 151	-	(6 821)	-	-	19 330
Коригування: Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	20 105	-	(25 278)	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	-	-	-	-	(6 821)	-	-	19 330
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(3 038)	-	-	-
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	(6 153)
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	980
Розподіл прибутку: Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Внески учасників:</b>									
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Вилучення капіталу:</b>									
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	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Разом змін у капіталі</b>	<b>4295</b>	20 105	-	(25 278)	-	(3 038)	-	-	(8 211)
<b>Залишок на кінець року</b>	<b>4300</b>	20 105	-	873	-	(9 859)	-	-	11 119

Керівник

Питулько Дмитро Миколайович

Головний бухгалтер

Книш Олег Андрійович



Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"** Дата (рік, місяць, число) 2017 01 01  
 Територія **ПОЛТАВСЬКА** за ЄДРПОУ 31700972  
 Організаційно-правова форма господарювання **Комунальне підприємство** за КОАТУУ 5310436500  
 Вид економічної діяльності **Постачання пари, гарячої води та кондиціонованого повітря** за КОПФГ 150  
 Середня кількість працівників 304 за КВЕД 35.30  
 Адреса, телефон **вулиця Софіївська, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617** 24525  
 Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма №2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)  
 Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):  
 за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку  V  
 за міжнародними стандартами фінансової звітності

КОДИ		
2017	01	01
31700972		
5310436500		
150		
35.30		

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

Форма №1 Код за ДКУД 1801001

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Необоротні активи</b>			
Нематеріальні активи	1000	16	17
первісна вартість	1001	27	32 ✓
накопичена амортизація	1002	11	15 ✓
Незавершені капітальні інвестиції	1005	1 098	1 334 ✓
Основні засоби	1010	22 971	39 867
первісна вартість	1011	86 285	129 335 ✓
знос	1012	63 314	89 468 ✓
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
Знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	<b>24 085</b>	<b>41 218</b>
<b>II. Оборотні активи</b>			
Запаси	1100	722	2 519 ✓
Виробничі запаси	1101	722	2 519
Незавершене виробництво	1102	-	-
Готова продукція	1103	-	-
Товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестраховування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	22 435	29 906 ✓
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	-	-
з бюджетом	1135	3 435	3 673 ✓
у тому числі з податку на прибуток	1136	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	876	2 266 ✓
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	2 662	6 588 ✓
Готівка	1166	-	-
Рахунки в банках	1167	-	-
Витрати майбутніх періодів	1170	16	23
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-



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

Пасив	Код рядка	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
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	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>	<b>11 119</b>	<b>12 989</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань		-	-
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	-	-
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1595</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>			
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 ✓
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1695</b>	<b>50 930</b>	<b>86 791</b>
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>	<b>1700</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду</b>	<b>1800</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Баланс</b>	<b>1900</b>	<b>62 049</b>	<b>99 780</b>

Керівник

Питулько Дмитро Миколайович

Головний бухгалтер

Книш Олег Андрійович

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



КОДИ		
2017	01	01
31700972		

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

Форма N2 Код за ДКУД **1801003**

**I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	98 038	70 220
<i>Чисті зароблені страхові премії</i>	<i>2010</i>	-	-
<i>премії підписані, валова сума</i>	<i>2011</i>	-	-
<i>премії, передані у перестраховання</i>	<i>2012</i>	-	-
<i>зміна резерву незароблених премій, валова сума</i>	<i>2013</i>	-	-
<i>зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій</i>	<i>2014</i>	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( 143 968 )	( 83 101 )
<i>Чисті понесені збитки за страховими виплатами</i>	<i>2070</i>	-	-
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	( 45 930 )	( 12 881 )
<i>Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань</i>	<i>2105</i>	-	-
<i>Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів</i>	<i>2110</i>	-	-
<i>зміна інших страхових резервів, валова сума</i>	<i>2111</i>	-	-
<i>зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах</i>	<i>2112</i>	-	-
Інші операційні доходи	2120	31 720	10 826
<i>у тому числі:</i>	<i>2121</i>	-	-
<i>дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	<i>2122</i>	-	-
<i>дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування</i>	<i>2123</i>	-	-
Адміністративні витрати	2130	( 4 358 )	( 3 308 )
Витрати на збут	2150	( 1 562 )	( 1 047 )
Інші операційні витрати	2180	( 988 )	( 2 828 )
<i>у тому числі:</i>	<i>2181</i>	-	-
<i>витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	<i>2182</i>	-	-
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	( 21 118 )	( 9 238 )
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	-	-
Інші доходи	2240	-	6 205
<i>у тому числі:</i>	<i>2241</i>	-	-
<i>дохід від благодійної допомоги</i>			
Фінансові витрати	2250	( )	( )
Втрати від участі в капіталі	2255	( )	( )
Інші витрати	2270	( )	( )
<i>Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті</i>	<i>2275</i>		





<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	( 21 129 )	( 3 038 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
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	-	-
<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>	-	-
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	(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
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	150 876	90 284

**IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ**

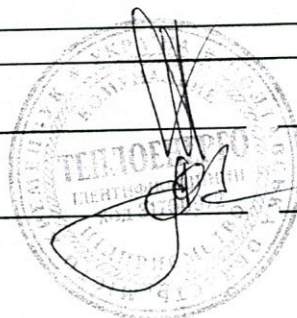
Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	-	-
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	-	-
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-	-
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту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

Керівник

Питулько Дмитро Миколайович

Головний бухгалтер

Книш Олег Андрійович



**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
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	61 540	70 297
Повернення податків і зборів	3005	-	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	79 002	26 120
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	79 002	26 120
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	-	-
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	-	-
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	23	12
Надходження від операційної оренди	3040	-	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	6 172	687
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	( 119 637 )	( 77 478 )
Праці	3105	( 13 715 )	( 8 851 )
Відрахувань на соціальні заходи	3110	( 3 910 )	( 4 215 )
Зобов'язань з податків і зборів	3115	( 3 333 )	( 3 294 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	( - )	( - )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	( - )	( 206 )
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	( - )	( 3 088 )
Витрачання на оплату авансів	3135	( - )	( - )
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	( - )	( - )
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	( 129 )	( 98 )
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	-	-
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	( - )	( - )
Інші витрачання	3190	( 2 087 )	( 769 )
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>3 926</b>	<b>2 411</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-



**ЗГІДНО З ОРІГІНАЛОМ**  
\_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій необоротних активів	3255	( - )	( - )
Виплати за деривативами	3260	( - )	( - )
Витрачання на надання позик	3270	( - )	( - )
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3275	( - )	( - )
Інші платежі	3280	-	-
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3290</b>	( - )	( - )
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>	<b>3295</b>	-	-
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	( - )	( - )
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	-	-
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	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



Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**

(найменування)

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2017 01 01

31700972

**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
Залишок на початок року	4000	20 105	-	873	-	(9 859)	-	-	11 119
Коригування: Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	21 537	-	1 462	-	-	-	-	22 999
Скоригований залишок на початок року	4095	41 642	-	2 335	-	(9 859)	-	-	34 118
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(21 129)	-	-	(21 129)
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку: Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-



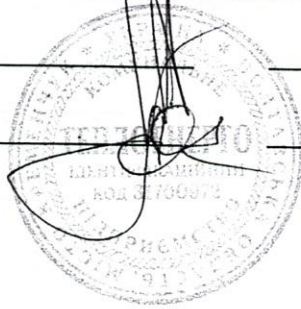
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Внески учасників:</b> Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Вилучення капіталу:</b> Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених 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	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Разом змін у капіталі</b>	<b>4295</b>	-	-	-	-	(21 129)	-	-	(21 129)
<b>Залишок на кінець року</b>	<b>4300</b>	41 642	-	2 335	-	(30 988)	-	-	12 989

Керівник

Питулько Дмитро Миколайович

Головний бухгалтер

Книш Олег Андрійович



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

Форма N2 Код за ДКУД **1801003**

**I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	75 459	43 033
<i>Чисті зароблені страхові премії</i>	2010	-	-
<i>премії підписані, валова сума</i>	2011	-	-
<i>премії, передані у перестраховання</i>	2012	-	-
<i>зміна резерву незароблених премій, валова сума</i>	2013	-	-
<i>зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій</i>	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( 102 036 )	( 53 736 )
<i>Чисті понесені збитки за страховими виплатами</i>	2070	-	-
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	( 26 577 )	( 10 703 )
<i>Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань</i>	2105	-	-
<i>Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів</i>	2110	-	-
<i>зміна інших страхових резервів, валова сума</i>	2111	-	-
<i>зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах</i>	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	22 436	6 048
<i>у тому числі:</i>	2121	-	-
<i>дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	2122	-	-
<i>дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування</i>	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	( 2 822 )	( 1 924 )
Витрати на збут	2150	( 991 )	( 761 )
Інші операційні витрати	2180	( 826 )	( 479 )
<i>у тому числі:</i>	2181	-	-
<i>витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	2182	-	-
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	( 8 780 )	( 7 819 )
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	6	-
Інші доходи	2240	-	-
<i>у тому числі:</i>	2241	-	-
<i>дохід від благодійної допомоги</i>			
Фінансові витрати	2250	( - )	( - )
Втрати від участі в капіталі	2255	( - )	( - )
Інші витрати	2270	( 8 )	( - )
<i>Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті</i>	2275	-	-



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

**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	-	-
<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>	-	-
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	<b>(8 782)</b>	<b>(7 819)</b>

**III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ**

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний 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
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>106 683</b>	<b>56 900</b>

**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

Коренюжна Людмила Миколаївна



Дата (рік, місяць, число)

КОДИ		
2017	07	01
за ЄДРПОУ		
31700972		
за КОАТУУ		
5310436500		
за КОПФГ		
150		
за КВЕД		
35.30		

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**

Територія **ПОЛТАВСЬКА**

Організаційно-правова форма господарювання **Комунальне підприємство**

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

Середня кількість працівників **1 380**

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

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

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):  
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку  
за міжнародними стандартами фінансової звітності

v
---

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)**  
на **30 червня 2017** р.

Форма №1 Код за ДКУД **1801001**

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Необоротні активи</b>			
Нематеріальні активи	1000	17	16
первісна вартість	1001	32	32
накопичена амортизація	1002	15	16
Незавершені капітальні інвестиції	1005	1 334	2 938
Основні засоби	1010	39 867	37 739
первісна вартість	1011	129 335	131 209
знос	1012	89 468	93 470
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
Знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	<b>41 218</b>	<b>40 693</b>
<b>II. Оборотні активи</b>			
Запаси	1100	2 519	4 074
Виробничі запаси	1101	2 519	4 074
Незавершене виробництво	1102	-	-
Готова продукція	1103	-	-
Товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестраховання	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	29 906	25 718
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	-	-
з бюджетом	1135	3 673	3 802
у тому числі з податку на прибуток	1136	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	2 266	13 043
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	6 588	2 089
Готівка	1166	-	-
Рахунки в банках	1167	-	-
Витрати майбутніх періодів	1170	23	-
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в:	1181	-	-
резервах довгострокових зобов'язань			
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-





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

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
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	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>	<b>12 989</b>	<b>10 757</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань			
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	-	-
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1595</b>	-	-
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>			
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
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1695</b>	<b>86 791</b>	<b>91 538</b>
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>	<b>1700</b>	-	-
<b>V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду</b>	<b>1800</b>	-	-
<b>Баланс</b>	<b>1900</b>	<b>99 780</b>	<b>102 295</b>

Керівник

Питулько Дмитро Миколайович

Головний бухгалтер

Кореногіна Людмила Миколаївна

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



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.

  
\_\_\_\_\_  
(підпис)  
Директор  
\_\_\_\_\_  
(посада посадової особи ліцензіата)

"6" "09" 2017 року  
(дата)  
Д.М. Питулько  
\_\_\_\_\_  
(прізвище, ім'я, по батькові)