

**ПОГОДЖЕНО**

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

17. 07. 2025 № 1786

**ЗАТВЕРДЖЕНО**

**Директор КП «Теплоенерго»**  
(посадова особа суб'єкта господарювання)



**Руслан РАДЧЕНКО**  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

2025 року

## **ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА**

**комунального підприємства «Теплоенерго»**  
**Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області**  
(найменування суб'єкта господарювання)  
**на 2024-2025 роки**

**Перелік документів, що надається у складі Інвестиційної програми комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області на 2024-2025 роки**

№ п/п	Зміст	№ сторінки
1	Пояснювальна записка щодо внесення змін до інвестиційної програми комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області на 2024-2025 роки	3
2	Інформаційна картка суб'єкта господарювання до інвестиційної програми на 2024-2025 роки КП «Теплоенерго»	7
3	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2024-2025 роки КП «Теплоенерго»	9
4	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців КП «Теплоенерго»	14
5	План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців КП «Теплоенерго»	18
6	Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області станом на 01.01.2024 року	20
7	Інформаційна згода посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних	24
8	Пояснювальна записка до інвестиційної програми комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області на 2024-2025 роки (відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020 № 191)	25
9	Опис заходів інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2024-2025 роки (відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020 № 191)	29
10	Документи фінансової звітності за 2022, 2023 роки (баланс, звіт про фінансові результати, звіт про рух грошових коштів, звіт про власний капітал) КП «Теплоенерго» (копії) (відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020 № 191)	186
11	Зобов'язання комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області щодо досягнення очікуваних результатів реалізації інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності та надання комунальних послуг	203

**Пояснювальна записка  
щодо внесення змін до інвестиційної програми  
комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської  
ради Кременчуцького району Полтавської області на 2024–2025 роки**

Рішенням виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області від 04.07.2024 №1544 було погоджено інвестиційну програму комунального підприємства «Теплоенерго» на 2024-2025 роки (далі – Програма) на загальну суму 24 930,56 тис. грн. (без ПДВ) з запланованими заходами:

№ з/п	Найменування заходів	Сума, тис. грн. (без ПДВ)
1.	Реконструкція теплогенераторної гімназії №2	2 000,66 тис. грн.
2.	Реконструкція теплогенераторної ДНЗ №4	1 484,93 тис. грн.
3.	Розробка проектно-кошторисної документації на реконструкцію котельні гімназії №7 (з експертизою кошторисної частини) (1 компл.)	337,77 тис. грн.
4.	Розробка проектно-кошторисної документації на реконструкцію димової труби та утилізатора котельні Управління зрошувальних систем (з експертизою кошторисної частини) (1 компл.)	108,59 тис. грн.
5.	Розробка проектно-кошторисної документації на реконструкцію котельні та димової труби гімназії №24 (I) (з експертизою кошторисної частини)	286,60 тис. грн.
6.	Розробка проектно-кошторисної документації на реконструкцію димової труби та утилізатора котельні гімназії №21 (з експертизою кошторисної частини)	117,28 тис. грн.
7.	Розробка проектно-кошторисної документації на реконструкцію дахової котельні САО кварталу 101 (з експертизою кошторисної частини)	313,97 тис. грн.
8.	Розробка проектно-кошторисної документації на реконструкцію дахової котельні САО за адресою (з експертизою кошторисної частини)	302,88 тис. грн.
9.	Придбання аварійно-технічної майстерні (1 од.)	3 329,17 тис. грн.

10.	Придбання бортового автомобіля з краном маніпулятором (1 од.)	8 325,00 тис. грн.
11.	Придбання насосного обладнання (11 шт.)	3 422,05 тис. грн.
12.	Придбання вантажопасажирського автомобіля (1 од.)	781,05 тис. грн.
13.	Реконструкція інженерних введів гарячого водопостачання житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних (43 шт. на 40 житлових будинках)	4 120,61 тис. грн.

При проведенні господарської діяльності у КП «Теплоенерго» виникла потреба у внесенні змін у затверджену та погоджену раніше Програму. Необхідність внесення змін до Програми обумовлена потребою підприємства у зміні деяких запланованих заходів та вартості обладнання, а саме:

#### Зміни до Інвестиційної програми на 2024-2025 роки

Інвестиційна програма КП "Теплоенерго" на 2024-2025 роки, затверджена рішенням виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області №1544 від 04.07.2025р.		Зміни до Інвестиційної програми КП "Теплоенерго" на 2024 - 2025 роки		Різниця, тис. грн
Найменування заходу	Сума, тис. грн. (без ПДВ)	Найменування заходу	Сума, тис. грн. (без ПДВ)	
1. Придбання бортового автомобіля з краном маніпулятором - 1 од.	8 325,00	1. Придбання автомобіля-самоскида - 1 од.	7 925,00	-400,00
2. Придбання вантажопасажирського автомобіля - 1 од.	781,05	2. Придбання вантажопасажирського автомобіля - 1 од.	961,83	+180,78
3. Придбання насосного обладнання - 11 шт.	3 422,05	3. Придбання насосного обладнання - 9 шт.	3 421,03	-1,02
<b>Всього по Інвестиційній програмі 2024-2025:</b>				<b>-220,24</b>

1. Захід «Придбання бортового автомобіля з краном маніпулятором» (1 од.) на загальну суму 8 325,00 тис. грн. без ПДВ, змінено на захід «Придбання автомобіля-самоскида» (1 од.) вартістю 7 925,00 тис. грн. без ПДВ (різниця становить – 400,0 тис. грн.).

2. Перерахована в сторону збільшення вартість заходу із придбання вантажопасажирського автомобіля з 781,05 тис. грн. до 961,83 тис. грн. без ПДВ (різниця становить +180,78 тис. грн.)

3. У зв'язку з отриманням підприємством безоплатної технічної допомоги в рамках програми USAID ПЕБ, зменшена кількість необхідного насосного обладнання (на 2 од.), а також перерахована вартість заходу по його придбанню (у зв'язку з ростом курсу євро на 7,27%) з 3 422,05 тис. грн. до 3 421,03 тис. грн. без ПДВ (різниця становить -1,02 тис. грн.)

Відповідно до вищезазначеного, загальна сума Програми зменшилась з 24 930,56 тис. грн. до 24 710,32 тис. грн. без ПДВ на величину різниці між вищевказаними заходами п.1- п.3 в розмірі 220,24 тис. грн.

Джерелами фінансування заходів, запланованих в Інвестиційній програмі КП «Теплоенерго» для впровадження на 2024-2025 роки є:

- кошти, що враховуються у структурі тарифів КП «Теплоенерго» на послуги з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії - *амортизаційні відрахування* у розмірі 13 122,47 тис. грн (без ПДВ).

- кошти, що враховуються у структурі тарифів КП «Теплоенерго» на послуги з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії - *виробничі інвестиції з прибутку* у розмірі 11 587,85 тис. грн. (без ПДВ).

Оскільки відповідно до Закону України № 2479 від 29.07.2022 року «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування» запроваджений мораторій на підвищення цін (тарифів) у сфері теплопостачання, зміна загальної суми Програми не вплине на підвищення розміру тарифу, який застосовується на послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води для категорії споживачів «Населення».

Розрахунки прогнозованих показників ефективності інвестиційної програми (чиста приведена вартість, внутрішня норма дохідності, дисконтований період окупності проекту та індекс прибутковості) показують, що прямий економічний ефект від впровадження вищевказаних заходів відсутній.

Це пов'язано з тим, що вагомим чинником впливу на рівень економічної ефективності заходів стало підвищення Національним банком України (далі – НБУ) розміру облікової ставки. При розрахунках економічної ефективності інвестиційних програм КП «Теплоенерго» в попередні роки (до 2022р.) враховувався розмір облікової ставки на рівні 10,0 %. Реагуючи на наслідки повномасштабної агресії РФ, у червні 2022 року НБУ збільшив розмір облікової ставки до 25%. Облікова ставка - це ключовий монетарний інструмент НБУ, за

6

допомогою якого регулятор встановлює вартість грошей для учасників грошово-кредитного ринку. В умовах воєнного стану НБУ намагається зосередити основні зусилля на стриманні росту інфляції та стабілізації фінансового ринку, стимулюючи всіх його учасників більше заощаджувати. Водночас, зростання облікової ставки НБУ негативно позначається на активних операціях, в т.ч. інвестиційній діяльності, оскільки вартість ресурсів значно зростає.

З 28 липня 2023р. розмір облікової ставки поступово почав зменшуватися і з 18.04.2025р. Правління НБУ ухвалило рішення зберегти облікову ставку на рівні 15,5%.

Згідно Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 01.06.2011 № 869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на комунальні послуги», ліцензіати мають визначити напрямки використання коштів, отриманих від провадження ліцензованої діяльності, зокрема амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи вищевикладене, необхідно зробити наголос на досягненні наступних важливих цілей Програми:

- потребі в заміні фізично та морально застарілого обладнання, що не забезпечує сучасного рівня надійності, це дозволить запобігти *перебоям* у наданні послуг *теплопостачання* та має на меті підвищення ефективності та надійності теплопостачання;
- *забезпечення* обліку ресурсів, впровадження інформаційних технологій;
- необхідності придбання спеціалізованої автомобільної техніки для швидкого реагування ремонтними бригадами на позаштатні ситуації, для ремонту теплового обладнання, ліквідації наслідків аварій на мережах та зменшення часу для усунення пошкоджень.

Враховуючи вищевикладене, КП «Теплоенерго» звертається з проханням про розгляд та погодження внесення змін до Програми.

Директор КП «Теплоенерго»

Провідний інженер з питань  
інвестиційної діяльності



Руслан РАДЧЕНКО

Андрій ФОМІН

7

**ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА**  
**суб'єкта господарювання до інвестиційної програми**  
**на 2024-2025 роки**  
**(строк)**  
**КП «Теплоенерго»**  
**(найменування суб'єкта господарювання)**  
**м. Кременчук**

**1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА**

Найменування ліцензіата	КП «Теплоенерго»
Рік заснування	2001
Форма власності	комунальна
Місце знаходження	39600, вул. Софіївська, 68, м. Кременчук, Полтавської обл.
Код за ЄДРПОУ	31700972
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Радченко Руслан Іванович - директор
Тел., факс, e-mail	тел. +38 (0536)758722, тел/факс +38 (0536)758719 E-Mail: <a href="http://kremenchuk-teplo.org.ua/">http://kremenchuk-teplo.org.ua/</a>
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 01.01.2025)	433 572,00
Балансова вартість активів, тис. грн (станом на 01.01.2025)	1 078 168,00
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн (станом на 01.01.2025)	208 073,00
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	відсутня

## 2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Підтримка теплового господарства в робочому стані для своєчасного та ефективного задоволення суспільних потреб споживачів тепловою енергією. Зниження експлуатаційних витрат та підвищення якості надання послуг, заходи щодо забезпечення обліку ресурсів.
Строк реалізації інвестиційної програми	Протягом 12 місяців
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Проектування, планування
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Реконструкція 2-х теплогенераторних, закупівля обладнання та спецтехніки, розробка проектно-кошторисної документації, запланована по п.1.1.1 таблиці 1

## 3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн (без ПДВ)	24 710,32
власні кошти	24 710,32
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 втрат ресурсів	33,9
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	16,7
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	49,4
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	0

## 4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість (тис. грн.)	-
Внутрішня норма дохідності, %	-
Дисконтований період окупності, років	-
Індекс прибутковості, коефіцієнт	-

Директор  
КП «Теплоенерго»



(підпис)

Руслан РАДЧЕНКО  
(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області

(найменування органу місцевого самоврядування)

від 17.07.2025 № 1786



ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП "Теплоенерго"

(посадова особа суб'єкта господарювання)

Руслан РАДЧЕНКО

(підпис)

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН

використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2024-2025 роки

КП "Теплоенерго"

(найменування суб'єкта господарювання)

Таблиця 1

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)							За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)			Строк окупності (місяців)**	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (топн умовного палива / прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн / прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн)***
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позачкові кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підприємий	планований період	прогнозний період						
							підлягають поверненню	не підлягають поверненню					планований період + I	планований період + II					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
<b>Виробництво теплової енергії</b>																			
<b>1.1. Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:</b>																			
<b>1.1.1. Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:</b>																			
1.1.1.1	Реконструкція теплогенераторної гімназії №2	1 од.	2 000,66	2 000,66	-	x	x	x	x	-	2 000,66	2 000,66	-	x	240,0	x	x	x	100,03
1.1.1.2	Реконструкція теплогенераторної ДНЗ №4	1 од.	1 484,93	1 484,93	-	x	x	x	x	-	1 484,93	1 484,93	-	x	240,0	x	x	x	74,25
1.1.1.3	Розробка проєктно-кошторисної документації на реконструкцію котельні гімназії №7 (з експертною кошторисної частини)	1 комп.	337,77	337,77	-	x	x	x	x	-	337,77	337,77	-	x	x	x	x	x	x
1.1.1.4	Розробка проєктно-кошторисної документації на реконструкцію димової труби та утилізатора котельні Управління зрошувальних систем (з експертною кошторисної частини)	1 комп.	108,59	108,59	-	x	x	x	x	-	108,59	108,59	-	x	x	x	x	x	x
1.1.1.5	Розробка проєктно-кошторисної документації на реконструкцію котельні та димової труби гімназії №24 (I) (з експертною кошторисної частини)	1 комп.	286,60	286,60	-	x	x	x	x	-	286,60	286,60	-	x	x	x	x	x	x

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)								За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)			Строк виконання (місяці)**	№ проекту об'єкту/виробничих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн / прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн)***
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	з урахуванням:			господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрайоний	планований період	прогнозний період							
							підлягають поверненню	не підлягають поверненню	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)				планований період +1	планований період + n*						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18 <sup>a</sup>	19	20	
1.1.1.6	Розробка проєктно-кошторисної документації на реконструкцію димової труби та утилізатора котельні гімназії №21 (з експертною кошторисної частини)	1 комп.	117,28	117,28	-	x	x	x	x	-	117,28	117,28	-	x	x	x	x	x	x	
1.1.1.7	Розробка проєктно-кошторисної документації на реконструкцію дахової котельні САО кварталу 101 (з експертною кошторисної частини)	1 комп.	313,97	32,08	281,89	x	x	x	x	-	313,97	313,97	-	x	x	x	x	x	x	
1.1.1.8	Розробка проєктно-кошторисної документації на реконструкцію дахової котельні САО за адресою: вул. (з експертною кошторисної частини)	1 комп.	302,88	31,67	271,21	x	x	x	x	-	302,88	302,88	-	x	x	x	x	x	x	
Усього за підпунктом 1.1.1			4 952,68	4 399,58	553,10	-	-	-	-	-	4 952,68	4 952,68	-	-	341,02	-	-	-	174,28	
1.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			
Усього за підпунктом 1.1.2			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
1.1.3.	Інші заходи, з них:																			
Усього за підпунктом 1.1.3			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
Усього за пунктом 1.1			4 952,68	4 399,58	553,10	-	-	-	-	-	4 952,68	4 952,68	-	-	341,02	x	-	-	174,28	
1.2.	Інші заходи з урахуванням:																			
1.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																			
Усього за підпунктом 1.2.1			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
1.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			
Усього за підпунктом 1.2.2			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
1.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																			
Усього за підпунктом 1.2.3			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
1.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																			
Усього за підпунктом 1.2.4			-	-	-	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
1.2.5.	Інші заходи, з них:																			
Усього за підпунктом 1.2.5			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
Усього за пунктом 1.2			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
Усього за розділом I			4 952,68	4 399,58	553,10	-	-	-	-	-	4 952,68	4 952,68	-	-	341,02	x	-	-	174,28	
II	Транспортування теплової енергії																			
2.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання з урахуванням:																			
2.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																			
Усього за підпунктом 2.1.1			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
2.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			

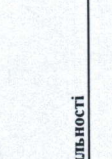
№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)							За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)			Строк окупності (місяців)**	№ аркуша об'єднанувочних матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн / прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн)***
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрайоний	планований період	прогнозний період						
							підлягають поверненню	не підлягають поверненню					планований період +1	планований період + n*					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 2.1.2			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.3.	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 2.1.3			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.1.4.	Інші заходи, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 2.1.4			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	x	-	-	-
Усього за пунктом 2.1			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	x	-	-	-
2.2.	Інші заходи з урахуванням:																		
2.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
2.2.1.1	Придбання насосного обладнання	9 од.	3 421,03	3 421,03	-	x	x	x	x	3 421,03	-	3 421,03	-	-	60,00	x	-	-	684,21
Усього за підпунктом 2.2.1			3 421,03	3 421,03	-	x	x	x	x	3 421,03	-	3 421,03	-	-	60,00	x	-	-	684,21
2.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
2.2.2.1	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 2.2.3			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
2.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
2.2.4.1	Придбання аварійно-технічної майстерні	1 од.	3 329,17	3 329,17	-	x	-	-	-	3 329,17	-	3 329,17	-	-	180,00	-	-	-	221,94
2.2.4.2	Придбання автомобіля-самоскида	1 од.	7 925,00	637,94	7 287,06	x	x	x	x	7 925,00	-	7 925,00	-	-	120,00	x	-	-	792,50
2.2.4.3	Придбання вантажопасажирського автомобіля	1 од.	961,83	961,83	-	x	x	x	x	961,83	-	961,83	-	-	120,00	x	-	-	96,18
Усього за підпунктом 2.2.4			12 216,00	4 928,94	7 287,06	x	-	-	-	12 216,00	-	12 216,00	-	-	131,99	-	-	-	1 110,63
2.2.5.	Інші заходи, з них:																		
Усього за підпунктом 2.2.5			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Усього за пунктом 2.2			15 637,03	8 349,97	7 287,06	-	-	-	-	15 637,03	-	15 637,03	-	-	104,55	x	-	-	1 794,83
Усього за розділом II			15 637,03	8 349,97	7 287,06	-	-	-	-	15 637,03	-	15 637,03	-	-	104,55	x	-	-	1 794,83
III	Постачання теплової енергії																		
3.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням :																		
3.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 3.1.1			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
Усього за підпунктом 3.1.2			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.1.3.	Інші заходи, з них:																		

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)							За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)			Строк окупності (місяців)**	Ле аркуша оброблюваних матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн / прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн)**
			загальна сума	з урахуванням:						господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрайоний	планований період	прогнозний період						
				амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)				планований період + 1	планований період + n					
							підлягають поверненню	не підлягають поверненню											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Усього за підпунктом 3.1.3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.2.	<b>Інші заходи з урахуванням:</b>																		
3.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
	Усього за підпунктом 3.2.1		-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
	Усього за підпунктом 3.2.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
	Усього за підпунктом 3.2.3		-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
	Усього за підпунктом 3.2.4		-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
3.2.5.	Інші заходи, з них:																		
3.2.5.1	Реконструкція інженерних ввідів гарячого водопостачання житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних	43 шт.	4 120,61	372,92	3 747,69	x	x	x	x	-	4 120,61	4 120,61	-	x	48,0	x	x	x	1 030,15
	Усього за підпунктом 3.2.5		4 120,61	372,92	3 747,69	-	-	-	-	-	4 120,61	4 120,61	-	-	48,00	x	x	x	1 030,15
	Усього за пунктом 3.2		4 120,61	372,92	3 747,69	-	-	-	-	-	4 120,61	4 120,61	-	-	48,00	x	x	x	1 030,15
	<b>Усього за розділом III</b>		<b>4 120,61</b>	<b>372,92</b>	<b>3 747,69</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>-</b>	<b>4 120,61</b>	<b>4 120,61</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>48,00</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1 030,15</b>
IV	<b>Постачання гарячої води</b>																		
4.1.	<b>Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:</b>																		
4.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
	Усього за підпунктом 4.1.1		-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
4.1.2.1			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за підпунктом 4.1.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.1.3.	Інші заходи, з них:																		
	Усього за підпунктом 4.1.3		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за пунктом 4.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.2.	<b>Інші заходи з урахуванням:</b>																		
4.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
	Усього за підпунктом 4.2.1		-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
	Усього за пунктом 4.2		-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-

Продовження таблиці 1

№ з/п	Найменування заходів (побудов)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)										За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)				Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозований період тис. грн (без ПДВ)				Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозований період)	Економія фонду заробітної плати, тис. грн / прогнозований період	Економічний ефект (тис. грн)***
			з урахуванням:			інші залучені кошти, з них повернення			не підлягають поверненню		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)		господарський (вартість матеріальних ресурсів)		підприємний		планований період		планований період + n*				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20				
	Усього за підпунктом 4.2.2																						
4.2.3.																							
	Усього за підпунктом 4.2.3																						
4.2.4.																							
	Усього за підпунктом 4.2.4																						
4.2.5.																							
	Усього за підпунктом 4.2.5																						
	Усього за пунктом 4.2																						
	Усього за розділом IV																						
	Усього за інвестиційною програмою		24 710,32	13 122,47	11 587,85	x	x	x	x	15 637,03	9 073,29	24 710,32			98,87	x				2 999,27			

Примітки: п\* - кількість років інвестиційної програми.  
 \*\* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх урядування при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.  
 \*\*\* Складові розрахунку економічного ефекту за друриб та наступний рік від урядування заходів урахувати без ПДВ.  
 x - суб'єктом господарювання не залучається.

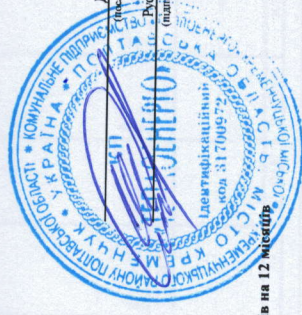
 (підпис)

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності  
 (посада відповідальної особи)

Анатрій ФОМІН  
 (Власне ім'я ПРГЗВДПЕ)

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Кременчуцького району  
Полтавської області



ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП "Теплосерго"  
(Маслово-саєва суб'єкта господарювання)  
Рослав РАДЧЕНКО  
(Ім'я та прізвище)

**ФІНАНСОВИЙ ПЛАН**  
використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців  
КП "Теплосерго"  
(наймавуча суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування заходів (повнота)	Кількість показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за дисциплінами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)												Економічний ефект (тис. грн.)**										
			вартість суми	виробничо-кошторисної частини			експлуатаційно-кошторисної частини			інших видів коштів, що підлягають поверненню			всього												
				з урахуванням оптимізаційних заходів	виробничо-кошторисної частини	експлуатаційно-кошторисної частини	інших видів коштів, що підлягають поверненню	виробничо-кошторисної частини	експлуатаційно-кошторисної частини	інших видів коштів, що підлягають поверненню															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
<b>Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:</b>																									
<b>Заходи з зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:</b>																									
1.1	<b>Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:</b>																								
1.1.1	<b>Виробничо-кошторисної частини</b>																								
1.1.1.1	Реконструкція теплогенераторної гімназі №2	1 од.	2 000,66	2 000,66	-	-	-	-	-	-	-	2 000,66	-	-	2 000,66	-	-	-	2 000,66	-	-	-	-	-	100,03
1.1.1.2	Реконструкція теплогенераторної ДТЕЗ №4	1 од.	1 484,93	1 484,93	-	-	-	-	-	-	-	1 484,93	-	-	1 484,93	-	-	-	1 484,93	-	-	-	-	-	74,25
1.1.1.3	Робота проектно-кошторисної документації на реконструкцію котельні гімназі №7 (з експлуатаційно-кошторисної частини)	1 комп.	337,77	337,77	-	-	-	-	-	-	-	337,77	-	-	337,77	-	-	-	337,77	-	-	-	-	-	-
1.1.1.4	Робота проектно-кошторисної документації на реконструкцію димової труби та утилізатора котельні управління зрошувальних систем (з експлуатаційно-кошторисної частини)	1 комп.	108,59	108,59	-	-	-	-	-	-	-	108,59	-	-	108,59	-	-	-	108,59	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5	Робота проектно-кошторисної документації на реконструкцію котельні та димової труби гімназі №24 (з експлуатаційно-кошторисної частини)	1 комп.	286,60	286,60	-	-	-	-	-	-	-	286,60	-	-	286,60	-	-	-	286,60	-	-	-	-	-	-
1.1.1.6	Робота проектно-кошторисної документації на реконструкцію димової труби та утилізатора котельні гімназі №21 (з експлуатаційно-кошторисної частини)	1 комп.	117,28	117,28	-	-	-	-	-	-	-	117,28	-	-	117,28	-	-	-	117,28	-	-	-	-	-	-
1.1.1.7	Робота проектно-кошторисної документації на реконструкцію котельні САО кварталу 101 (з експлуатаційно-кошторисної частини)	1 комп.	313,97	32,08	281,89	-	-	-	-	-	-	313,97	-	-	313,97	-	-	-	313,97	-	-	-	-	-	-







## ПЛАН

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

КП "Теплоенерго"  
(найменування суб'єкта господарювання)

Таблиця 3

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні вдрагування	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 тепlopостачання, з урахуванням :					
1.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	4 952,68	4 399,58	553,10	-	-
1.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
1.1.3.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.1	4 952,68	4 399,58	553,10	-	-
1.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
1.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
1.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
1.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
1.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
1.2.5.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.2	-	-	-	-	-
	<b>Усього за розділом I</b>	<b>4 952,68</b>	<b>4 399,58</b>	<b>553,10</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>II</b>	<b>Транспортування теплової енергії</b>					
2.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
2.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.3.	Заходи щодо зменшення понаднормативних витрат у теплових мережах	-	-	-	-	-
2.1.4.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.1	-	-	-	-	-
2.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
2.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	3 421,03	3 421,03	-	-	-
2.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
2.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	12 216,00	4 928,94	7 287,06	-	-
2.2.5.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.2	15 637,03	8 349,97	7 287,06	-	-
	<b>Усього за розділом II</b>	<b>15 637,03</b>	<b>8 349,97</b>	<b>7 287,06</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

№ 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>III</b> Постачання теплової енергії						
3.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
3.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.3.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.1	-	-	-	-	-
3.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
3.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
3.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
3.2.5.	Інші заходи	4 120,61	372,92	3 747,69	-	-
	Усього за пунктом 3.2	4 120,61	372,92	3 747,69	-	-
	<b>Усього за розділом III</b>	<b>4 120,61</b>	<b>372,92</b>	<b>3 747,69</b>	-	-
<b>IV</b> Постачання гарячої води						
4.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
4.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
4.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
4.1.3.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 4.1	-	-	-	-	-
4.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
4.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
4.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
4.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
4.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
4.2.5.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 4.2	-	-	-	-	-
	<b>Усього за розділом IV</b>	-	-	-	-	-
	<b>Усього за інвестиційною програмою</b>	<b>24 710,32</b>	<b>13 122,47</b>	<b>11 587,85</b>	-	-

Директор КП "Теплоенерго"  
(посадова особа суб'єкта господарювання)

Заступник директора з фінансової роботи

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності  
(посада відповідальної особи)



Руслан РАДЧЕНКО  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Оксана БІРЮКОВА  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Андрій ФОМІН  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

**Узагальнена характеристика об'єктів  
теплопостачання  
комунального підприємства «Теплоенерго»  
Кременчуцької міської ради Кременчуцького району  
Полтавської області  
станом на 01.01.2025**

Таблиця 4

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
<b>I. Виробництво теплової енергії</b>				
1.	<b>Джерела теплової енергії</b>			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	26	6
	потужністю до 3 Гкал/год (в т.ч. дахових – 2 шт.)	шт.	20	4
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	4	1
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	2	1
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	0	0
1.2	Загальна встановлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	110,271	42,47
	потужністю до 3 Гкал/год (в т.ч. 2 дахові – 1,1 Гкал/год)	Гкал/год	17,729	5,821
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	35,242	3,149
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	57,3	33,5
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	0	0
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	0,01426	
	у зимовий період	Гкал/год	12,3	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	98616,932	
2.	<b>Котли та хвостові поверхні нагріву</b>			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	72	29
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	72	29
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	2	
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	70	29
	парових з ККД менше 89 %	шт.	0	
	парових з ККД більше 89 %	шт.	0	
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	72	29
	на газоподібному паливі	шт.	65	22
	на твердому паливі	шт.	2	2
	на рідкому паливі	шт.	5	5
2.2	Використання встановлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	1,51	
	у зимовий період	%	36,26	
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	12	
3.	<b>Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів</b>			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	19	
	димососів	шт.	3	

	дутьєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	16	
3.2	Загальна установлена потужність тягодутьєвих установок	кВт	155	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	61	26
	сталевих	шт.	60	26
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	1	
<b>4.</b>	<b>Допоміжне обладнання</b>			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	0	
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.	171	
	живильних	шт.	0	
	мережних	шт.	65	
	підживлювальних	шт.	31	
	конденсаційних	шт.	0	
	рециркуляційних	шт.	50	
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	15	
	циркуляційних (ГВП)	шт.	10	
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	1456,73	
<b>5.</b>	<b>Водопідготовка і водно-хімічний режим</b>			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	20	
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	7	
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	52,40	
<b>6.</b>	<b>Електропостачання та електротехнічні пристрої</b>			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	22	
	прямого включення	шт.	12	
	трансформаторного включення	шт.	10	
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	20	
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	1	
	потужністю до 630 кВА	шт.	0	
	потужністю понад 630 кВА	шт.	1	
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	25	
	у зимовий період	%	65	
<b>7.</b>	<b>Автоматизація</b>			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	31	
	з частковою автоматизацією	шт.	16	
	з частковою автоматизацією	шт.	15	
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	16	
<b>8.</b>	<b>Прилади обліку теплової енергії</b>			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	248	
	на джерелах теплопостачання	шт.	32	
	комерційного (у споживача)	шт.	216	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	100	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	0	
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	
	комерційного обліку	шт.	0	
<b>9.</b>	<b>Транспортні засоби</b>			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	4	
	спецтехніки	шт.	0	
	вантажних автомобілів	шт.	4	
	легкових автомобілів	шт.	0	

<b>10.</b>	<b>Будівлі та споруди виробничого призначення</b>			
	Загальна кількість	шт.	21	
<b>II. Транспортування та постачання теплової енергії</b>				
<b>11.</b>	<b>Магістральні теплові мережі</b>			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	3,429	
	підземних канальних	км	3,296	
	підземних безканальних	км	0	
	надземних	км	0,133	
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	32	
<b>12.</b>	<b>Місцеві (розподільчі) мережі</b>			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому	км	129,1934	
	підземних	км	120,8275	
	надземних	км	8,3659	
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	1520	
<b>13.</b>	<b>Мережі гарячого водопостачання (ГВП)</b>			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	74,4466	
	підземних	км	69,5222	
	надземних	км	4,9244	
<b>14.</b>	<b>Центральні теплові пункти (ЦТП)</b>			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	45	
<b>15.</b>	<b>Індивідуальні теплові пункти (ІТП)</b>			
	Загальна кількість ІТП	шт.	0	
<b>16.</b>	<b>Обладнання ЦТП та ІТП</b>			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	787	44
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	9	
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	305	
	підживлювальних	шт.	124	
	насосів ГВП	шт.	181	
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	3674,3	
<b>17.</b>	<b>Електропостачання та системи управління</b>			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	90	
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому	шт.	0	
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	0	
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	1	
<b>18.</b>	<b>Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП</b>			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	27	
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	62	
	на ЦТП	шт.	38	
	у споживачів (у будинках)	шт.	24	
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	60,0	
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:			
	на ЦТП	%	84,44	
	у споживачів (у будинках)	%	15	
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	34	
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	179	
	на ЦТП	шт.	43	
	у споживачів (у будинках)	шт.	136	
<b>19.</b>	<b>Транспортні засоби</b>			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	12	
	спецтехніки	шт.	3	
	вантажних автомобілів	шт.	7	
	легкових автомобілів	шт.	2	
<b>20.</b>	<b>Будівлі та споруди виробничого призначення</b>			

	Загальна кількість	шт.	46	
21.	Опалювальна площа (населення)	тис. кв.м	681,6	
22.	Забезпечення гарячою водою (населення)	тис. жителів	24,3	
23.	Присіднане навантаження за категоріями:			
	населення *	Гкал/год	52,486	
	бюджетні установи	Гкал/год	9,449	
	інші	Гкал/год	1,485	
24.	Фактичні річні втрати теплової енергії /котельні + ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» по купне тепло	тис.Гкал	18,863	
		%	19,31	
25.	Втрати враховані у діючому тарифі на теплову енергію	%	18,27	

Директор  
(посадова особа ліцензіата)

Головний інженер  
(посадова особа ліцензіата)

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності  
(посада відповідального виконавця)



Андрій Фомін  
(підпис)

Руслан РАДЧЕНКО  
(Власне ім'я Прізвище)

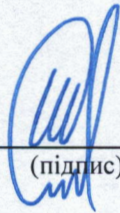
Олександр ШКУРЕНКО  
(Власне ім'я Прізвище)

Андрій ФОМІН  
(Власне ім'я Прізвище)

## ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА

### посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних

Я, Радченко Руслан Іванович, при наданні даних до органу місцевого самоврядування даю згоду відповідно до Закону України "Про захист персональних даних" на обробку моїх особистих персональних даних у картотеках та/або за допомогою інформаційно-телекомунікаційних систем з метою підготовки відповідно до вимог законодавства статистичної, адміністративної та іншої інформації з питань діяльності суб'єкта господарювання.



(підпис)

" 16 " червня 2025 року  
(дата)

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

Руслан РАДЧЕНКО  
(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

25  
КП «Теплоенерго»

**ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА  
ДО ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ  
комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської  
ради Кременчуцького району Полтавської області  
на 2024-2025 роки  
(відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій  
України від 19.08.2020 № 191)**

Кременчук 2025

Теплопостачання житлових будинків м. Кременчука здійснюється централізованими системами від теплоелектроцентралі, промислово-опалювальними і опалювальними котельнями та, в незначній кількості, децентралізованими системами. Найбільш значними джерелами енергії для централізованого теплопостачання житлово-комунального сектору міста є Кременчуцька ТЕЦ, ПАТ «Крюківський вагонобудівний завод» (далі ПАТ «КВБЗ»), котельні КП "Теплоенерго".

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

КП «Теплоенерго» потужний комплекс, що надає послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води населенню, об'єктам соціальної сфери та іншим споживачам. Підприємство забезпечує стабільне функціонування котелень, теплових пунктів та теплових мереж, проводить поточний і капітальний ремонт об'єктів теплового господарства.

На балансі КП "Теплоенерго" станом на 01.01.2025 року знаходиться 26 котелень (в тому числі 2 дахові), 45 центральних теплових пунктів, близько 207 км трубопроводів центрального опалення та гарячого водопостачання в 2-х трубному обчисленні. У котельнях встановлено 72 котла різної теплопродуктивності. Загальна встановлена потужність котелень - 110,271 Гкал/год. Всі котельні працюють на природному газі, 2 котельні можуть працювати як на альтернативному паливі (пелети, дрова), так і на резервному (дизельне) паливі, ще 2 котельні можуть використовувати в якості резервного палива дизельне паливо.

19 котелень надають послугу тільки в опалювальний сезон, 1 котельня працює протягом року.

Кременчуцька ТЕЦ, як джерело теплової енергії, забезпечує потреби в тепловій енергії на 2/3 споживачів м. Кременчука, транспортуючи її тепловими мережами, які складаються з двох частин:

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

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

Теплова енергія до споживачів міста надходить по магістральним тепловим мережам протяжністю 3,429 км та розподільчим мережам, загальною довжиною

у двотрубному вимірі 129,1934 км системи теплопостачання, а також системи гарячого водопостачання протяжністю 74,4466 км.

Внутрішньоквартальні теплові мережі – водяні, замкненого типу, двотрубного та чотирьохтрубного виконання з трубопроводами діаметром від 25мм до 325мм. Схема розподільчих тепломереж включає 45 центральних теплових пунктів (ЦТП) в розподільчих мережах, 4 насосних станції. Мережі надземного прокладання складають 6,47 % від загальної кількості.

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

Отже, Інвестиційною програмою КП «Теплоенерго» на 2024-2025 роки плануються заходи спрямовані на оновлення основних фондів, підвищення ефективності виробництва, підвищення якості надання послуг, рівня організації виробництва, заходи щодо забезпечення обліку ресурсів, а також економії енергоресурсів, а саме:

№ з/п	Найменування заходів	Сума, тис. грн. (без ПДВ)
1.	Реконструкція теплогенераторної гімназії №2	2 000,66 тис. грн.
2.	Реконструкція теплогенераторної ДНЗ №4	1 484,93 тис. грн.
3.	Розробка проектно-кошторисної документації на реконструкцію котельні гімназії №7 (з експертизою кошторисної частини) (1 компл.)	337,77 тис. грн.
4.	Розробка проектно-кошторисної документації на реконструкцію димової труби та утилізатора котельні Управління зрошувальних систем (з експертизою кошторисної частини) (1 компл.)	108,59 тис. грн.
5.	Розробка проектно-кошторисної документації на реконструкцію котельні та димової труби гімназії №24 (I) (з експертизою кошторисної частини)	286,60 тис. грн.
6.	Розробка проектно-кошторисної документації на реконструкцію димової труби та утилізатора котельні гімназії №21 (з експертизою кошторисної частини)	1 17,28 тис. грн.
7.	Розробка проектно-кошторисної документації на реконструкцію дахової котельні САО кварталу 101 (з експертизою кошторисної частини)	313,97 тис. грн.

8.	Розробка проектно-кошторисної документації на реконструкцію дахової котельні САО за адресою (з експертизою кошторисної частини) Придбання аварійно-технічної майстерні (1 од.)	302,88 тис. грн.
9.		3 329,17 тис. грн.
10.	Придбання автомобіля-самоскида (1 од.)	7 925,00 тис. грн.
11.	Придбання насосного обладнання (9 шт.)	3 421,03 тис. грн.
12.	Придбання вантажопасажирського автомобіля (1 од.)	961,83 тис. грн.
13.	Реконструкція інженерних введів гарячого водопостачання житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних (43 шт. на 40 житлових будинках)	4 120,61 тис. грн.

Загальна сума фінансування Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2024-2025 роки становить 24 710,32 тис. грн. (без ПДВ).

Економічний ефект по вищевказаним заходам складає – 2 999,27 тис. грн., за рахунок економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизації за 1 рік).

Джерелами фінансування заходів, запланованих в Інвестиційній програмі КП «Теплоенерго» для впровадження на 2024-2025 роки, є:

- кошти, що враховуються у структурі тарифів КП «Теплоенерго» на виробництво та транспортування теплової енергії - *амортизаційні відрахування у розмірі 13 122,47 тис. грн. (без ПДВ);*

- кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на виробництво та транспортування теплової енергії - *виробничі інвестиції з прибутку у розмірі 11 587,85 тис. грн. (без ПДВ).*

Але, так як на КП «Теплоенерго», згідно Постанови Кабінету Міністрів України від 01.06.2011 № 869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на комунальні послуги», повинно діяти окремо виробництво, транспортування та постачання теплової енергії, тому в таблицях 1-3 розділяємо вищевказані дані.

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

Андрій ФОМІН



КП «Теплоенерго»

**ОПИС ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ  
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2024-2025 роки**  
(відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій  
України від 19.08.2020 № 191)

**Реконструкція теплогенераторної Кременчуцької гімназії №2, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук**

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2024-2025 роки пропонуються заходи з реконструкції теплогенераторної Кременчуцької гімназії №2, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук на загальну суму 2 000,66 тис. грн (без ПДВ).

Реконструкція теплогенераторної проводиться у зв'язку з застарілістю обладнання для теплопостачання споживачів.

Проектом передбачається реконструкція теплогенераторної для теплопостачання споживачів, шляхом встановлення каскадного модуля для 2-х котлів Logamax plus GB162 V2 Buderus (загальною потужністю 200 кВт) з мережевою насосною групою.

Видалення продуктів згоряння передбачається через 2 димові труби висотою 4,2 метри діаметром гирла Ø110/160мм.

Технологічна схема і компонування обладнання забезпечує зручність експлуатації.

Проектована система КВПіА котельні забезпечує повний контроль за роботою газових вузлів та контроль за параметрами роботи запроєктованих котлів.

Передбачається електропостачання запроєктованих котлів від розподільчого щита теплогенераторної.

Газопостачання котлів передбачається від газопроводу низького тиску газу з місцем підключення після вузла комерційного обліку газу відповідно до завдання на проектування газопостачання Замовника.

Для забезпечення параметрів роботи теплогенераторної, проектом передбачаються наступні принципові технологічні рішення по реконструкції теплогенераторної:

- забезпечення необхідної потужності з вироблення теплової енергії;
- забезпечення необхідного устаткування докотлової підготовки води;
- забезпечення необхідного насосного обладнання теплогенераторної;
- забезпечення системи автоматизації згідно з функціональним призначенням теплогенераторної та чинними нормативними документами.

Для опалювального періоду проектом передбачено встановлення каскаду з 2-х конденсаційних водогрійних котлів з пальниками, тепловою потужністю по 96 кВт. Теплова схема – залежна. Тепловою схемою котельні передбачено відпуск тепла в опалювальний період по температурному графіку 85-60 °С, регулювання відпуску тепла – якісне, тиск води в зворотньому трубопроводі 0,08 МПа, тиск теплоносія в прямому трубопроводі теплової мережі 0,18 МПа.

Підживлення теплової мережі буде проводитись обезсоленою водою, після проектованої установки максимальною продуктивністю 1 м<sup>3</sup>/год.

### Основні техніко-економічні показники

№	Найменування показників	Од. вим	Значення показників
Потужність об'єкта:			
1	Розрахункова продуктивність котельні (з урахуванням власних потреб котельні і втрат теплової енергії в ній)	МВт	0,16
2	Встановлена потужність котельні	МВт	0,20
3	Розрахункова потужність струмоприймачів	кВт	3,2
4	Кількість робочих місць, у т.ч. новостворених	люд.	0
5	Загальна кількість працюючих	люд.	0
6	Річне вироблення теплової енергії	тис. ГДж	1,74
7	Річний відпуск теплової енергії споживачам	тис. ГДж	1,74
8	Річна кількість годин використання встановленої потужності	год	1788
Річна витрата палива:			
9	Натурального газ ( $Q_{рн}=8050$ ккал/м <sup>3</sup> )	тис. м <sup>3</sup>	53,27
10	Умовного	тис. т.у.п.;	61,26
11	Річна витрата електроенергії	тис. кВт•год	5,722
12	Річна витрата води	тис. м <sup>3</sup>	0,2
Питомі показники на 1 МВт встановленої потужності:			
13	Потужність струмоприймачів	кВт/МВт;	16,00
14	Чисельність персоналу	осіб/МВт;	0
15	Питома витрата умовного палива на 1ГДж відпущеної теплової енергії	т.у.п./ГДж;	35,149
16	Ступінь вогнестійкості будівлі котельні		II

Все насосне обладнання котельні обладнується частотними перетворювачами, для підтримки заданого перепаду тиску, з метою економії електричної енергії на приводах насосів.

Для обліку тепла відпущеного в теплову мережу проектом передбачено на виході теплоносія з котельні встановлення лічильника тепла.

Проектом реконструкції теплогенераторної гімназії №2 передбачено «погодозалежний графік роботи» по відпуску тепла, клас ефективності регулювання «С» за ДСТУ Б А.2.2-8:2010.

Таким чином виконання робіт з реконструкції дає можливість економії фінансових коштів, а також забезпечення надійного та безперебійного постачання теплової енергії кінцевому споживачу.

Реконструкцією передбачається впровадження сучасного енергоефективного обладнання (котли, насоси, частотні перетворювачі) для забезпечення тепlopостачання гімназії, яка обслуговується даною теплогенераторною.

Розрахунок строку окупності заходу з реконструкції теплогенераторної гімназії №2 наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для

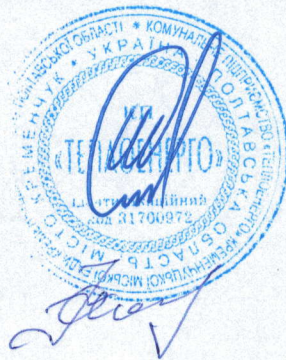
виконання інвестиційної програми на 2024-2025 роки КП «Теплоенерго», а саме:

- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 100,03 тис. грн відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (240 місяців).

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

**Директор КП «Теплоенерго»**

**Руслан РАДЧЕНКО**



**Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності**

**Андрій ФОМІН**



## Товариство з обмеженою відповідальністю "УК ЕКСПЕРТИЗА"

ЄДРПОУ 42431096 46001, Тернопільська область, м. Тернопіль,  
Майдан Волі, 4, офіс 40

<https://ukekspertyza.com.ua/> info@ukekspertyza.com.ua +38(067)-009-04-00



Документ створено  
в Єдиній державній  
електронній системі у сфері  
будівництва.

### ЗАТВЕРДЖУЮ

БЕРЕГОВИЙ ВОЛОДИМИР ПЕТРОВИЧ  
(Директор)

М.П.

Підпис Ініціал, прізвище  
29 грудня 2023 р.

місто Тернопіль

Реєстраційний номер EX01:6575-7071-0644-4936

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ № 26/2318-12/23 від 26 грудня 2023

### ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ (Позитивний)

щодо розгляду кошторисної частини проектної документації

З ОРИГІНАЛОМ ЗВІТАНО  
ДИРЕКТОР РІРАЧЕНКО  
16.06.2025

КП  
«ТЕПЛОЕНЕРГО»  
СІМЕЛІНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
УКРАЇНА • ПОЛТАВА

за Робочим проектом

(стадія проектування)

"Реконструкція теплогенераторної Кременчуцької гімназії №2 в м. Кременчук  
Полтавської області"

(назва об'єкта будівництва)

Реєстраційний номер кошторисної документації EM01:5458-9599-0073-9380

Реєстраційний номер Проектної документації PD01:2459-3570-1452-5727

Класи наслідків (відповідальності) об'єктів CC1

Сукупний показник CC1

Примітка 1. Сукупний показник зазначають відповідно до 4.7.

Замовник КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОЕНЕРГО" КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ  
КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ (31700972), Юридична особа - Ініціатор  
УКРАЇНА, Полтавська обл., Кременчуцький район, Кременчуцька територіальна громада,  
м. Кременчук (станом на 01.01.2021), вулиця Софіївська , б. 68

(назва організації)

Генеральний проектувальник проектної документації Товариство з обмеженою  
відповідальністю "БОРУДА"

(назва організації)

Генеральний проектувальник кошторисної документації Товариство з обмеженою  
відповідальністю "БОРУДА"

(назва організації)

Заявлена кошторисна вартість, передбачена наданою кошторисною документацією, у поточних цінах станом на 29 листопада 2023 року складала 2421.526 тис. грн., у тому числі:

будівельні роботи – 1478.807 тис. грн.;

устаткування, меблі, інвентар – 305.977 тис. грн.

інші витрати – 636.742 тис. грн.

Із загальної кошторисної вартості виконано 0.0 тис. грн., у тому числі:

будівельні роботи – 0.0 тис. грн.;

устаткування, меблі, інвентар – 0.0 тис. грн.

інші витрати – 0.0 тис. грн.

Примітка 1. Такі показники зазначають у разі проведення експертизи проектної документації на будівництво, що підлягала коригуванню.

За результатами розгляду кошторисної документації та зняття зауважень встановлено, що зазначену документацію, яка враховує обсяги робіт, передбачені Робочим проектом, складено згідно з наказом Мінрегіону від 25.06.2021 №162 «Деякі питання ціноутворення у будівництві», зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 17.09.2021 за

КП  
ТЕПЛОЕНЕРГО  
Полтавська область, Кременчуцький район  
3 ОРИГІНАЛОМ ЗІ  
ДИРЕКТОР Р. Р. Р. Р. Р.  
16.06.2025

№1225/36847, та Кошторисних норм України «Настанова з визначення вартості будівництва», затверджених наказом Мінрегіону від 01.11.2021 №281.

Загальна кошторисна вартість будівництва у поточних цінах станом на 04 грудня 2023 року складає 2400.794 тис. грн., у тому числі:

будівельні роботи - 1478.807 тис. грн.;

устаткування, меблі, інвентар - 305.977 тис. грн.

інші витрати - 616.01 тис. грн.

Із загальної кошторисної вартості виконано 0.0 тис. грн., у тому числі:

будівельні роботи - 0.0 тис. грн.;

устаткування, меблі, інвентар - 0.0 тис. грн.

інші витрати - 0.0 тис. грн.

**Примітка 2.** Такі показники зазначають у разі проведення експертизи проектної документації на будівництво, що підлягала коригуванню.

Під час проведення експертизи технічна та технологічна частини проектної документації на будівництво не розглядались.

**Відповідальний експерт**

ГЕЛЬ Володимир Федорович

*Підпис*

*Ініціал, прізвище*

**Директор**

БЕРЕГОВИЙ ВОЛОДИМИР ПЕТРОВИЧ

*Підпис*

*Ініціал, прізвище*





Єдина державна електронна система у сфері будівництва

## Відомості про реєстрацію документу

### Експертиза проекту

Реєстраційний номер	EX01:6575-7071-0644-4936
Редакція документу	№ 1 від 26.12.2023
Статус документа	Діючий
Дата формування до підпису	29.12.2023

### Перелік підписантів

1. ГЕЛЬ Володимир Федорович ,Відповідальний експерт
2. БЕРЕГОВИЙ ВОЛОДИМИР ПЕТРОВИЧ ,Директор

Єдина державна електронна система у сфері будівництва Сформовано 29.12.2023

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
 УКРАЇНА • ПОЛТАВА  
 КП  
 ТЕПЛОЕНЕРГЕТИКА  
 ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ ЦЕНТР  
 ДИРЕКТОР РІВНЯКЕНКО  
 16.06.2025

УКРАЇНА  
ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ  
КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
«ТЕПЛОЕНЕРГО»  
КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ

## НАКАЗ

« 04 » 03 2024

м. Кременчук

№ Ж

Про затвердження кошторисної  
частини проєктної документації

Керуючись Законом України «Про архітектурну діяльність», Законом України «Про регулювання містобудівної діяльності», Порядком затвердження проєктів будівництва і проведення їх експертизи, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 14.10.2022 року № 1160, ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проєктної документації на будівництво» на підставі експертного звіту щодо розгляду кошторисної частини проєктної документації на будівництво № 26/2318-12/23 від 26 грудня 2023 (реєстраційний номер EX01:6575-7071-0644-4936) затвердженого директором ТОВ «УК ЕКСПЕРТИЗА» 29 грудня 2023,

## НАКАЗУЮ:

1. Затвердити кошторисну частину проєктної документації на будівництво за робочим проєктом «Реконструкція теплогенераторної Кременчуцької гімназії №2 в м. Кременчук Полтавської області» на загальну кошторисну вартість 2400 794 тис. грн.
2. Контроль за виконанням даного наказу залишаю за собою.

Директор

Руслан РАДЧЕНКО

Проект наказу внесено:

Головний інженер

Візи:

Начальник юридичної служби

Головний бухгалтер

Начальник ВТВ

Олександр ШКУРЕНКО

Алла РУДНИЦЬКА

Раїса СОЛДАТЕНКО

Елла ЛИЧКОВАХА



( назва організації, що затверджує )

**Затверджено (схвалено)**Зведений кошторисний розрахунок в сумі 2400,794 тис. грн.  
В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

" " \_\_\_\_\_ 2023 р.

**ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №****Реконструкція теплогенераторної Кременчуцької гімназії №2 в м.Кременчук Полтавської області**

Складений за поточними цінами станом на 4 грудня 2023 р.

№ Ч.ч	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, 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	02-02	Глава 2. Об'єкти основного призначення Теплогенераторна	1467,248	305,977	-	1773,225
		Разом по главі 2:	1467,248	305,977	-	1773,225
		Разом по главах 1-7:	1467,248	305,977	-	1773,225
		Разом по главах 1-8:	1467,248	305,977	-	1773,225
		Разом по главах 1-9:	1467,248	305,977	-	1773,225
2	Настанова [4.32]	Глава 10. Утримання служби замовника та інжинірингові послуги Кошти на здійснення технічного нагляду	-	-	22,010	22,010

З ОРИГІНАЛОМ ЗІ СЛІДКАМИ  
ДИРЕКТОР ПІДПИСАНО  
16.06.2025

Копія

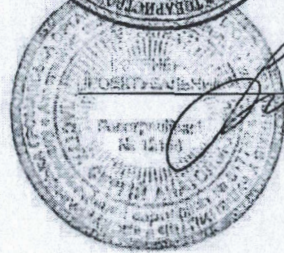
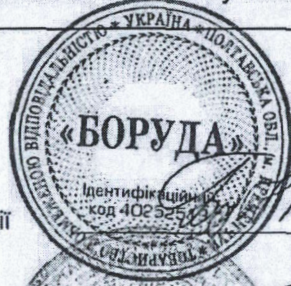
1	2	3	4	5	6	7
		<b>Разом по главі 10:</b>	-	-	22,010	22,010
		<b>Глава 12. Проектні, вишукувальні роботи, експертиза та авторський нагляд</b>				
3	Настанова [4.34]	Вартість проектних робіт	-	-	172,000	172,000
4	Настанова [4.34]	Вартість експертизи проектної документації	-	-	8,900	8,900
5	Настанова [4.35]	Кошти на здійснення авторського нагляду	-	-	7,090	7,090
		<b>Разом по главі 12:</b>	-	-	187,990	* 187,990
		<b>Разом по главах 1-12:</b>	1467,248	305,977	210,000	1983,225
	Настанова [4.38]	Кошторисний прибуток (П)	11,559	-	-	11,559
	Настанова [4.39]	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	5,878	5,878
		<b>Разом</b>	1478,807	305,977	215,878	2000,662
	Настанова [4.43]	Податок на додану вартість	-	-	400,132	400,132
		<b>Всього по зведеному кошторисному розрахунку</b>	1478,807	305,977	616,010	2400,794

Керівник проектної організації

Бутко Р.Г.

Головний інженер проекту

Пастух С.А.



Копія

## Підсумкова відомість ресурсів

№ Ч.ч.	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	у тому числі:				Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транс- портна складова, грн.	заготі- вельно- складські витрати, грн.		
								всього, грн.	всього, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14	
		<b>I. Витрати труда</b>								
1	1	Витрати труда робітників-будівельників	люд.год	698,92	105,10					
2		Середній розряд робіт, що виконуються	розряд	3,9						
3	27	робітниками-будівельниками								
4		Витрати труда робітників-монтажників	люд.год	610,22	104,64					
5		Середній розряд робіт, що виконуються	розряд	3,8						
6		робітниками-монтажниками								
7		Витрати труда робітників, зайнятих	люд.год	75,57	111,32					
8		керуванням та обслуговуванням машин								
9		Середній розряд ланки робітників, зайнятих	розряд	4,3						
10		керуванням та обслуговуванням машин								
11		Витрати робітників, заробітна плата яких								
12		враховується в складі:								
13		загальновиборничих витрат	люд.год	126,32	165,43					
		Разом кошторисна трудомісткість	люд.год	1511,03						
		Середній розряд робіт	розряд	3,8						
		<b>II. Будівельні машини і механізми</b>								

ДИРЕКТОР  
16.06.2011



Копія

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
8	КБМ201-11	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 3 т	маш. год	6,0521	<u>323,35</u> 1956,95				
9	КБМ201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш. год	27,462866	<u>398,87</u> 10954,11				
10	КБМ202-128	Крани баштові, вантажопідйомність 5 т	маш. год	2,221289	<u>329,67</u> 732,29				
11	КБМ202-131	Крани баштові, вантажопідйомність 12,5 т	маш. год	0,1728	<u>555,54</u> 96,00				
12	КБМ202-1102	Крани на автомобільному ході при роботі на монтажі технологічного устаткування, вантажопідйомність 10 т	маш. год	6,2431	<u>726,74</u> 4537,11				
13	КБМ202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш. год	1,291397	<u>706,08</u> 911,83				
14	КБМ203-101	Автовантажувачі, вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,0106	<u>577,61</u> 6,12				
15	КБМ203-901	Підіймачі гідравлічні, висота підйому 8 м	маш. год	1,3776	<u>163,21</u> 224,84				
16	КБМ203-902	Підіймачі гідравлічні, висота підйому 10 м	маш. год	0,00348	<u>179,25</u> 0,62				
17	КБМ203-1001	Автогідропідіймачі, висота підйому 12 м	маш. год	3,198	<u>561,35</u> 1795,20				
18	КБМ203-1080	Підіймачі щоглові будівельні, вантажопідйомність 0,5 т	маш. год	0,252	<u>139,11</u> 35,06				
19	КБМ204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш. год	0,18	<u>344,85</u> 62,07				
20	КБМ204-502	Установка для зварювання ручного дугового [постійного струму]	маш. год	87,70059	<u>40,59</u> 3559,77				

16.06.2025

ДИРЕКТОР

ЗОРМІНАЦІЯ

ТЕПЛОЕНЕРГЕТИКА

КОМУНАЛЬНО-КОМУНАЛЬНИЙ СЕКТОР

ПОЛТАВА

14

Копія

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
21	КБМ204-1201	Установки з гнучким індуктором для індукційного нагрівання струмами частотою 50 Гц	маш. год	0,672	<u>112,72</u> 75,75				
22	КБМ204-1400	Електричні печі для сушіння зварювальних матеріалів з регулюванням температури у межах 80-500 град.С	маш. год	2,6	<u>47,7</u> 124,02				
23	КБМ204-2900	Установки для гідравлічних випробувань трубопроводів, тиск нагнітання: низький 0,1 МПа [1 кгс/см2], високий 10 МПа [100 кгс/см2]	маш. год	5,764	<u>15,78</u> 90,96				
24	КБМ205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м3/хв	маш. год	0,56	<u>422,7</u> 236,71				
25	КБМ205-401	Компресори пересувні з електродвигуном, тиск 600 кПа [6 ат], продуктивність 0,5 м3/хв	маш. год	0,0354	<u>54,24</u> 1,92				
26	КБМ225-5913	Апарати для стикового зварювання поліетиленових труб діаметром до 315 мм, потужність 3,7 кВт	маш. год	5,5432	<u>169,19</u> 937,85				
27	КБМ233-201	Машини свердлильні електричні	маш. год	5,4478	<u>6,51</u> 35,47				
28	КБМ233-330	Прес гідравлічний з електроприводом	маш. год	35,5	<u>5,55</u> 197,03				
29	КБМ233-335	Прес кривошипний простої дії	маш. год	0,96	<u>101,43</u> 97,37				
30	КБМ233-340	Прес листовозгинальний	маш. год	0,96	<u>235,49</u> 226,07				
31	КБМ233-1002	Верстати свердлильні	маш. год	5,74	<u>5,57</u> 31,97				

ЗОРНИ  
ДИРЕКТОР

16.06.2025



Копія

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
32	КБМ234-101	Агрегати фарбувальні високого тиску для фарбування поверхонь конструкцій, потужність 1 кВт	маш. год	0,2	8,41 1,68				
33	КБМ234-201	Агрегати фарбувальні з пневматичним розпилюванням для фарбування фасадів будівель, продуктивність 500 м3/год	маш. год	0,0354	12,28 0,43				
		<b>Разом по розділу II в тому числі енергоносії:</b>	<b>грн.</b>		<b>26929,20</b>				
		Бензин	кг	116,323					
		Дизельне паливо	кг	45,448					
		Електроенергія	кВт-год	545,045					
		Мастильні матеріали	кг	12,266					
		Гідравлічна рідина	кг	1,479					
		<b><u>Будівельні машини, враховані в складі загальноновиробничих витрат</u></b>							
34	КБМ200-61	Гайковерт пневматичний	маш. год	19,6					
35	КБМ200-64	Перфоратор електромагнітний	маш. год	3,696					
36	КБМ200-68	Пістолет монтажний	маш. год	10,393					
37	КБМ203-204	Домкрати гідравлічні, вантажопідйомність до 100 т	маш. год	13,685					
38	КБМ203-401	Лебідки електричні, тягове зусилля до 5,79 кН [0,59 т]	маш. год	7,245					
39	КБМ203-405	Лебідки електричні, тягове зусилля до 49,05 кН [5 т]	маш. год	13,6858					
40	КБМ204-900	Трансформатори зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш. год	2,3482					



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
41	КБМ204-1100	Термопенали з масою завантажувальних електродів не більше 5 кг	маш. год	10,4					
42	КБМ233-900	Ножиці листові кривошипні [гільйотинні]	маш. год	0,96					
43	КБМ270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш. год	0,08					
44	КБМ270-115	Дрилі електричні	маш. год	3,536906					
45	КБМ270-135	Перфоратори електричні	маш. год	0,3					
46	КБМ270-236	Пилосос промисловий	маш. год	0,4032					
<b>III. Будівельні матеріали, вироби і комплекти</b>									
47	C111-20	Азбестовий картон загального призначення [КАОН-1], товщина 2 мм	т	0,0084	<u>48518,07</u> 407,55	<u>46785,61</u> 393,00	<u>781,13</u> 6,56	<u>951,33</u> 7,99	30 км.
48	C111-70	Бензин автомобільний АИ-98, АИ-95, "Екстра", АИ-93	т	0,0004	<u>43464,53</u> 17,39	<u>42078,11</u> 16,83	<u>534,17</u> 0,21	<u>852,25</u> 0,35	30 км.
49	C111-91	Болти із шестигранною головкою, діаметр різьби 12-[14] мм	т	0,0112	<u>40080,72</u> 448,90	<u>38942,22</u> 436,15	<u>352,6</u> 3,95	<u>785,9</u> 8,80	30 км.
50	C111-98	Болти із шестигранною головкою оцинковані, діаметр різьби 12-[14] мм	т	0,0015	<u>57034,14</u> 85,55	<u>55563,22</u> 83,34	<u>352,6</u> 0,53	<u>1118,32</u> 1,68	30 км.
51	C111-113	Бязь сурова	10м2	0,03	<u>367,32</u> 11,02	<u>358,60</u> 10,76	<u>1,52</u> 0,05	<u>7,2</u> 0,21	30 км.
52	C111-115	Гвинти з напівкруглою головкою, довжина 50 мм	т	0,00062	<u>37128,79</u> 23,02	<u>36048,17</u> 22,35	<u>352,6</u> 0,22	<u>728,02</u> 0,45	30 км.
53	C111-136	Дюбелі з каліброваною головкою [в обоймах] 2,5x48,5 мм	т	0,003267	<u>56119,98</u> 183,34	<u>54666,99</u> 178,60	<u>352,6</u> 1,15	<u>1100,39</u> 3,59	30 км.
54	C111-152	Дюбелі з каліброваною головкою [розсипом] з цинковим хроматованим покриттям 3x58,5 мм	т	0,0001	<u>65974,4</u> 6,60	<u>64328,18</u> 6,43	<u>352,6</u> 0,04	<u>1293,62</u> 0,13	30 км.



Копія

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
55	C111-219	Гіпсові в'язучі Г-3	т	0,003772	<u>2822,72</u> 10,65	<u>2289,92</u> 8,64	<u>477,45</u> 1,80	<u>55,35</u> 0,21	30 км.
56	C111-254	Вапно хлорне, марка А	т	0,000009	<u>12591,58</u> 0,11	<u>11853,06</u> 0,11	<u>491,63</u> -	<u>246,89</u> -	30 км.
57	C111-310	Каніфоль соснова	т	0,0003436	<u>323072,58</u> 111,01	<u>316146,92</u> 108,63	<u>590,9</u> 0,20	<u>6334,76</u> 2,18	30 км.
58	C111-324	Кисень технічний газоподібний	м3	0,052	<u>11,88</u> 0,62	<u>5,79</u> 0,30	<u>5,86</u> 0,30	<u>0,23</u> 0,02	30 км.
59	C111-384	Білило густотерте цинкове МА-011-1	т	0,000595	<u>133710,62</u> 79,56	<u>130564,12</u> 77,69	<u>524,72</u> 0,31	<u>2621,78</u> 1,56	30 км.
60	C111-388-1	Фарба земляна густотерта олійна, мумія, сурик залізний	т	0,000448	<u>42011,99</u> 18,82	<u>40663,51</u> 18,22	<u>524,72</u> 0,24	<u>823,76</u> 0,36	30 км.
61	C111-390	Фарба олійна та алкідна густотерта для внутрішніх робіт МА-025 бежева, світло-бежева	т	0,0012	<u>51678,12</u> 62,01	<u>50140,10</u> 60,17	<u>524,72</u> 0,63	<u>1013,3</u> 1,21	30 км.
62	C111-540	Стрічка сталевая пакувальна, м'яка, нормальної точності 0,7х(20-50) мм	т	0,000195	<u>44604,01</u> 8,70	<u>43414,60</u> 8,47	<u>314,82</u> 0,06	<u>874,59</u> 0,17	30 км.
63	C111-587	Масло індустрийне И-20А	т	0,00051	<u>17104,69</u> 8,72	<u>16113,55</u> 8,22	<u>655,75</u> 0,33	<u>335,39</u> 0,17	30 км.
64	C111-623	Мило тверде господарське 72%	шт	0,07	<u>19,66</u> 1,38	<u>19,08</u> 1,34	<u>0,19</u> 0,01	<u>0,39</u> 0,03	30 км.
65	C111-787	Поковки з квадратних заготовок оцинковані, маса 1,8 кг	т	0,0013	<u>46927,35</u> 61,01	<u>45654,61</u> 59,35	<u>352,6</u> 0,46	<u>920,14</u> 1,20	30 км.
66	C111-811	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 1,1 мм	т	0,0000085	<u>53375,97</u> 0,45	<u>52054,00</u> 0,44	<u>275,38</u> -	<u>1046,59</u> 0,01	30 км.
67	C111-814	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 6,0-6,3 мм	т	0,000215	<u>30715,29</u> 6,60	<u>29837,65</u> 6,42	<u>275,38</u> 0,06	<u>602,26</u> 0,12	30 км.



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
68	C111-822	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення чорний, діаметр 1,6 мм	т	0,000882	<u>30810,3</u> 27,17	<u>29930,80</u> 26,40	<u>275,38</u> 0,24	<u>604,12</u> 0,53	30 км.
69	C111-848	Пластина губчаста з гуми АФ-1	кг	0,78	<u>210,19</u> 163,95	<u>205,67</u> 160,42	<u>0,4</u> 0,31	<u>4,12</u> 3,22	30 км.
70	C111-849	Пластина гумова рулонна вулканізована	кг	0,16	<u>198,48</u> 31,76	<u>194,19</u> 31,07	<u>0,4</u> 0,06	<u>3,89</u> 0,63	30 км.
71	C111-1109	Рифлений прокат гарячекатаний в листах с обрізними кромками ромбічного рифлення із сталі марки С235, ширина понад 1 до 1,9 м, товщина основи листа 2,5 мм	т	0,035	<u>29837,28</u> 1044,30	<u>29339,79</u> 1026,89	<u>275,38</u> 9,64	<u>222,11</u> 7,77	30 км.
72	C111-1151	Прокат для армування з/б конструкцій круглий та періодичного профілю, клас А-1, діаметр 12 мм	т	0,00086	<u>19175,11</u> 16,49	<u>18756,99</u> 16,13	<u>275,38</u> 0,24	<u>142,74</u> 0,12	30 км.
73	C111-1292	Уайт-спірит	т	0,000088	<u>3539,69</u> 0,31	<u>2832,11</u> 0,25	<u>638,17</u> 0,06	<u>69,41</u> -	30 км.
74	C111-1374	Шпагат паперовий	т	0,0003	<u>35102,07</u> 10,53	<u>34058,04</u> 10,22	<u>355,75</u> 0,11	<u>688,28</u> 0,20	30 км.
75	C111-1390	Шпильки оцинковані стяжні, діаметр різьби 12 мм, довжина 300 мм	т	0,00612	<u>42417,6</u> 259,60	<u>41233,28</u> 252,35	<u>352,6</u> 2,16	<u>831,72</u> 5,09	30 км.
76	C111-1479	Шурупи з напівкруглою головкою, діаметр стрижня 3,5 мм, довжина 30 мм	т	0,001059	<u>51390,39</u> 54,42	<u>50030,14</u> 52,98	<u>352,6</u> 0,37	<u>1007,65</u> 1,07	30 км.
77	C111-1482	Шурупи з напівкруглою головкою, діаметр стрижня 5 мм, довжина 70 мм	т	0,00025	<u>43889,66</u> 10,97	<u>42676,48</u> 10,67	<u>352,6</u> 0,09	<u>860,58</u> 0,21	30 км.
78	C111-1483	Шурупи з напівкруглою головкою, діаметр стрижня 6 мм, довжина 40 мм	т	0,000139	<u>41491,64</u> 5,77	<u>40325,48</u> 5,61	<u>352,6</u> 0,05	<u>813,56</u> 0,11	30 км.
79	C111-1504	Електроди, діаметр 2 мм, марка Э42	т	0,00105	<u>72068,49</u> 75,67	<u>70296,49</u> 73,81	<u>358,89</u> 0,38	<u>1413,11</u> 1,48	30 км.

3 ОРІГІНАЛ  
ДИРЕНТОР  
16.08.2025

Копія

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
80	+С111-1504 варіант 1	Електроди, діаметр 2 мм, марка Э42	т	0,00008	<u>142350,07</u> 11,39	<u>139200,00</u> 11,14	<u>358,89</u> 0,03	<u>2791,18</u> 0,22	30 км.
81	С111-1519	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э55	т	0,0026	<u>44202,02</u> 114,93	<u>42976,42</u> 111,74	<u>358,89</u> 0,93	<u>866,71</u> 2,26	30 км.
82	С111-1521	Електроди, діаметр 5 мм, марка Э42	т	0,0002	<u>34867,5</u> 6,97	<u>33824,93</u> 6,76	<u>358,89</u> 0,07	<u>683,68</u> 0,14	30 км.
83	С111-1522	Електроди, діаметр 5 мм, марка Э42А	т	0,022226	<u>38747,56</u> 861,20	<u>37628,91</u> 836,34	<u>358,89</u> 7,98	<u>759,76</u> 16,88	30 км.
84	С111-1658	Лак бітумний, марка БТ-123	т	0,0007446	<u>112231,09</u> 83,57	<u>109434,85</u> 81,49	<u>595,63</u> 0,44	<u>2200,61</u> 1,64	30 км.
85	С111-1659	Лак масляний, марка МА-592	т	0,001611	<u>150354,67</u> 242,22	<u>146810,91</u> 236,51	<u>595,63</u> 0,96	<u>2948,13</u> 4,75	30 км.
86	С111-1668	Оліфа натуральна	кг	0,35	<u>225,42</u> 78,90	<u>220,46</u> 77,16	<u>0,54</u> 0,19	<u>4,42</u> 1,55	30 км.
87	С111-1672	Емаль МС-17, пісочна	т	0,00003	<u>80849,62</u> 2,43	<u>78668,70</u> 2,36	<u>595,63</u> 0,02	<u>1585,29</u> 0,05	30 км.
88	С111-1683	Стрічка поліетиленова з липким шаром, марка А	кг	0,785	<u>566,61</u> 444,79	<u>554,73</u> 435,46	<u>0,77</u> 0,60	<u>11,11</u> 8,73	30 км.
89	С111-1741	Дріт сталевий низьковуглецевий загального призначення, діаметр 0,8 мм	кг	0,0125	<u>40,52</u> 0,51	<u>39,45</u> 0,49	<u>0,28</u> -	<u>0,79</u> 0,02	30 км.
90	С111-1742	Дріт сталевий низьковуглецевий загального призначення, діаметр 2 мм	кг	0,155	<u>29,26</u> 4,54	<u>28,41</u> 4,40	<u>0,28</u> 0,04	<u>0,57</u> 0,10	30 км.
91	С111-1746	Прокладки гумові [пластина технічна пресована]	кг	1,09	<u>70,73</u> 77,10	<u>68,94</u> 75,14	<u>0,4</u> 0,44	<u>1,39</u> 1,52	30 км.
92	+С111-1756 варіант 1	Болт М16х60/гайка	шт	56	<u>18,66</u> 1044,96	<u>17,70</u> 991,20	<u>0,59</u> 33,04	<u>0,37</u> 20,72	30 км.



Копія

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
93	+С111-1756 варіант 2	Прокладка біоконітова Ду40	шт	10	<u>9,07</u> 90,70	<u>8,30</u> 83,00	<u>0,59</u> 5,90	<u>0,18</u> 1,80	30 км.
94	+С111-1756 варіант 3	Прокладка біоконітова Ду32	шт	4	<u>8,25</u> 33,00	<u>7,50</u> 30,00	<u>0,59</u> 2,36	<u>0,16</u> 0,64	30 км.
95	С111-1763	Толь з грубозернистою засипкою, марка ТВК-350	м2	0,45	<u>49,61</u> 22,32	<u>47,44</u> 21,35	<u>1,2</u> 0,54	<u>0,97</u> 0,43	30 км.
96	С111-1769	Свердла кільцеві алмазні, діаметр 80 мм	шт	0,01	<u>16589,01</u> 165,89	<u>16263,38</u> 162,63	<u>0,36</u> -	<u>325,27</u> 3,26	30 км.
97	С111-1804	Сталь листова	т	0,02	<u>33441,95</u> 668,84	<u>32917,62</u> 658,35	<u>275,38</u> 5,51	<u>248,95</u> 4,98	30 км.
98	С111-1848	Болти будівельні з гайками та шайбами	т	0,019126	<u>68996,64</u> 1319,63	<u>67339,52</u> 1287,94	<u>304,24</u> 5,82	<u>1352,88</u> 25,87	30 км.
99	+С111-1859 варіант 1	Гайка шестигранна М8, DIN934 "ДКС"	шт	20	<u>119,27</u> 2385,40	<u>110,00</u> 2200,00	<u>6,93</u> 138,60	<u>2,34</u> 46,80	30 км.
100	+С111-1859 варіант 2	З'єднувальна пластина GTO Н50 "ДКС"	шт	50	<u>21,38</u> 1069,00	<u>14,03</u> 701,50	<u>6,93</u> 346,50	<u>0,42</u> 21,00	30 км.
101	+С111-1859 варіант 3	Пластина для заземлення РТСЕ "ДКС"	шт	55	<u>31,82</u> 1750,10	<u>24,27</u> 1334,85	<u>6,93</u> 381,15	<u>0,62</u> 34,10	30 км.
102	+С111-1859 варіант 4	Гвинт з хрестоподібним шліцем, М6х10, 100шт "ДКС"	шт	2	<u>313,07</u> 626,14	<u>300,00</u> 600,00	<u>6,93</u> 13,86	<u>6,14</u> 12,28	30 км.
103	&С111-1867-15 варіант 1	Кліпса монтажна	шт	138	<u>1,32</u> 182,16	<u>1,12</u> 154,56	<u>0,17</u> 23,46	<u>0,03</u> 4,14	30 км.
104	С111-1881	Тальк мелений, 1 сорт	т	0,000487	<u>12254,96</u> 5,97	<u>11537,22</u> 5,62	<u>477,45</u> 0,23	<u>240,29</u> 0,12	30 км.
105	С111-1893	Шпагат ув'язувальний з луб'яних волокон	кг	0,06	<u>121,18</u> 7,27	<u>118,49</u> 7,11	<u>0,31</u> 0,02	<u>2,38</u> 0,14	30 км.



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
106	+С111-1897 варіант 1	Штуцер G1/2 сталь 20	комплект	13	25,59 332,67	25,00 325,00	0,09 1,17	0,5 6,50	0,5 30 км. 6,50
107	+С111-1897 варіант 2	Штуцер G1/2 PPR	комплект	4	20,49 81,96	20,00 80,00	0,09 0,36	0,4 1,60	0,4 30 км. 1,60
108	+С111-2002-5- 4 варіант 1	Клей монтажний	л	0,6532	403,43 263,52	395,00 258,01	0,52 0,34	7,91 5,17	7,91 30 км. 5,17
109	+С113-2 варіант 1	Труба гнучка армована Дд16 "ДКС"	м	37	34,47 1275,39	33,80 1250,60	0,41 15,17	0,26 9,62	0,26 30 км. 9,62
110	С113-20	Труби сталеві зварні водогазопровідні з різьбою, чорні звичайні неоцинковані, діаметр умовного проходу 80 мм, товщина стілки 4 мм	м	1,404	268,09 376,40	263,79 370,36	2,3 3,23	2 2,81	2 30 км. 2,81
111	+С113-82 варіант 1	Відвід приварний Д48х3.0	10шт	0,5	408,54 204,27	400,00 200,00	0,53 0,27	8,01 4,00	8,01 30 км. 4,00
112	+С113-82 варіант 2	Відвід приварний Д25х2.0	10шт	0,6	136,2 81,72	133,00 79,80	0,53 0,32	2,67 1,60	2,67 30 км. 1,60
113	+С113-82 варіант 3	Перехід 38х2х48х3	10шт	0,1	212,7 21,27	208,00 20,80	0,53 0,05	4,17 0,42	4,17 30 км. 0,42
114	+С113-82 варіант 4	Перехід 40х3х57х3,5	10шт	0,1	391,2 39,12	383,00 38,30	0,53 0,05	7,67 0,77	7,67 30 км. 0,77
115	+С113-87 варіант 1	Трійник рівнопрохідний сталевий прохід 50 мм	10шт	0,3	1517,08 455,12	1483,00 444,90	4,33 1,30	29,75 8,92	29,75 30 км. 8,92
116	+С113-118 варіант 1	Гайка з насчікою М6	10шт	6	11,97 71,82	11,60 69,60	0,14 0,84	0,23 1,38	0,23 30 км. 1,38
117	+С113-118 варіант 2	Анкер з болтом М8	10шт	4	853,37 3413,48	836,50 3346,00	0,14 0,56	16,73 66,92	16,73 30 км. 66,92

35 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

-10-

59 КД ПВР

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
 ТЕПЛОЕНЕРГО  
 ЗОРІГ НАДСМ.ЗР  
 ДИРЕКТОР ПІРА  
 КОД 81700972  
 16.06.20

35 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4) - 11 - 59 КД ПБР

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
118	+С113-118 варіант 3	Гвинт для забезпечення електричного контакту, М5х8"ДКС"	10шт	6	46,96 281,76	45,90 275,40	0,14 0,84	0,92 5,52	30 км.
119	+С113-118 варіант 4	Гвинт з гладкою головою, М6х16"ДКС"	10шт	0,2	1734,14 346,83	1700,00 340,00	0,14 0,03	34 6,80	30 км.
120	+С113-127 варіант 1	15 Труби сталеві електрозварні діаметр 15 мм, товщина стінки 3,2 мм	м	0,2	201,63 40,33	200,00 40,00	0,13 0,03	1,5 0,30	30 км.
121	+С113-129 варіант 1	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 25, зовнішній діаметр 20 мм, товщина стінки 2 мм	м	8	103,52 828,16	102,50 820,00	0,25 2,00	0,77 6,16	30 км.
122	+С113-129 варіант 2	Труби сталеві електрозварні, діаметр 20 мм, товщина стінки 3,2 мм	м	1,5	57,68 86,52	57,00 85,50	0,25 0,38	0,43 0,64	30 км.
123	С113-132 варіант 1	Труби сталеві електрозварні діаметр 32 мм, товщина стінки 3 мм	м	0,2	76,16 15,23	75,00 15,00	0,59 0,12	0,57 0,11	30 км.
124	+С113-136 варіант 1	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 48 мм, товщина стінки 3 мм	м	6	143,69 862,14	141,70 850,20	0,92 5,52	1,07 6,42	30 км.
125	+С113-136 варіант 2	Труби сталеві електрозварні, зовнішній діаметр 48 мм, товщина стінки 3 мм	м	2,5	70,44 176,10	69,00 172,50	0,92 2,30	0,52 1,30	30 км.
126	+С113-346 варіант 1	Труби сталеві безшовні гарячедеформовані із сталі марки 15, 20, 25, зовнішній діаметр 32 мм, товщина стінки 3 мм	м	2	206,33 412,66	204,20 408,40	0,59 1,18	1,54 3,08	30 км.
127	+С113-357 варіант 1	Труби сталеві безшовні гарячедеформовані із сталі марки 15, 20, 25, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 3,5 мм	м	24	415,16 9963,84	410,80 9859,20	1,27 30,48	3,09 74,16	30 км.
128	+С113-373 варіант 1	Труби сталеві безшовні гарячедеформовані із сталі марки 15, 20, 25, зовнішній діаметр 76 мм, товщина стінки 3,5 мм	м	4	288,87 1155,48	285,00 1140,00	1,72 6,88	2,15 8,60	30 км.
129	+С113-988 варіант 1	Коліні 90°, ІР40 "ДКС"	шт	5	21,91 109,55	21,40 107,00	0,08 0,40	0,43 2,15	30 км.

ЗОРІ І НАЛОМ ЗІ  
ДИРЕКТОР ПІРА  
16.06.2017

КП  
ТЕПЛОЕНЕРГЕТИКА  
НАЦІОНАЛЬНОГО ПІЛТАВСЬКОГО  
КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
130	+С113-993-11А варіант 1	Тримач, д20 "ДКС"	шт	40	3,09 123,60	2,80 112,00	0,23 9,20	0,06 2,40	30 км. 30 км.
131	+С113-993-11А варіант 2	Пластиковий тримач з дюбелем, д20 "ДКС"	шт	40	5,84 233,60	5,50 220,00	0,23 9,20	0,11 4,40	30 км. 30 км.
132	+С113-1194-11Д варіант 1	Подовжувач з муфтою та ущільнювачем, пластик РР Д110 L=250 мм Vudurgus	шт	4	732,02 2928,08	717,50 2870,00	0,17 0,68	14,35 57,40	30 км. 30 км.
133	+С113-1194-11Д варіант 2	Відвід з ревезийним отвором, пластик РР Д110 Vudurgus	шт	2	1564,14 3128,28	1533,30 3066,60	0,17 0,34	30,67 61,34	30 км. 30 км.
134	+С113-1194-11Д варіант 3	Декоративна бленда Vudurgus	шт	2	960,71 1921,42	941,70 1883,40	0,17 0,34	18,84 37,68	30 км. 30 км.
135	+С113-1194-11Д варіант 4	Відвід з опорним елементом, пластик РР Д110 Vudurgus	шт	2	1467,24 2934,48	1438,30 2876,60	0,17 0,34	28,77 57,54	30 км. 30 км.
136	+С113-1194-11Д варіант 5	Подовжувач з муфтою та ущільнювачем, пластик РР Д110 L=1000 мм Vudurgus	шт	4	944,49 3777,96	925,80 3703,20	0,17 0,68	18,52 74,08	30 км. 30 км.
137	+С113-1194-11Д варіант 6	Перехідник армований труба-коробка IP65, 1/2", д16мм "ДКС"	шт	11	51,81 569,91	50,62 556,82	0,17 1,87	1,02 11,22	30 км. 30 км.
138	+С113-1194-11Д варіант 7	Перехідник армований труба-коробка IP65, д16мм "ДКС"	шт	10	51,81 518,10	50,62 506,20	0,17 1,70	1,02 10,20	30 км. 30 км.
139	+С113-1197 варіант 1	Перехід сталевий приварний Ду40/25	шт	1	28,22 28,22	27,50 27,50	0,17 0,17	0,55 0,55	30 км. 30 км.
140	+С113-1197 варіант 2	Перехід сталевий приварний Ду40/20	шт	1	30,77 30,77	30,00 30,00	0,17 0,17	0,6 0,60	30 км. 30 км.

3 ОРИГІНАЛ  
ДИРЕКТОР ПІРА  
16.06.2015

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
141	+С113-1197 варіант 3	Відвід сталевий приварний 90* Ду20	шт	4	12,92 51,68	12,50 50,00	0,17 0,68	0,25 1,00	30 км.
142	+С113-1278 варіант 1	Муфта труба-труба з обмежувачем, ІР40, діам. 20 мм	шт	12	9,36 112,32	9,10 109,20	0,08 0,96	0,18 2,16	30 км.
143	+С113-1278 варіант 2	Муфта труба-коробка, ІР67, діам. 20 мм	шт	22	30,27 665,94	29,60 651,20	0,08 1,76	0,59 12,98	30 км.
144	+С113-1352 варіант 1	Труба ПВХ жорстка гладка діаметр 20 мм, легка"ДКС"	м	44	27,12 1193,28	26,50 1166,00	0,09 3,96	0,53 23,32	30 км.
145	+С113-1681 варіант 2	Труби PPR d32 для водопостачання	м	11,796	185,42 2187,21	181,70 2143,33	0,08 0,94	3,64 42,94	30 км.
146	+С113-1681 варіант 3	Труби PPR d25 для водопостачання	м	9,29	78,32 727,59	76,70 712,54	0,08 0,74	1,54 14,31	30 км.
147	+С113-1681 варіант 4	Труба PPR d20 для теплостачання	м	14,384	85,08 1223,79	83,33 1198,62	0,08 1,15	1,67 24,02	30 км.
148	+С113-1862 варіант 1	Відвід PPR діам. 20 мм для теплостачання	шт	16	10,28 164,48	10,00 160,00	0,08 1,28	0,2 3,20	30 км.
149	+С113-1862 варіант 2	Відвід РР Д32 45*	шт	6	18,44 110,64	18,00 108,00	0,08 0,48	0,36 2,16	30 км.
150	+С113-1862 варіант 3	Перехід РР Д32х50	шт	1	47 47,00	46,00 46,00	0,08 0,08	0,92 0,92	30 км.
151	С114-14-У	Мати мінераловатні прошиті для теплової ізоляції промислового устаткування без обкладок, марка М-100, товщина 50 мм	м3	0,15	1762,83 264,42	1682,81 252,42	45,45 6,82	34,57 5,18	30 км.
152	&С114-132-У-1 варіант 2	Ізоляція K-Flex ST товщ. 13мм труб д=76мм	м	4,08	144,53 589,68	141,70 578,14	-	2,83 11,54	
153	&С114-132-У-1 варіант 3	Ізоляція K-Flex ST товщ. 13мм труб д=57мм	м	24,48	114,75 2809,08	112,50 2754,00	-	2,25 55,08	



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
154	&C114-132-У-1 варіант 4	Ізоляція K-Flex ST товщ. 13мм труб Д=33мм	М	2,04	<u>67,12</u> 136,92	<u>65,80</u> 134,23	-	<u>1,32</u> 2,69	
155	&C114-132-У-1 варіант 5	Ізоляція K-Flex ST товщ. 13мм труб Д=20мм	М	16,32	<u>55,08</u> 898,91	<u>54,00</u> 881,28	-	<u>1,08</u> 17,63	
156	S121-783	Металоконструкції індивідуальні	Т	0,08	<u>67677,48</u> 5414,20	<u>66800,53</u> 5344,04	<u>373,15</u> 29,85	<u>503,8</u> 40,31	30 км.
157	S124-59	Анкерні деталі із прямих або гнутих круглих стрижнів з різьбою [в комплекті з шайбами та гайками або без них], такі, що поставляються окремо	Т	0,011	<u>67217,81</u> 739,40	<u>65624,43</u> 721,87	<u>275,38</u> 3,03	<u>1318</u> 14,50	30 км.
158	+C130-10 варіант 1	Бак розширювальний мембранного типу для системи опалення об'ємом 100л Rmax=6бар Protank	ШТ	1	<u>5297,05</u> 5297,05	<u>5180,00</u> 5180,00	<u>13,19</u> 13,19	<u>103,86</u> 103,86	30 км.
159	+C130-13 варіант 1	Бак полімерний для води об'ємом 300л вертикальний	ШТ	1	<u>2577,06</u> 2577,06	<u>2500,00</u> 2500,00	<u>26,53</u> 26,53	<u>50,53</u> 50,53	30 км.
160	S130-39	Болти з гайками та шайбами, діаметр 12 мм	Т	0,01374	<u>38703,65</u> 531,79	<u>37553,79</u> 515,99	<u>390,96</u> 5,37	<u>758,9</u> 10,43	30 км.
161	S130-40	Болти з гайками та шайбами, діаметр 16 мм	Т	0,05197	<u>33940,29</u> 1763,88	<u>32883,83</u> 1708,97	<u>390,96</u> 20,32	<u>665,5</u> 34,59	30 км.
162	+C130-434 варіант 1	Котел конденсаційний одноконтурний 100кВт, Logamax Plus GB 162-100 V2 Buderus	ШТ	2	<u>204176,32</u> 408352,64	<u>200000,00</u> 400000,00	<u>172,86</u> 345,72	<u>4003,46</u> 8006,92	30 км.
163	+C130-471 варіант 1	Крани триходові кульові, діаметр 15 мм 11Б27п10	ШТ	3	<u>369,91</u> 1109,73	<u>362,50</u> 1087,50	<u>0,16</u> 0,48	<u>7,25</u> 21,75	30 км.
164	+C130-474 варіант 1	Крани Маєвського для спуску повітря	ШТ	2	<u>44,17</u> 88,34	<u>43,30</u> 86,60	-	<u>0,87</u> 1,74	
165	+C130-474 варіант 2	Кран кульовий зі спускним пристроєм "Склоприлад"	ШТ	17	<u>181,56</u> 3086,52	<u>178,00</u> 3026,00	-	<u>3,56</u> 60,52	

59 КД ПВР

- 15 -

3.5 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
166	C130-475	Підвіски для кріплення повітроводів СТД6208, СТД6209, СТД6210	Т	0,00128	9749,75 12,48	9167,62 11,73	390,96 0,50	191,17 0,25	30 км.
167	C130-478	Хомути для кріплення повітроводів СТД 205	Т	0,00015	11084,82 1,66	10476,51 1,57	390,96 0,06	217,35 0,03	30 км.
168	&C130-558-Б варіант 1	Радіатор Кермі FKO 22 500/1600	шт	1	10172,94 10172,94	9966,70 9966,70	6,77 6,77	199,47 199,47	30 км.
169	&C130-558-Б варіант 2	Комплект бокового підключення до радіатору з термоголовкою	шт	1	1271,71 1271,71	1240,00 1240,00	6,77 6,77	24,94 24,94	30 км.
170	+C130-598-1 варіант 1	Захисна решітка для припливу повітря Buderus	шт	2	158,67 317,34	155,00 310,00	0,56 1,12	3,11 6,22	30 км.
171	+C130-883 варіант 1	Установка знесолення	М	1	31656 31656,00	31034,60 31034,60	0,69 0,69	620,71 620,71	30 км.
172	+C130-926 варіант 1	Відвід сталевий приварний 90*, діаметр 40 мм	шт	1	28,14 28,14	27,50 27,50	0,09 0,09	0,55 0,55	30 км.
173	+C130-964	Фланці плоскі приварні із сталі ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, тиск 1,0 МПа [10 кгс/см2], діаметр 32 мм	шт	4	153,5 614,00	150,00 600,00	0,49 1,96	3,01 12,04	30 км.
174	+C130-964 варіант 1	Фланці плоскі приварні Ру1,6, діаметр 32 мм	шт	4	174,72 698,88	170,80 683,20	0,49 1,96	3,43 13,72	30 км.
175	C130-965	Фланці плоскі приварні із сталі ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, тиск 1,0 МПа [10 кгс/см2], діаметр 40 мм	шт	5	184,7 923,50	180,48 902,40	0,6 3,00	3,62 18,10	30 км.
176	+C130-965 варіант 1	Фланці плоскі приварні Ру1,6, діаметр 40 мм	шт	10	203,8 2038,00	199,20 1992,00	0,6 6,00	4 40,00	30 км.
177	C130-966	Фланці плоскі приварні із сталі ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, тиск 1,0 МПа [10 кгс/см2], діаметр 50 мм	шт	17	204,59 3478,03	199,86 3397,62	0,72 12,24	4,01 68,17	30 км.



З ОРИГІНАЛОМ ЗБІЖНО  
ДИРЕКТОР Р.І.В. [Signature]  
16.06.2023

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
178	C130-967	Фланці плоскі приварні із сталі ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, тиск 1,0 МПа [10 кгс/см2], діаметр 65 мм	шт	2	247,44 494,88	241,61 483,22	0,98 1,96	4,85 9,70	30 км.
179	C130-968	Фланці плоскі приварні із сталі ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, тиск 1,0 МПа [10 кгс/см2], діаметр 80 мм	шт	4	273,07 1092,28	266,61 1066,44	1,11 4,44	5,35 21,40	30 км.
180	C130-969	Фланці плоскі приварні із сталі ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, тиск 1,0 МПа [10 кгс/см2], діаметр 100 мм	шт	10	355,45 3554,50	347,10 3471,00	1,38 13,80	6,97 69,70	30 км.
181	C130-971	Фланці плоскі приварні із сталі ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, тиск 1,0 МПа [10 кгс/см2], діаметр 150 мм	шт	2	546,16 1092,32	533,14 1066,28	2,31 4,62	10,71 21,42	30 км.
182	+C130-981 варіант 1	Фланці плоскі приварні із сталі ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 32 мм	шт	3	174,78 524,34	170,80 512,40	0,55 1,65	3,43 10,29	30 км.
183	+C130-983	Фланці плоскі приварні із сталі ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 50 мм	шт	42	263,57 11069,94	257,50 10815,00	0,9 37,80	5,17 217,14	30 км.
184	C130-984	Фланці плоскі приварні із сталі ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 65 мм	шт	4	298,62 1194,48	291,57 1166,28	1,19 4,76	5,86 23,44	30 км.
185	+C130-984 варіант 1	Фланці плоскі приварні із сталі ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 65 мм	шт	4	337 1348,00	329,20 1316,80	1,19 4,76	6,61 26,44	30 км.
186	+C130-1168 варіант 1	Пряма ділянка зі зворотньою різьбою L=250мм	шт	1	765,31 765,31	750,00 750,00	0,3 0,30	15,01 15,01	30 км.
187	+C130-1168 варіант 2	Пряма ділянка зі зворотньою різьбою L=160мм	шт	1	510,31 510,31	500,00 500,00	0,3 0,30	10,01 10,01	30 км.
188	+C130-1169 варіант 1	Інвентарна заглушка	шт	32	298,31 9545,92	291,70 9334,40	0,76 24,32	5,85 187,20	30 км.

ТЕПЛОЕНЕРГО  
З ОРИГІНАЛОМ ЗЕ  
ДИРЕКТОР  
16.06.2025

Копія

58

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
189	C142-10-2	Вода	м3	5,4267	<u>42,1</u> 228,46	<u>42,10</u> 228,46	-	-	
190	C1110-111	Дріт сталевий оцинкований, діаметр 2 мм	т	0,0001544	<u>37367,29</u> 5,77	<u>36285,53</u> 5,60	<u>349,07</u> 0,05	<u>732,69</u> 0,12	30 км.
191	C1110-134	Штири сталеві для повітряних ліній зв'язку та радіофікації ШТ-16Д	шт	12	<u>27,92</u> 335,04	<u>27,17</u> 326,04	<u>0,2</u> 2,40	<u>0,55</u> 6,60	30 км.
192	C1110-171	Сталь штабова 40х4 мм	т	0,006	<u>33040,92</u> 198,25	<u>32117,68</u> 192,71	<u>275,38</u> 1,65	<u>647,86</u> 3,89	30 км.
193	C1110-174	Сталь кутова 63х63 мм	т	0,02	<u>31368,38</u> 627,37	<u>30477,93</u> 609,56	<u>275,38</u> 5,51	<u>615,07</u> 12,30	30 км.
194	C1110-177	Втулки ущільнювальні	шт	10,56	<u>16,65</u> 175,82	<u>16,29</u> 172,02	<u>0,03</u> 0,32	<u>0,33</u> 3,48	30 км.
195	C1113-3	Ацетон технічний, I сорт	т	0,00175	<u>32211,71</u> 56,37	<u>30875,76</u> 54,03	<u>704,35</u> 1,23	<u>631,6</u> 1,11	30 км.
196	C1113-21	Грунтовка ГФ-021 червоно-коричнева	т	0,0026	<u>77690,75</u> 202,00	<u>75571,77</u> 196,49	<u>595,63</u> 1,55	<u>1523,35</u> 3,96	30 км.
197	C1113-77	Ксилол нафтовий, марка А	т	0,00003	<u>21514,85</u> 0,65	<u>20615,54</u> 0,62	<u>477,45</u> 0,01	<u>421,86</u> 0,02	30 км.
198	C1113-90	Лак ХС-76 хімстійкий	т	0,0009	<u>61040</u> 54,94	<u>59247,51</u> 53,32	<u>595,63</u> 0,54	<u>1196,86</u> 1,08	30 км.
199	C1113-156	Розчинник, марка Р-4	т	0,00053	<u>47488,52</u> 25,17	<u>45961,74</u> 24,36	<u>595,63</u> 0,32	<u>931,15</u> 0,49	30 км.
200	C1113-227	Емаль ХВ-124 захисна, зелена	т	0,0015	<u>69585,14</u> 104,38	<u>67625,10</u> 101,44	<u>595,63</u> 0,89	<u>1364,41</u> 2,05	30 км.
201	C1113-246	Емаль антикорозійна ПФ-115 сіра	т	0,00119	<u>94574,9</u> 112,54	<u>92124,86</u> 109,63	<u>595,63</u> 0,71	<u>1854,41</u> 2,20	30 км.



35 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

- 18 -

59 КД ПВР

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
202	C1113-266	Водний розчин нітрата та карбоната натрію	м3	0,020703	2852,84 59,06	2229,64 46,16	567,26 11,74	55,94 1,16	30 км.
203	C1425-11681	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М50	м3	0,0855	1832,71 156,70	1044,59 89,31	752,18 64,31	35,94 3,08	30 км.
204	C1425-11683	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М100	м3	0,0006	2106,88 1,26	1313,39 0,79	752,18 0,45	41,31 0,02	30 км.
205	C1517-164	Листи свинцеві марки С0, нормальної точності, товщина 1,0 мм	Т	0,001846	226301,71 417,75	221589,04 409,05	275,38 0,51	4437,29 8,19	30 км.
206	C1522-26	Припої олов'яно-свинцеві безсур'янисті в чушках, марка ПОС40	Т	0,00228	777816,44 1773,42	762289,76 1738,02	275,38 0,63	15251,3 34,77	30 км.
207	C1530-145	Труби вініластові	кг	1,2	536,54 643,85	525,26 630,31	0,76 0,91	10,52 12,63	30 км.
208	+C1530-151 варіант 1	Труба РР Д32 L=1м	10шт	1,2	578,11 693,73	566,70 680,04	0,07 0,08	11,34 13,61	30 км.
209	+C1530-151 варіант 2	Труба РР Д32 L=0,5м	10шт	0,5	365,54 182,77	358,30 179,15	0,07 0,04	7,17 3,58	30 км.
210	+C1530-161 варіант 1	Відвід приварний д76х3,5	10шт	0,4	1420,12 568,05	1392,00 556,80	0,27 0,11	27,85 11,14	30 км.
211	+C1530-161 варіант 2	Відвід приварний д57х3,5	10шт	0,8	484,78 387,82	475,00 380,00	0,27 0,22	9,51 7,60	30 км.
212	+C1530-161 варіант 3	Відвід приварний д33х3	10шт	0,4	339,94 135,98	333,00 133,20	0,27 0,11	6,67 2,67	30 км.
213	+C1530-167 варіант 1	Трійник рівнопрохідний РРR d32 мм	10шт	0,4	280,67 112,27	275,00 110,00	0,17 0,07	5,5 2,20	30 км.
214	+C1530-167 варіант 2	Трійник рівнопрохідний РРR d25 мм	10шт	0,3	170,51 51,15	167,00 50,10	0,17 0,05	3,34 1,00	30 км.

ЗОРІГ НАДОМ ЗГ  
ДИРЕКТОР ПІВВАЖИ  
16.06.2025

КП  
ТЕПЛОЕНЕРГО  
ОБЛАСНА КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
КРАЇНА • ПОЛТАВСЬКА

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
215	+C1530-176 варіант 1	Відвід PPR d32	10шт	1,4	186,73 261,42	183,00 256,20	0,07 0,10	3,66 5,12	30 км.
216	+C1530-176 варіант 2	Відвід PPR d25	10шт	1,4	135,73 190,02	133,00 186,20	0,07 0,10	2,66 3,72	30 км.
217	+C1530-176 варіант 3	Муфта PPR d32	10шт	0,6	135,73 81,44	133,00 79,80	0,07 0,04	2,66 1,60	30 км.
218	+C1530-176 варіант 4	Муфта PPR d25	10шт	0,5	110,23 55,12	108,00 54,00	0,07 0,04	2,16 1,08	30 км.
219	C1541-63	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 1 мм, діаметр 50 мм	1000шт	0,02	2153,4 43,07	2102,51 42,05	8,67 0,17	42,22 0,85	30 км.
220	C1541-64	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 1 мм, діаметр 100 мм	1000шт	0,016	3900,75 62,41	3810,31 60,96	13,95 0,22	76,49 1,23	30 км.
221	C1541-67-1	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 2 мм, діаметр 50 мм	1000шт	0,041	2449,32 100,42	2366,38 97,02	34,91 1,43	48,03 1,97	30 км.
222	C1541-67-2	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 2 мм, діаметр 100 мм	1000шт	0,006	8382,54 50,30	8148,37 48,89	69,81 0,42	164,36 0,99	30 км.
223	C1542-31	Мастило універсальне тугоплавке "Консталин", марка УТ-1	т	0,00155	67123,15 104,04	65201,93 101,06	605,08 0,94	1316,14 2,04	30 км.
224	C1544-89	Скlostрічка липка ізоляційна на полікасиновому компаунді, марка ЛС-ЭПЛ, ширина 20-30 мм, товщина від 0,14 до 0,19 мм	кг	0,4314	710,95 306,70	696,22 300,35	0,79 0,34	13,94 6,01	30 км.
225	C1545-4	Бірка маркувальна	100шт	2,37929	125,24 297,98	122,67 291,87	0,11 0,26	2,46 5,85	30 км.
226	C1545-7	Бірка-прікріцєвлєвач А631, А671	100шт	0,22	28,47 6,26	27,89 6,14	0,02 -	0,56 0,12	30 км.
227	C1545-8	Бобішки	шт	26	113,99 2963,74	111,52 2899,52	0,23 5,98	2,24 58,24	30 км.

3 СЕРТИФІКАТОМ  
ДИРЕКТОР ПЕРШОГО  
16.06.2025

59 КД ПБР

- 20 -

35 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
228	+С1545-8 варіант 1	Бобишки У28.7-14307481-044-2008 "Склоприлад"	шт	5	239,93 1199,65	235,00 1175,00	0,23 1,15	4,7 23,50	30 км.
229	С1545-23	Втулка В54, В59	100шт	0,0644	96,76 6,23	94,62 6,09	0,24 0,02	1,9 0,12	30 км.
230	С1545-42	Дюбелі У658, У661	100шт	0,4596	413,51 190,05	405,09 186,18	0,31 0,14	8,11 3,73	30 км.
231	С1545-43	Дюбелі з розпірною гайкою ДГ	100шт	1,41	933,93 1316,84	915,20 1290,43	0,42 0,59	18,31 25,82	30 км.
232	С1545-44	Дюбель-цвях ДГПШ 4,5x50 мм	100шт	0,436	932,83 406,71	914,23 398,60	0,31 0,14	18,29 7,97	30 км.
233	С1545-70	Кнопка К227	100шт	2,47475	15,6 38,61	15,10 37,37	0,19 0,47	0,31 0,77	30 км.
234	С1545-101	Стрічка монтажна ЛМ	100м	0,25911	454,98 117,89	445,62 115,46	0,44 0,11	8,92 2,32	30 км.
235	С1545-152	Наконечники кабельні	100шт	1,0098	1732,12 1749,09	1696,76 1713,39	1,4 1,41	33,96 34,29	30 км.
236	С1545-153	Наконечники кабельні	шт	22,44	16,71 374,97	16,37 367,34	0,01 0,22	0,33 7,41	30 км.
237	С1545-156	Нитки швейні	кг	0,36	295,42 106,35	289,25 104,13	0,38 0,14	5,79 2,08	30 км.
238	С1545-158	Прикінцевловач маркувальний А671	100шт	0,7956	13,34 10,61	13,04 10,37	0,04 0,03	0,26 0,21	30 км.
239	С1545-159	Очіс льняний	т	0,00042	26360,34 11,07	25438,55 10,68	404,92 0,17	516,87 0,22	30 км.
240	С1545-163	Патрони до пістолета Д-2	100шт	0,436	80,44 35,07	77,71 33,88	1,15 0,50	1,58 0,69	30 км.

ЗОРБІТІ НАЛОМ 81 ІЛІ  
ДИРЕКТОР РЗРВА  
16.06.2025

КП  
ТЕПЛОЕНЕРГО

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
"ТЕПЛОЕНЕРГО"  
УКРАЇНА • ДОЛГАРСЬКА

35 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

-21-

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
241	C1545-169	Перемичка заземлювальна	шт	43	32,18 1383,74	31,32 1346,76	0,23 9,89	0,63 27,09	30 км.
242	C1545-177	Підрозетник, діаметр 50-80 мм	100шт	0,0309	1284,07 39,68	1258,28 38,88	0,61 0,02	25,18 0,78	30 км.
243	C1545-209	Рамка для написів РПМ55X15	100шт	0,5	231,97 115,99	226,12 113,06	1,3 0,65	4,55 2,28	30 км.
244	C1545-241	Скобки для проводів кабелів дволапкові K729, K730	100шт	0,162	533,77 86,47	523,13 84,75	0,17 0,03	10,47 1,69	30 км.
245	C1545-264	Трубка ліноксинтова, діаметр 5-6 мм	кг	0,7	213,53 149,47	208,96 146,27	0,38 0,27	4,19 2,93	30 км.
246	C1545-267	Труби полівінілхлоридні	т	0,0028851	151715,48 437,71	148356,69 428,02	383,98 1,11	2974,81 8,58	30 км.
247	C1545-308	Електроди ЗМР-4	т	0,0006	62412,93 37,45	60791,21 36,47	397,94 0,24	1223,78 0,74	30 км.
248	&C1545-319-2 варіант 1	Стрічка самоклеюча 3x50	м	63,5444	13,07 830,53	12,50 794,31	0,31 19,70	0,26 16,52	30 км.
249	C1546-7	Вазелін технічний	т	0,00032	116273,6 37,21	113450,10 36,30	543,63 0,17	2279,87 0,74	30 км.
250	C1546-22	Клей нітрогліфталевий	кг	0,04	189,96 7,60	185,74 7,43	0,5 0,02	3,72 0,15	30 км.
251	C1546-35	Лак електроізолювальний N318	т	0,00032	213833,51 68,43	209045,07 66,89	595,63 0,19	4192,81 1,35	30 км.
252	C1546-54	Пароніт	т	0,000578	153617,36 88,79	150085,26 86,75	519,99 0,30	3012,11 1,74	30 км.
253	C1546-63	Припой ПОС-18	т	0,00103	570150,89 587,26	558498,74 575,25	472,72 0,49	11179,43 11,52	30 км.

ЗОРІАЦІОНАЛОМ ЗГІ  
ДИРЕКТОР ВІРД  
16.06.2025

КП  
ТЕПЛОЕНЕРГО  
КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ \* УКРАЇНА \*  
16.06.2025

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
254	C1546-66	Пропан-бутан технічний	м3	0,007	53,11 0,37	43,30 0,30	8,77 0,06	1,04 0,01	30 км.
255	C1546-74	Масило "Ціатим-221"	т	0,00004	1758996,86 70,36	1723915,83 68,96	590,9 0,02	34490,13 1,38	30 км.
256	C1546-82	Сурик свинцевий	т	0,00004	174564,22 6,98	170621,40 6,82	519,99 0,02	3422,83 0,14	30 км.
257	C1546-83	Тавот	кг	13,2664	33,62 446,02	32,42 430,10	0,54 7,16	0,66 8,76	30 км.
258	&C1551-41-6 варіант 1	Очищувач клею	л	0,1426	270,35 38,55	265,00 37,79	0,05 0,01	5,3 0,75	30 км.
259	+C1630-80 варіант 1	Нейтралізатор конденсату	комплект	1	42505,38 42505,38	41666,70 41666,70	5,24 5,24	833,44 833,44	30 км.
260	C1630-83	Кронштейни та підставки під устаткування із сортової сталі	кг	10	15,71 157,10	15,05 150,50	0,35 3,50	0,31 3,10	30 км.
261	+C1630-89 варіант 3	Кран кульовий фланцевий для газу Ду40 Breeze 11с42п	шт	4	1550,58 6202,32	1512,50 6050,00	7,68 30,72	30,4 121,60	30 км.
262	+C1630-89 варіант 4	Кран кульовий фланцевий для газу Ду32 Breeze 11с42п	шт	2	1384,83 2769,66	1350,00 2700,00	7,68 15,36	27,15 54,30	30 км.
263	+C1630-90 варіант 1	Кран кульовий фланцевий DN50, PN16	шт	7	4745,26 33216,82	4640,00 32480,00	12,22 85,54	93,04 651,28	30 км.
264	+C1630-90 варіант 2	Кран кульовий фланцевий DN65, PN16	шт	2	6973,96 13947,92	6825,00 13650,00	12,22 24,44	136,74 273,48	30 км.
265	+C1630-90 варіант 3	Кран кульовий муфтовий DN25, PN16	шт	7	458,71 3210,97	437,50 3062,50	12,22 85,54	8,99 62,93	30 км.
266	+C1630-90 варіант 4	Кран кульовий муфтовий DN20, PN16	шт	1	281,95 281,95	264,20 264,20	12,22 12,22	5,53 5,53	30 км.

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
 "ТЕПЛОЕНЕРГО"  
 м. Київ  
 ДИРЕКТОР П. П. РА...  
 16.06.20...

Копія

61

35 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

- 23 -

59 КД ПВР

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
267	+С1630-90 варіант 5	Кран кульовий муфтовий DN15, PN16	шт	9	169,75 1527,75	154,20 1387,80	12,22 109,98	3,33 29,97	30 км.
268	+С1630-100 варіант 1	Каскадний блок для 2-х котлів з гідравлічною стрілкою TL Buderus	комплект	1	70106,75 70106,75	68666,70 68666,70	65,41 65,41	1374,64 1374,64	30 км.
269	+С1630-103 варіант 1	Фільтр сітчастий муфтовий Рп16 1" для водопостачання	шт	5	411,69 2058,45	401,70 2008,50	1,92 9,60	8,07 40,35	30 км.
270	+С1630-104 варіант 1	Фільтр грубої очистки для системи водопостачання 1"	шт	1	418,14 418,14	401,70 401,70	8,24 8,24	8,20 8,20	30 км.
271	+С1630-104 варіант 2	Фільтр фланцевий D50	шт	3	2784,54 8353,62	2721,70 8165,10	8,24 24,72	54,6 163,80	30 км.
272	+С1630-113 варіант 1	Манометр AFRISO RF 50мм AX 1/4	комплект	3	243,21 729,63	237,50 712,50	0,94 2,82	4,77 14,31	30 км.
273	С1630-115	Кронштейни Кр1-РС для радіаторів сталевих спарених	комплект	1,36578	33,3 45,48	32,34 44,17	0,31 0,42	0,65 0,89	30 км.
274	+С1630-537 варіант 1	Клапани зворотні муфтові , тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 20 мм	шт	1	306,14 306,14	300,00 300,00	0,14 0,14	6 6,00	30 км.
275	С1630-538	Клапани зворотні підйомні муфтові для води та пари, 16Б1бк, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 25 мм	шт	6	144,08 864,48	141,04 846,24	0,21 1,26	2,83 16,98	30 км.
276	+С1630-538 варіант 1	Повітровідвідник, діаметр 15 мм	шт	4	1955,25 7821,00	1916,70 7666,80	0,21 0,84	38,34 153,36	30 км.
277	+С1630-547 варіант 1	Клапани зворотні фланцеві, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 50 мм	шт	2	3981,98 7963,96	3883,30 7766,60	20,6 41,20	78,08 156,16	30 км.
278	+С1630-550 варіант 1	Клапан фланцевий трьохходовий змішувальний з електроприводом V13 DN32 PN16 Danfoss	шт	1	15735,57 15735,57	15416,70 15416,70	10,33 10,33	308,54 308,54	30 км.



З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО  
ДИРЕКТОР П.Р.РАДІЙ

16.06.2025

Копія

59 КД ПБР

-24-

35 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
279	+С1630-550 варіант 2	Клапан муфтовий електромагнітний відкр/закр для системи водопостачання R2025-B2 клапан та LR24A привід Belimo	шт	1	7257,94 7257,94	7105,30 7105,30	10,33 10,33	142,31 142,31	30 км.
280	+С1630-670 варіант 1	Крани кульові муфтові Рn16 1" для водопостачання	шт	12	373,01 4476,12	365,00 4380,00	0,7 8,40	7,31 87,72	30 км.
281	+С1630-679 варіант 1	Катушка Ду40	шт	24	514,27 12342,48	500,00 12000,00	4,19 100,56	10,08 241,92	30 км.
282	+С1630-985 варіант 1	Лічильник теплової енергії СВТУ-10М Dn25 Семпал	шт	1	51478,26 51478,26	50458,30 50458,30	10,58 10,58	1009,38 1009,38	30 км.
283	+С1630-986 варіант 2	Термометр технічний	шт	1	94,83 94,83	92,50 92,50	0,47 0,47	1,86 1,86	30 км.
284	+С1630-1164 варіант 1	Насосна група для котлів Vuderus Gb 162	шт	2	18898,2 37796,40	18462,50 36925,00	65,15 130,30	370,55 741,10	30 км.
285	+С1630-1164 варіант 2	Насос циркуляційний G=5,5м3/год, H=14м IPL-32-125-11 WIL0	шт	2	33502,36 67004,72	32780,30 65560,60	65,15 130,30	656,91 1313,82	30 км.
286	+С1630-1164 варіант 3	Насос підживлювальний G=1м3/год H=20м медана WIL0	шт	1	15539,85 15539,85	15170,00 15170,00	65,15 65,15	304,7 304,70	30 км.
287	+С1630-1451 варіант 1	Лічильники холодної води багатоструменевий крильчатий муфтовий Dn15, Pn16 під'єднання 3/4" з вбудованим радіомодулем та імпл. сигналом 420 PS HRI Sensus	шт	1	13410,55 13410,55	13142,50 13142,50	5,1 5,10	262,95 262,95	30 км.
288	+С1630-1910 варіант 1	Крани газові муфтові діам. 15 мм	шт	1	255,85 255,85	250,80 250,80	0,03 0,03	5,02 5,02	30 км.
289	+С1630-1910 варіант 2	Крани кульові газові муфтові ВВ 11627п діам. 15 мм	шт	1	267,78 267,78	262,50 262,50	0,03 0,03	5,25 5,25	30 км.
290	+С1630-1910 варіант 3	Крани кульові газові муфтові ВВ 11627п діам. 20 мм	шт	1	405,48 405,48	397,50 397,50	0,03 0,03	7,95 7,95	30 км.

3 ОРБ ЧАЛСМ ЗП  
ДИРЕКТОР РІР  
16.06.2021

ТЕПЛОЕНЕРГО  
КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
ІНЖ. ПІЛІСЬКА  
СТАН. ПОЛІСЬКА

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
291	+С1630-1911 варіант 1	Крани газів муфтові діам. 20 мм	шт	1	<u>332,35</u> 332,35	<u>325,80</u> 325,80	<u>0,03</u> 0,03	<u>6,52</u> 6,52	30 км.
292	+С1630-1914 варіант 1	Крани газів муфтові діам. 40 мм	шт	1	<u>1496,18</u> 1496,18	<u>1466,70</u> 1466,70	<u>0,14</u> 0,14	<u>29,34</u> 29,34	30 км.
293	+С1630-1943 варіант 2	Лічильник газу ультрозвуковий 01- G16A1-ЛП	шт	1	<u>76356,61</u> 76356,61	<u>74858,30</u> 74858,30	<u>1,12</u> 1,12	<u>1497,19</u> 1497,19	30 км.
294	+С1630-1967 варіант 2	Фільтр фланцевий для газу ФСГ-40 Ру 1,6 МПа	шт	1	<u>3063,99</u> 3063,99	<u>3000,00</u> 3000,00	<u>3,91</u> 3,91	<u>60,08</u> 60,08	30 км.
295	С1999-9001	Електроенергія	кВт-год	84	<u>4,9416</u> 415,09	<u>4,94160</u> 415,09	- -	- -	
296	+1504-7057 варіант 1	Набір пружинних з'єднувачів POL068. 86/STD "Siemens"	шт	1	<u>1679,55</u> 1679,55	<u>1644,00</u> 1644,00	<u>2,62</u> 2,62	<u>32,93</u> 32,93	30 км.
297	+1504-7057 варіант 2	Клеми пружинні POL095.56/STD "Siemens"	шт	1	<u>1120,59</u> 1120,59	<u>1096,00</u> 1096,00	<u>2,62</u> 2,62	<u>21,97</u> 21,97	30 км.
298	+1504-7057 варіант 3	Клеми пружинні POL092.56/STD "Siemens"	шт	2	<u>11996,85</u> 23993,70	<u>11759,00</u> 23518,00	<u>2,62</u> 5,24	<u>235,23</u> 470,46	30 км.
299	+1504-17157 варіант 1	Коробка відгалужувальна квадратна з кабельними вводами, IP44, 80x80x40мм	шт	1	<u>71,1</u> 71,10	<u>69,70</u> 69,70	<u>0,01</u> 0,01	<u>1,39</u> 1,39	30 км.
300	&1507-3048-2П варіант 1	Світільник діодний для евакуаційного освітлення настінний. Працює від акумуляторної батареї з піктограмою "Вихід", 2 режима роботи. 1 Вт. 220 В EXIT 1W LED 130lm Standart IP 65 3h SA/SE "Awex"	шт.	1	<u>1618,29</u> 1618,29	<u>1586,00</u> 1586,00	<u>0,56</u> 0,56	<u>31,73</u> 31,73	30 км.
301	&1507-3048-2П варіант 2	Світлодіодний світильник з блоком аварійного живлення 32Вт, 220 В, IP65 DP EM1200 32W 840 IP65GY "Ledvance"	шт.	1	<u>6340,89</u> 6340,89	<u>6216,00</u> 6216,00	<u>0,56</u> 0,56	<u>124,33</u> 124,33	30 км.
302	&1507-3048-2П варіант 3	Світлодіодний світильник 20 Вт, 220 В, IP65 WTO45C LED20/NW "Philips"	шт.	1	<u>542,19</u> 542,19	<u>531,00</u> 531,00	<u>0,56</u> 0,56	<u>10,63</u> 10,63	30 км.



59 КД ПВР

- 26 -

35 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
303 +1517-1112 варіант 1	Щит металевий підлогового виконання з цоколем 100, з монтажною панеллю, з замком, з шиною N i PE, розміром 1000x2000x400 IP54	шт	1	59658,78 59658,78	58489,00 58489,00	-	1169,78 1169,78		
304 &2405-1472-1П варіант 1	Лоток перфорований, сталь оцинк. 50x100x3000 (35262 "ДКС Україна")	м	12	46,89 562,68	45,60 547,20	0,37 4,44	0,92 11,04	"ДКС Україна" 30 км.	
305 &2405-1472-1П варіант 2	Лоток перфорований, сталь оцинк. 50x50x3000 (35260 "ДКС Україна")	м	15	42,81 642,15	41,60 624,00	0,37 5,55	0,84 12,60	"ДКС Україна" 30 км.	
306 &2405-1472-1П варіант 3	Лоток перфорований, сталь оцинк. 50x200x3000 (35264 "ДКС Україна")	м	3	70 210,00	68,26 204,78	0,37 1,11	1,37 4,11	"ДКС Україна" 30 км.	
307 &2405-11386-1П варіант 1	Кут горизонтальний. 90°, сталь оцинк. СРО90, 50x100 (36002 "ДКС Україна")	шт.	2	179,91 359,82	176,10 352,20	0,28 0,56	3,53 7,06	"ДКС Україна" 30 км.	
308 &2405-11386-1П варіант 2	Кут вертикальний внутрішній для лотка, 50x200 (36664 "ДКС Україна")	шт.	1	376,46 376,46	368,80 368,80	0,28 0,28	7,38 7,38	"ДКС Україна" 30 км.	
309 &2405-11386-1П варіант 3	Кут вертикальний зовнішній для лотка, 50x50 (36780 "ДКС Україна")	шт.	4	274,16 1096,64	268,50 1074,00	0,28 1,12	5,38 21,52	"ДКС Україна" 30 км.	
310 &2405-11387-3П варіант 1	Кришка лотка пряма, сталь оцинк. осн. 200мм, L=3000 (35524 "ДКС Україна")	м	3	51,63 154,89	50,32 150,96	0,3 0,90	1,01 3,03	"ДКС Україна" 30 км.	
311 &2405-11387-3П варіант 2	Кришка лотка пряма, сталь оцинк. осн. 100мм, L=3000 (35522 "ДКС Україна")	м	12	30,09 361,08	29,20 350,40	0,3 3,60	0,59 7,08	"ДКС Україна" 30 км.	
312 &2405-11387-3П варіант 3	Кришка лотка пряма, сталь оцинк. осн. 50мм, L=3000 (35520 "ДКС Україна")	м	15	19,38 290,70	18,70 280,50	0,3 4,50	0,38 5,70	"ДКС Україна" 30 км.	

**ТЕПЛОЕНЕРГО**  
 ЦЕНТРАЛЬНИЙ НАДІСЛОВАНИЙ ПУНКТ  
 НАЦІОНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
 ДИРЕКТОР ПІДПИСАНО  
 16.06.20

35 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

- 27 -

59 КД ПВР

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
313	&2405-11387-3П варіант 4	Кришка на кут горизонтальний, для лотка 50x100, L=3000 (38002 "ДКС Україна")	м	6	44,37 266,22	43,20 259,20	0,3 1,80	0,87 5,22	"ДКС Україна" 30 км.
314	&2405-11387-3П варіант 5	Кришка на кут вертикальний внутрішній, для лотка 50x200, L=3000 (38004 "ДКС Україна")	м	3	69,13 207,39	67,47 202,41	0,3 0,90	1,36 4,08	"ДКС Україна" 30 км.
315	&2405-11387-3П варіант 6	Кришка на кут вертикальний зовнішній, для лотка 50x50, L=3000 (38240 "ДКС Україна")	м	12	45,2 542,40	44,01 528,12	0,3 3,60	0,89 10,68	"ДКС Україна" 30 км.
316	&2405-11387-3П варіант 7	Кришка для відгалужувача Т-подібний, для лотка 50x100, L=3000 (38363 "ДКС Україна")	м	3	44,17 132,51	43,00 129,00	0,3 0,90	0,87 2,61	"ДКС Україна" 30 км.
317	&2405-11387-3П варіант 8	Кришка для відгалужувача Т-подібний, для лотка 50x100, L=3000 (38363 "ДКС Україна")	м	15	61,33 942,90	61,33 919,95	0,3 4,50	1,23 18,45	"ДКС Україна" 30 км.
318	&2405-11400-6П варіант 1	Консоль стельова, шириною 50 ВВА-10 (ВВА1005 "ДКС Україна")	шт.	3	106,29 318,87	104,00 312,00	0,21 0,63	2,08 6,24	"ДКС Україна" 30 км.
319	&2405-11400-6П варіант 2	Консоль шириною 100 ВВЛ-40 (ВВЛ4010 "ДКС Україна")	шт.	10	106,29 1062,90	104,00 1040,00	0,21 2,10	2,08 20,80	"ДКС Україна" 30 км.
320	&15093-35043-1П варіант 1	Кабель з мідними жилами з вогнестійкої ізоляції, в полімерної оболонці, вогнетривкий 3x1,5 Е30	1000м	0,01224	36878,45 451,39	36000,00 440,64	155,34 1,90	723,11 8,85	30 км.
321	&15093-35043-1П варіант 2	Кабель з мідними жилами в поліетиленовій ізоляції, в ПВХ оболонці, екранований 4X1,5 "Helukabel"	1000м	0,03876	238532,45 9245,52	233700,00 9058,21	155,34 6,02	4677,11 181,29	30 км.
322	&15093-35203-1П варіант 1	Кабель з мідними жилами, з ПВХ ізоляцією, ПВХ оболонці, що не поширює горіння ВВГнг 5x2,5 мм2 "Південькабель"	1000м	0,01326	56436,01 748,34	54100,00 717,37	1229,42 16,30	1106,59 14,67	30 км.

ЗОРКЕ ПРАДОН ЗР  
ДИРЕКТОР РІС  
16.06.20

35 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4) -28- 59 КД ПВР

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
323	&15093-35203-1П варіант 2	Кабель з мідними жилами, з ПВХ ізоляцією, ПВХ оболонці, що не поширює горіння ВВГнг 4x1,5 мм2 "Південькабель"	1000м	0,0255	28794,01 734,25	27000,00 688,50	1229,42 31,35	564,59 14,40	30 км.
324	&15093-35203-1П варіант 3	Кабель з мідними жилами, з ПВХ ізоляцією, ПВХ оболонці, що не поширює горіння ВВГнг 3x1,5 мм2 "Південькабель"	1000м	0,16626	24714,01 4108,95	23000,00 3823,98	1229,42 204,40	484,59 80,57	30 км.
325	+15093-38013 варіант 1	Кабель вита пара 4x2x0,51 FTP	1000м	0,03399	12782,41 434,47	12500,00 424,88	31,77 1,08	250,64 8,51	30 км.
326	&15093-38013-1 варіант 1	Кабель екранований монтажний парної скрутки з полімерною ізоляцією і оболонкою для стаціонарної прокладки МКЕШ 4x0,75 мм2	1000 м	0,07004	39874,61 2792,82	39830,00 2789,69	1,61 0,11	43 3,02	
327	&15093-38013-1 варіант 2	Кабель екранований монтажний парної скрутки з полімерною ізоляцією і оболонкою для стаціонарної прокладки МКЕШ 4x0,75 мм2	1000 м	0,24514	21604,61 5296,15	21560,00 5285,22	1,61 0,39	43 10,54	
328	C1999-9001	Енергоносії машин, врахованих в складі загальновиборничих витрат	кВт-год	38,9711	4,9416 192,58	4,9416 192,58			
329	C1999-9010	Стиснене повітря	м3	1234,8	0,07223 89,19	0,07223 89,19			
330	C1999-9005	Мастильні матеріали	кг	0,8505	184,55 156,96	184,55 156,96			
331	C1999-9006	Гідравлічна рідина	кг	0,2737	186,09 50,93	186,09 50,93			
	Разом		грн.		489,66	489,66			
	Разом по розділу III		грн.		1233093,21	1206187,59	3165,33	23740,29	



З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО  
ДИРЕКТОР ПІП РАКІ  
16.06.2015

35 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

IV. Устаткування

59\_КД\_ПВР

- 29 -

332	+1503-1001 варіант 2	Вимикач однополюсний "Berker"	шт	1	453,12 453,12	436,00 436,00	13,08 13,08	4,04 4,04	3%
333	+1503-1001 варіант 3	Вимикач двополюсний IP55, сірий, 10AX/250В "Berker"	шт	1	778,41 778,41	749,00 749,00	22,47 22,47	6,94 6,94	3%
334	+1503-1001 варіант 4	Вимикач навантаження 20А 3Р Sirco M "Sacomtec"	шт	1	948,85 948,85	913,00 913,00	27,39 27,39	8,46 8,46	3%
335	+1503-7038 варіант 1	Реле промислове DR1424730 LT,2CO, U=220В AC, з колодкою "Weidmuller"	шт	5	339,84 1699,20	327,00 1635,00	9,81 49,05	3,03 15,15	3%
336	+1503-7038 варіант 2	Реле промислове DR1424022 LT,2CO, U=12В AC, з колодкою "Weidmuller"	шт	1	280,6 280,60	270,00 270,00	8,10 8,10	2,50 2,50	3%
337	+1503-7038 варіант 3	Реле промислове DR1424024 LT,2CO, U=24В AC, з колодкою "Weidmuller"	шт	3	306,58 919,74	295,00 885,00	8,85 26,55	2,73 8,19	3%
338	+1504-1005 варіант 1	Вимикач автоматичний кількість полюсів-3, PL6,In=16 А PL6-C16/3 "Eaton"	шт	1	407,39 407,39	392,00 392,00	11,76 11,76	3,63 3,63	3%
339	+1504-1005 варіант 2	Вимикач автоматичний кількість полюсів-3, PL6,In=10 А PL6-C10/3 "Eaton"	шт	2	407,39 814,78	392,00 784,00	11,76 23,52	3,63 7,26	3%
340	+1504-1005 варіант 3	Вимикач автоматичний кількість полюсів-3, PL6,In=4 А PL6-C4/3 "Eaton"	шт	1	657,86 657,86	633,00 633,00	18,99 18,99	5,87 5,87	3%
341	+1504-1005 варіант 4	Вимикач автоматичний кількість полюсів-3, PL6,In=10 А PL6-C10/1 "Eaton"	шт	1	121,59 121,59	117,00 117,00	3,51 3,51	1,08 1,08	3%
342	+1504-1005 варіант 5	Вимикач автоматичний кількість полюсів-3, PL6,In=16 А PL6-C16/1 "Eaton"	шт	1	121,59 121,59	117,00 117,00	3,51 3,51	1,08 1,08	3%
343	+1504-1005 варіант 6	Вимикач автоматичний кількість полюсів-3, PL6,In=6 А PL6-C6/1 "Eaton"	шт	23	156,93 3609,39	151,00 3473,00	4,53 104,19	1,40 32,20	3%
344	+1504-1006 варіант 1	Рукотятка-адаптер ля перемикача Sirso M "Sacomtec"	шт	1	617,33 617,33	594,00 594,00	17,82 17,82	5,51 5,51	3%



35 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

- 30 -

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
345	+1504-1007 варіант 1	Автомат захисту двигуна РКЗМО, Іср=1,6-2,5 А+доп.контакт "Eaton"	шт	1	999,78 999,78	962,00 962,00	28,86 28,86	8,92 8,92	3%
346	+1504-3180 варіант 1	Ящик з понижуючим трансформатором 220/12 В ЯТП-0,25 220/12 "ІЕК"	шт	1	4133,18 4133,18	3977,00 3977,00	119,31 119,31	36,87 36,87	3%
347	+1504-3183 варіант 1	Панель сенсора 10, підтримка ОРС UA MT3102X2 "Weintek"	шт	1	16322,77 16322,77	15706,00 15706,00	471,18 471,18	145,59 145,59	3%
348	+1504-3183 варіант 2	Карта активаций Easy Access 2.0 RZACEA020	шт	1	2303,02 2303,02	2216,00 2216,00	66,48 66,48	20,54 20,54	3%
349	+1504-3183 варіант 3	SIM карта мобільного оператора Київстар	шт	1	311,78 311,78	300,00 300,00	9,00 9,00	2,78 2,78	3%
350	+1504-5003 варіант 1	Контактор DILM, Ін=7 А, 3полюса, 3НО, UK=220В AC, SOR u DIL V7-10 "Eaton"	шт	1	499,89 499,89	481,00 481,00	14,43 14,43	4,46 4,46	3%
351	+1504-5003 варіант 2	Реле контролю фаз EMR6-F500-G-1 "Eaton"	шт	1	2427,73 2427,73	2336,00 2336,00	70,08 70,08	21,65 21,65	3%
352	+1504-7057 варіант 1	Контролер програмований POL688.10/STD "Siemens"	шт	1	31548,08 31548,08	30356,00 30356,00	910,68 910,68	281,40 281,40	3%
353	+1504-7057 варіант 2	Модуль розширювання, 14 вх/вих POL955. 00/STD "Siemens"	шт	1	12529,44 12529,44	12056,00 12056,00	361,68 361,68	111,76 111,76	3%
354	+1504-7057 варіант 3	Модуль розширювання, 14 вх/вих POL925. 00/STD "Siemens"	шт	2	10610,95 21221,90	10210,00 20420,00	306,30 612,60	94,65 189,30	3%
355	+1504-12175 варіант 1	Датчик затоплення Geas SW-01	шт	1	145,5 145,50	140,00 140,00	4,20 4,20	1,30 1,30	3%
356	+1504-13245 варіант 1	Блок гарантованого живлення 1000ВА/0, 9кВт HT1101SX "INVT"	шт	1	30658,47 30658,47	29500,00 29500,00	885,00 885,00	273,47 273,47	3%
357	+1504-13245 варіант 2	Блок живлення 24 VDC, 5A NDR-120-24 "MEAN WELL"	шт	1	2342,51 2342,51	2254,00 2254,00	67,62 67,62	20,89 20,89	3%

ЗОРІГ НАДОМ З ПІДПИСАНОЮ  
ДИРЕКТОР  
16.06.2022

КП ТЕПЛОЕНЕРГО  
ОБЛАСТІ \* КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО \* ПОЛТАВА  
УКРАЇНА

35 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

- 31 -

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
358	+1504-13245 варіант 3	Блок живлення 12 VDC, 3,33A БDR-40-12 "MEAN WELL"	шт	1	914,56 914,56	880,00 880,00	26,40 26,40	8,16 8,16	3%
359	+1504-15071 варіант 1	Перетворювач частоти 1K50-IP2, Ін7, 3 А.220 А EFC3610 "Bosch Rexroth"	шт	2	15729,35 31458,70	15135,00 30270,00	454,05 908,10	140,30 280,60	3%
360	+1504-15222 варіант 1	Модуль каскадний МС400 з шиною EMS "Bederus"	шт	1	15959,03 15959,03	15356,00 15356,00	460,68 460,68	142,35 142,35	3%
361	+1504-15222 варіант 2	Панель керування РС310 "Bederus"	шт	1	11475,62 11475,62	11042,00 11042,00	331,26 331,26	102,36 102,36	3%
362	+1504-15239 варіант 1	Стабілізатор напруги однофазний, 600Вт АСН-600 "LVТ"	шт	2	2857,99 5715,98	2750,00 5500,00	82,50 165,00	25,49 50,98	3%
363	+1504-15317 варіант 1	Сигналізатор ДВК Варта 1-03 фірма "ТЕМІД"	шт	1	6781,24 6781,24	6525,00 6525,00	195,75 195,75	60,49 60,49	3%
364	+1504-17001 варіант 2	Розетка одномісна з з/к, IP55, 16А/250В "Berker"	шт	3	379,33 1137,99	365,00 1095,00	10,95 32,85	3,38 10,14	3%
365	+1504-17001 варіант 3	Розетка на DIN-рейку t-2P+Z Schucka P"ETI"	шт	3	121,59 364,77	117,00 351,00	3,51 10,53	1,08 3,24	3%
366	+1504-17154 варіант 5	Коробка відгалужувальна квадратна, з кабельними вводами 53700 "ДКС"	шт	5	72,75 363,75	70,00 350,00	2,10 10,50	0,65 3,25	3%
367	+1504-17154 варіант 6	Відгалужувач Т-подібний для лотка 50x200	шт	1	1588 1588,00	1528,00 1528,00	45,84 45,84	14,16 14,16	3%
368	+1504-17154 варіант 7	Відгалужувач Т-подібний для лотка 50x100	шт	1	287,88 287,88	277,00 277,00	8,31 8,31	2,57 2,57	3%
369	+1504-17154 варіант 8	Відгалужувач Т-подібний для лотка 50x50	шт	5	251,5 1257,50	242,00 1210,00	7,26 36,30	2,24 11,20	3%
370	+1504-17154 варіант 9	Вентиляція шафи та вхідний фільтр FIL 2000 Full 2000 "Quick"	шт	5	3013,88 15069,40	2900,00 14500,00	87,00 435,00	26,88 134,40	3%



З ОРИГІНАЛОМ  
ДИРЕКТОР ПІР...  
16.06.2025

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
371	+1504-18080 варіант 1	Кнопка -модуль грибок(відключення повороту, червона) EGM-T-R "ETI"	шт	1	133,03 133,03	128,00 128,00	3,84 3,84	1,19 1,19	3%
372	+1504-18080 варіант 2	Кнопка -модуль заглиблена(синя) EGF-B "ETI"	шт	1	88,34 88,34	85,00 85,00	2,55 2,55	0,79 0,79	3%
373	+1504-19034 варіант 1	Клемне з'єднання WDU 2,5 "Weidmuller"	шт	100	9,45 945,00	9,10 910,00	0,27 27,00	0,08 8,00	3%
374	+1504-19034 варіант 2	Клемне з'єднання WDU 2,5 BL "Weidmuller"	шт	30	13,51 405,30	13,00 390,00	0,39 11,70	0,12 3,60	3%
375	+1504-19034 варіант 3	BL Клемне з'єднання WPE 2,5 "Weidmuller"	шт	40	36,41 1456,40	35,04 1401,60	1,05 42,00	0,32 12,80	3%
376	+1504-19034 варіант 4	RT Клемне з'єднання WDU 2,5 RT "Weidmuller"	шт	2	31,15 62,30	29,97 59,94	0,90 1,80	0,28 0,56	3%
377	+1504-19034 варіант 5	Клемне з'єднання DLA 2,5 DB "Weidmuller"	шт	12	195,38 2344,56	188,00 2256,00	5,64 67,68	1,74 20,88	3%
378	+1504-19034 варіант 6	Клемне з'єднання DLA 2,5 /PE DB "Weidmuller"	шт	6	225,52 1353,12	217,00 1302,00	6,51 39,06	2,01 12,06	3%
379	+1504-19034 варіант 7	Клемне для запобіжника WSI 4 "Weidmuller"	шт	14	92,5 1295,00	89,00 1246,00	2,67 37,38	0,83 11,62	3%
380	+1504-19034 варіант 8	Фіксатор WEW 35/2 "Weidmuller"	шт	24	27,02 648,48	26,00 624,00	0,78 18,72	0,24 5,76	3%
381	+1504-19034 варіант 9	Концева пластина AP DLD 2,5/PE DB "Weidmuller"	шт	2	58,99 117,98	56,76 113,52	1,70 3,40	0,53 1,06	3%
382	+1504-19034 варіант 10	Концева пластина AP DLD 2,5 DB "Weidmuller"	шт	2	58,2 116,40	56,00 112,00	1,68 3,36	0,52 1,04	3%
383	+1504-19034 варіант 11	Перемичка Q 10 DLI "Weidmuller"	шт	2	286,84 573,68	276,00 552,00	8,28 16,56	2,56 5,12	3%



35 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

- 33 -

59 КД ПВР

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
384	+1504-19034 варіант 12	Перемичка WQV 2,5/10 "Weidmuller"	шт	10	78,98 789,80	76,00 760,00	2,28 22,80	0,70 7,00	3%
385	+1504-19034 варіант 13	Тримач рейки TSTW SMS "Weidmuller"	шт	9	44,69 402,21	43,00 387,00	1,29 11,61	0,40 3,60	3%
386	+1504-19105 варіант 1	Малштругизатор RUT 901	шт	1	7394,41 7394,41	7115,00 7115,00	213,45 213,45	65,96 65,96	3%
387	+1517-1506 варіант 1	Карман жддя документації 23x25мм QPC-A-4	шт	1	161,09 161,09	155,00 155,00	4,65 4,65	1,44 1,44	3%
388	+1517-1570 варіант 1	Лампа сигнальна LED, матова, біла ECSI-24-A-W "ETI"	шт	1	141,34 141,34	136,00 136,00	4,08 4,08	1,26 1,26	3%
389	+1517-1570 варіант 2	Лампа сигнальна LED, матова 240V AC (біла) ECSI-240A-W "ETI"	шт	2	141,34 282,68	136,00 272,00	4,08 8,16	1,26 2,52	3%
390	+1517-1570 варіант 3	Лампа сигнальна LED, матова 240V AC (червона) ECSI-240A-R "ETI"	шт	2	141,34 282,68	136,00 272,00	4,08 8,16	1,26 2,52	3%
391	+1601-2472 варіант 1	Антена на магнітному підставі ВУ-ЛТЕ-04-02, SMA	комплект	1	727,49 727,49	700,00 700,00	21,00 21,00	6,49 6,49	3%
392	+1602-30068 варіант 1	Словіщувач магнітноконтактний ЕСМК-4 White	шт	1	135,11 135,11	130,00 130,00	3,90 3,90	1,21 1,21	3%
393	+1704-10002 варіант 1	Перетворювач температури "Vuderus"	шт	1	1551,94 1551,94	1493,30 1493,30	44,80 44,80	13,84 13,84	3%
394	+1704-10008 варіант 1	Термометр місцевий біметалічний ТБ-80-50 "Склоприлад"	шт	2	530,03 1060,06	510,00 1020,00	15,30 30,60	4,73 9,46	3%
395	+1704-10009 варіант 1	Термометр опору ТСП-У-1-3-10м-РІ 100 "Тера"	шт	2	2255,22 4510,44	2170,00 4340,00	65,10 130,20	20,12 40,24	3%
396	+1704-10009 варіант 2	Термометр опору ТСП-У-2-10м-РІ 100 "Тера"	шт	2	1959,02 3918,04	1885,00 3770,00	56,55 113,10	17,47 34,94	3%



35 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4) -34- 59 КД ПБВР

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
397	+1704-20003 варіант 1	Манометр технічний показний ДІМ 05-01	шт	13	399,08 5188,04	384,00 4992,00	11,52 149,76	3,56 46,28	3%
398	+1704-20109 варіант 1	Перетворювач надлишкового тиску Сафір М-3141-У2*(-30+80)-0,5-6,0bar-G1/2 "Завод Манометр"	шт	3	4936,53 14809,59	4750,00 14250,00	142,50 427,50	44,03 132,09	3%
399	+1704-20109 варіант 2	Перетворювач надлишкового тиску Сафір М-3141-У2*(-30+80)-0,5-0,25 bar-G1/2 "Завод Манометр"	шт	1	11457,95 11457,95	11025,00 11025,00	330,75 330,75	102,20 102,20	3%
400	+1704-20650 варіант 1	Оповіщувач світлозвуковий Сержант "Сенко"	шт	1	1247,12 1247,12	1200,00 1200,00	36,00 36,00	11,12 11,12	3%
401	+1914-8295 варіант 1	Монтажна рейка перфоров.2м TS 35*7,5/LL 2M/ST/ZN "Weidmuller"	м	10	149,65 1496,50	144,00 1440,00	4,32 43,20	1,33 13,30	3%
402	+2402-3018 варіант 1	Вогнегаситель порошковий ОП-5Б	шт	1	493,65 493,65	475,00 475,00	14,25 14,25	4,40 4,40	3%
403	+2415-1090 варіант 1	Блок управління ІТЕМ.621174.001(датчики, насадки)	комплект	1	10626,54 10626,54	10225,00 10225,00	306,75 306,75	94,79 94,79	3%
404	+15171-1478 варіант 1	Зумер (220V AC, черний) EBUZ-240A "ЕГІ"	шт	1	197,46 197,46	190,00 190,00	5,70 5,70	1,76 1,76	3%
405	+17064-1555 варіант 1	Термостат нп DIN-рейку 110-240В з НО контактом QHT-NO "ESEN"	шт	1	312,82 312,82	301,00 301,00	9,03 9,03	2,79 2,79	3%
		<b>Разом по розділу IV</b>	грн.		305974,87	294414,36	8832,08	2728,43	
		<b>Підсумкові витрати енергоносіїв для усіх машин</b>							
		Електроенергія	кВт-год	584,016					
		Стиснене повітря	м3	1234,8					
		Мастильні матеріали	кг	13,117					
		Гідравлічна рідина	кг	1,753					
		Бензин	л	157,193					



ЗОРІН НАДСІС  
ДИРЕКТОР П.Р.К.

16.06.202

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
		Дизельне паливо	л	53,468					

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "4 грудня" 2023 р.

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

Символ & визначає що ресурс задан користувачем.

Склад

С.Красиць Інженер ПКР  
[посада, підпис ( ініціали, прізвище )]

Перевірів

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



75

**Реконструкція теплогенераторної ДНЗ №4, що знаходиться за адресою:  
Полтавська область, м. Кременчук**

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2024-2025 роки пропонуються заходи з реконструкції теплогенераторної ДНЗ №4, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, на загальну суму 1 484,93 тис. грн (без ПДВ).

Реконструкція теплогенераторної проводиться у зв'язку з застарілістю обладнання для тепlopостачання споживачів.

Проектом передбачається реконструкція теплогенераторної для тепlopостачання споживачів, шляхом встановлення 2-х котлів Logamax plus GB172i Buderus (загальною потужністю 84 кВт) з мережевою насосною групою.

Видалення продуктів згоряння передбачається через 2 димові труби висотою 5,65 метри діаметром гирла Ø80мм.

Технологічна схема і компонування обладнання забезпечує зручність експлуатації.

Проектована система КВПіА котельні забезпечує повний контроль за роботою газових вузлів та контроль за параметрами роботи запроєктованих котлів.

Передбачається електропостачання запроєктованих котлів від розподільчого щита теплогенераторної.

Газопостачання котлів передбачається від газопроводу низького тиску газу, з місцем підключення після вузла комерційного обліку газу відповідно до завдання на проєктування газопостачання Замовника.

Для забезпечення параметрів роботи теплогенераторної проектом передбачаються наступні принципи технологічні рішення по реконструкції теплогенераторної:

- забезпечення необхідної потужності з вироблення теплової енергії;
- забезпечення необхідного устаткування докотлової підготовки води;
- забезпечення необхідного насосного обладнання теплогенераторної;
- забезпечення системи автоматизації згідно з функціональним призначенням теплогенераторної та чинними нормативними документами.

Для опалювального періоду проектом передбачено встановлення каскаду з 2-х конденсаційних водогрійних котлів з пальниками тепловою потужністю по 84 кВт. Теплова схема – залежна. Тепловою схемою котельні передбачено відпуск тепла в опалювальний період по температурному графіку 85-60<sup>0</sup>С, регулювання відпуску тепла – якісне, тиск води в зворотньому трубопроводі 0,08 МПа, тиск теплоносія в прямому трубопроводі теплової мережі 0,18 МПа.

Підживлення теплової мережі буде проводитись обезсоленою водою, після проєктованої установки максимальною продуктивністю 1 м<sup>3</sup>/год.

Все насосне обладнання котельні обладнується частотними перетворювачами, для підтримки заданого перепаду тиску, з метою економії електричної енергії на приводах насосів.

Для обліку тепла відпущеного в теплову мережу проєктом передбачено на виході теплоносія з котельні встановлення лічильника тепла .

Проєктом • реконструкції теплогенераторної ДНЗ №4 передбачено «погодозалежний графік роботи» по відпуску тепла, клас ефективності регулювання «С» за ДСТУ Б А.2.2-8:2010.

#### Основні техніко-економічні показники

№	Найменування показників	Од. вим	Значення показників
Потужність об'єкта:			
1	Розрахункова продуктивність котельні (з урахуванням власних потреб котельні і втрат теплової енергії в ній)	МВт	0,057
2	Встановлена потужність котельні	МВт	0,084
3	Розрахункова потужність струмоприймачів	кВт	2,8
4	Кількість робочих місць, у т.ч. новостворених	люд.	0
5	Загальна кількість працюючих	люд.	0
6	Річне вироблення теплової енергії	тис. ГДж	0,529
7	Річний відпуск теплової енергії споживачам	тис. ГДж	0,529
8	Річна кількість годин використання встановленої потужності	год	1291,604
Річна витрата палива:			
9	Натурального газ ( $Q_{рн}=8050$ ккал/м <sup>3</sup> )	тис. нм <sup>3</sup>	16,093
10	Умовного	тис. т.у.п.;	18,507
11	Річна витрата електроенергії	тис. кВт•год	3,616
12	Річна витрата води	тис. м <sup>3</sup>	0,119
Питомі показники на 1 МВт встановленої потужності:			
13	Потужність струмоприймачів	кВт/МВт;	33,33
14	Чисельність персоналу	осіб/МВт;	0
15	Питома витрата умовного палива на 1ГДж відпущеної теплової енергії	т.у.п./ГДж;	35,005
16	Ступінь вогнестійкості будівлі котельні		II

Таким чином виконання робіт з реконструкції дає можливість економії фінансових коштів, а також забезпечення надійного та безперебійного постачання теплової енергії кінцевому споживачу.

Реконструкцією передбачається впровадження сучасного енергоефективного обладнання (котли, насоси, частотні перетворювачі) для забезпечення тепlopостачання ДНЗ, який обслуговується даною теплогенераторною.

Розрахунок строку окупності заходу з реконструкції теплогенераторної ДНЗ №4 наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для

77

виконання інвестиційної програми на 2024-2025 роки КП «Теплоенерго», а саме:

- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 74,25 тис. грн відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (240 місяців).

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

Директор КП «Теплоенерго»



Руслан РАДЧЕНКО

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

Андрій ФОМІН



**Товариство з обмеженою  
відповідальністю "УК ЕКСПЕРТИЗА"**

ЄДРПОУ 42431096 46001, Тернопільська область, м. Тернопіль,  
Майдан Волі, 4, офіс 40

<https://ukekspertyza.com.ua/> [info@ukekspertyza.com.ua](mailto:info@ukekspertyza.com.ua) +38(067)-009-04-00



Документ створено  
в Єдиній державній  
електронній системі у сфері  
будівництва.

**ЗАТВЕРДЖУЮ**

БЕРЕГОВИЙ ВОЛОДИМИР ПЕТРОВИЧ  
(Директор)

М.П.

Підпис Ініціал, прізвище  
29 грудня 2023 р.

місто Тернопіль

Реєстраційний номер EX01:6584-1960-3380-8167

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ № 26/2319-12/23 від 26 грудня 2023

**ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ (Позитивний)**

щодо розгляду кошторисної частини проектної документації



З ОРИГІНАЛОМ ЗТ ДНО  
ДИРЕКТОР РІРАХІЙКО  
16.06.2025

за Робочим проектом

(стадія проектування)

"Реконструкція теплогенераторної ДНЗ №4 в м . Кременчук Полтавської області"

(назва об'єкта будівництва)

Реєстраційний номер кошторисної документації EM01:5442-6047-3238-5192

Реєстраційний номер Проектної документації PD01:2455-6633-5942-8471

Класи наслідків (відповідальності) об'єктів СС1

Сукупний показник СС1

Примітка 1. Сукупний показник зазначають відповідно до 4.7.

Замовник КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОЕНЕРГО" КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ (31700972), Юридична особа - Ініціатор УКРАЇНА, Полтавська обл., Кременчуцький район, Кременчуцька територіальна громада, м. Кременчук (станом на 01.01.2021), вулиця Софіївська , б. 68

(назва організації)

Генеральний проектувальник проектної документації Товариство з обмеженою відповідальністю "БОРУДА"

(назва організації)

Генеральний проектувальник кошторисної документації Товариство з обмеженою відповідальністю "БОРУДА"

(назва організації)

Заявлена кошторисна вартість, передбачена наданою кошторисною документацією, у поточних цінах станом на 29 листопада 2023 року складала 1798.372 тис. грн., у тому числі:

будівельні роботи - 990.003 тис. грн.;

устаткування, меблі, інвентар - 341.427 тис. грн.

інші витрати - 466.942 тис. грн.

Із загальної кошторисної вартості виконано 0.0 тис. грн., у тому числі:

будівельні роботи - 0.0 тис. грн.;

устаткування, меблі, інвентар - 0.0 тис. грн.

інші витрати - 0.0 тис. грн.

Примітка 1. Такі показники зазначають у разі проведення експертизи проектної документації на будівництво, що підлягала коригуванню.

За результатами розгляду кошторисної документації та зняття зауважень встановлено, що зазначену документацію, яка враховує обсяги робіт, передбачені Робочим проектом, складено згідно з наказом Мінрегіону від 25.06.2021 №162 «Деякі питання ціноутворення у будівництві», зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 17.09.2021 за

КІТ  
З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО  
ДИРЕКТОР ПІРАДЕННЯ  
16.06.2023

№1225/36847, та Кошторисних норм України «Настанова з визначення вартості будівництва», затверджених наказом Мінрегіону від 01.11.2021 №281.

Загальна кошторисна вартість будівництва у поточних цінах станом на 07 грудня 2023 року складає 1781.917 тис. грн., у тому числі:

- будівельні роботи – 990.003 тис. грн.;
- устаткування, меблі, інвентар – 341.427 тис. грн.
- інші витрати – 450.487 тис. грн.

Із загальної кошторисної вартості виконано 0.0 тис. грн., у тому числі:

- будівельні роботи – 0.0 тис. грн.;
- устаткування, меблі, інвентар – 0.0 тис. грн.
- інші витрати – 0.0 тис. грн.

**Примітка 2.** Такі показники зазначають у разі проведення експертизи проектної документації на будівництво, що підлягала коригуванню.

Під час проведення експертизи технічна та технологічна частини проектної документації на будівництво не розглядались.

**Відповідальний експерт**

ГЕЛЬ Володимир Федорович

*Підпис*

*Ініціал, прізвище*

**Директор**

БЕРЕГОВИЙ ВОЛОДИМИР ПЕТРОВИЧ

*Підпис*

*Ініціал, прізвище*





Єдина державна електронна система у сфері будівництва

### Відомості про реєстрацію документу

#### Експертиза проекту

Реєстраційний номер

EX01:6584-1960-3380-8167

Редакція документу

№ 1 від 26.12.2023

Статус документа

Діючий

Дата формування до підпису

29.12.2023

#### Перелік підписантів

- 1. ГЕЛЬ Володимир Федорович ,Відповідальний експерт
- 2. БЕРЕГОВИЙ ВОЛОДИМИР ПЕТРОВИЧ ,Директор

Єдина державна електронна система у сфері будівництва Сформовано 29.12.2023

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
 УКРАЇНА  
 КОД  
 ТЕПЛОЕНЕРГО  
 З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО  
 ДИРЕКТОР ПІРАДЕННЯ  
 16.06.2025

УКРАЇНА  
ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ  
КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
«ТЕПЛОЕНЕРГО»

КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ

НАКАЗ

« 04 » 03 2024

м. Кременчук

№ 71

Про затвердження кошторисної частини проєктної документації

Керуючись Законом України «Про архітектурну діяльність», Законом України «Про регулювання містобудівної діяльності», Порядком затвердження проєктів будівництва і проведення їх експертизи, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 14.10.2022 року № 1160, ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проєктної документації на будівництво» на підставі експертного звіту щодо розгляду кошторисної частини проєктної документації на будівництво № 26/2319-12/23 від 26 грудня 2023 (реєстраційний номер ЕХ01:6575-7071-0644-4936) затвердженого директором ТОВ «УК ЕКСПЕРТИЗА» 29 грудня 2023,

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити кошторисну частину проєктної документації на будівництво за робочим проєктом «Реконструкція теплогенераторної ДНЗ №4 в м. Кременчук Полтавської області» на загальну кошторисну вартість 1781,917 тис. грн.
2. Контроль за виконанням даного наказу залишаю за собою.

Директор

Руслан РАДЧЕНКО

Проект наказу внесено:

Головний інженер

Олександр ШКУРЕНКО

Візи:

Начальник юридичної служби

Алла РУДНИЦЬКА

Головний бухгалтер

Раїса СОЛДАТЕНКО

Начальник ВТВ

Елла ЛІТНІКОВА ХА

Three handwritten signatures in black ink. The top signature is the most prominent, followed by two others below it.

A blue circular official stamp with the text: «КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ТЕПЛОЕНЕРГО» м. КРЕМЕНЧУК». Below the stamp is a signature in blue ink and the text: «Директор Руслан РАДЧЕНКО». At the bottom of the stamp, the date «16.03.2024» is visible.

( назва організації, що затверджує )

**Затверджено (схвалено)**Зведений кошторисний розрахунок в сумі 1781,917 тис. грн.  
В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

( посилання на документ про затвердження )

" " \_\_\_\_\_ 2023 р.

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

теплогенераторної ДНЗ№4 в м.Кременчук Полтавської області Скл ений за поточними цінами станом на 7

ад		грудня 2023 р.				
№ Ч.ч	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, 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	02-01	<b>Глава 2. Об'єкти основного призначення</b>				
		Теплогенераторна	976,862	341,427	-	1318,289
		<b>Разом по главі 2:</b>	976,862	341,427	-	1318,289
		<b>Разом по главах 1-7:</b>	976,862	341,427	-	1318,289
		<b>Разом по главах 1-8:</b>	976,862	341,427	-	1318,289
		<b>Разом по главах 1-9:</b>	976,862	341,427	-	1318,289
		<b>Глава 10. Утримання служби замовника та інжинірінгові послуги</b>				
	Настанова [4.32]	Кошти на здійснення технічного нагляду	-	-	14,650	14,650

Копія

1	2	3	4	5	6	7
		<b>Разом по главі 10:</b>	-	-	14,650	14,650
		<b>Глава 12. Проектні, вишукувальні роботи, експертиза та авторський нагляд</b>				
3	Настанова [4.34]	Вартість проектних робіт	-	-	120,972	120,972
4	Настанова [4.34]	Вартість експертизи проектної документації	-	-	7,900	7,900
5	Настанова [4.35]	Кошти на здійснення авторського нагляду	-	-	5,270	5,270
		<b>Разом по главі 12:</b>	-	-	134,142	134,142
		<b>Разом по главах 1-12:</b>	976,862	341,427	148,792	1467,081
	Настанова [4.38]	Кошторисний прибуток (П)	13,141	-	-	13,141
	Настанова [4.39]	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	6,682	6,682
		<b>Разом</b>	990,003	341,427	155,474	1486,904
	Настанова [4.43]	Податок на додану вартість	-	-	295,013	295,013
		<b>Всього по зведеному кошторисному розрахунку</b>	990,003	341,427	450,487	1781,917

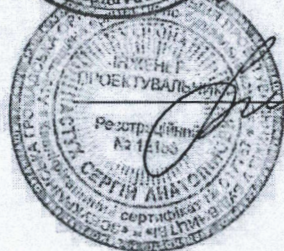


Керівник проектної організації

Бутко Р.Г.

Головний інженер проекту

Пастух С.А.



Копія

Реконструкція теплогенераторної ДНЗ№4 в м.Кременчук Полтавської області

## Підсумкова відомість ресурсів

№ Ч.ч.	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиноцю, грн.	у тому числі:			Обґрунтування ціни	
						відпускна ціна, грн.	транс- портна складова, грн.	заготі- вельно- складські витрати, грн.		
						всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.		
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14	
		<b>I. Витрати труда</b>								
1	1	Витрати труда робітників-будівельників	люд.год	623,06	105,38					
2		Середній розряд робіт, що виконуються	розряд	3,9						
		робітниками-будівельниками								
3	27	Витрати труда робітників-монтажників	люд.год	862,46	104,69					
4		Середній розряд робіт, що виконуються	розряд	3,8						
		робітниками-монтажниками								
5		Витрати труда робітників, зайнятих	люд.год	87,04	111,46					
6		керуванням та обслуговуванням машин								
7		Середній розряд ланки робітників, зайнятих	розряд	4,3						
		керуванням та обслуговуванням машин								
7.1		Витрати робітників, заробітна плата яких								
		враховується в складі:								
		загальновиробничих витрат	люд.год	145,26	165,35					
		Разом кошторисна трудомісткість	люд.год	1717,82						
		Середній розряд робіт	розряд	3,9						
		<b>II. Будівельні машини і механізми</b>								



Копія

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
8	КБМ201-11	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 3 т	маш. год	9,11194	<u>323,35</u> 2946,35				
9	КБМ201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш. год	24,327536	<u>398,87</u> 9703,52				
10	КБМ202-128	Крани баштові, вантажопідйомність 5 т	маш. год	2,135649	<u>329,67</u> 704,06				
11	КБМ202-131	Крани баштові, вантажопідйомність 12,5 т	маш. год	0,09952	<u>555,54</u> 55,29				
12	КБМ202-1102	Крани на автомобільному ході при роботі на монтажі технологічного устаткування, вантажопідйомність 10 т	маш. год	8,83754	<u>726,74</u> 6422,59				
13	КБМ202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш. год	1,086777	<u>706,08</u> 767,35				
14	КБМ203-101	Автовантажувачі, вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,009	<u>577,61</u> 5,20				
15	КБМ203-901	Підіймачі гідравлічні, висота підйому 8 м	маш. год	1,1808	<u>163,21</u> 192,72				
16	КБМ203-1001	Автогідропідіймачі, висота підйому 12 м	маш. год	6,3152	<u>561,35</u> 3545,04				
17	КБМ203-1080	Підіймачі щоглові будівельні, вантажопідйомність 0,5 т	маш. год	0,416	<u>139,11</u> 57,87				
18	КБМ204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш. год	0,18	<u>344,85</u> 62,07				
19	КБМ204-502	Установка для зварювання ручного дугового [постійного струму]	маш. год	89,64502	<u>40,59</u> 3638,69				



Копія

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
20	КБМ204-1201	Установки з гнучким індуктором для індукційного нагрівання струмами частотою 50 Гц	маш. год	2,7744	<u>112,72</u> 312,73				
21	КБМ204-1400	Електричні печі для сушіння зварювальних матеріалів з регулюванням температури у межах 80-500 град.С	маш. год	2,6	<u>47,7</u> 124,02				
22	КБМ204-2900	Установки для гідравлічних випробувань трубопроводів, тиск нагнітання: низький 0,1 МПа [1 кгс/см2], високий 10 МПа [100 кгс/см2]	маш. год	7,496	<u>15,78</u> 118,29				
23	КБМ205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згорання, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м3/хв	маш. год	0,6	<u>422,7</u> 253,62				
24	КБМ205-401	Компресори пересувні з електродвигуном, тиск 600 кПа [6 ат], продуктивність 0,5 м3/хв	маш. год	0,531	<u>54,24</u> 28,80				
25	КБМ225-5913	Апарати для стикового зварювання поліетиленових труб діаметром до 315 мм, потужність 3,7 кВт	маш. год	9,2168	<u>169,19</u> 1559,39				
26	КБМ233-201	Машини свердлильні електричні	маш. год	6,5868	<u>6,51</u> 42,88				
27	КБМ233-330	Прес гідравлічний з електроприводом	маш. год	61,256	<u>5,55</u> 339,97				
28	КБМ233-335	Прес кривошипний простої дії	маш. год	0,96	<u>101,43</u> 97,37				
29	КБМ233-340	Прес листозгинальний	маш. год	0,96	<u>235,49</u> 226,07				
30	КБМ233-1002	Верстати свердлильні	маш. год	5,74	<u>5,57</u> 31,97				

3 ОРМІ-ІННОВАЦІЙНИЙ ЦЕНТРА  
ДІПЛОМОВА ПРАЦЯ  
16.08.2017

ТЕХНОЛОГІЧНИЙ ЦЕНТР  
КИІ

Копія

87

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
31	КБМ234-101	Агрегати фарбувальні високого тиску для фарбування поверхонь конструкцій, потужність 1 кВт	маш. год	0,2	8,41 1,68				
32	КБМ234-201	Агрегати фарбувальні з пневматичним розпилюванням для фарбування фасадів будівель, продуктивність 500 м <sup>3</sup> /год	маш. год	0,531	12,28 6,52				
		<b>Разом по розділу II</b>	грн.		<b>31244,06</b>				
		в тому числі енергоносії:							
		Бензин	кг	130,282					
		Дизельне паливо	кг	59,237					
		Електроенергія	кВт-год	585,655					
		Мастильні матеріали	кг	14,789					
		Гідравлічна рідина	кг	2,002					
		<b>Будівельні машини, враховані в складі загальноновиробничих витрат</b>							
33	КБМ200-61	Гайковерт пневматичний	маш. год	19,6					
34	КБМ200-64	Перфоратор електромагнітний	маш. год	9,45468					
35	КБМ200-68	Пістолет монтажний	маш. год	23,34104					
36	КБМ203-204	Домкрати гідравлічні, вантажопідйомність до 100 т	маш. год	18,0626					
37	КБМ203-401	Лобітки електричні, тягове зусилля до 5,79 кН [0,59 т]	маш. год	5,152					
38	КБМ203-405	Лобітки електричні, тягове зусилля до 49,05 кН [5 т]	маш. год	18,0746					
39	КБМ204-900	Трансформатори зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш. год	2,8448					



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
40	КБМ204-1100	Термопенали з масою завантажувальних електродів не більше 5 кг	маш. год	10,4					
41	КБМ233-900	Ножиці листові кривошипні [гільйотинні]	маш. год	0,96					
42	КБМ270-115	Дрилі електричні	маш. год	3,873306					
43	КБМ270-135	Перфоратори електричні	маш. год	0,46					
44	КБМ270-236	Пилосос промисловий	маш. год	1,0962					
<b>III. Будівельні матеріали, вироби і комплекти</b>									
45	C111-20	Азбестовий картон загального призначення [КАОН-1], товщина 2 мм	т	0,0084	<u>48518,07</u> 407,55	<u>46785,61</u> 393,00	<u>781,13</u> 6,56	<u>951,33</u> 7,99	30 км.
46	C111-70	Бензин автомобільний АИ-98, АИ-95, "Екстра", АИ-93	т	0,0004	<u>43464,53</u> 17,39	<u>42078,11</u> 16,83	<u>534,17</u> 0,21	<u>852,25</u> 0,35	30 км.
47	C111-91	Болти із шестигранною головкою, діаметр різьби 12-[14] мм	т	0,0112	<u>40080,72</u> 448,90	<u>38942,22</u> 436,15	<u>352,6</u> 3,95	<u>785,9</u> 8,80	30 км.
48	C111-98	Болти із шестигранною головкою оцинковані, діаметр різьби 12-[14] мм	т	0,00717	<u>57034,14</u> 408,93	<u>55563,22</u> 398,39	<u>352,6</u> 2,53	<u>1118,32</u> 8,01	30 км.
49	C111-113	Бязь сурова	10м2	0,03	<u>367,32</u> 11,02	<u>358,60</u> 10,76	<u>1,52</u> 0,05	<u>7,2</u> 0,21	30 км.
50	C111-115	Гвинти з напівкруглою головкою, довжина 50 мм	т	0,0012008	<u>37128,79</u> 44,58	<u>36048,17</u> 43,29	<u>352,6</u> 0,42	<u>728,02</u> 0,87	30 км.
51	C111-136	Дюбелі з каліброваною головкою [в обоймах] 2,5x48,5 мм	т	0,00264	<u>56119,98</u> 148,16	<u>54666,99</u> 144,32	<u>352,6</u> 0,93	<u>1100,39</u> 2,91	30 км.
52	C111-152	Дюбелі з каліброваною головкою [розсипом] з цинковим хроматованим покриттям 3x58,5 мм	т	0,000775	<u>65974,4</u> 51,13	<u>64328,18</u> 49,85	<u>352,6</u> 0,27	<u>1293,62</u> 1,01	30 км.



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
53	C111-219	Гіпсові в'яжучі Г-3	т	0,005128	<u>2822,72</u> 14,47	<u>2289,92</u> 11,74	<u>477,45</u> 2,45	<u>55,35</u> 0,28	30 км.
54	C111-254	Вапно хлорне, марка А	т	0,0000094	<u>12591,58</u> 0,12	<u>11853,06</u> 0,11	<u>491,63</u> -	<u>246,89</u> 0,01	30 км.
55	C111-310	Каніфоль соснова	т	0,0004162	<u>323072,58</u> 134,46	<u>316146,92</u> 131,58	<u>590,9</u> 0,25	<u>6334,76</u> 2,63	30 км.
56	C111-384	Білило густотерте цинкове МА-011-1	т	0,000534	<u>133710,62</u> 71,40	<u>130564,12</u> 69,72	<u>524,72</u> 0,28	<u>2621,78</u> 1,40	30 км.
57	C111-390	Фарба олійна та алкідна густотерта для внутрішніх робіт МА-025 бежева, світло-бежева	т	0,00192	<u>51678,12</u> 99,22	<u>50140,10</u> 96,27	<u>524,72</u> 1,01	<u>1013,3</u> 1,94	30 км.
58	C111-432	Фарба олійна та алкідна земляна, готова до застосування, мумія, ПФ-14	т	0,0004	<u>67112,05</u> 26,84	<u>65271,41</u> 26,11	<u>524,72</u> 0,21	<u>1315,92</u> 0,52	30 км.
59	C111-587	Масло індустриєне И-20А	т	0,0001	<u>17104,69</u> 1,71	<u>16113,55</u> 1,61	<u>655,75</u> 0,07	<u>335,39</u> 0,03	30 км.
60	C111-623	Мило тверде господарське 72%	шт	0,075	<u>19,66</u> 1,47	<u>19,08</u> 1,43	<u>0,19</u> 0,01	<u>0,39</u> 0,03	30 км.
61	C111-787	Поковки з квадратних заготовок оцинковані, маса 1,8 кг	т	0,0013	<u>46927,35</u> 61,01	<u>45654,61</u> 59,35	<u>352,6</u> 0,46	<u>920,14</u> 1,20	30 км.
62	C111-822	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення чорний, діаметр 1,6 мм	т	0,000756	<u>30810,3</u> 23,29	<u>29930,80</u> 22,63	<u>275,38</u> 0,21	<u>604,12</u> 0,45	30 км.
63	C111-848	Пластина губчаста з гуми АФ-1	кг	0,78	<u>210,19</u> 163,95	<u>205,67</u> 160,42	<u>0,4</u> 0,31	<u>4,12</u> 3,22	30 км.
64	C111-849	Пластина гумова рулонна вулканізована	кг	0,16	<u>198,48</u> 31,76	<u>194,19</u> 31,07	<u>0,4</u> 0,06	<u>3,89</u> 0,63	30 км.



Копія

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
65	C111-1109	Рифлений прокат гарячекатаний в листах с обрізними кромками ромбічного рифлення із сталі марки С235, ширина понад 1 до 1,9 м, товщина основи листа 2,5 мм	т	0,035	<u>29837,28</u> 1044,30	<u>29339,79</u> 1026,89	<u>275,38</u> 9,64	<u>222,11</u> 7,77	30 км.
66	C111-1292	Уайт-спірит	т	0,00048	<u>3539,69</u> 1,70	<u>2832,11</u> 1,36	<u>638,17</u> 0,31	<u>69,41</u> 0,03	30 км.
67	C111-1374	Шпагат паперовий	т	0,00044	<u>35102,07</u> 15,44	<u>34058,04</u> 14,99	<u>355,75</u> 0,16	<u>688,28</u> 0,29	30 км.
68	C111-1390	Шпильки оцинковані стяжні, діаметр різьби 12 мм, довжина 300 мм	т	0,00612	<u>42417,6</u> 259,60	<u>41233,28</u> 252,35	<u>352,6</u> 2,16	<u>831,72</u> 5,09	30 км.
69	C111-1479	Шурупи з напівкруглою головкою, діаметр стрижня 3,5 мм, довжина 30 мм	т	0,001709	<u>51390,39</u> 87,83	<u>50030,14</u> 85,50	<u>352,6</u> 0,60	<u>1007,65</u> 1,73	30 км.
70	C111-1482	Шурупи з напівкруглою головкою, діаметр стрижня 5 мм, довжина 70 мм	т	0,00025	<u>43889,66</u> 10,97	<u>42676,48</u> 10,67	<u>352,6</u> 0,09	<u>860,58</u> 0,21	30 км.
71	C111-1483	Шурупи з напівкруглою головкою, діаметр стрижня 6 мм, довжина 40 мм	т	0,000139	<u>41491,64</u> 5,77	<u>40325,48</u> 5,61	<u>352,6</u> 0,05	<u>813,56</u> 0,11	30 км.
72	C111-1504	Електроди, діаметр 2 мм, марка Э42	т	0,00185	<u>72068,49</u> 133,33	<u>70296,49</u> 130,05	<u>358,89</u> 0,66	<u>1413,11</u> 2,62	30 км.
73	C111-1519	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э55	т	0,0026	<u>44202,02</u> 114,93	<u>42976,42</u> 111,74	<u>358,89</u> 0,93	<u>866,71</u> 2,26	30 км.
74	C111-1522	Електроди, діаметр 5 мм, марка Э42А	т	0,0203782	<u>38747,56</u> 789,61	<u>37628,91</u> 766,81	<u>358,89</u> 7,31	<u>759,76</u> 15,49	30 км.
75	+C111-1522 варіант 1	Електроди, діаметр 5 мм, марка Э42А	т	0,00014	<u>53267,95</u> 7,46	<u>51864,59</u> 7,26	<u>358,89</u> 0,05	<u>1044,47</u> 0,15	30 км.
76	C111-1658	Лак бігумний, марка БТ-123	т	0,0019068	<u>112231,09</u> 214,00	<u>109434,85</u> 208,67	<u>595,63</u> 1,14	<u>2200,61</u> 4,19	30 км.
77	C111-1659	Лак масляний, марка МА-592	т	0,0014988	<u>150354,67</u> 225,35	<u>146810,91</u> 220,04	<u>595,63</u> 0,89	<u>2948,13</u> 4,42	30 км.



Копія

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
78	C111-1668	Оліфа натуральна	кг	0,2756	<u>225,42</u> 62,13	<u>220,46</u> 60,76	<u>0,54</u> 0,15	<u>4,42</u> 1,22	30 км.
79	C111-1672	Емаль МС-17, пісочна	т	0,00015	<u>80849,62</u> 12,13	<u>78668,70</u> 11,80	<u>595,63</u> 0,09	<u>1585,29</u> 0,24	30 км.
80	C111-1683	Стрічка поліетиленова з липким шаром, марка А	кг	2,6835	<u>566,61</u> 1520,50	<u>554,73</u> 1488,62	<u>0,77</u> 2,07	<u>11,11</u> 29,81	30 км.
81	+C111-1725 варіант 1	Стрічка бандажна ізольована	м	1	<u>94,8</u> 94,80	<u>92,00</u> 92,00	<u>0,94</u> 0,94	<u>1,86</u> 1,86	30 км.
82	C111-1746	Прокладки гумові [пластина технічна пресована]	кг	0,87	<u>70,73</u> 61,54	<u>68,94</u> 59,98	<u>0,4</u> 0,35	<u>1,39</u> 1,21	30 км.
83	C111-1763	Толь з грубозернистою засипкою, марка ТВК-350	м2	0,32	<u>49,61</u> 15,88	<u>47,44</u> 15,18	<u>1,2</u> 0,38	<u>0,97</u> 0,32	30 км.
84	C111-1769	Свердла кільцеві алмазні, діаметр 80 мм	шт	0,008	<u>16589,01</u> 132,71	<u>16263,38</u> 130,11	<u>0,36</u> -	<u>325,27</u> 2,60	30 км.
85	C111-1804	Сталь листова	т	0,02	<u>33441,95</u> 668,84	<u>32917,62</u> 658,35	<u>275,38</u> 5,51	<u>248,95</u> 4,98	30 км.
86	C111-1848	Болти будівельні з гайками та шайбами	т	0,0225988	<u>68996,64</u> 1559,24	<u>67339,52</u> 1521,79	<u>304,24</u> 6,88	<u>1352,88</u> 30,57	30 км.
87	+C111-1859 варіант 1	Гайка шестигранна М8, DIN934 "ДКС"	шт	20	<u>119,27</u> 2385,40	<u>110,00</u> 2200,00	<u>6,93</u> 138,60	<u>2,34</u> 46,80	30 км.
88	+C111-1859 варіант 2	З'єднувальна пластина GTO Н50 "ДКС"	шт	52	<u>21,38</u> 1111,76	<u>14,03</u> 729,56	<u>6,93</u> 360,36	<u>0,42</u> 21,84	30 км.
89	+C111-1859 варіант 3	Пластина для заземлення РТСЕ "ДКС"	шт	59	<u>31,82</u> 1877,38	<u>24,27</u> 1431,93	<u>6,93</u> 408,87	<u>0,62</u> 36,58	30 км.
90	+C111-1859 варіант 4	Гвинт з хрестоподібним шліцем, М6х10, 100шт "ДКС"	шт	2	<u>313,07</u> 626,14	<u>300,00</u> 600,00	<u>6,93</u> 13,86	<u>6,14</u> 12,28	30 км.



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
91	+С111-1859 варіант 5	Шпилька різьбова, М8х2000 "ДКС"	шт	1	<u>118,25</u> 118,25	<u>109,00</u> 109,00	<u>6,93</u> 6,93	<u>2,32</u> 2,32	30 км.
92	&С111-1867- 15 варіант 1	Кліпса монтажна	шт	180	<u>1,32</u> 237,60	<u>1,12</u> 201,60	<u>0,17</u> 30,60	<u>0,03</u> 5,40	30 км.
93	С111-1881	Тальк мелений, 1 сорт	т	0,003902	<u>12254,96</u> 47,82	<u>11537,22</u> 45,02	<u>477,45</u> 1,86	<u>240,29</u> 0,94	30 км.
94	С111-1893	Шпагат ув'язувальний з луб'яних волокон	кг	0,21	<u>121,18</u> 25,45	<u>118,49</u> 24,88	<u>0,31</u> 0,07	<u>2,38</u> 0,50	30 км.
95	+С111-1897 варіант 1	Штуцер G1/2 сталь 20	комплект	13	<u>25,59</u> 332,67	<u>25,00</u> 325,00	<u>0,09</u> 1,17	<u>0,5</u> 6,50	30 км.
96	+С111-1897 варіант 2	Штуцер G1/2 PPR	комплект	4	<u>20,49</u> 81,96	<u>20,00</u> 80,00	<u>0,09</u> 0,36	<u>0,4</u> 1,60	30 км.
97	+С111-1908 варіант 1	Полікрітанова монтажна піна вогнетривка 500мл	шт	1	<u>257,77</u> 257,77	<u>250,00</u> 250,00	<u>2,72</u> 2,72	<u>5,05</u> 5,05	30 км.
98	&С111-2002-5- 4 варіант 1	Клей монтажний	л	0,852	<u>403,43</u> 343,72	<u>395,00</u> 336,54	<u>0,52</u> 0,44	<u>7,91</u> 6,74	30 км.
99	+С113-2 варіант 1	Труба гнучка армована Дд16 "ДКС"	м	37	<u>34,47</u> 1275,39	<u>33,80</u> 1250,60	<u>0,41</u> 15,17	<u>0,26</u> 9,62	30 км.
100	+С113-2 варіант 2	Труба гнучка армована д28 "ДКС"	м	6	<u>63,89</u> 383,34	<u>63,00</u> 378,00	<u>0,41</u> 2,46	<u>0,48</u> 2,88	30 км.
101	+С113-2 варіант 3	Труба жорстка гладкостінна д32 "ДКС"	м	36	<u>59,15</u> 2129,40	<u>58,30</u> 2098,80	<u>0,41</u> 14,76	<u>0,44</u> 15,84	30 км.
102	С113-3	Труби сталеві зварні водогазопровідні з різьбою, чорні легкі неоцинковані, діаметр умовного проходу 25 мм, товщина стінки 2,8 мм	м	2,444	<u>76,15</u> 186,11	<u>75,00</u> 183,30	<u>0,58</u> 1,42	<u>0,57</u> 1,39	30 км.



Копія

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
103	S113-6	Труби сталеві зварні водогазопровідні з різьбою, чорні легкі неоцинковані, діаметр умовного проходу 50 мм, товщина стінки 3 мм	М	2,34	146,59 343,02	144,34 337,76	1,16 2,71	1,09 2,55	30 км.
104	+S113-6 варіант 1	Труби сталеві діаметр 50 мм	М	1	253,04 253,04	250,00 250,00	1,16 1,16	1,88 1,88	30 км.
105	S113-20	Труби сталеві зварні водогазопровідні з різьбою, чорні звичайні неоцинковані, діаметр умовного проходу 80 мм, товщина стінки 4 мм	М	1,7004	268,09 455,86	263,79 448,55	2,3 3,91	2 3,40	30 км.
106	+S113-82 варіант 1	Відвід приварний D25x2.0	10шт	0,4	136,2 54,48	133,00 53,20	0,53 0,21	2,67 1,07	30 км.
107	+S113-82 варіант 2	Відвід приварний D42x3.0	10шт	0,2	383,04 76,61	375,00 75,00	0,53 0,11	7,51 1,50	30 км.
108	+S113-82 варіант 3	Перехід 42x3x32x3	10шт	0,1	204,54 20,45	200,00 20,00	0,53 0,05	4,01 0,40	30 км.
109	+S113-82 варіант 4	Перехід 25x2x20x2	10шт	0,1	187,2 18,72	183,00 18,30	0,53 0,05	3,67 0,37	30 км.
110	+S113-82 варіант 5	Трійник рівнопрохідний 42x3	10шт	0,1	808,38 80,84	792,00 79,20	0,53 0,05	15,85 1,59	30 км.
111	+S113-82 варіант 6	Трійник рівнопрохідний 25x3	10шт	0,1	748,2 74,82	733,00 73,30	0,53 0,05	14,67 1,47	30 км.
112	+S113-87 варіант 1	Трійник рівнопрохідний сталевий прохід 32 мм	10шт	0,5	769,42 384,71	750,00 375,00	4,33 2,17	15,09 7,54	30 км.
113	S113-106	Муфти прями короткі [фрігінги] з ковкого чавуну з циліндричною різьбою, максимальний умовний прохід 65 мм	10шт	0,01836	369,46 6,78	359,63 6,60	2,59 0,05	7,24 0,13	30 км.
114	+S113-118 варіант 1	Гайка з насічкою M6	10шт	7	11,97 83,79	11,60 81,20	0,14 0,98	0,23 1,61	30 км.



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
115	+С113-118 варіант 2	Анкер з болтом М8	10шт	10	853,37 8533,70	836,50 8365,00	0,14 1,40	16,73 167,30	30 км.
116	+С113-118 варіант 3	Гвинт для забезпечення електричного контакту, М5х8"ДКС"	10шт	7	46,96 328,72	45,90 321,30	0,14 0,98	0,92 6,44	30 км.
117	+С113-118 варіант 4	Гвинт з гладкою головою, М6х16"ДКС"	10шт	0,2	1734,14 346,83	1700,00 340,00	0,14 0,03	34 6,80	30 км.
118	+С113-118 варіант 5	Посилений анкер з болтом М10	10шт	1,2	1213,94 1456,73	1190,00 1428,00	0,14 0,17	23,8 28,56	30 км.
119	+С113-129 варіант 1	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 25, зовнішній діаметр 20 мм, товщина стінки 2 мм	м	2	103,52 207,04	102,50 205,00	0,25 0,50	0,77 1,54	30 км.
120	+С113-132 варіант 1	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 32 мм, товщина стінки 3 мм	м	2	118,17 236,34	116,70 233,40	0,59 1,18	0,88 1,76	30 км.
121	+С113-134 варіант 1	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 42 мм, товщина стінки 3 мм	м	11	141,83 1560,13	140,00 1540,00	0,77 8,47	1,06 11,66	30 км.
122	+С113-351 варіант 1	Труби сталеві діаметр 42 мм, товщина стінки 3 мм	м	12	265,34 3184,08	262,50 3150,00	0,86 10,32	1,98 23,76	30 км.
123	+С113-357 варіант 1	Труби сталеві безшовні гарячеформовані із сталі марки 15, 20, 25, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 3,5 мм	м	16	415,16 6642,56	410,80 6572,80	1,27 20,32	3,09 49,44	30 км.
124	+С113-988 варіант 1	Колін 90°, ІР40 "ДКС"	шт	5	21,91 109,55	21,40 107,00	0,08 0,40	0,43 2,15	30 км.
125	+С113-993-11А варіант 1	Тримач, д20 "ДКС"	шт	40	3,09 123,60	2,80 112,00	0,23 9,20	0,06 2,40	30 км.



39 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

- 12 -

60 КД ПВР

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
126	+С113-993-11А варіант 2	Пластиковий тримач з дюбелем ,д20 "ДКС"	шт	40	<u>5,84</u> 233,60	<u>5,50</u> 220,00	<u>0,23</u> 9,20	<u>0,11</u> 4,40	30 км.
127	+С113-1194-11Д варіант 1	Відвід 90,пластик РР Д80 Budurgus	шт	2	<u>726,11</u> 1452,22	<u>711,70</u> 1423,40	<u>0,17</u> 0,34	<u>14,24</u> 28,48	30 км.
128	+С113-1194-11Д варіант 2	Подовжувач з муфтою та ущільнювачем, пластик РР Д80 L=2000 мм Budurgus	шт	2	<u>1547,21</u> 3094,42	<u>1516,70</u> 3033,40	<u>0,17</u> 0,34	<u>30,34</u> 60,68	30 км.
129	+С113-1194-11Д варіант 3	Подовжувач з муфтою та ущільнювачем, пластик РР Д80 L=500 мм Budurgus	шт	2	<u>709,89</u> 1419,78	<u>695,80</u> 1391,60	<u>0,17</u> 0,34	<u>13,92</u> 27,84	30 км.
130	+С113-1194-11Д варіант 4	Підключення димоходу РР Д80 Budurgus	шт	2	<u>1718,06</u> 3436,12	<u>1684,20</u> 3368,40	<u>0,17</u> 0,34	<u>33,69</u> 67,38	30 км.
131	+С113-1194-11Д варіант 5	Перехідник армований труба-коробка IP65, 1/2" ,д16мм "ДКС"	шт	14	<u>51,81</u> 725,34	<u>50,62</u> 708,68	<u>0,17</u> 2,38	<u>1,02</u> 14,28	30 км.
132	+С113-1194-11Д варіант 6	Перехідник армований труба-коробка IP65, д16мм "ДКС"	шт	5	<u>51,81</u> 259,05	<u>50,62</u> 253,10	<u>0,17</u> 0,85	<u>1,02</u> 5,10	30 км.
133	+С113-1278 варіант 1	Муфта труба-труба з обмежувачем, IP40, діам. 20 мм	шт	10	<u>9,36</u> 93,60	<u>9,10</u> 91,00	<u>0,08</u> 0,80	<u>0,18</u> 1,80	30 км.
134	+С113-1278 варіант 2	Муфта труба-коробка ,IP67,М20х15, діам. 20 мм	шт	10	<u>34,78</u> 347,80	<u>34,02</u> 340,20	<u>0,08</u> 0,80	<u>0,68</u> 6,80	30 км.
135	+С113-1278 варіант 3	Муфта труба-коробка ,IP67, діам. 20 мм	шт	10	<u>30,27</u> 302,70	<u>29,60</u> 296,00	<u>0,08</u> 0,80	<u>0,59</u> 5,90	30 км.
136	+С113-1352 варіант 1	Труба ПВХ жорстка гладка діаметр 20 мм, легка "ДКС"	м	32	<u>27,12</u> 867,84	<u>26,50</u> 848,00	<u>0,09</u> 2,88	<u>0,53</u> 16,96	30 км.



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
137	+С113-1681 варіант 1	Труба PPR d20 для теплопостачання	м	28,768	<u>85,08</u> 2447,58	<u>83,33</u> 2397,24	<u>0,08</u> 2,30	<u>1,67</u> 48,04	30 км.
138	+С113-1681 варіант 2	Труби PPR d32 для водопостачання	м	11,796	<u>185,42</u> 2187,21	<u>181,70</u> 2143,33	<u>0,08</u> 0,94	<u>3,64</u> 42,94	30 км.
139	+С113-1681 варіант 3	Труби PPR d25 для водопостачання	м	13,006	<u>119,93</u> 1559,81	<u>117,50</u> 1528,21	<u>0,08</u> 1,04	<u>2,35</u> 30,56	30 км.
140	+С113-1862 варіант 1	Відвід PPR діам. 20 мм для теплопостачання	шт	16	<u>10,28</u> 164,48	<u>10,00</u> 160,00	<u>0,08</u> 1,28	<u>0,2</u> 3,20	30 км.
141	+С113-1862 варіант 2	Відвід PP Д32 45°	шт	6	<u>18,44</u> 110,64	<u>18,00</u> 108,00	<u>0,08</u> 0,48	<u>0,36</u> 2,16	30 км.
142	+С113-1862 варіант 3	Перехід PP Д32x50	шт	1	<u>47</u> 47,00	<u>46,00</u> 46,00	<u>0,08</u> 0,08	<u>0,92</u> 0,92	30 км.
143	&С114-132-У-1 варіант 1	Ізоляція K-Flex ST товщ. 13мм труб d=20мм	м	32,64	<u>45,9</u> 1498,18	<u>45,00</u> 1468,80	- -	<u>0,9</u> 29,38	
144	&С114-132-У-1 варіант 2	Ізоляція K-Flex ST товщ. 13мм труб d=57мм	м	16,32	<u>114,75</u> 1872,72	<u>112,50</u> 1836,00	- -	<u>2,25</u> 36,72	
145	&С114-132-У-1 варіант 3	Ізоляція K-Flex ST товщ. 13мм труб d=33мм	м	12,24	<u>67,12</u> 821,55	<u>65,80</u> 805,39	- -	<u>1,32</u> 16,16	
146	С121-782	Металеві конструкції	т	0,005704	<u>56207,62</u> 320,61	<u>55416,05</u> 316,09	<u>373,15</u> 2,13	<u>418,42</u> 2,39	30 км.
147	С121-783	Металоконструкції індивідуальні	т	0,2098	<u>67677,48</u> 14198,74	<u>66800,53</u> 14014,75	<u>373,15</u> 78,29	<u>503,8</u> 105,70	30 км.
148	С124-59	Анкерні деталі із прямих або гнутих круглих стрижнів з різьбою [в комплекті з шайбами та гайками або без них], такі, що поставляються окремо	т	0,0066	<u>67217,81</u> 443,64	<u>65624,43</u> 433,12	<u>275,38</u> 1,82	<u>1318</u> 8,70	30 км.
149	+С130-10 варіант 1	Бак розширювальний мембранного типу для системи опалення об'ємом 18л Pmax=3бар	шт	1	<u>1517,95</u> 1517,95	<u>1475,00</u> 1475,00	<u>13,19</u> 13,19	<u>29,76</u> 29,76	30 км.



Копія

60 КД ПВР

-14-

39 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
150	+С130-10 варіант 2	Бак розширювальний мембранного типу для системи опалення об'ємом 50л P <sub>max</sub> =6бар Protank	шт	1	2690,95 2690,95	2625,00 2625,00	13,19 13,19	52,76 52,76	30 км.
151	+С130-13 варіант 1	Бак полімерний для води об'ємом 300л вертикальний	шт	1	2577,06 2577,06	2500,00 2500,00	26,53 26,53	50,53 50,53	30 км.
152	С130-39	Болти з гайками та шайбами, діаметр 12 мм	т	0,00886	38703,65 342,91	37553,79 332,73	390,96 3,46	758,9 6,72	30 км.
153	С130-40	Болти з гайками та шайбами, діаметр 16 мм	т	0,04299	33940,29 1459,09	32883,83 1413,68	390,96 16,81	665,5 28,60	30 км.
154	+С130-434 варіант 1	Котел конденсаційний одноконтурний 42кВт, Logamax Plus GB 172-42 V2 Vaerugus	шт	2	78971,32 157942,64	77250,00 154500,00	172,86 345,72	1548,46 3096,92	30 км.
155	+С130-474 варіант 1	Крани Маєвського для спуску повітря	шт	2	44,17 88,34	43,30 86,60	- -	0,87 1,74	
156	+С130-474 варіант 2	Кран кульовий зі спускним пристроєм "Склоприлад"	шт	17	181,56 3086,52	178,00 3026,00	- -	3,56 60,52	
157	С130-478	Хомути для кріплення повітроводів СТД 205	т	0,00015	11084,82 1,66	10476,51 1,57	390,96 0,06	217,35 0,03	30 км.
158	&С130-558-Б варіант 1	Радіатор Кермі FKO 22 500/1600	шт	1	10172,94 10172,94	9966,70 9966,70	6,77 6,77	199,47 199,47	30 км.
159	&С130-558-Б варіант 2	Комплект бокового підключення до радіатору з термоголовкою	шт	1	1271,71 1271,71	1240,00 1240,00	6,77 6,77	24,94 24,94	30 км.
160	+С130-883 варіант 1	Установка знесолення	м	1	31656 31656,00	31034,60 31034,60	0,69 0,69	620,71 620,71	30 км.
161	С130-965	Фланці плоскі приварні із сталі ВСТ3сп2, ВСТ3сп3, тиск 1,0 МПа [10 кгс/см2], діаметр 40 мм	шт	3	184,7 554,10	180,48 541,44	0,6 1,80	3,62 10,86	30 км.



16.06.2022

39 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

- 15 -

60 КД ПБР

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
162	C130-966	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,0 МПа [10 кгс/см2], діаметр 50 мм	шт	11	204,59 2250,49	199,86 2198,46	0,72 7,92	4,01 44,11	30 км.
163	C130-967	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,0 МПа [10 кгс/см2], діаметр 65 мм	шт	2	247,44 494,88	241,61 483,22	0,98 1,96	4,85 9,70	30 км.
164	C130-968	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,0 МПа [10 кгс/см2], діаметр 80 мм	шт	2	273,07 546,14	266,61 533,22	1,11 2,22	5,35 10,70	30 км.
165	C130-969	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,0 МПа [10 кгс/см2], діаметр 100 мм	шт	10	355,45 3554,50	347,10 3471,00	1,38 13,80	6,97 69,70	30 км.
166	C130-971	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,0 МПа [10 кгс/см2], діаметр 150 мм	шт	2	546,16 1092,32	533,14 1066,28	2,31 4,62	10,71 21,42	30 км.
167	C130-981	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 32 мм	шт	4	190,33 761,32	186,05 744,20	0,55 2,20	3,73 14,92	30 км.
168	+C130-981 варіант 1	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 32 мм	шт	24	174,78 4194,72	170,80 4099,20	0,55 13,20	3,43 82,32	30 км.
169	+C130-981 варіант 2	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 20 мм	шт	3	901,22 2703,66	883,00 2649,00	0,55 1,65	17,67 53,01	30 км.
170	+C130-983	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 50 мм	шт	22	263,57 5798,54	257,50 5665,00	0,9 19,80	5,17 113,74	30 км.
171	C142-10-2	Вода	м3	5,3244	42,1 224,16	42,10 224,16	-	-	-

КП  
 З ОРИГІНАЛОМ  
 ДИРЕКТОР РАР  
 КОД 31700972  
 16.06.2023

Копія

60 КД ПВР

- 16 -

39 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
172	C157-227	Проводи силові з полівінілхлоридною ізоляцією з алюмінієвою жиллою, марка АПВ, переріз 2,5 мм <sup>2</sup>	1000м	0,22	1622,79 357,01	1585,38 348,78	5,59 1,23	31,82 7,00	30 км.
173	C157-229	Проводи силові з полівінілхлоридною ізоляцією з алюмінієвою жиллою, марка АПВ, переріз 4 мм <sup>2</sup>	1000м	0,05	2299,38 114,97	2246,05 112,30	8,24 0,41	45,09 2,26	30 км.
174	C157-235	Проводи силові з полівінілхлоридною ізоляцією з алюмінієвою жиллою, марка АПВ, переріз 25 мм <sup>2</sup>	1000м	0,19	11515,2 2187,89	11230,31 2133,76	59,1 11,23	225,79 42,90	30 км.
175	+C1110-15 варіант 1	Крюк настінний "ENext"	100шт	0,04	13896,32 555,85	13600,00 544,00	23,84 0,95	272,48 10,90	30 км.
176	+C1110-15 варіант 2	Крюк бондажний "ENext"	100шт	0,01	13284,32 132,84	13000,00 130,00	23,84 0,24	260,48 2,60	30 км.
177	+C1110-15 варіант 3	Анкерний ізольований затискач для сч. 16-35 мм <sup>2</sup> "ENext"	100шт	0,05	7164,32 358,22	7000,00 350,00	23,84 1,19	140,48 7,03	30 км.
178	+C1110-15 варіант 4	Скріпи для бондажної стрічки "ENext"	100шт	0,02	177,32 3,55	150,00 3,00	23,84 0,48	3,48 0,07	30 км.
179	+C1110-15 варіант 5	Тримач стальной оцинкований д32 "ДСК"	100шт	0,3	687,32 206,20	650,00 195,00	23,84 7,15	13,48 4,05	30 км.
180	C1110-111	Дріт сталевий оцинкований, діаметр 2 мм	т	0,002681	37367,29 100,18	36285,53 97,28	349,07 0,94	732,69 1,96	30 км.
181	C1110-134	Штири сталеві для повітряних ліній зв'язку та радіофікації ШТ-16Д	шт	12	27,92 335,04	27,17 326,04	0,2 2,40	0,55 6,60	30 км.
182	C1110-171	Сталь штабова 40x4 мм	т	0,01527	33040,92 504,53	32117,68 490,44	275,38 4,21	647,86 9,88	30 км.
183	C1110-172	Сталь кутова 32x32 мм	т	0,004	33432,58 133,73	32501,66 130,01	275,38 1,10	655,54 2,62	30 км.

КП ТЕПЛОЕНЕРГО  
 КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
 УКРАЇНА \* ПОЛТАВА  
 КОД 31700972  
 ЗОРИГІНАЛ  
 ДИРЕКТОР Р.П.  
 16.06.78

39 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

-17-

60 КД ПВР

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
184	C1110-174	Сталь кутова 63x63 мм	т	0,02	31368,38 627,37	30477,93 609,56	275,38 5,51	615,07 12,30	30 км.
185	C1110-177	Втулки ущільнювальні	шт	8,76	16,65 145,85	16,29 142,70	0,03 0,26	0,33 2,89	30 км.
186	C1113-3	Ацетон технічний, I сорт	т	0,00175	32211,71 56,37	30875,76 54,03	704,35 1,23	631,6 1,11	30 км.
187	C1113-21	Ґрунтовка ГФ-021 червоно-коричнева	т	0,0012	77690,75 93,23	75571,77 90,69	595,63 0,71	1523,35 1,83	30 км.
188	+C1113-21 варіант 1	Ґрунтовка ГФ-021 червоно-коричнева	т	0,0028	200323,54 560,91	195800,00 548,24	595,63 1,67	3927,91 11,00	30 км.
189	C1113-77	Ксилол нафтовий, марка А	т	0,00045	21514,85 9,68	20615,54 9,28	477,45 0,21	421,86 0,19	30 км.
190	C1113-79	Лак БТ-577	т	0,00116	31863,74 36,96	30643,33 35,55	595,63 0,69	624,78 0,72	30 км.
191	C1113-90	Лак ХС-76 хімстійкий	т	0,0009	61040 54,94	59247,51 53,32	595,63 0,54	1196,86 1,08	30 км.
192	C1113-156	Розчинник, марка Р-4	т	0,00053	47488,52 25,17	45961,74 24,36	595,63 0,32	931,15 0,49	30 км.
193	C1113-227	Емаль ХВ-124 захисна, зелена	т	0,0015	69585,14 104,38	67625,10 101,44	595,63 0,89	1364,41 2,05	30 км.
194	C1113-246	Емаль антикорозійна ПФ-115 сіра	т	0,00029	94574,9 27,43	92124,86 26,72	595,63 0,17	1854,41 0,54	30 км.
195	+C1113-246 варіант 1	Емаль антикорозійна ПФ-115 сіра	т	0,0024	403507,54 968,42	395000,00 948,00	595,63 1,43	7911,91 18,99	30 км.
196	C1113-266	Водний розчин нітрату та карбоната натрію	м3	0,020703	2852,84 59,06	2229,64 46,16	567,26 11,74	55,94 1,16	30 км.



16.06.2023

39 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

- 18 -

60 КД ПВР

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
197	S1425-11681	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М50	М3	0,0425	<u>1832,71</u> 77,89	<u>1044,59</u> 44,40	<u>752,18</u> 31,97	<u>35,94</u> 1,52	30 км.
198	S1425-11683	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М100	М3	0,01932	<u>2106,88</u> 40,70	<u>1313,39</u> 25,37	<u>752,18</u> 14,53	<u>41,31</u> 0,80	30 км.
199	S1425-11689	Розчин готовий кладковий важкий цементно-вапняковий, марка М75	М3	0,01932	<u>2196,1</u> 42,43	<u>1400,86</u> 27,06	<u>752,18</u> 14,53	<u>43,08</u> 0,84	30 км.
200	S1517-164	Листи свинцеві марки С0, нормальної точності, товщина 1,0 мм	Т	0,0031168	<u>226301,71</u> 705,34	<u>221589,04</u> 690,65	<u>275,38</u> 0,86	<u>4437,29</u> 13,83	30 км.
201	S1522-26	Припої олов'яно-свинцеві безсур'янисті в чушках, марка ПОС40	Т	0,00237	<u>777816,44</u> 1843,43	<u>762289,76</u> 1806,63	<u>275,38</u> 0,65	<u>15251,3</u> 36,15	30 км.
202	S1530-64	Труби напірні з поліетилену низького тиску, тип важкий, зовнішній діаметр 20 мм	10м	4,7	<u>97,57</u> 458,58	<u>94,75</u> 445,33	<u>0,91</u> 4,28	<u>1,91</u> 8,97	30 км.
203	S1530-66	Труби напірні з поліетилену низького тиску, тип важкий, зовнішній діаметр 32 мм	10м	4,5	<u>211,77</u> 952,97	<u>205,58</u> 925,11	<u>2,04</u> 9,18	<u>4,15</u> 18,68	30 км.
204	S1530-145	Труби вініпластові	кг	1,2	<u>536,54</u> 643,85	<u>525,26</u> 630,31	<u>0,76</u> 0,91	<u>10,52</u> 12,63	30 км.
205	+S1530-151 варіант 1	Труба РР Д32 L=1м	10шт	0,8	<u>578,11</u> 462,49	<u>566,70</u> 453,36	<u>0,07</u> 0,06	<u>11,34</u> 9,07	30 км.
206	+S1530-151 варіант 2	Труба РР Д32 L=0,5м	10шт	0,4	<u>365,54</u> 146,22	<u>358,30</u> 143,32	<u>0,07</u> 0,03	<u>7,17</u> 2,87	30 км.
207	+S1530-161 варіант 1	Відвід приварний Д76x3,5	10шт	0,4	<u>1420,12</u> 568,05	<u>1392,00</u> 556,80	<u>0,27</u> 0,11	<u>27,85</u> 11,14	30 км.
208	+S1530-161 варіант 2	Відвід приварний Д42x3,0	10шт	1	<u>382,78</u> 382,78	<u>375,00</u> 375,00	<u>0,27</u> 0,27	<u>7,51</u> 7,51	30 км.
209	+S1530-167 варіант 1	Трійник рівнопрохідний РРР d32 мм	10шт	0,6	<u>280,67</u> 168,40	<u>275,00</u> 165,00	<u>0,17</u> 0,10	<u>5,5</u> 3,30	30 км.



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
210	+С1530-167 варіант 2	Трійник рівнопрохідний PPR d25 мм	10шт	0,3	<u>170,51</u> 51,15	<u>167,00</u> 50,10	<u>0,17</u> 0,05	<u>3,34</u> 1,00	30 км.
211	+С1530-176 варіант 1	Відвід PPR d32	10шт	1,4	<u>186,73</u> 261,42	<u>183,00</u> 256,20	<u>0,07</u> 0,10	<u>3,66</u> 5,12	30 км.
212	+С1530-176 варіант 2	Відвід PPR d25	10шт	1,4	<u>135,73</u> 190,02	<u>133,00</u> 186,20	<u>0,07</u> 0,10	<u>2,66</u> 3,72	30 км.
213	+С1530-176 варіант 3	Муфта PPR d32	10шт	0,6	<u>135,73</u> 81,44	<u>133,00</u> 79,80	<u>0,07</u> 0,04	<u>2,66</u> 1,60	30 км.
214	+С1530-176 варіант 4	Муфта PPR d25	10шт	0,7	<u>110,23</u> 77,16	<u>108,00</u> 75,60	<u>0,07</u> 0,05	<u>2,16</u> 1,51	30 км.
215	С1541-63	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 1 мм, діаметр 50 мм	1000шт	0,012	<u>2153,4</u> 25,84	<u>2102,51</u> 25,23	<u>8,67</u> 0,10	<u>42,22</u> 0,51	30 км.
216	С1541-64	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 1 мм, діаметр 100 мм	1000шт	0,011	<u>3900,75</u> 42,91	<u>3810,31</u> 41,91	<u>13,95</u> 0,15	<u>76,49</u> 0,85	30 км.
217	С1541-67-1	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 2 мм, діаметр 50 мм	1000шт	0,033	<u>2449,32</u> 80,83	<u>2366,38</u> 78,09	<u>34,91</u> 1,15	<u>48,03</u> 1,59	30 км.
218	С1541-67-2	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 2 мм, діаметр 100 мм	1000шт	0,004	<u>8382,54</u> 33,53	<u>8148,37</u> 32,59	<u>69,81</u> 0,28	<u>164,36</u> 0,66	30 км.
219	С1542-31	Масило універсальне тугоплавке "Консталин", марка УТ-1	т	0,00465	<u>67123,15</u> 312,12	<u>65201,93</u> 303,19	<u>605,08</u> 2,81	<u>1316,14</u> 6,12	30 км.
220	С1544-89	Скlostрічка липка ізоляційна на полікасиновому компаунді, марка ЛСЭПЛ, ширина 20-30 мм, товщина від 0,14 до 0,19 мм	кг	0,4012	<u>710,95</u> 285,23	<u>696,22</u> 279,32	<u>0,79</u> 0,32	<u>13,94</u> 5,59	30 км.
221	С1545-4	Бірка маркувальна	100шт	3,22978	<u>125,24</u> 404,50	<u>122,67</u> 396,20	<u>0,11</u> 0,36	<u>2,46</u> 7,94	30 км.
222	С1545-7	Бірка-прикінцевлювач А631, А671	100шт	1,52	<u>28,47</u> 43,27	<u>27,89</u> 42,39	<u>0,02</u> 0,03	<u>0,56</u> 0,85	30 км.



Копія

39 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

- 20 -

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
223	C1545-8	Бобишки	шт	26	<u>113,99</u> 2963,74	<u>111,52</u> 2899,52	<u>0,23</u> -5,98	<u>2,24</u> 58,24	30 км.
224	+C1545-8 варіант 1	Бобишки У28.7-14307481-044-2008 "Склоприлад"	шт	5	<u>239,93</u> 1199,65	<u>235,00</u> 1175,00	<u>0,23</u> 1,15	<u>4,7</u> 23,50	30 км.
225	C1545-19	Втулка В17	100шт	0,06466	<u>22,28</u> 1,44	<u>21,82</u> 1,41	<u>0,02</u> -	<u>0,44</u> 0,03	30 км.
226	C1545-20	Втулка В22	100шт	0,01464	<u>27,64</u> 0,40	<u>27,06</u> 0,40	<u>0,04</u> -	<u>0,54</u> -	30 км.
227	C1545-21	Втулка В28	100шт	0,0549	<u>46,62</u> 2,56	<u>45,65</u> 2,51	<u>0,06</u> -	<u>0,91</u> 0,05	30 км.
228	C1545-23	Втулка В54, В59	100шт	0,1	<u>96,76</u> 9,68	<u>94,62</u> 9,46	<u>0,24</u> 0,02	<u>1,9</u> 0,20	30 км.
229	C1545-24	Втулка В69	100шт	0,018	<u>128,74</u> 2,32	<u>125,77</u> 2,26	<u>0,45</u> 0,01	<u>2,52</u> 0,05	30 км.
230	C1545-42	Дюбелі У658, У661	100шт	0,6945	<u>413,51</u> 287,18	<u>405,09</u> 281,34	<u>0,31</u> 0,22	<u>8,11</u> 5,62	30 км.
231	C1545-43	Дюбелі з розпірною гайкою ДГ	100шт	1,41	<u>933,93</u> 1316,84	<u>915,20</u> 1290,43	<u>0,42</u> 0,59	<u>18,31</u> 25,82	30 км.
232	C1545-44	Дюбель-цвях ДППШ 4,5x50 мм	100шт	2,1488	<u>932,83</u> 2004,47	<u>914,23</u> 1964,50	<u>0,31</u> 0,67	<u>18,29</u> 39,30	30 км.
233	C1545-47	Заглушка У467, У469	100шт	0,092	<u>67,86</u> 6,24	<u>66,44</u> 6,11	<u>0,09</u> 0,01	<u>1,33</u> 0,12	30 км.
234	C1545-70	Кнопка К227	100шт	5,88832	<u>15,6</u> 91,86	<u>15,10</u> 88,91	<u>0,19</u> 1,12	<u>0,31</u> 1,83	30 км.
235	C1545-74	Ковпачки ізолювальні К-441, К-442	100шт	1,116	<u>37,03</u> 41,33	<u>36,25</u> 40,46	<u>0,05</u> 0,06	<u>0,73</u> 0,81	30 км.



ЗОРЯ  
ДИРЕКТОР  
16.08.2020

39 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

- 21 -

60 КД ГВР

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
236	C1545-101	Стрічка монтажна ЛМ	100м	0,42231	<u>454,98</u> 192,14	<u>445,62</u> 188,19	<u>0,44</u> 0,19	<u>8,92</u> 3,76	30 км.
237	C1545-119	Муфти поліетиленові	шт	5,52	<u>20,35</u> 112,33	<u>19,75</u> 109,02	<u>0,2</u> 1,10	<u>0,4</u> 2,21	30 км.
238	C1545-134	Наконечники алюмінієві для опресування 35-10-8а	100шт	0,4284	<u>486,26</u> 208,31	<u>476,19</u> 204,00	<u>0,54</u> 0,23	<u>9,53</u> 4,08	30 км.
239	C1545-152	Наконечники кабельні	100шт	1,3158	<u>1732,12</u> 2279,12	<u>1696,76</u> 2232,60	<u>1,4</u> 1,84	<u>33,96</u> 44,68	30 км.
240	C1545-153	Наконечники кабельні	шт	153	<u>16,71</u> 2556,63	<u>16,37</u> 2504,61	<u>0,01</u> 1,53	<u>0,33</u> 50,49	30 км.
241	C1545-156	Нитки швейні	кг	0,4	<u>295,42</u> 118,17	<u>289,25</u> 115,70	<u>0,38</u> 0,15	<u>5,79</u> 2,32	30 км.
242	C1545-158	Прикінцевловач маркувальний А671	100шт	1,2868	<u>13,34</u> 17,17	<u>13,04</u> 16,78	<u>0,04</u> 0,05	<u>0,26</u> 0,34	30 км.
243	C1545-159	Очіс льяний	т	0,0002656	<u>26360,34</u> 7,00	<u>25438,55</u> 6,76	<u>404,92</u> 0,11	<u>516,87</u> 0,13	30 км.
244	C1545-161	Патрони Д або К довгі	100шт	2,6308	<u>164,77</u> 433,48	<u>160,39</u> 421,95	<u>1,15</u> 3,03	<u>3,23</u> 8,50	30 км.
245	C1545-163	Патрони до пістолета Д-2	100шт	0,634	<u>80,44</u> 51,00	<u>77,71</u> 49,27	<u>1,15</u> 0,73	<u>1,58</u> 1,00	30 км.
246	C1545-167	Патрубок У-477	100шт	0,18584	<u>1357,3</u> 252,24	<u>1326,85</u> 246,58	<u>3,84</u> 0,71	<u>26,61</u> 4,95	30 км.
247	C1545-168	Патрубок У-479	100шт	0,018	<u>3474,06</u> 62,53	<u>3391,28</u> 61,04	<u>14,66</u> 0,26	<u>68,12</u> 1,23	30 км.
248	C1545-169	Перемичка заземлювальна	шт	73,9	<u>32,18</u> 2378,10	<u>31,32</u> 2314,55	<u>0,23</u> 17,00	<u>0,63</u> 46,55	30 км.

ЗОРІАНА П. П. ДИРЕКТОР  
16.06.2022

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»  
НАЦІОНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
УКРАЇНА

39 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

- 22 -

60 КД ПВР

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
249	C1545-177	Підрозетник, діаметр 50-80 мм	100шт	0,0309	<u>1284,07</u> 39,68	<u>1258,28</u> 38,88	<u>0,61</u> 0,02	<u>25,18</u> 0,78	30 км.
250	C1545-205	Профіль монтажний, кутик К-242	100шт	0,00046	<u>13697,21</u> 6,30	<u>13288,31</u> 6,11	<u>140,33</u> 0,06	<u>268,57</u> 0,13	30 км.
251	C1545-209	Рамка для написів РПМ55X15	100шт	0,5	<u>231,97</u> 115,99	<u>226,12</u> 113,06	<u>1,3</u> 0,65	<u>4,55</u> 2,28	30 км.
252	C1545-232	Стискачі відгалужувальні У731, У733	100шт	0,07834	<u>1055,17</u> 82,66	<u>1032,73</u> 80,90	<u>1,75</u> 0,14	<u>20,69</u> 1,62	30 км.
253	C1545-233	Стискачі відгалужувальні У734	100шт	0,05508	<u>1071,61</u> 59,02	<u>1048,63</u> 57,76	<u>1,97</u> 0,11	<u>21,01</u> 1,15	30 км.
254	C1545-241	Скобки для проводів кабелів дволапкові К729, К730	100шт	0,5652	<u>533,77</u> 301,69	<u>523,13</u> 295,67	<u>0,17</u> 0,10	<u>10,47</u> 5,92	30 км.
255	C1545-244	Скоби дволапкові К146П	100шт	0,459	<u>267,72</u> 122,88	<u>260,38</u> 119,51	<u>2,09</u> 0,96	<u>5,25</u> 2,41	30 км.
256	C1545-262	Трубка ПВХ, діаметр 4-6 мм	кг	0,01	<u>65,65</u> 0,66	<u>63,98</u> 0,64	<u>0,38</u> -	<u>1,29</u> 0,02	30 км.
257	C1545-264	Трубка ліноксинтова, діаметр 5-6 мм	кг	0,7	<u>213,53</u> 149,47	<u>208,96</u> 146,27	<u>0,38</u> 0,27	<u>4,19</u> 2,93	30 км.
258	C1545-267	Труби полівінілхлоридні	т	0,002692	<u>151715,48</u> 408,42	<u>148356,69</u> 399,38	<u>383,98</u> 1,03	<u>2974,81</u> 8,01	30 км.
259	C1545-308	Електроди ЗМР-4	т	0,0006	<u>62412,93</u> 37,45	<u>60791,21</u> 36,47	<u>397,94</u> 0,24	<u>1223,78</u> 0,74	30 км.
260	&C1545-319-2 варіант 1	Стрічка самоклеюча 3x50	м	82,884	<u>13,07</u> 1083,29	<u>12,50</u> 1036,05	<u>0,31</u> 25,69	<u>0,26</u> 21,55	30 км.
261	C1546-7	Вазелін технічний	т	0,00066	<u>116273,6</u> 76,74	<u>113450,10</u> 74,88	<u>543,63</u> 0,36	<u>2279,87</u> 1,50	30 км.

КП  
ТЕПЛОЕНЕРГО  
ЗОРІГІНАДСЬКИЙ РАЙОН  
ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ  
УКРАЇНА  
ДИРЕКТОР  
16.11.17

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
262	C1546-20	Клей БМК5	кг	0,274	338,9 92,86	331,75 90,90	0,5 0,14	6,65 1,82	30 км.
263	C1546-22	Клей нітрогліфталевий	кг	0,04	189,96 7,60	185,74 7,43	0,5 0,02	3,72 0,15	30 км.
264	C1546-35	Лак електроізолювальний N318	т	0,00072	213833,51 153,96	209045,07 150,51	595,63 0,43	4192,81 3,02	30 км.
265	C1546-54	Пароніт	т	0,000578	153617,36 88,79	150085,26 86,75	519,99 0,30	3012,11 1,74	30 км.
266	C1546-63	Припой ПОС-18	т	0,001635	570150,89 932,20	558498,74 913,15	472,72 0,77	11179,43 18,28	30 км.
267	C1546-74	Масило "Ціатим-221"	т	0,00004	1758996,86 70,36	1723915,83 68,96	590,9 0,02	34490,13 1,38	30 км.
268	C1546-83	Тавот	кг	20,6	33,62 692,57	32,42 667,85	0,54 11,12	0,66 13,60	30 км.
269	&C1551-41-6 варіант 1	Очищувач клею	л	0,186	270,35 50,29	265,00 49,29	0,05 0,01	5,3 0,99	30 км.
270	+C1630-80 варіант 1	Нейтралізатор конденсату	комплект	1	42505,38 42505,38	41666,70 41666,70	5,24 5,24	833,44 833,44	30 км.
271	+C1630-90 варіант 1	Кран кульовий фланцевий DN50, PN16	шт	2	4745,26 9490,52	4640,00 9280,00	12,22 24,44	93,04 186,08	30 км.
272	+C1630-90 варіант 2	Кран кульовий муфтовий DN25, PN16	шт	6	458,71 2752,26	437,50 2625,00	12,22 73,32	8,99 53,94	30 км.
273	+C1630-90 варіант 3	Кран кульовий муфтовий DN20, PN16	шт	7	281,95 1973,65	264,20 1849,40	12,22 85,54	5,53 38,71	30 км.
274	+C1630-90 варіант 4	Кран кульовий муфтовий DN15, PN16	шт	10	169,75 1697,50	154,20 1542,00	12,22 122,20	3,33 33,30	30 км.

З ОРИГІНАЛУ  
ДИРЕКТОР  
16.06.2021

КП  
ТЕПЛОЕНЕРГО

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
"ТЕПЛОЕНЕРГО"  
УКРАЇНА

60 КД ПВР

-24-

39 Програмний комплекс АВК -5 (3.8.4)

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
275	+С1630-90 варіант 5	Кран кульовий фланцевий DN32, PN16	шт	7	3182,93 22280,51	3108,30 21758,10	12,22 85,54	62,41 436,87	30 км.
276	+С1630-103 варіант 1	Фільтр сітчастий муфтовий Рn16 1" для водопостачання	шт	5	411,69 2058,45	401,70 2008,50	1,92 9,60	8,07 40,35	30 км.
277	+С1630-104 варіант 1	Фільтр фланцевий D32	шт	3	1885,2 5655,60	1840,00 5520,00	8,24 24,72	36,96 110,88	30 км.
278	+С1630-104 варіант 2	Фільтр грубої очистки для системи водопостачання 1"	шт	1	418,14 418,14	401,70 401,70	8,24 8,24	8,2 8,20	30 км.
279	С1630-115	Кронштейни Кр1-РС-для радіаторів сталевих спарених	комплект	1,36578	33,3 45,48	32,34 44,17	0,31 0,42	0,65 0,89	30 км.
280	+С1630-537 варіант 1	Клапани зворотні муфтові, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см <sup>2</sup> ], діаметр 20 мм	шт	1	306,14 306,14	300,00 300,00	0,14 0,14	6 6,00	30 км.
281	С1630-538	Клапани зворотні підйомні муфтові для води та пари, 16Б16к, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см <sup>2</sup> ], діаметр 25 мм	шт	6	144,08 864,48	141,04 846,24	0,21 1,26	2,83 16,98	30 км.
282	+С1630-538 варіант 1	Повітрівідвідник, діаметр 15 мм	шт	4	1955,25 7821,00	1916,70 7666,80	0,21 0,84	38,34 153,36	30 км.
283	+С1630-547 варіант 1	Клапани зворотні фланцеві, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см <sup>2</sup> ], діаметр 32 мм	шт	2	3183,01 6366,02	3100,00 6200,00	20,6 41,20	62,41 124,82	30 км.
284	+С1630-550 варіант 1	Клапан фланцевий трьохходовий змішувальний з електроприводом Vф3 DN20 PN16 Danfoss	шт	1	13270,54 13270,54	13000,00 13000,00	10,33 10,33	260,21 260,21	30 км.
285	+С1630-550 варіант 2	Клапан муфтовий електромагнітний відкр/закр для системи водопостачання R2025-B2 клапан та LR24A привід Belimo	шт	1	7259,37 7259,37	7106,70 7106,70	10,33 10,33	142,34 142,34	30 км.
286	+С1630-670 варіант 1	Крани кульові муфтові Рn16 1" для водопостачання	шт	12	373,01 4476,12	365,00 4380,00	0,7 8,40	7,31 87,72	30 км.



39 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

-25-

60 КД ПБР

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
287	+С1630-985 варіант 1	Лічильник газу G-10 Elster	шт	1	8680,79 8680,79	8500,00 8500,00	10,58 10,58	170,21 170,21	30 км.
288	+С1630-1164 варіант 1	Насос підживлювальний G=1м3/год Н=20м медана WIL0	шт	1	15539,85 15539,85	15170,00 15170,00	65,15 65,15	304,7 304,70	30 км.
289	+С1630-1164 варіант 2	Насос ціркуляційний G=2,4м3/год, Н=8м IPL 25/90 WIL0	шт	2	27249,45 54498,90	26650,00 53300,00	65,15 130,30	534,3 1068,60	30 км.
290	+С1630-1451 варіант 1	Лічильники холодної води багатоструменевий крильчатий муфтовий Dn15, Pn16 під'єднання 3/4", з вбудованим радіомодулем та імп. сигналом 420 PC HRI Sensus	шт	1	13410,55 13410,55	13142,50 13142,50	5,1 5,10	262,95 262,95	30 км.
291	+С1630-1914 варіант 1	Кран кульбовий муфтовий газовий ВВ 1"	шт	2	606,23 1212,46	594,20 1188,40	0,14 0,28	11,89 23,78	30 км.
292	+С1630-1914 варіант 2	Кран кульбовий муфтовий газовий ВВ 1 1/4"	шт	1	964,86 964,86	945,80 945,80	0,14 0,14	18,92 18,92	30 км.
293	+С1630-1914 варіант 3	Кран кульбовий муфтовий газовий ВВ 1/2"	шт	1	255,96 255,96	250,80 250,80	0,14 0,14	5,02 5,02	30 км.
294	С1999-9001	Електроенергія	кВт-год	84	4,9416 415,09	4,94160 415,09	- -	- -	
295	+1504-7057 варіант 1	Набір пружинних з'єднувачів POL068. 86/STD "Siemens"	шт	1	1679,55 1679,55	1644,00 1644,00	2,62 2,62	32,93 32,93	30 км.
296	+1504-7057 варіант 2	Клеми пружинні POL095.56/STD "Siemens"	шт	1	1120,59 1120,59	1096,00 1096,00	2,62 2,62	21,97 21,97	30 км.
297	+1504-7057 варіант 3	Клеми пружинні POL092.56/STD "Siemens"	шт	2	11996,85 23993,70	11759,00 23518,00	2,62 5,24	235,23 470,46	30 км.
298	+1504-17157 варіант 1	Коробка відгалужувальна квадратна з кабельними вводами, IP44, 80x80x40мм	шт	1	71,1 71,10	69,70 69,70	0,01 0,01	1,39 1,39	30 км.

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»  
3 ОРИЕНТИВАЦІЙНИЙ ПУНКТ  
ДИРЕКТОР  
16.06.2022

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
299	&1507-3048-2П варіант 1	Світильник діодний для евакуаційного освітлення настінний. Працює від акумуляторної батареї з піктограмою "Вихід", 2 режима роботи. 1 Вт. 220 В EXIT 1W LED 130lm Standart IP 65 3h SA/SE "Awex"	шт.	1	<u>1618,29</u> 1618,29	<u>1586,00</u> 1586,00	<u>0,56</u> 0,56	<u>31,73</u> 31,73	30 км.
300	&1507-3048-2П варіант 2	Світлодіодний світильник з блоком аварійного живлення 32Вт, 220 В, IP65 DP EM1200 32W 840 IP65GY "Ledvance"	шт.	1	<u>6340,89</u> 6340,89	<u>6216,00</u> 6216,00	<u>0,56</u> 0,56	<u>124,33</u> 124,33	30 км.
301	&1507-3048-2П варіант 3	Світлодіодний світильник 20 Вт, 220 В, IP65 WTO45C LED20/NW "Philips"	шт.	1	<u>542,19</u> 542,19	<u>531,00</u> 531,00	<u>0,56</u> 0,56	<u>10,63</u> 10,63	30 км.
302	+1517-1112 варіант 1	Щит металевий підлогового виконання з цоколем 100 ,з монтажною панеллю,з замком,з шиною N і PE,розміром 1000x2000x400 IP54	шт	1	<u>59658,78</u> 59658,78	<u>58489,00</u> 58489,00	- -	<u>1169,78</u> 1169,78	
303	&2405-1472-1П варіант 1	Лоток перфорований, сталь оцинк. 50x100x3000 (35262 "ДКС України")	м	6	<u>46,89</u> 281,34	<u>45,60</u> 273,60	<u>0,37</u> 2,22	<u>0,92</u> 5,52	"ДКС України" 30 км.
304	&2405-1472-1П варіант 2	Лоток перфорований, сталь оцинк. 50x50x3000 (35260 "ДКС України")	м	15	<u>42,81</u> 642,15	<u>41,60</u> 624,00	<u>0,37</u> 5,55	<u>0,84</u> 12,60	"ДКС України" 30 км.
305	&2405-1472-1П варіант 3	Лоток перфорований, сталь оцинк. 50x200x3000 (35264 "ДКС України")	м	3	<u>70</u> 210,00	<u>68,26</u> 204,78	<u>0,37</u> 1,11	<u>1,37</u> 4,11	"ДКС України" 30 км.
306	&2405-11386-1П варіант 1	Кут горизонтальний. 90°, сталь оцинк. СРО90, 50x100 (36002 "ДКС України")	шт.	1	<u>179,91</u> 179,91	<u>176,10</u> 176,10	<u>0,28</u> 0,28	<u>3,53</u> 3,53	"ДКС України" 30 км.
307	&2405-11386-1П варіант 2	Кут вертикальний внутрішній для лотка, 50x200 (36664 "ДКС України")	шт.	1	<u>376,46</u> 376,46	<u>368,80</u> 368,80	<u>0,28</u> 0,28	<u>7,38</u> 7,38	"ДКС України" 30 км.





1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
318	&2405-11400-6П варіант 1	Консоль стельова, шириною 50 ВВА-10 (ВВА1005 "ДКС України")	шт.	3	<u>106,29</u> 318,87	<u>104,00</u> 312,00	<u>0,21</u> 0,63	<u>2,08</u> 6,24	"ДКС України" 30 км.
319	&2405-11400-6П варіант 2	Консоль шириною 100 ВВЛ-40 (ВВЛ4010 "ДКС України")	шт.	8	<u>106,29</u> 850,32	<u>104,00</u> 832,00	<u>0,21</u> 1,68	<u>2,08</u> 16,64	"ДКС України" 30 км.
320	&15093-35043-1П варіант 1	Кабель з мідними жилами з вогнестійкої ізоляції, в полімерної оболонці, вогнетривкий 3х1,5 Е30	1000М	0,01632	<u>36878,45</u> 601,86	<u>36000,00</u> 587,52	<u>155,34</u> 2,54	<u>723,11</u> 11,80	30 км.
321	&15093-35043-1П варіант 2	Кабель з мідними жилами в поліетиленової ізоляції, в ПВХ оболонці, екранований 4Х1,5 "Helukabel"	1000М	0,02652	<u>238532,45</u> 6325,88	<u>233700,00</u> 6197,72	<u>155,34</u> 4,12	<u>4677,11</u> 124,04	30 км.
322	&15093-35203-1П варіант 1	Кабель з мідними жилами, з ПВХ ізоляцією, ПВХ оболонці, що не поширює горіння ВВГнг 5х2,5 мм2 "Південькабель"	1000М	0,0102	<u>56436,01</u> 575,65	<u>54100,00</u> 551,82	<u>1229,42</u> 12,54	<u>1106,59</u> 11,29	30 км.
323	&15093-35203-1П варіант 2	Кабель з мідними жилами, з ПВХ ізоляцією, ПВХ оболонці, що не поширює горіння ВВГнг 4х1,5 мм2 "Південькабель"	1000М	0,01326	<u>28794,01</u> 381,81	<u>27000,00</u> 358,02	<u>1229,42</u> 16,30	<u>564,59</u> 7,49	30 км.
324	&15093-35203-1П варіант 3	Кабель з мідними жилами, з ПВХ ізоляцією, ПВХ оболонці, що не поширює горіння ВВГнг 3х1,5 мм2 "Південькабель"	1000М	0,16218	<u>24714,01</u> 4008,12	<u>23000,00</u> 3730,14	<u>1229,42</u> 199,39	<u>484,59</u> 78,59	30 км.
325	&15093-35203-1П варіант 4	Провід самонесучий з ізоляцією зі світлостабілізованого термопластичного поліетилену СІП-4 4х25 мм2 "Південькабель"	1000М	0,0918	<u>83874,01</u> 7699,63	<u>81000,00</u> 7435,80	<u>1229,42</u> 112,86	<u>1644,59</u> 150,97	30 км.
326	15093-37013	Двожильний кабель напругою до 660В перерізом 2,5мм2 АВВГ	1000М	0,035	<u>7435,82</u> 260,25	<u>7263,84</u> 254,23	<u>26,18</u> 0,92	<u>145,8</u> 5,10	30 км.
327	+15093-38013 варіант 1	Кабель вита пара 4х2х0,51 FTP	1000М	0,0412	<u>12782,41</u> 526,64	<u>12500,00</u> 515,00	<u>31,77</u> 1,31	<u>250,64</u> 10,33	30 км.



16.06.2022

Копія

112

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
328	&15093-38013-1 варіант 1	Кабель екранований монтажний парної скрутки з полімерною ізоляцією і оболонкою для стаціонарної прокладки МКЕШ 4x0,75 мм2	1000 м	0,0618	39874,61 2464,25	39830,00 2461,49	1,61 0,10	43 2,66	
329	&15093-38013-1 варіант 2	Кабель екранований монтажний парної скрутки з полімерною ізоляцією і оболонкою для стаціонарної прокладки МКЕШ 4x0,75 мм2	1000 м	0,18128	21604,61 3916,48	21560,00 3908,40	1,61 0,29	43 7,79	
330	&15093-38013-1 варіант 3	Кабель АВВГ напругою до 660 В перерізом 4x2,5 мм2	1000 м	0,01	2192,89 21,93	2148,28 21,48	1,61 0,02	43 0,43	
331	&15093-38053-2	Кабель АВВГ напругою до 660 В перерізом 3x16+1x10 мм2	1000 м	0,01	5295,23 52,95	5190,92 51,91	0,48 -	103,83 1,04	
332	&241649-1051-1-2	Металорукав гнучкий РЗ-ЦХ-22	1000 м	0,018	2599,97 46,80	2543,00 45,77	5,99 0,11	50,98 0,92	
333	C1999-9001	Енергоносії машин, врахованих в складі загальноновиробничих витрат	кВт-год	48,3215	4,9416 238,79	4,9416 238,79			
334	C1999-9010	Стиснене повітря	м3	1234,8	0,07223 89,19	0,07223 89,19			
335	C1999-9005	Мастильні матеріали	кг	1,0324	184,55 190,53	184,55 190,53			
336	C1999-9006	Гідравлічна рідина	кг	0,3613	186,09 67,23	186,09 67,23			
		Разом	грн.		585,74	585,74			
		Разом по розділу III	грн.		709593,52	693145,15	3074,50	13373,86	

## IV. Устаткування



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
337 & 185-1		Шафа розподільна силова РУСМ-8105 у тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується	шт	1	<u>509,24</u> 509,24	<u>490,00</u> 490,00	<u>14,70</u> 14,70	<u>4,54</u> 4,54	3%
		у тому числі неоподаткована ПДВ	грн.		<u>509,24</u> 509,24	<u>490,00</u> 490,00	<u>14,70</u> 14,70	<u>4,54</u> 4,54	
338 & 185-2		Шафа розподільна силова РУСМ-9501 у тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується	шт	1	<u>394,92</u> 394,92	<u>380,00</u> 380,00	<u>11,40</u> 11,40	<u>3,52</u> 3,52	3%
		у тому числі неоподаткована ПДВ	грн.		<u>394,92</u> 394,92	<u>380,00</u> 380,00	<u>11,40</u> 11,40	<u>3,52</u> 3,52	
339 & 185-3		Шафа розподільна силова ПР11-3118 у тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується	шт	1	<u>1555,79</u> 1555,79	<u>1497,00</u> 1497,00	<u>44,91</u> 44,91	<u>13,88</u> 13,88	3%
		у тому числі неоподаткована ПДВ	грн.		<u>1555,79</u> 1555,79	<u>1497,00</u> 1497,00	<u>44,91</u> 44,91	<u>13,88</u> 13,88	
340 & 185-4		Шафа розподільна силова ПР11-3031 у тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується	шт	1	<u>1377,03</u> 1377,03	<u>1325,00</u> 1325,00	<u>39,75</u> 39,75	<u>12,28</u> 12,28	3%
		у тому числі неоподаткована ПДВ	грн.		<u>1377,03</u> 1377,03	<u>1325,00</u> 1325,00	<u>39,75</u> 39,75	<u>12,28</u> 12,28	
341 +1503-1001 варіант 2		Вимикач двоклавішний IP55, сірий, 10AXI250B "Berker"	шт	1	<u>778,41</u> 778,41	<u>749,00</u> 749,00	<u>22,47</u> 22,47	<u>6,94</u> 6,94	3%



39 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

- 31 -

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
342	+1503-7038 варіант 1	Реле промислове DR1424730 LT,2CO, U=220В АС, з колодкою "Weidmuller"	шт	5	<u>339,84</u> 1699,20	<u>327,00</u> 1635,00	<u>9,81</u> 49,05	<u>3,03</u> 15,15	3%
343	+1503-7038 варіант 2	Реле промислове DR1424022 LT,2CO, U=12В АС, з колодкою "Weidmuller"	шт	1	<u>280,6</u> 280,60	<u>270,00</u> 270,00	<u>8,10</u> 8,10	<u>2,50</u> 2,50	3%
344	+1503-7038 варіант 3	Реле промислове DR1424024 LT,2CO, U=24В АС, з колодкою "Weidmuller"	шт	3	<u>306,58</u> 919,74	<u>295,00</u> 885,00	<u>8,85</u> 26,55	<u>2,73</u> 8,19	3%
345	+1504-1005 варіант 1	Вимикач автоматичний кількість полюсів-3, PL6,In=16 А PL6-C16/3 "Eaton"	шт	1	<u>407,39</u> 407,39	<u>392,00</u> 392,00	<u>11,76</u> 11,76	<u>3,63</u> 3,63	3%
346	+1504-1005 варіант 2	Вимикач автоматичний кількість полюсів-3, PL6,In=10 А PL6-C10/3 "Eaton"	шт	2	<u>407,39</u> 814,78	<u>392,00</u> 784,00	<u>11,76</u> 23,52	<u>3,63</u> 7,26	3%
347	+1504-1005 варіант 3	Вимикач автоматичний кількість полюсів-3, PL6,In=6 А PL6-C6/3 "Eaton"	шт	1	<u>657,86</u> 657,86	<u>633,00</u> 633,00	<u>18,99</u> 18,99	<u>5,87</u> 5,87	3%
348	+1504-1005 варіант 4	Вимикач автоматичний кількість полюсів-3, PL6,In=4 А PL6-C4/3 "Eaton"	шт	1	<u>657,86</u> 657,86	<u>633,00</u> 633,00	<u>18,99</u> 18,99	<u>5,87</u> 5,87	3%
349	+1504-1005 варіант 5	Вимикач автоматичний кількість полюсів-3, PL6,In=10 А PL6-C10/1 "Eaton"	шт	3	<u>121,59</u> 364,77	<u>117,00</u> 351,00	<u>3,51</u> 10,53	<u>1,08</u> 3,24	3%
350	+1504-1005 варіант 6	Вимикач автоматичний кількість полюсів-3, PL6,In=16 А PL6-C16/1 "Eaton"	шт	1	<u>121,59</u> 121,59	<u>117,00</u> 117,00	<u>3,51</u> 3,51	<u>1,08</u> 1,08	3%
351	+1504-1005 варіант 7	Вимикач автоматичний кількість полюсів-3, PL6,In=6 А PL6-C6/1 "Eaton"	шт	20	<u>156,93</u> 3138,60	<u>151,00</u> 3020,00	<u>4,53</u> 90,60	<u>1,40</u> 28,00	3%
352	+1504-1006 варіант 1	Вимикач навантаження 20А 3Р Sirso M "Socomec"	шт	1	<u>948,85</u> 948,85	<u>913,00</u> 913,00	<u>27,39</u> 27,39	<u>8,46</u> 8,46	3%
353	+1504-1007 варіант 1	Автомат захисту двигуна РКЗМО, Icp=1,6-2,5 А+доп. контакт "Eaton"	шт	1	<u>999,78</u> 999,78	<u>962,00</u> 962,00	<u>28,86</u> 28,86	<u>8,92</u> 8,92	3%



39 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

- 32 -

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
60 КД ПВР									
354	1504-1010	Вимикач автоматичний кількість полюсів-2, номінальний струм 63, виконання розчіплювачів М, Т номінальний струм 1,6 2, 5 4 6,3 10 16 25 40 50 63 АП50Б-2МТУЗ АП50Б-2МУЗ	шт	5	135,08 675,40	129,98 649,90	3,90 19,50	1,20 6,00	3%
		У тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується	шт	5	135,08 675,40	129,98 649,90	3,90 19,50	1,20 6,00	
		У тому числі неоподаткована ПДВ	грн.		135,08 675,40	129,98 649,90	3,90 19,50	1,20 6,00	
355	1504-1014	Надбавка до оптової ціни вимикача типу АП50, АП50Б в додатковій металевій оболонці, ступінь захисту IP54	шт	5	193,93 969,65	186,60 933,00	5,60 28,00	1,73 8,65	3%
		У тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується	шт	5	193,93 969,65	186,60 933,00	5,60 28,00	1,73 8,65	
		У тому числі неоподаткована ПДВ	грн.		193,93 969,65	186,60 933,00	5,60 28,00	1,73 8,65	
356	+1504-1063 варіант 1	Автоматичний трьохполюсний вимикач РЛ6-С20/3 "Eaton"	шт	1	407,39 407,39	392,00 392,00	11,76 11,76	3,63 3,63	3%
357	+1504-1063 варіант 2	Автоматичний трьохполюсний вимикач РЛ6-С25/3 "Eaton"	шт	1	407,39 407,39	392,00 392,00	11,76 11,76	3,63 3,63	3%
358	+1504-3180 варіант 1	Ящик з понижуючим трансформатором 220/12 В ЯТП-0,25 220/12 "ІЕК"	шт	1	4133,18 4133,18	3977,00 3977,00	119,31 119,31	36,87 36,87	3%
359	+1504-3183 варіант 1	Панель сенсора 10, підтримка OPC UA MT3102X2 "Weintek"	шт	1	16322,77 16322,77	15706,00 15706,00	471,18 471,18	145,59 145,59	3%
360	+1504-3183 варіант 2	Карта активаций Easy Access 2.0 RZACEA020	шт	1	2303,02 2303,02	2216,00 2216,00	66,48 66,48	20,54 20,54	3%
361	+1504-3183 варіант 3	SIM карта мобільного оператора Київстар	шт	1	311,78 311,78	300,00 300,00	9,00 9,00	2,78 2,78	3%



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
362	1504-4543-12	Пускач електромагнітний нереверсивний, без теплового реле ПМЛ-1100 у тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується у тому числі неоподаткована ПДВ	шт	1	225,75 225,75	217,22 217,22	6,52 6,52	2,01 2,01	3%
363	1504-4549-12	Пускач електромагнітний нереверсивний, з тепловим реле з кнопками керування ПМЛ-1230 у тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується у тому числі неоподаткована ПДВ	шт	4	550,43 2201,72	529,63 2118,52	15,89 63,56	4,91 19,64	3%
364	1504-4779-53	Пускач електромагнітний нереверсивний, з тепловим реле, з кнопками, з арматурою сигнальної ПМЛ4230.02A у тому числі витрати підрядника на устаткування, що монтується у тому числі неоподаткована ПДВ	шт	3	1308,2 3924,60	1258,77 3776,31	37,76 113,28	11,67 35,01	3%
365	+1504-5003 варіант 1	Контактор DILM, In=7 А, 3полюса, 3НО. Uk=220В AC, SOR u DIL V7-10 "Eaton"	шт	1	499,89 499,89	481,00 481,00	14,43 14,43	4,46 4,46	3%
366	+1504-5003 варіант 2	Реле контролю фаз EMR6-F500-G-1 "Eaton"	шт	1	2427,73 2427,73	2336,00 2336,00	70,08 70,08	21,65 21,65	3%
367	1504-6275	Перемикач універсальний пакетно-кулачковий 50,400 Гц, 24-500 В, 16А, 2 пакети ПКУ3-58У2	шт	1	247,99 247,99	238,62 238,62	7,16 7,16	2,21 2,21	3%



16.06.2025

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
368	+1504-7057 варіант 1	Контролер програмований POL688.10/STD "Siemens"	шт	1	<u>31548,08</u> 31548,08	<u>30356,00</u> 30356,00	<u>910,68</u> 910,68	<u>281,40</u> 281,40	3%
369	+1504-7057 варіант 2	Модуль розширювання, 14 вх/вих POL955. 00/STD "Siemens"	шт	1	<u>12529,44</u> 12529,44	<u>12056,00</u> 12056,00	<u>361,68</u> 361,68	<u>111,76</u> 111,76	3%
370	+1504-7057 варіант 3	Модуль розширювання, 14 вх/вих POL925. 00/STD "Siemens"	шт	2	<u>10610,95</u> 21221,90	<u>10210,00</u> 20420,00	<u>306,30</u> 612,60	<u>94,65</u> 189,30	3%
371	+1504-12175 варіант 1	Датчик затоплення Geas SW-01	шт	1	<u>145,5</u> 145,50	<u>140,00</u> 140,00	<u>4,20</u> 4,20	<u>1,30</u> 1,30	3%
372	+1504-13245 варіант 1	Блок гарантованого живлення 1000ВА/0, 9кВт HT1101SX "INVT"	шт	1	<u>30658,47</u> 30658,47	<u>29500,00</u> 29500,00	<u>885,00</u> 885,00	<u>273,47</u> 273,47	3%
373	+1504-13245 варіант 2	Блок живлення 24 VDC, 5A NDR-120-24 "MEAN WELL"	шт	1	<u>2342,51</u> 2342,51	<u>2254,00</u> 2254,00	<u>67,62</u> 67,62	<u>20,89</u> 20,89	3%
374	+1504-13245 варіант 3	Блок живлення 12 VDC, 3,33A БDR-40-12 "MEAN WELL"	шт	1	<u>914,56</u> 914,56	<u>880,00</u> 880,00	<u>26,40</u> 26,40	<u>8,16</u> 8,16	3%
375	+1504-15071 варіант 1	Перетворювач частоти ОК40-3P4, Ін1, 3 А. 380 А EFC3610 "Bosch Rexroth"	шт	2	<u>13375,4</u> 26750,80	<u>12870,00</u> 25740,00	<u>386,10</u> 772,20	<u>119,30</u> 238,60	3%
376	+1504-15222 варіант 1	Модуль каскадний MC400 з шиною EMS "Bederus"	шт	1	<u>15959,03</u> 15959,03	<u>15356,00</u> 15356,00	<u>460,68</u> 460,68	<u>142,35</u> 142,35	3%
377	+1504-15222 варіант 2	Панель керування RC310 "Bederus"	шт	1	<u>11475,62</u> 11475,62	<u>11042,00</u> 11042,00	<u>331,26</u> 331,26	<u>102,36</u> 102,36	3%
378	+1504-15239 варіант 1	Стабілізатор напруги однофазний, 600Вт ACH-600 "LVT"	шт	2	<u>2857,99</u> 5715,98	<u>2750,00</u> 5500,00	<u>82,50</u> 165,00	<u>25,49</u> 50,98	3%
379	+1504-15317 варіант 1	Сигналізатор ДВК Варта 1-03 фірма "TEMID"	шт	1	<u>6781,24</u> 6781,24	<u>6525,00</u> 6525,00	<u>195,75</u> 195,75	<u>60,49</u> 60,49	3%
380	+1504-17001 варіант 1	Розетка одномісна з з/к, IP55, 16А/250В "Berker"	шт	3	<u>379,33</u> 1137,99	<u>365,00</u> 1095,00	<u>10,95</u> 32,85	<u>3,38</u> 10,14	3%



39 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

- 35 -

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	60 КД ПВР
381	+1504-17001 варіант 2	Розетка на DIN-рейку t-2P+Z Schuka P"ETI"	шт	3	121,59 364,77	117,00 351,00	3,51 10,53	1,08 3,24	3%
382	+1504-17154 варіант 1	Відгалужувач Т-подібний для лотка 50x200	шт	1	1588 1588,00	1528,00 1528,00	45,84 45,84	14,16 14,16	3%
383	+1504-17154 варіант 2	Відгалужувач Т-подібний для лотка 50x100	шт	1	287,88 287,88	277,00 277,00	8,31 8,31	2,57 2,57	3%
384	+1504-17154 варіант 3	Відгалужувач Т-подібний для лотка 50x50	шт	5	251,5 1257,50	242,00 1210,00	7,26 36,30	2,24 11,20	3%
385	+1504-17154 варіант 4	Коробка відгалужувальна квадратна, з кабельними вводами 53700 "ДКС"	шт	5	72,75 363,75	70,00 350,00	2,10 10,50	0,65 3,25	3%
386	+1504-17154 варіант 5	Вентиляція шафи та вхідний фільтр FIL 2000 Full 2000 "Quick"	шт	1	3013,88 3013,88	2900,00 2900,00	87,00 87,00	26,88 26,88	3%
387	+1504-18080 варіант 1	Кнопка -модуль грибок(відключення поворото, червона) EGM-T-R "ETI"	шт	1	133,03 133,03	128,00 128,00	3,84 3,84	1,19 1,19	3%
388	+1504-18080 варіант 2	Кнопка -модуль заглиблена(синя) EGF-B "ETI"	шт	1	88,34 88,34	85,00 85,00	2,55 2,55	0,79 0,79	3%
389	+1504-19034 варіант 1	Клемне з'єднання WDU 2,5 "Weidmuller"	шт	100	9,45 945,00	9,10 910,00	0,27 27,00	0,08 8,00	3%
390	+1504-19034 варіант 2	Клемне з'єднання WDU 2,5 BL "Weidmuller"	шт	30	13,51 405,30	13,00 390,00	0,39 11,70	0,12 3,60	3%
391	+1504-19034 варіант 3	ВКлемне з'єднання WPE 2,5 "Weidmuller"	шт	40	36,41 1456,40	35,04 1401,60	1,05 42,00	0,32 12,80	3%
392	+1504-19034 варіант 4	RTКлемне з'єднання WDU 2,5 RT "Weidmuller"	шт	2	31,15 62,30	29,97 59,94	0,90 1,80	0,28 0,56	3%
393	+1504-19034 варіант 5	Клемне з'єднання DLA 2,5 DB "Weidmuller"	шт	12	195,38 2344,56	188,00 2256,00	5,64 67,68	1,74 20,88	3%

КП  
ТЕПЛОЕНЕРГО  
ЗОРІГНАДОМ ЗТ  
ДИРЕКТОР П.Р.Р.  
16.06.202

39 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

-36-

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
394	+1504-19034 варіант 6	Клемне з'єднання DLA 2,5 /PE DB "Weidmuller"	шт	6	225,52 1353,12	217,00 1302,00	6,51 39,06	2,01 12,06	3%
395	+1504-19034 варіант 7	Клемне для запобіжника WSI 4 "Weidmuller"	шт	14	92,5 1295,00	89,00 1246,00	2,67 37,38	0,83 11,62	3%
396	+1504-19034 варіант 8	Фіксатор WEW 35/2 "Weidmuller"	шт	24	27,02 648,48	26,00 624,00	0,78 18,72	0,24 5,76	3%
397	+1504-19034 варіант 9	Концева пластина AP DLD 2,5/PE DB "Weidmuller"	шт	2	58,99 117,98	56,76 113,52	1,70 3,40	0,53 1,06	3%
398	+1504-19034 варіант 10	Концева пластина AP DLD 2,5 DB "Weidmuller"	шт	2	58,2 116,40	56,00 112,00	1,68 3,36	0,52 1,04	3%
399	+1504-19034 варіант 11	Перемичка Q 10 DLI "Weidmuller"	шт	2	286,84 573,68	276,00 552,00	8,28 16,56	2,56 5,12	3%
400	+1504-19034 варіант 12	Перемичка WQV 2,5/10 "Weidmuller"	шт	10	78,98 789,80	76,00 760,00	2,28 22,80	0,70 7,00	3%
401	+1504-19034 варіант 13	Тримач рейки TSTW SMS "Weidmuller"	шт	9	44,69 402,21	43,00 387,00	1,29 11,61	0,40 3,60	3%
402	+1504-19105 варіант 1	Мапшрутизатор RUT 901	шт	1	7394,41 7394,41	7115,00 7115,00	213,45 213,45	65,96 65,96	3%
403	+1517-1112 варіант 1	Корпус пластиковий, під 3-ф лічильник, 6 мод. ,навісний "E NEXT"	шт	1	467,67 467,67	450,00 450,00	13,50 13,50	4,17 4,17	3%
404	+1517-1112 варіант 2	Корпус пластиковий 6-модульний "E NEXT"	шт	1	623,56 623,56	600,00 600,00	18,00 18,00	5,56 5,56	3%
405	+1517-1506 варіант 1	Карман ждл для документації 23x25мм QPC-A-4	шт	1	161,09 161,09	155,00 155,00	4,65 4,65	1,44 1,44	3%
406	+1517-1570 варіант 1	Лампа сигнальна LED, матова, біла ECSI-24- A-W "ETI"	шт	1	141,34 141,34	136,00 136,00	4,08 4,08	1,26 1,26	3%



39 Програмний комплекс АВК - 5 (3.8.4)

- 37 -

60 КД ПВР

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
407	+1517-1570 варіант 2	Лампа сигнальна LED, матова 240V AC (біла) ESSI-240A-W "ETI"	шт	2	<u>141,34</u> 282,68	<u>136,00</u> 272,00	<u>4,08</u> 8,16	<u>1,26</u> 2,52	3%
408	+1517-1570 варіант 3	Лампа сигнальна LED, матова 240V AC (червона) ESSI-240A-R "ETI"	шт	2	<u>141,34</u> 282,68	<u>136,00</u> 272,00	<u>4,08</u> 8,16	<u>1,26</u> 2,52	3%
409	+1601-2472 варіант 1	Антенна на магнітному підставі ВУ-LTE-04-02, SMA	комплект	1	<u>727,49</u> 727,49	<u>700,00</u> 700,00	<u>21,00</u> 21,00	<u>6,49</u> 6,49	3%
410	+1602-30068 варіант 1	Слов'яшувач магнітноконтактний ЕСМК-4 White	шт	1	<u>135,11</u> 135,11	<u>130,00</u> 130,00	<u>3,90</u> 3,90	<u>1,21</u> 1,21	3%
411	+1701-8043 варіант 1	Лічильник електроенергії трифазний 5(60)А 3x220/380 В "NIK"	шт	1	<u>3533,52</u> 3533,52	<u>3400,00</u> 3400,00	<u>102,00</u> 102,00	<u>31,52</u> 31,52	3%
412	+1704-10002 варіант 1	Перетворювач температури "Buderus"	шт	1	<u>1551,94</u> 1551,94	<u>1493,30</u> 1493,30	<u>44,80</u> 44,80	<u>13,84</u> 13,84	3%
413	+1704-10008 варіант 1	Термометр місцевий біметалічний ТБ-80-50 "Склоприлад"	шт	2	<u>530,03</u> 1060,06	<u>510,00</u> 1020,00	<u>15,30</u> 30,60	<u>4,73</u> 9,46	3%
414	+1704-10009 варіант 1	Термометр опору ТСП-У-1-3-10м-РІ 100 "Тера"	шт	2	<u>2255,22</u> 4510,44	<u>2170,00</u> 4340,00	<u>65,10</u> 130,20	<u>20,12</u> 40,24	3%
415	+1704-10009 варіант 2	Термометр опору ТСП-У-2-10м-РІ 100 "Тера"	шт	2	<u>1959,02</u> 3918,04	<u>1885,00</u> 3770,00	<u>56,55</u> 113,10	<u>17,47</u> 34,94	3%
416	+1704-20003 варіант 1	Манометр технічний показний ДМ 05-01	шт	13	<u>399,08</u> 5188,04	<u>384,00</u> 4992,00	<u>11,52</u> 149,76	<u>3,56</u> 46,28	3%
417	+1704-20109 варіант 1	Перетворювач надлишкового тиску Сафір М- 3141-У2*(-30+80)-0,5-6,0bar-G1/2 "Завод Манометр"	шт	3	<u>4936,53</u> 14809,59	<u>4750,00</u> 14250,00	<u>142,50</u> 427,50	<u>44,03</u> 132,09	3%
418	+1704-20109 варіант 2	Перетворювач надлишкового тиску Сафір М- 3141-У2*(-30+80)-0,5-0,25 bar-G1/2 "Завод Манометр"	шт	1	<u>11457,95</u> 11457,95	<u>11025,00</u> 11025,00	<u>330,75</u> 330,75	<u>102,20</u> 102,20	3%
419	+1704-20650 варіант 1	Оповіщувач світлозвуковий Сержант "Сенко"	шт	1	<u>1247,12</u> 1247,12	<u>1200,00</u> 1200,00	<u>36,00</u> 36,00	<u>11,12</u> 11,12	3%







**Розробка проектно-кошторисної документації на реконструкцію котельні гімназії №7, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук**

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2024-2025 роки пропонуються заходи з розробки проектно-кошторисної документації (з експертизою кошторисної частини) на реконструкцію котельні гімназії №7, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук на загальну суму 337,77 тис. грн (без ПДВ).

Обладнання котельні гімназії №7 внаслідок тривалої експлуатації фізично і морально застаріле, має підвищений рівень втрат теплової енергії і не забезпечує сучасного рівня енергоефективності та надійності. У котельні встановлені два котли «Факел 1Г» потужністю 0,9 Гкал/год кожний, які введені в експлуатацію у 1992 році. Таким чином термін експлуатації котлів складає 32 роки. Тому є необхідність встановити сучасні автоматизовані котли з електророзпалом та системою автоматики, що дозволяє економити витрати палива.

При розробці проектно-кошторисної документації передбачається виконати наступні роботи:

- розрахунок та підбір котлоагрегатів під потреби теплоспоживання та з урахуванням індивідуальних особливостей споживача;
- розробку систем автоматизації виробничих процесів та підбір відповідного обладнання;
- розробку систем технологічного захисту обладнання;
- розрахунок та підбір насосного обладнання, систем хімоводопідготовки теплоносія та системи нейтралізації шкідливих впливів котельні на навколишнє середовище;
- розрахунок та перевірка відповідності існуючих вузлів обліку енергоресурсів (з урахуванням потреб запроєктованого обладнання).

Після розробки проектно-кошторисної документації на реконструкцію котельні разом з комплектом документації надається експертний звіт кошторисної частини проектно-кошторисної документації на відповідність чинним нормам і правилам.

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО



Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

Андрій ФОМІН

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «БОРУДА»**  
 39612, Україна, Полтавська обл., м. Кременчук вул. Леонова, 6  
 моб. (067) 509-58-59, +38 (096) 344-33-25  
 Код ЄДРПОУ 40252519 ПІН 402525116035  
 р/р UA3052990000026004031203024, в ПАТ КБ "ПРИВАТБАНК", МФО 305299  
 Виття №1616014500664 з Реєстру платників податку на додану вартість



### Комерційна пропозиція

Найменування	Експертиза розділу "кошторисна частина" проєкту з урахуванням ПДВ грн
Реконструкція димової труби та утилізатора котельні гімназії №21	140736,97
Реконструкція котельні та димової труби гімназії №24 (1)	343918,99
Реконструкція котельні гімназії №7	405322,13
Реконструкція дахової котельні кварталу 101	376766,06
Реконструкція дахової котельні за адресою	363 451,79
Реконструкція димової труби та утилізатора котельні Управління зрошувальних систем	130 303,67

З повагою, директор ТОВ «БОРУДА» Бутко Р.Г.



**КОШТОРИС № 1**  
на проектні, науково-проектні, вишукувальні роботи

Реконструкція котельні гімназії №7

(найменування об'єкта будівництва, стадії проектування, виду проектних, науково-проектних, вишукувальних робіт)

Найменування проектної (науково-проектної, вишукувальної) організації:

Ч.ч.	Характеристика об'єкта будівництва або виду робіт	Назва документа обґрунтування та №№ частин, глав, таблиць, пунктів	Розрахунок вартості	Вартість, грн.
1	2	3	4	5
1	Окрема котельна, паливо – газ (мазут), сумарною паропроductивністю, Гкал/год.: від 0,5 до 10 Розрахунковий показник: 0,9 (Вимірник - Гкал/год.)	Розділ 1 Таблиця 7, Пункт 1 Архітектурно-будівельна частина: 5% Теплотехнічна частина: 26% Електроустаткування: 8% КВП і автоматика: 8% Водопідготовка: 8% Кошторисна частина: 7% Генплан і транспорт: 0% Водопровід і каналізація: 3% Опалення і вентиляція: 2,5% Промпроводки: 2,5% Техніко-економічні показники: 1% Проект організації будівництва: 1% Промислова естетика та інтер'єри: 0% Зв'язок і сигналізація: 0% Наукова організація праці: 0% $(5+26+8+8+7+0+3+2,5+2,5+1+1+0+0+0)/100 = 0,72$ 1,06 - коефіцієнт до стадії робочий проект K = 0,6 : Продуктивність котельні від 0,5 до 10 Гкал/год K = 1,07 : Електроенергетика (КНУ "Настанова з визначення вартості проектних, ...", Додаток 7, таблиця 1) K = 39,14 : КНУ "Настанова з визначення вартості проектних, ...", Додаток 7, таблиця 3 (проектні роботи)	$(11213 + 5014 \cdot 0,9) \cdot 1,06 \cdot (0,05 + 0,26 + 0,08 + 0,08 + 0,08 + 0,07 + 0,03 + 0,025 + 0,025 + 0,01 + 0,01) \cdot 0,6 \cdot 1,07 \cdot 39,14$	301579,24
<b>Всього по позиціях кошторису</b>				<b>301579,24</b>
<b>Разом</b>				<b>301579,24</b>
Податок на додану вартість			$(301579,24 - 0) \cdot 20/100$	60315,85
<b>Всього з урахуванням ПДВ</b>				<b>361895,09</b>



128

**Розробка проєктно-кошторисної документації на реконструкцію димової труби та утилізатора котельні УЗС, що знаходиться за адресою:  
Полтавська область, м. Кременчук,**

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2024-2025 роки пропонуються заходи з розробки проєктно-кошторисної документації (з експертизою кошторисної частини) на реконструкцію димової труби та утилізатора котельні Управління зрошувальних систем (УЗС), що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук на загальну суму 108,59 тис. грн (без ПДВ).

У котельні встановлені два котли «SUPERAC-520» потужністю 0,46 Гкал/год кожний, які введені в експлуатацію у 2010 році. Димова труба виконана з вуглецевої сталі, знаходиться в експлуатації більше 30 років, має значні корозійні пошкодження та за технічним станом підлягає заміні.

Для підвищення рівня енергоефективності котельні необхідно встановити теплоутилізатор, що дозволить додатково:

- знизити температуру продуктів згоряння, та підвищити коефіцієнт корисної дії (ККД) водогрійного котла;
- економити паливо (до 10-18%);
- зменшити викиди шкідливих речовин ( $\text{CO}_2$  та  $\text{NO}_x$ ), що сорбуються та відводяться з надлишковим конденсатом.

При розробці проєктно-кошторисної документації передбачається виконати наступні роботи:

- розробку архітектурно-будівельної частини проєктної документації;
- розробку теплотехнічної частини;
- КВП і автоматика;
- електроустаткування;
- розробка кошторисної частини.

Після розробки проєктно-кошторисної документації на реконструкцію димової труби та утилізатора котельні разом з комплектом документації надається експертиза кошторисної частини проєктної документації на відповідність чинним нормам і правилам.

Директор КП «Теплоенерго»



Руслан РАДЧЕНКО

Провідний інженер з питань  
інвестиційної діяльності

Андрій ФОМІН

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «БОРУДА»**  
 39612 Україна, Полтавська обл., м. Кременчук вул. Леонова, 6  
 моб. (067) 509-58-59, +38 (096) 344-33-25  
 КОД ЄДРОУ 40252519 ІПН 402525116035  
 р/р ОДР 3052990000026004031203024, в ПАТ КБ "ПРИВАТБАНК", МФО 305299  
 Виття №1616034500664 з Реєстру платників податку на додану вартість

**BORUDA**

**Комерційна пропозиція**

Найменування	Експертиза розділу "кошторисна частина" проєкту з урахуванням ПДВ грн
Реконструкція димової труби та утилізатора котельні гімназії №21	140736,97
Реконструкція котельні та димової труби гімназії №24 (1)	343918,99
Реконструкція котельні гімназії №7	405322,13
Реконструкція дахової котельні кварталу 101	376766,06
Реконструкція дахової котельні	363 451,79
Реконструкція димової труби та утилізатора котельні Управління зрощувальних систем	130 303,67

З повагою, директор ТОВ «БОРУДА» Бутко Р.Г.



**КОШТОРИС № 1**  
на проектні, науково-проектні, вишукувальні роботи

Реконструкція димової труби та утилізатора котельні Управління зрошувальних систем  
(найменування об'єкта будівництва, стадії проектування, виду проектних, науково-проектних, вишукувальних робіт)

Найменування проектної (науково-проектної, вишукувальної) організації:

Ч.ч.	Характеристика об'єкта будівництва або виду робіт	Назва документа обґрунтування та №№ частин, глав, таблиць, пунктів	Розрахунок вартості	Вартість, грн.
1	2	3	4	5
1	Окрема котельня, паливо – газ (мазут), сумарною паропродуктивністю, Гкал/год.: від 0,5 до 10  Розрахунковий показник: 0,92 (Вимірник - Гкал/год.)	Розділ 1 Таблиця 7, Пункт 1 Архітектурно-будівельна частина: 3% Теплотехнічна частина: 5% Електроустаткування: 3% КВП і автоматика: 3% Водопідготовка: 0% Кошторисна частина: 7% Генплан і транспорт: 0% Водопровід і каналізація: 0% Опалення і вентиляція: 0% Промпроводки: 0% Техніко-економічні показники: 1% Проект організації будівництва: 1% Промислова естетика та інтер'єри: 0% Зв'язок і сигналізація: 0% Наукова організація праці: 0% $(3+5+3+3+0+7+0+0+0+0+1+1+0+0+0)/100 = 0,23$ 1,06 - коефіцієнт до стадії робочий проект K = 0,6 : Продуктивність котельні від 0,5 до 10 Гкал/год K = 1,07 : Електроенергетика (КНУ "Настанова з визначення вартості проектних, ...", Додаток 7, таблиця 1) K = 39,14 : КНУ "Настанова з визначення вартості проектних, ...". Додаток 7, таблиця 3 (проектні роботи)	$(11213 + 5014 \cdot 0,92) \cdot 1,06 \cdot (0,03 + 0,05 + 0,03 + 0,03 + 0,07 + 0,01 + 0,01) \cdot 0,6 \cdot 1,07 \cdot 39,14$	96952,14
<b>Всього по позиціях кошторису</b>				<b>96952,14</b>
<b>Разом</b>				<b>96952,14</b>
Податок на додану вартість			$(96952,14 - 0) \cdot 20/100$	19390,43
<b>Всього з урахуванням ПДВ</b>				<b>116342,57</b>

1	2	3	4	5
	<b>Експертиза розділу "кошторисна частина "</b>			
	<b>проекту з урахуванням ПДВ</b>			<b>13961,01</b>
	<b>Разом п.1 та п.2</b>			<b>130 303,67</b>

*Всього за кошторисом: сто тридцять тисяч триста три грн., 67 коп.*

(сума прописом)

Керівник проектної і (науково-проектної,

\_\_\_\_\_

(підпис)

\_\_\_\_\_

(ПІБ)

Головний архітектор проекту  
(Головний інженер проекту)

\_\_\_\_\_

(підпис)

\_\_\_\_\_

(ПІБ)

Кошторис склад

\_\_\_\_\_

(підпис)

\_\_\_\_\_

(ПІБ)

М. П.

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



**Розробка проектно-кошторисної документації на реконструкцію котельні гімназії №24 (І), що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук**

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2024-2025 роки пропонуються заходи з розробки проектно-кошторисної документації (з експертизою кошторисної частини) на реконструкцію котельні та димової труби гімназії №24 (І), що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук на загальну суму 286,60 тис. грн (без ПДВ).

Обладнання котельні гімназії №24(І) внаслідок тривалої експлуатації фізично і морально застаріле, має підвищений рівень втрат теплової енергії і не забезпечує сучасного рівня енергоефективності та надійності. У котельні встановлені 2-а котли КС-Г-100 потужністю 0,09 Гкал/год кожний, та два котли НОМ-3мк потужністю 0,05Гкал/год. Котли КС-Г-100 введені в експлуатацію у 2007 році, а котли НОМ-3мк введені в експлуатацію у 1982 році. Таким чином термін експлуатації котлів складає 20 років та 42 роки відповідно. Тому є необхідність встановити сучасні автоматизовані котли з електророзпалом та системою автоматики, що дозволяє економити витрати палива. Димова труба виконана з вуглецевої сталі, має значне корозійне пошкодження внутрішньої поверхні труби.

При розробці проектно-кошторисної документації передбачається виконати наступні роботи:

- розрахунок та підбір котлоагрегатів під потреби теплоспоживання та з урахуванням індивідуальних особливостей споживача;
- розробку систем автоматизації виробничих процесів та підбір відповідного обладнання;
- розробку систем технологічного захисту обладнання;
- розрахунок та підбір насосного обладнання, систем хімводопідготовки теплоносія та системи нейтралізації шкідливих впливів котельні на навколишнє середовище;
- розрахунок та перевірка відповідності існуючих вузлів обліку енергоресурсів (з урахуванням потреб запроєктованого обладнання).

Після розробки проектно-кошторисної документації на реконструкцію котельні разом з комплектом документації надається експертний звіт кошторисної частини проектно-кошторисної документації на відповідність чинним нормам і правилам.

**Директор КП «Теплоенерго»**

**Руслан РАДЧЕНКО**



**Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності**

**Андрій ФОМІН**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «БОРУДА»  
 39612 Україна, Полтавська обл., м. Кременчук вул. Леонова, 6  
 моб. (067) 509-58-59, +38 (096) 344-33-25  
 Код ЄДРПОУ 40252519 ПІН 402525116035  
 р/р UA3052990000026004031203024, в ПАТ КБ "ПРИВАТБАНК", МФО 305299  
 Вип. №1616024500664 з Реєстру платників податку на додану вартість



## Комерційна пропозиція

Найменування	Експертиза розділу "кошторисна частина" проєкту з урахуванням ПДВ грн
Реконструкція димової труби та утилізатора котельні гімназії №21	140736,97
Реконструкція котельні та димової труби гімназії №24 (1)	343918,99
Реконструкція котельні гімназії №7	405322,13
Реконструкція дахової котельні кварталу 101	376766,06
Реконструкція дахової котельні	363 451,79
Реконструкція димової труби та утилізатора котельні Управління зрошувальних систем	130 303,67

З повагою, директор ТОВ «БОРУДА» Бутко Р.Г.



**КОШТОРИС № 1**  
на проектні, науково-проектні, вишукувальні роботи

Реконструкція котельні та димової труби гімназії №24 (1)

(найменування об'єкта будівництва, стадії проектування, виду проектних, науково-проектних, вишукувальних робіт)

Найменування проектної (науково-проектної, вишукувальної) організації:

Ч.ч.	Характеристика об'єкта будівництва або виду робіт	Назва документа обґрунтування та №№ частин, глав, таблиць, пунктів	Розрахунок вартості	Вартість, грн.
1	2	3	4	5
1	Окрема котельна, паливо – газ (мазут), сумарною паропродуктивністю, Гкал/год.: від 0,5 до 10  Розрахунковий показник: 0,28 (Вимірник - Гкал/год.)	Розділ 1 Таблиця 7, Пункт 1 Архітектурно-будівельна частина: 3% Теплотехнічна частина: 26% Електроустановки: 8% КВП і автоматика: 8% Водопідготовка: 8% Кошторисна частина: 7% Генплан і транспорт: 4% Водопровід і каналізація: 3% Опалення і вентиляція: 2,5% Промпроводки: 2,5% Техніко-економічні показники: 1% Проект організації будівництва: 1% Промислова естетика та інтер'єри: 0% Зв'язок і сигналізація: 0% Наукова організація праці: 0% $(3+26+8+8+7+4+3+2,5+2,5+1+1+0+0)/100 = 0,74$ 1,06 - коефіцієнт до стадії робочий проект K = 0,6 : Продуктивність котельні від 0,5 до 10 Гкал/год K = 1,07 : Електроенергетика (КНУ "Настанова з визначення вартості проектних, ...", Додаток 7, таблиця 1) K = 39,14 : КНУ "Настанова з визначення вартості проектних, ...", Додаток 7, таблиця 3 (проектні роботи)	$(11213 + 5014 \cdot (0,4 \cdot 0,5 + 0,6 \cdot 0,28)) \cdot 1,06 \cdot (0,03 + 0,26 + 0,08 + 0,08 + 0,08 + 0,07 + 0,04 + 0,03 + 0,025 + 0,025 + 0,01 + 0,01) \cdot 0,6 \cdot 1,07 \cdot 39,14$	257380,21
<b>Всього по позиціях кошторису</b>				<b>257380,21</b>
<b>Разом</b>				<b>257380,21</b>
Податок на додану вартість			$(257380,21 - 0) \cdot 20/100$	51476,04
<b>Всього з урахуванням ПДВ</b>				<b>308856,25</b>

1	2	3	4	5
---	---	---	---	---

Експертиза розділу "кошторисна частина"  
проекту з урахуванням ПДВ

37062,74

Разом п.1 та п.2

343918,99

Всього за кошторисом: *триста сорок три дев'ятсот вісімнадцять грн., 99 коп.*

(сума прописом)

Керівник проектної і (науково-проектної,  
вишукувальної) організації

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Головний архітектор проекту  
(Головний інженер проекту)

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Кошторис склав

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

М. П.

\_\_\_\_\_



**Розробка проектно-кошторисної документації на реконструкцію димової труби та утилізатора котельні гімназії №21, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук**

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2024-2025 роки пропонуються заходи з розробки проектно-кошторисної документації (з експертизою кошторисної частини) на реконструкцію димової труби та утилізатора котельні гімназії №21, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук на загальну суму 117,28 тис. грн (без ПДВ).

У котельні встановлені 2-а котли «Vitoplex 100 PV1» потужністю 0,43 Гкал/год кожний, які введені в експлуатацію у 2010 році, та котел «Факел 1Г» потужністю 0,9 Гкал/год, введений в експлуатацію у 1998р.

Димова труба виконана з вуглецевої сталі, знаходиться в експлуатації більше 30 років, має значні корозійні пошкодження та за технічним станом підлягає заміні.

Для підвищення рівня енергоефективності необхідно встановити теплоутилізатор, що дозволить додатково:

- знизити температуру продуктів згоряння, та підвищити коефіцієнт корисної дії (ККД) водогрійного котла;
- економити паливо (до 10-18%);
- зменшити викиди шкідливих речовин (CO<sub>2</sub> та NO<sub>x</sub>), що сорбуються та виводяться з надлишковим конденсатом.

При розробці проектно-кошторисної документації передбачається виконати наступні роботи:

- розробку архітектурно-будівельної частини проектно-кошторисної документації;
- розробку теплотехнічної частини;
- КВП і автоматика;
- електроустаткування;
- розробка кошторисної частини.

Після розробки проектно-кошторисної документації на реконструкцію димової труби та утилізатора котельні разом з комплектом документації надається експертиза кошторисної частини проектно-кошторисної документації на відповідність чинним нормам і правилам.

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО



Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

Андрій ФОМІН

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «БОРУДА»  
 39612 Україна, Полтавська обл., м. Кременчук вул. Леонова, 6  
 моб. (067) 509-58-59, +38 (096) 344-33-25  
 КОД ЄДРПОУ 40252519 ІПН 402525116035  
 р/р ЧНУ 305299000026004031203024, в ПАТ КБ "ПРИВАТБАНК", МФО 305299  
 Випуск № 1616024500664 з Реєстру платників податку на додану вартість

**BORUDA**

### Комерційна пропозиція

Найменування	Експертиза розділу "кошторисна частина" проекту з урахуванням ПДВ грн
Реконструкція димової труби та утилізатора котельні гімназії №21	140736,97
Реконструкція котельні та димової труби гімназії №24 (1)	343918,99
Реконструкція котельні гімназії №7	405322,13
Реконструкція дахової котельні кварталу 101	376766,06
Реконструкція дахової котельні	363 451,79
Реконструкція димової труби та утилізатора котельні Управління зрошувальних систем	130 303,67

З повагою, директор ТОВ «БОРУДА» Бутко Р.Г.



16.08.2023

**КОШТОРИС № 1**  
на проектні, науково-проектні, вишуквальні роботи

Реконструкція димової труби та утилізатора котельні гімназії №21  
(найменування об'єкта будівництва, стадії проектування, виду проектних, науково-проектних, вишуквальних робіт)

Найменування проектної (науково-проектної, вишуквальної) організації:

ч.ч.	Характеристика об'єкта будівництва або виду робіт	Назва документа обґрунтування та №№ частин, глав, таблиць, пунктів	Розрахунок вартості	Вартість, грн.
1	2	3	4	5
1	Окрема котельня, паливо – газ (мазут), сумарною паропродуктивністю, Гкал/год.: від 0,5 до 10 Розрахунковий показник: 0,9 (Вимірник - Гкал/год.)	Розділ 1 Таблиця 7, Пункт 1 Архітектурно-будівельна частина: 3% Теплотехнічна частина: 5% Водопідготовка: 0% КВП і автоматика: 4% Електроустаткування: 4% Кошторисна частина: 7% Генплан і транспорт: 0% Водопровід і каналізація: 0% Промпроводки: 0% Опалення і вентиляція: 0% Промислова естетика та інтер'єри: 0% Проект організації будівництва: 1% Техніко-економічні показники: 1% Наукова організація праці: 0% Зв'язок і сигналізація: 0% $(3+5+0+4+4+7+0+0+0+0+1+1+0+0)/100 = 0,25$ 1,06 - коефіцієнт до стадії робочий проект K = 0,6 : Продуктивність котельні від 0,5 до 10 Гкал/год K = 1,07 : Електроенергетика (КНУ "Настанова з визначення вартості проектних, ...", Додаток 7, таблиця 1) K = 39,14 : КНУ "Настанова з визначення вартості проектних, ...", Додаток 7, таблиця 3 (проектні роботи)	$(11213 + 5014 \cdot 0,9) \cdot 1,06 \cdot (0,03 + 0,05 + 0,04 + 0,04 + 0,07 + 0,01 + 0,01) \cdot 0,6 \cdot 1,07 \cdot 39,14$	104715,01
<b>Всього по позиціях кошторису</b>				<b>104715,01</b>
<b>Разом</b>				<b>104715,01</b>
Податок на додану вартість			$(104715,01 - 0) \cdot 20/100$	20943
<b>Всього з урахуванням ПДВ</b>				<b>125658,01</b>

16.06.21  
ДИРЕКТОР  
ЗОРІГЕНІАЛІ МАСТІ

1	2	3	4	5
	Експертиза розділу "кошторисна частина " проекту з урахуванням ПДВ			15078,96
	Разом п.1 та п.2			140736,97

*Всього за кошторисом: сто сорок тисяч сімсот тридцять шість грн., 97 коп.*

(сума прописом)

Керівник проектної і (науково-проектної,

\_\_\_\_\_

(підпис)

\_\_\_\_\_

(ПІБ)

Головний архітектор проекту  
(Головний інженер проекту)

\_\_\_\_\_

(підпис)

\_\_\_\_\_

(ПІБ)

Кошторис склав

\_\_\_\_\_

(підпис)

\_\_\_\_\_

(ПІБ)

М. П.

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



**Розробка проектно-кошторисної документації на реконструкцію дахової котельні кварталу 101, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук**

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2024-2025 роки пропонуються заходи з розробки проектно-кошторисної документації (з експертизою кошторисної частини) на реконструкцію дахової котельні, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, на загальну суму 313,97 тис. грн (без ПДВ).

Обладнання дахової котельні внаслідок тривалої експлуатації фізично і морально застаріле, має підвищений рівень втрат теплової енергії і не забезпечує сучасного рівня енергоефективності та надійності. У котельні встановлені котли «COMPACT SA-300» і «COMPACT SA-250» потужністю 0,3 Гкал/год, які введені в експлуатацію у 2003 році. Таким чином термін експлуатації котлів складає 21 рік. Тому є необхідність встановити сучасні автоматизовані котли з електророзпалом та системою автоматики, що дозволяє економити витрати палива.

При розробці проектно-кошторисної документації передбачається виконати наступні роботи:

- розрахунок та підбір котлоагрегатів під потреби теплоспоживання та з урахуванням індивідуальних особливостей споживача;
- розробку систем автоматизації виробничих процесів та підбір відповідного обладнання;
- розробку систем технологічного захисту обладнання;
- розрахунок та підбір насосного обладнання та системи нейтралізації шкідливих впливів котельні на навколишнє середовище.

Після розробки проектно-кошторисної документації на реконструкцію котельні разом з комплектом документації надається експертний звіт кошторисної частини на відповідність чинним нормам і правилам.

**Директор КП «Теплоенерго»**



**Руслан РАДЧЕНКО**

**Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності**

**Андрій ФОМІН**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «БОРУДА»  
 39612 Україна, Полтавська обл., м. Кременчук вул. Леонова, 6  
 моб. (067) 509-58-59, +38 (096) 344-33-25  
 Код ЄДРПОУ 40252519 ПІН 402525116035  
 р/р UA3052990000026004031203024, в ПАТ КБ "ПРИВАТБАНК", МФО 305299  
 Відео №1616014500664 з Реєстру платників податку на додану вартість



## Комерційна пропозиція

Найменування	Експертиза розділу "кошторисна частина" проекту з урахуванням ПДВ грн
Реконструкція димової труби та утилізатора котельні гімназії №21	140736,97
Реконструкція котельні та димової труби гімназії №24 (1)	343918,99
Реконструкція котельні гімназії №7	405322,13
Реконструкція дахової котельні кварталу 101	376766,06
Реконструкція дахової котельні за адресою	363 451,79
Реконструкція димової труби та утилізатора котельні Управління зрошувальних систем	130 303,67

З повагою, директор ТОВ «БОРУДА» Бутко Р.Г.



## КОШТОРИС № 1

на проектні, науково-проектні, вишукувальні роботи

Реконструкція дахової котельні кварталу 101

(найменування об'єкта будівництва, стадії проектування, виду проектних, науково-проектних, вишукувальних робіт)

Найменування проектної (науково-проектної, вишукувальної) організації:

Ч.ч.	Характеристика об'єкта будівництва або виду робіт	Назва документа обґрунтування та №№ частин, глав, таблиць, пунктів	Розрахунок вартості	Вартість, грн.
1	2	3	4	5
1	Окрема котельня, паливо – газ (мазут), сумарною паропроductивністю, Гкал/год.: від 0,5 до 10 Розрахунковий показник: 0,6 (Вимірник - Гкал/год.)	Розділ 1 Таблиця 7, Пункт 1 Архітектурно-будівельна частина: 3% Теплотехнічна частина: 26% Електроустаткування: 8% КВП і автоматика: 8% Водопідготовка: 8% Кошторисна частина: 7% Генплан і транспорт: 4% Водопровід і каналізація: 3% Опалення і вентиляція: 2,5% Промпроводки: 2,5% Техніко-економічні показники: 1% Проект організації будівництва: 1% Промислова естетика та інтер'єри: 0% Зв'язок і сигналізація: 0% Наукова організація праці: 0% $(3+26+8+8+7+4+3+2,5+2,5+1+1+0+0)/100 = 0,74$ 1,06 - коефіцієнт до стадії робочий проект K = 0,6 : Продуктивність котельні від 0,5 до 10 Гкал/год K = 1,07 : Електроенергетика (КНУ "Настанова з визначення вартості проектних, ...", Додаток 7, таблиця 1) K = 39,14 : КНУ "Настанова з визначення вартості проектних, ...", Додаток 7, таблиця 3 (проектні роботи)	$(11213 + 5014 \cdot 0,6) \cdot 1,06 \cdot (0,03 + 0,26 + 0,08 + 0,08 + 0,08 + 0,07 + 0,04 + 0,03 + 0,025 + 0,025 + 0,01 + 0,01) \cdot 0,6 \cdot 1,07 \cdot 39,14$	280308,19
<b>Всього по позиціях кошторису</b>				<b>280308,19</b>
<b>Разом</b>				<b>280308,19</b>
Додаток на додану вартість (Розраховано для позицій: )			$(280308,19 - 0) \cdot 20/100$	56061,64
<b>Всього з урахуванням ПДВ</b>				<b>336369,83</b>

Копія

Комп'ютерна програма "Інпроект - Випуск Кошторисів" (1.918.0323) Кошторис № 1; Документ: Кошторис за формою 2-П

1	2	3	4	5
---	---	---	---	---

40396,77

376766,06

Експертиза розділу "кошторисна частина" проекту з урахування ПДВ

Разом п.1 та п.2

Всього за кошторисом: триста сімдесят шість тисяч сімсот шістдесят шість грн., 06 коп. (сума прописом)

Керівник проектної і науково-проектної, \_\_\_\_\_ (ПІБ)

Головний архітектор проекту \_\_\_\_\_ (ПІБ)

(Головний інженер проекту) \_\_\_\_\_ (ПІБ)

Кошторис склав \_\_\_\_\_ (ПІБ)

М. П. \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



**Розробка проектно-кошторисної документації на реконструкцію дахової котельні, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук,**

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2024-2025 роки пропонуються заходи з розробки проектно-кошторисної документації (з експертизою кошторисної частини) на реконструкцію дахової котельні, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук на загальну суму 302,88 тис. грн (без ПДВ).

Обладнання дахової котельні внаслідок тривалої експлуатації фізично і морально застаріле, має підвищений рівень втрат теплової енергії і не забезпечує сучасного рівня енергоефективності та надійності. У котельні встановлені котли «SUPERAC-230» і «SUPERAC-345» потужністю 0,2 Гкал/год та 0,3 Гкал/год відповідно, які введені в експлуатацію у 2002 році. Таким чином термін експлуатації котлів складає 22 роки. Тому є необхідність встановити сучасні автоматизовані котли з електророзпалом та системою автоматики, що дозволяє економити витрати палива.

При розробці проектно-кошторисної документації передбачається виконати наступні роботи:

- розрахунок та підбір котлоагрегатів під потреби теплоспоживання та з урахуванням індивідуальних особливостей споживача;
- розробку систем автоматизації виробничих процесів та підбір відповідного обладнання;
- розробку систем технологічного захисту обладнання;
- розрахунок та підбір насосного обладнання та системи нейтралізації шкідливих впливів котельні на навколишнє середовище.

Після розробки проектно-кошторисної документації на реконструкцію котельні разом з комплектом документації надається експертний звіт кошторисної частини на відповідність чинним нормам і правилам.

**Директор КП «Теплоенерго»**

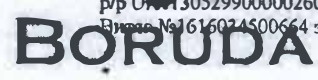


**Руслан РАДЧЕНКО**

**Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності**

**Андрій ФОМІН**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «БОРУДА»  
 39612 Україна, Полтавська обл., м. Кременчук вул. Леонова, 6  
 моб. (067) 509-58-59, +38 (096) 344-33-25  
 Код ЄДРПОУ 40252519 ПІН 402525116035  
 р/р Укр. 3052990000026004031203024, в ПАТ КБ "ПРИВАТБАНК", МФО 305299  
 Витяг №1616074500664 з Реєстру платників податку на додану вартість



**Комерційна пропозиція**

Найменування	Експертиза розділу "кошторисна частина" проєкту з урахуванням ПДВ грн
Реконструкція димової труби та утилізатора котельні гімназії №21	140736,97
Реконструкція котельні та димової труби гімназії №24 (1)	343918,99
Реконструкція котельні гімназії №7	405322,13
Реконструкція дахової котельні кварталу 101	376766,06
Реконструкція дахової котельні за адресою	363 451,79
Реконструкція димової труби та утилізатора котельні Управління зрошувальних систем	130 303,67

З повагою, директор ТОВ «БОРУДА» Бутко Р.Г.



**КОШТОРИС № 1**  
на проектні, науково-проектні, вишукувальні роботи

Реконструкція дахової котельні за адресою  
(найменування об'єкта будівництва, стадії проектування, виду проектних, науково-проектних, вишукувальних робіт)

Найменування проектної (науково-проектної, вишукувальної) організації:

Ч.ч.	Характеристика об'єкта будівництва або виду робіт	Назва документа обґрунтування та №№ частин, глав, таблиць, пунктів	Розрахунок вартості	Вартість, грн.
1	2	3	4	5
1	Окрема котельня, паливо – газ (мазут), сумарною паропроductивністю, Гкал/год.: від 0,5 до 10 Розрахунковий показник: 0,5 (Вимірник - Гкал/год.)	Розділ 1 Таблиця 7, Пункт 1 Архітектурно-будівельна частина: 3% Теплотехнічна частина: 26% Електроустаткування: 8% КВП і автоматика: 8% Водопідготовка: 8% Кошторисна частина: 7% Генплан і транспорт: 4% Водопровід і каналізація: 3% Опалення і вентиляція: 2,5% Промпроводки: 2,5% Техніко-економічні показники: 1% Проект організації будівництва: 1% Промислова естетика та інтер'єри: 0% Зв'язок і сигналізація: 0% Наукова організація праці: 0% $(3+26+8+8+7+4+3+2,5+2,5+1+1+0+0)/100 = 0,74$ 1,06 - коефіцієнт до стадії робочий проект K = 0,6 : Продуктивність котельні від 0,5 до 10 Гкал/год K = 1,07 : Електроенергетика (КНУ "Настанова з визначення вартості проектних, ...", Додаток 7, таблиця 1) K = 39,14 : КНУ "Настанова з визначення вартості проектних, ...", Додаток 7, таблиця 3 (проектні роботи)	$(11213 + 5014 \cdot 0,5) \cdot 1,06 \cdot (0,03 + 0,26 + 0,08 + 0,08 + 0,08 + 0,07 + 0,04 + 0,03 + 0,025 + 0,025 + 0,01 + 0,01) \cdot 0,6 \cdot 1,07 \cdot 39,14$	270425,44
<b>Всього по позиціях кошторису</b>				<b>270425,44</b>
<b>Разом</b>				<b>270425,44</b>
Податок на додану вартість			$(270425,44 - 0) \cdot 20/100$	54085,09
<b>Всього з урахуванням ПДВ</b>				<b>324510,53</b>

Комп'ютерна програма "Інпроект - Випуск Кошторисів" (1.918.0323) Кошторис № 1; Документ: Кошторис за формою 2-П

1	2	3	4	5
---	---	---	---	---

Експертиза розділу "кошторисна частина" проекту з урахуванням ПДВ

38941,26

Разом п.1 та п.2

363 451,79

Всього за кошторисом: триста шістьдесят три тисячі чотириста п'ятдесят одна грн., 79 коп. (сума прописом)

Керівник проектної (науково-проектної),

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Головний архітектор проекту (Головний інженер проекту)

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Кошторис склав

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

М. П.

.. " .. 20\_\_ г.



## Придбання аварійно-технічної майстерні

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2024-2025 роки заплановано придбання аварійно-технічної майстерні АТ АМ-0102 на базі автомобіля DAYUN CGC 1100 в кількості 1 од. на суму 3 329,17 тис. грн (без ПДВ).

З метою запобігання надзвичайним ситуаціям під час проходження опалювального сезону 2024-2025 рр., для швидкої ліквідації можливих аварійних ситуацій на теплових мережах підприємства, які мають значну протяжність та розташовані в різних районах міста, є необхідність в оновленні транспортного парку КП «Теплоенерго», що здійснює господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії.

Аварійно-технічні майстерні призначені для швидкого усунення несправностей і аварій на об'єктах, які задіяні в наданні житлово-комунальних послуг. Аварійки допомагають обслуговувати та ремонтувати об'єкти комунальних служб та укомплектовуються в залежності від основного напрямку роботи компанії.

Автомобіль спеціалізований аварійно-технічна майстерня на базі автомобіля DAYUN CGC 1100 призначений для доставки персоналу та обладнання до місць проведення ремонтно-відновлювальних робіт з використанням засобів та інструменту ремонтного модуля автомобіля. Кабіна та фургон автомобіля дозволяють перевезення персоналу в кількості 6-ти чоловік робочого персоналу та водія. Пасажирський відсік призначений для перевезення і відпочинку аварійної бригади (посадочні місця, опалення, утеплена підлога і т.ін.), в технологічному відсіку передбачено все для проведення ремонтно-відновлювальних робіт (верстати, ящики, полиці, шафи і т.ін.). Також в таких автомобілях передбачаються технологічні ніші для перевезення генератора, драбини, балонів, матеріалу, тощо.

Отже, ґрунтуючись думкою та рекомендаціями партнерів, КП «Теплоенерго», в рамках Інвестиційної програми на 2024-2025 роки, планує закупити аварійно-технічну майстерню АТ АМ-0102 на базі автомобіля DAYUN CGC 1100 і це дасть змогу:

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

Розрахунок строку окупності заходів з придбання аварійно-технічної майстерні на базі автомобіля DAYUN CGC 1100 наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2024-2025 роки КП «Теплоенерго», який складає 180,0 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 221,94 тис. грн, відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго».

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

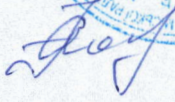
**Директор КП «Теплоенерго»**

**Руслан РАДЧЕНКО**



**Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності**

**Андрій ФОМІН**





АЛЬФАТЕКС  
Офіційний дилер в Україні  
TM SHACMAN, DAYUN  
HIDROKON KONYA HIDROLIK LTD.  
SOCAGE S.R.L, XCMG, FOTON LOVOL  
e-mail: [Yuri\\_alfatex@ukr.net](mailto:Yuri_alfatex@ukr.net)  
web: [www.alfateks.com.ua](http://www.alfateks.com.ua)

Вих. №26/02-07/15 від 26.02.2024р.

Керівнику підприємства

Шановні панове!

Повідомляємо Вам про свою спроможність поставки товару: автомобіль - аварійна майстерня АТ АМ-0102 на шасі DAYUN CGC1100 (Євро-5, повний електропакет, кондиціонер), відповідно до технічного завдання (характеристики у додатках), 2024 року випуску – 2 одиниці.

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

Станом на дату подання пропозиції вартість Товару становить **3'995'000,00** грн. з ПДВ./1 одиницю.

Вартість 2-х одиниць товару становить **7'990'000,00** грн. з ПДВ.

- **Терміни поставки:** 2 одиниці – травень-червень 2024 року
- **Рік випуску** –2024 рік.
- **Гарантія** - 1 рік або 50000 км.

З найкращими побажаннями та заздальгідь вдячний за співпрацю,

Директор



Корецький М.Б.

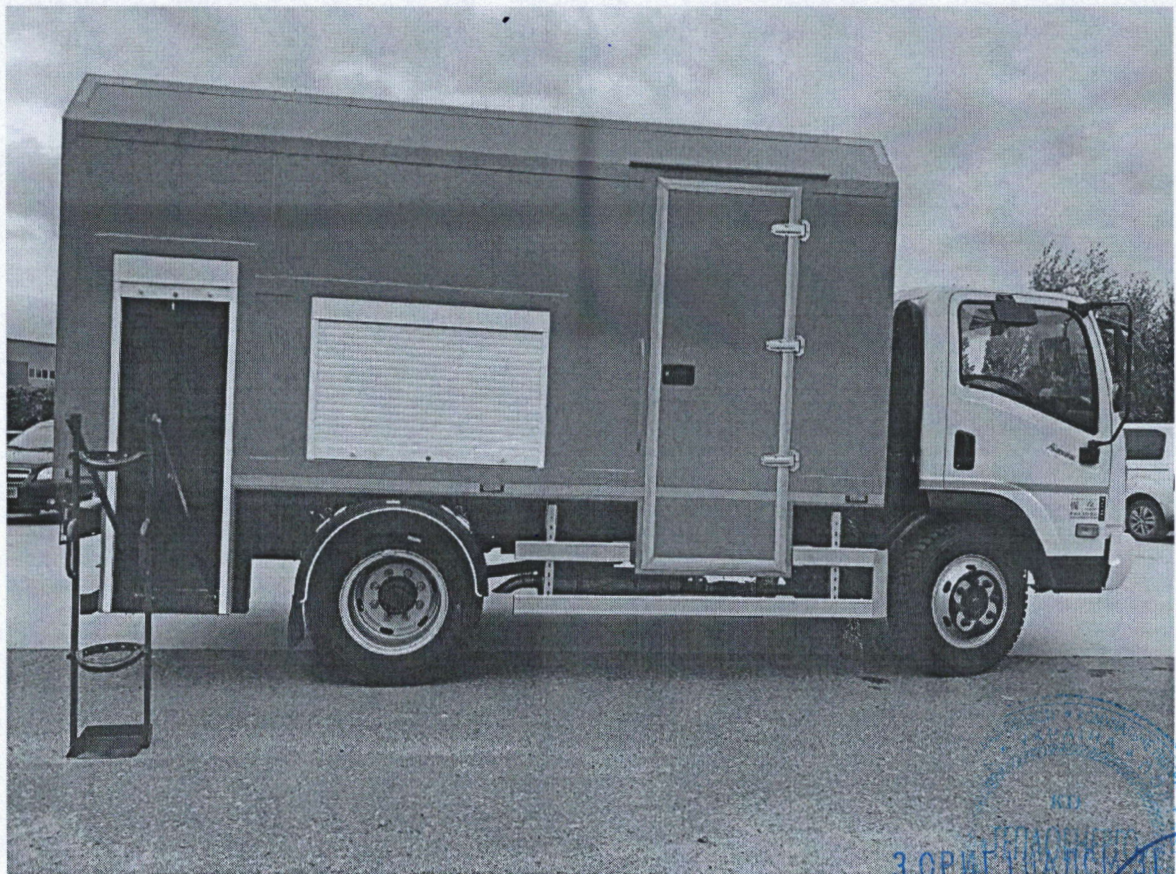
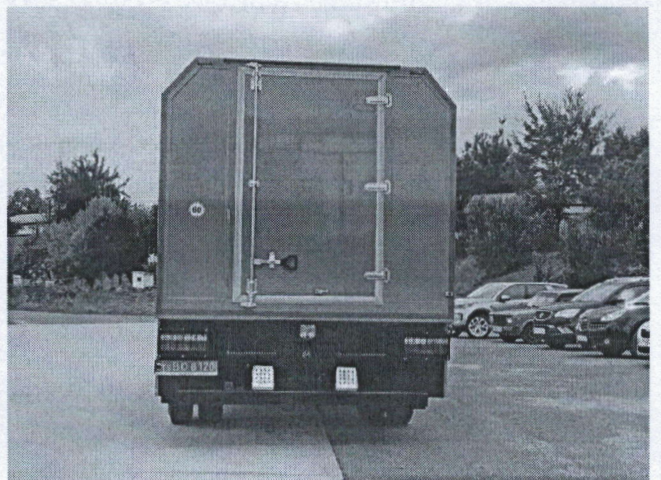
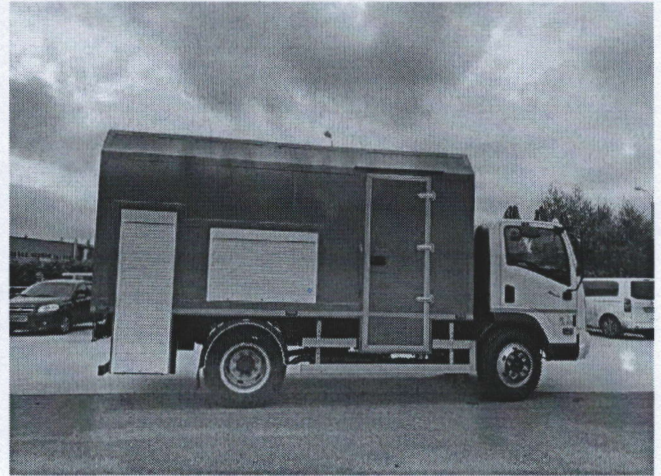
Тел.: 0800-333-828 • 067-535-92-95  
39600 • Україна • м. Кременчук • бульвар Автокразівський, 19



Конструкція фургона	Каркас виготовлений з сталевго листа товщиною не менше 3 мм., марка сталі СТЗПС, ґрунтований, з фарбовим покриттям (згідно технології заводу виробника), Каркас типу Кунг - зі скосами зовнішніх повздовжніх ребер, або без таких. Платформа – зварнаконструкція з холоднокатаного металевгопрофілю, покращеного типу, з посиленими лонжеронами. Кріплення до рами - комбінованого типу
Внутрішні розміри фургону	Пасажи́рський відсі́к: 1800x2400x2000 мм Ванта́жний відсі́к: 2500x2400x2000 мм
Конструкція стін та стелі	Клесна сендвіч-панель, стіни, стеля та двері виготовлені з клеєних сендвіч-панелей відповідно до габаритних розмірів фургону. Фургон повинен мати високу ремонтпридатність та можливість заміни окремих елементів стін та стелі у разі їх механічного пошкодження.
Зовнішня обшивка	Оцинкований лист товщиною, не менше 0,45 мм., з полімерним покриттям
Внутрішня обшивка	Пасажи́рське відділення: Оцинкована сталь, із полімерним покриттям з малюнком під деревину (застосовуються в автобусах міських маршрутів) Ванта́жне відділення: Оцинкована сталь, із полімерним покриттям білого кольору.
Утеплення	Пінополіуретан, щільністю, не менше, 54-55 кг/м3, коефіцієнт теплопровідності не менше 0,027 Вт/м3.
Підлога	Утеплена. Настил – бакелітова фанера з протиковзкою насічкою. Стики герметизовані. Пасажи́рське відділення: вкрито - автомобільним протиковзким покриттям типу Автолін. Ванта́жне відділення: вкрито - лист сталевий рифлений, товщиною 3,0 мм.
Сидіння, стільниця	У пасажи́рському відсі́ку: Рундуки з підголівниками, кількість місць для сидіння – 6 (8) шт. Однопасові ремні безпеки – 6 (8) шт. Відкидна стільниця, розмірами - 500x700 мм.
Двері	Службові (одностулкові) – 1 од., з двопозиційними замками автоматичного типу (відчиняються ззовні та зсередини). Дверний портал: виготовлений з сталевго листа товщиною не менше 3 мм., марка сталі СТЗПС, ґрунтований, з фарбовим покриттям (згідно технології заводу виробника). Задні розпашні двері з фіксаторами; кут відкриття 270, фіксація дверей у відкритому положенні, Дверний портал: виготовлений з сталевго листа товщиною не менше 3 мм., марка сталі СТЗПС, ґрунтований, з фарбовим покриттям (згідно технології заводу виробника)
Встановлення вікон	Пасажи́рський відсі́к 1 розсувне вікно
Система опалення пасажи́рського відсі́ку	Від автономного дизельного обігрівача салону, потужністю 2 кВт.
Світло	Внутрішнє 2 LED плафон та євровимикач (у кожному відсі́ку), зовнішнє освітлення стандарт, габаритні і маркерні ліхтарі
Додаткове обладнання фургону	Переговорний пристрій з водієм; Висувні сходи для доступу в пасажи́рський відсі́к фургону Додаткові висувні сходи для доступу до ванта́жного відсі́ку фургону. Вогнегасники ВП-2 в кількості 2 шт.; Автомобільна аптечка АМО-2 в кількості 2 шт.  В ванта́жному відсі́ку кузов-фургону встановлений сталевий верстак (з двома ящиками з дверцятами), який надійно закріплений до полу фургону. На верстаку встановлені слюсарні лещата з силою стискання 30000 PSI (207 Н/мм <sup>2</sup> ) та вагою 30 кг.  По правому борту (сторона пасажи́ру), біля задніх дверей, передбачена ніша для перевезення одного кисневого балону, обладнана механізмом підйому-опускання назовні. Зачинається ролетом зовні. Нижній край ніші на рівні центру осі заднього колеса.  По лівому борту (сторона водія), біля задніх дверей, передбачена ніша для перевезення одного пропанового балону, обладнана механізмом підйому-опускання назовні. Зачинається ролетом зовні. Нижній край ніші на рівні центру осі заднього колеса.  По правому борту (сторона пасажи́ру), передбачена ніша для перевезення генератора з доступом зовні. Зачинається ролетом зовні.  Для довгого інструменту, тощо, фургон оснащений ящиком зі сталі, що замикається, розташованими під фургоном (між напрямними надрамнику), на всю довжину фургону.  Автомобіль обладнаний фаркопом та електричною розеткою - перехідником.

КП  
З ОРИГІНАЛЬНОГО  
ДИРЕКТОРА  
16.08.2021

ЗОВНІШНІЙ ВИГЛЯД АВАРІЙНОЇ МАЙСТЕРНІ



ЗОРНИЙ ІНСТРУМЕНТАРИЙНИЙ ЦЕНТР  
Ідентифікаційний номер: 31 РР...  
ДИРЕКТОР 31 РР...  
16.08.2025

Фото – вигляд пасажирського відсіку

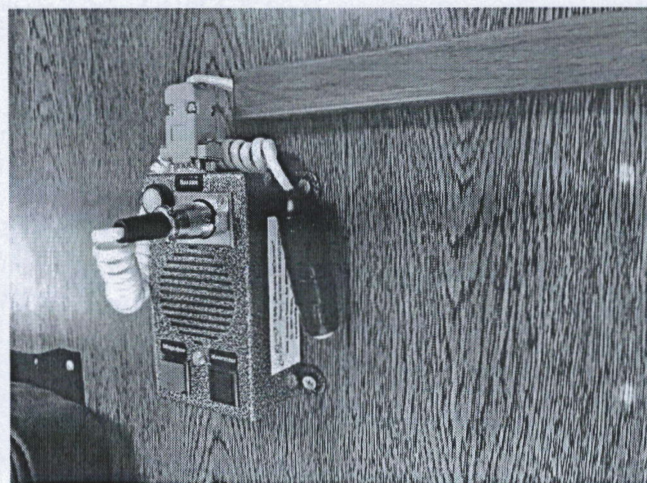
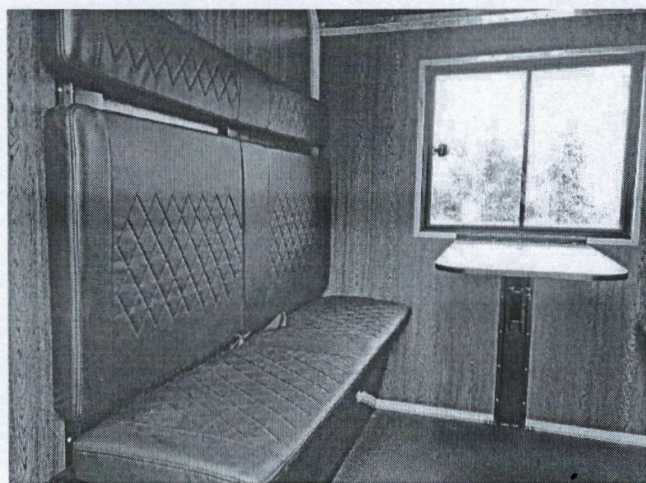
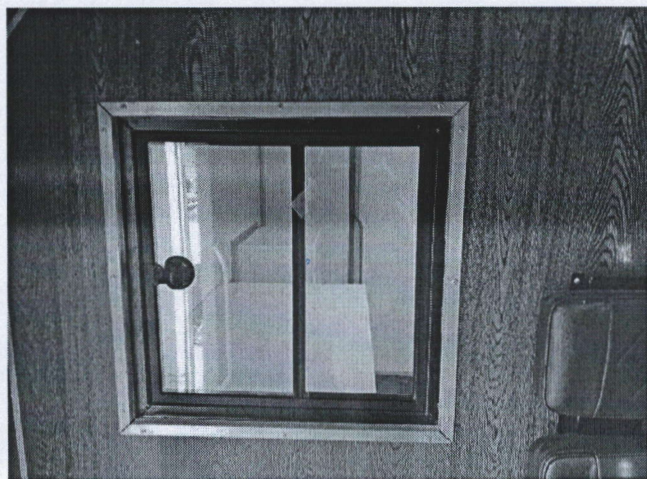
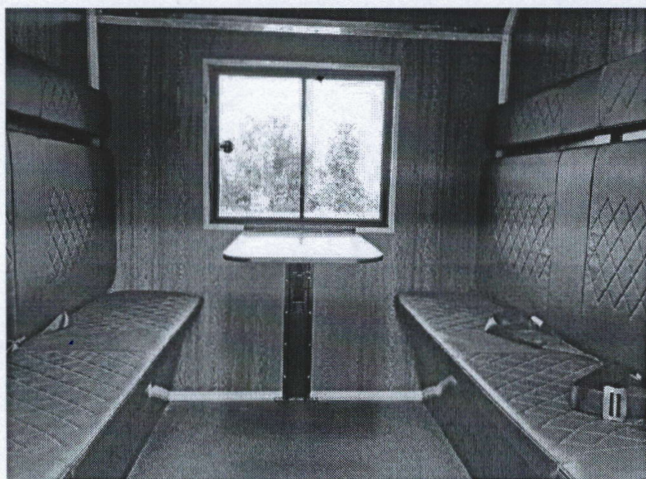
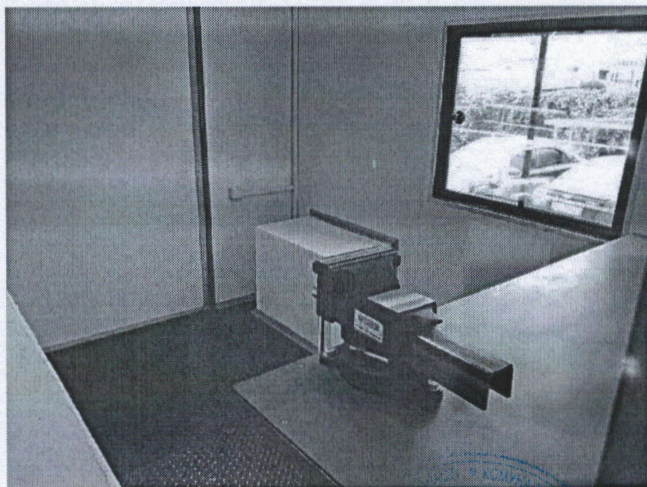
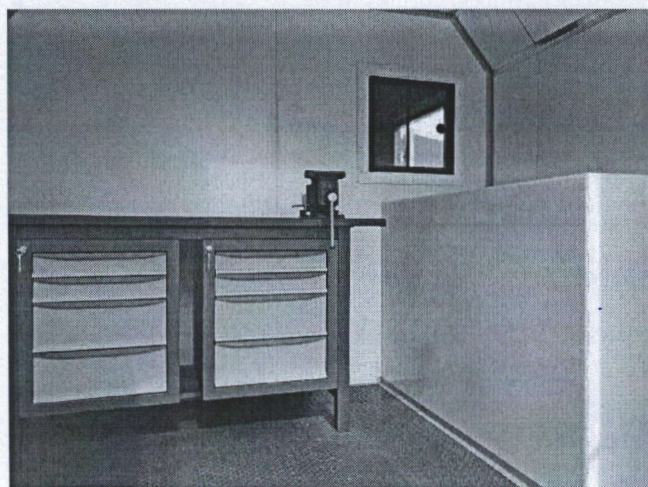
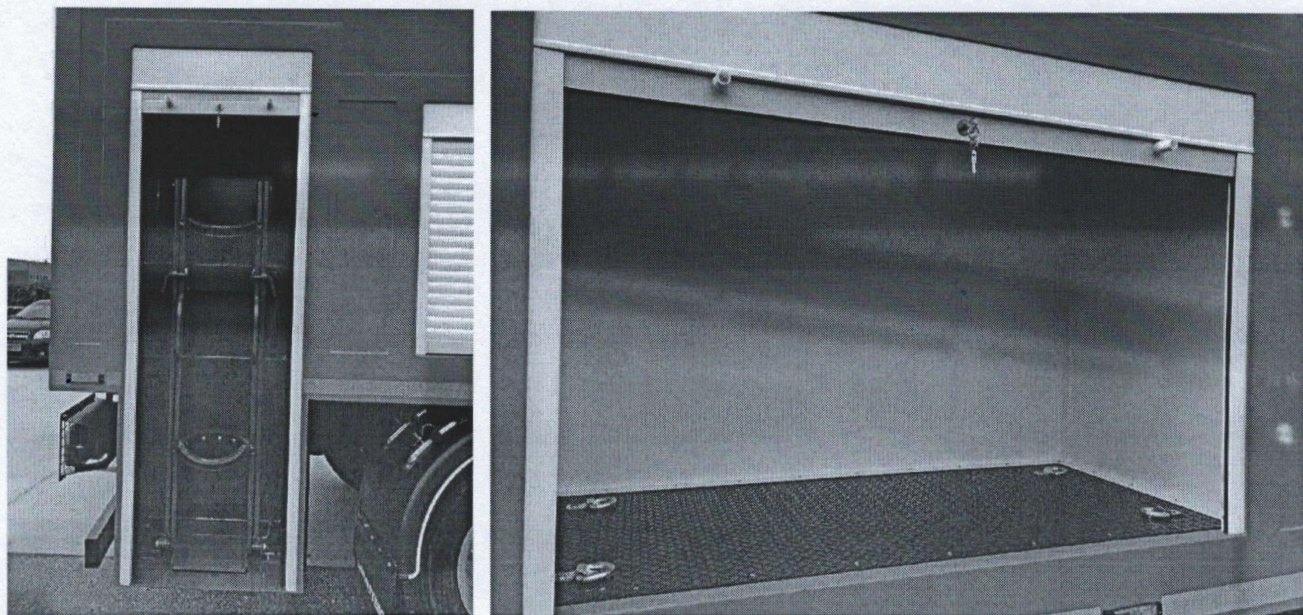


Фото – вигляд технологічного відсіку



УКРАЇНА  
 КОМПАНІЯ ПОВНОВАЖЕННЯ  
 КП  
 ТЕПЛОЕНЕРГІЯ  
 ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ  
 ДИРЕКТОР ПУРАДІЄНКО  
 16.06.2025

Фото – технологічні ніші під генератори, балони



Пропоноване шасі DAYUN CGC 1100

Показник	Одиниця виміру	Величина
Колісна формула	-	4x2
Повна маса автомобіля	кг	10000
Вантажопідйомність шасі	кг	6700
Двигун	-	дизельний Weichai WP4.1Q160E50
Екологічний клас	-	ЕВРО-5
Об'єм двигуна	см <sup>3</sup>	4090
Потужність двигуна	к.с.	160
Коробка передач	-	FAST 6J70T, 6-ти ступінчата
Рульове керування	-	з гідروпідсилювачем
Кількість місць в кабіні	т..	3
Шини розміром	-	8.25R20
Паливний бак	л	120
Матеріал паливного баку	-	алюміній
Підвіска передня / задня	-	ресорна
Комплектація	-	електросклопідйомники, центральный замок, магнітола

ЗОРІГТОВАНО  
Ідентифікаційний код 317000  
ДИРЕКТОР В. П. КУЧЕР  
16.06.2022

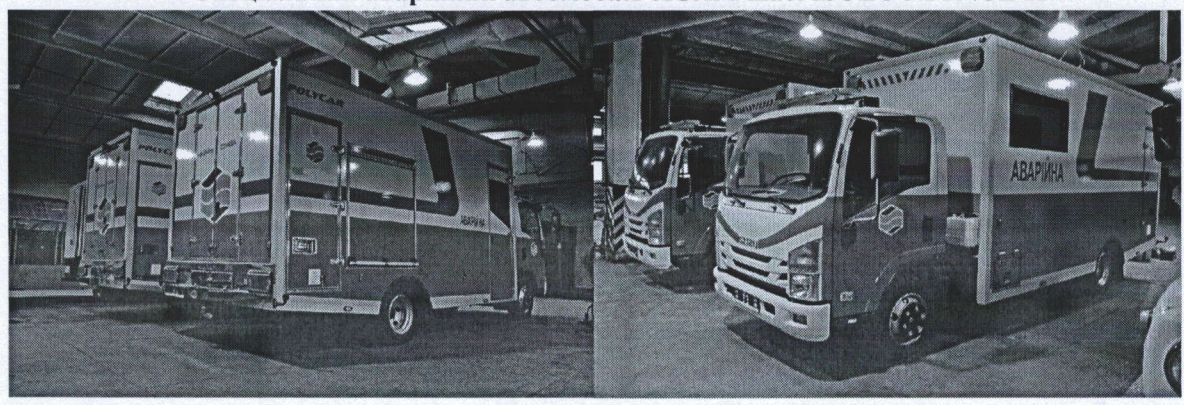


**ТОВ «Торговий дім  
«БУДШЛЯХМАШ»**  
03113, м. Київ, пр.-кт Перемоги, 68/1, оф. 62  
Тел./факс (044) 579-90-69  
Код ЄДРПОУ 32670703, ПІН 326707026593  
[www.bsh.com.ua](http://www.bsh.com.ua) E-mail: [td.bsh@gmail.com](mailto:td.bsh@gmail.com)

**LLC «Trade House  
«Budshlyakhmash»**  
03113, Kyiv, Peremogy Avenue, 68/1, office 62  
Tel/Fax (044) 579-90-69  
EDRPOU code 32670703, Identification code: 326707026593  
[www.bsh.com.ua](http://www.bsh.com.ua) E-mail: [td.bsh@gmail.com](mailto:td.bsh@gmail.com)

**Комерційна пропозиція**

**Спеціальний аварійний автомобіль АСАМ шасі ISUZU NPR 75L-K**



Параметр	Показник
<b>1. Найменування СТЗ</b>	Аварійно – відновлювальна машина (АСАМ) для проведення робіт з ремонту теплових мереж та інших об’єктів теплового господарства у кількості 3 одиниць
<b>2. Призначення СТЗ</b>	АСАМ
<b>3. Технічні можливості СТЗ</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- доставка до місця проведення робіт персоналу (бригад робітників) в кількості 9-и осіб;</li> <li>- доставка до місця проведення робіт спеціального обладнання та інвентарю;</li> <li>- забезпечення місця проведення аварійно-відновлювальних та ремонтних робіт технологічним обладнанням.</li> </ul>
<b>БАЗОВЕ ШАСІ – ISUZU NPR 75L-K</b>	
Повна маса автомобіля	7 500 кг
Вантажопідйомність	4 665 кг
Колісна формула	4x2
Кліренс	180 мм
Кабіна	однорядна 3-хмісна (включаючи водія) безкапотна
Двигун	4-х циліндровий, 4-х тактний дизельний з рідинним охолодженням (EURO 5), з турбонадувом та охолоджувачем надувного повітря, об’ємом 5193 см3, потужністю 155 к. с.
Трансмісія	КПП механічна
Підвіска передня/задня	Ресорна/ресорна (підсилена) – додатковий корінний лист
Гальмівна система	з гідравлічним приводом та ABS
Габаритні розміри	<ul style="list-style-type: none"> <li>- довжина – 6 635 мм.</li> <li>- ширина – 2 040 мм.</li> <li>- висота – 2 265 мм.</li> </ul>
Гарантія	5 років або 100 000 км. пробігу

ДИРЕКТОР
   
 16.06.20...

(в залежності від того, що настане раніше)	
<b>ТЕХНІЧНИЙ ОПИС КУЗОВА – ФУРГОНА</b>	
Зовнішні розрахункові габаритні розміри кузова-фургону	<ul style="list-style-type: none"> <li>- довжина – 5 000 мм.</li> <li>- ширина – 2 300 мм.</li> <li>- висота – 2 200 мм.(враховуючи платформу та повздовжні лонжерони)</li> </ul>
<b>ЗАГАЛЬНИЙ ОПИС КУЗОВА-ФУРГОНА</b>	
1. Сандвіч-панельний каркасного типу з двох відсіків (пасажирського та технологічного). Перший відсік призначений тільки для перевезення ремонтної бригади, термоізований; другий - технологічний термоізований для спеціалізованого устаткування. Кліматичне виконання кузова-фургону «У», категорії розміщення 1, відповідно до вимог ГОСТ 15150-69.	
2. Виконання кузова-фургона	<ul style="list-style-type: none"> <li>- панелі та дах фургону виконані з сандвіч панелей, товщиною 50мм.</li> <li>- утеплювач – екструдований пінополістирол типу ППСБ-С-35, товщиною 40мм.;</li> <li>- зовнішнє покриття панелей – пластик, товщиною 2мм.;</li> <li>- внутрішнє покриття панелей – пластик, товщиною 1,5мм.;</li> <li>- панелі з'єднуються з елементами каркасу за допомогою спеціальних конструкцій та клеїв;</li> <li>- всі зовнішні шви кузова оброблені спеціальним герметиком;</li> <li>- всі зовнішні кути окантовані алюмінієвим кутником;</li> <li>- додатково усі скриті порожнини знизу кузова будуть оброблені захисними мастиками та пастами.</li> </ul>
3. Дверна фурнітура кузова	<ul style="list-style-type: none"> <li>- дверна фурнітура кузова (петлі дверні, замкові прилади та фіксатори) – промислового виготовлення з захисним цинковим покриттям та широкими ручками для зручного керування;</li> <li>- кріплення фурнітури до фургона здійснюється на посилені металеві елементи;</li> <li>- кріплення кожної двері вантажного відсіку на 3 шт. петель з механізмом фіксації дверей у відкритому положенні на 180 град. без виникнення «заламування»;</li> <li>- наявність зносостійких гумових герметичних ущільнень на всіх дверях (дверцятах) по периметру конструкції кузова обов'язкова.</li> </ul>
4. Відкрита задня арка коліс кузова-фургона, для зняття та встановлення коліс задньої осі.	
<b>ПАСАЖИРСЬКИЙ ВІДСІК</b>	
1. Відсік призначений для перевезення ремонтної бригади робітників у складі 6-ти осіб	
2. Основний вхід розташований з правого боку по ходу руху автомобіля зі сторони кузова через орні двері з розсувним вікном. Вхід у відсік по сходам автобусного типу. Нижня сходишка основного входу розташована не вище ніж 400 мм від рівня землі, шириною 500 мм та глибиною 300 мм кожна з антиковзкою поверхнею. Для посадки персоналу до пасажирського відсіку встановлено поручні всередині кузова. Орні двері обладнані замком промислового виготовлення, автомобільного типу, що використовуються на сучасних вантажівках (типу MAN, Mercedes, DAF) або еквівалент, який забезпечує надійне зачинення дверей як ззовні так і з середини широкою ручкою (додатково ручка для закриття дверей зсередини). В робочій період часу відкривання дверей пасажирського відсіку кунга повинно забезпечуватись без присутності ключа в замку. Двері обладнані приладами (фіксаторами) для їхньої фіксації у відкритому положенні, обмежувачами відкриття та засобом оповіщення водія про відкриття дверей під час руху автомобіля.	
3. Відсік обладнаний звуковою сигналізацією - аварійна кнопка з зумером в кабіні автомобіля та сигналізатор відкриття дверей відсіку. Двосторонній зв'язок з водієм шляхом спілкування за переговорним пристроєм.	
4. Стіни – пластик, товщиною 1,5мм. (забезпечує вологу, санітарну обробку поверхонь) сірого кольору.	
5. Підлога відсіку п'яти шарова сандвіч панель з антисковзким покриттям.	
6. Пасажирський відсік обладнаний шістьма пасажирськими місцями для сидіння. Сидіння заводського виготовлення та обшиті шкірозамінником, сертифіковані та обладнані трьома точковими пасами безпеки для кожного пасажира. Ряди сидінь розташовані один напроти другого, ширина між сидіннями 150 мм.	

3 ОРИГІНАЛОНЗГІ...
   
 ДИРЕКТОР П.Р.А.Д.Е.Н.
   
 16.06.2025

Між рядами знаходиться стаціонарний столик за формою прямокутника, з кріпленням до бокової стінки відсіку та підлоги, розміром 1200*500 мм.	
7. Відсік обладнаний автономним дизельним опалювачем потужністю 2кВт, який може використовуватися при тривалих стоянках і непрацюючому двигуні. Забір холодного (вхідного) повітря здійснюється на висоті не нижче 100 мм від рівня підлоги відсіку, подача теплого повітря здійснюється у нижню частину відсіку. Опалювач має незалежний паливний бак, об'ємом 5 л., що розташований назовні кузова та паливний насос. Прийом повітря та випуск газів з камери згорання здійснюється під кузовом автомобіля.	
8. Відсік обладнаний додатковим модулем кондиціонера від маршового кондиціонера автомобіля.	
9. Всі вікна кузова виготовлені з безпечного загартованого скла відповідно вимог ДСТУ та У/Е СЕ 11 43-00:2002. Розташування вікна буде забезпечувати оптимальну оглядовість з місць сидіння пасажирів.	
10. Кількість запасних аварійних виходів забезпечується наявністю бокового вікна відповідно до вимог ДСТУ ЕУ/ЕСЕ Я 52-01:2005.	
11. Вентиляція відсіку здійснюється через розсувне вікно 1200 x 600 мм з безпечного скла відповідно до ДСТУ UN/ЕСЕ R 43-00:2002	
12. Додатковий вентиляційний отвір (за необхідності) з решіткою для забезпечення безперешкодного відчинення/закриття дверей.	
13. Освітлення відсіку буде здійснюватися двома герметичними світлодіодними світильниками від бортової мережі автомобіля 24 В з окремим ричажним вимикачем типу «Тумблер» підсиленої конструкції, що розташований в середині відсіку при вході. Все електрообладнання кузова-фургона відповідає ДСТУ ГОСТ 3940.	
14. Наявність автомобільної аптечки (1 од.) та вогнегасника ВВК-3,5 (1 од.) із штатними місцями кріплення. Наявність вішалки, довжиною 600 мм з крюками посиленої конструкції для розміщення одягу персоналу у кількості 7 од.	
15. Внутрішні розрахункові габаритні розміри відсіку	<ul style="list-style-type: none"> <li>- довжина – 1 800 мм.</li> <li>- ширина – 2 200 мм.</li> <li>- висота – 1 950 мм.</li> </ul>
<b>ТЕХНОЛОГІЧНИЙ ВІДСІК</b>	
1. Відсік призначений для розміщення устаткування, інструменту та інших вантажів та для перевезення спеціалізованого обладнання та інвентарю	
2. Вхід у відсік здійснюється за допомогою стаціонарних або висувних сходів через задні двостулкові орні двері. Наявність поручня для зручності підймання персоналу до відсіку та сходження. У верхній частині вхідного отвору встановлено світлодіодний прожектор напругою 24В з захистом IP65, який забезпечує надійне освітлення місця проведення вантажно-розвантажувальних робіт та має окремий вимикач, що розташований праворуч від входу до відсіку.	
3. Стеля відсіку з внутрішньої сторони обшита вологостійким матеріалом (забезпечує вологу, санітарну обробку поверхонь).	
4. Внутрішні стіни, підлога та двері оббиті перфорованим (рифленим) листом з нержавіючого металу (або еквівалент).	
5. Освітлення відсіку від бортової мережі автомобіля здійснюється чотирма герметичними світлодіодними світильниками, напругою 24 В, які мають окремі вимикачі типу «Тумблер» підсиленої конструкції.	
6. Підлога відсіку вкрита спеціалізованим протиковзким покриттям. По периметру підлоги передбачено вбудованих 6 од. такелажних петель для фіксації інвентарю. Ремінь стяжний для кріплення вантажу з храповим стяжним механізмом (трещітка), 3 од. довжиною 5 м. кожний стяжним зусиллям 2,0т.	
7. Відсік має полиці, які можливо переставляти, для розміщення інструменту та спеціального обладнання з ефективним навантаженням на кожену полицю 200 кг, загальний корисний об'єм полиць становить 1,2 м. куб. Кількість полиць 6-ть.	
8. Відсік обладнаний нішею на одній із сторін з висувним пантографом розміром площадки 1050 мм на 700 мм, (іншим технологічним рішенням для зручного обслуговування встановленого обладнання), виготовлений з перфорованого металевого листа з ефективним навантаженням 200 кг та 6 універсальних кріплень до нього для можливості закріплення та роботи обладнання на зовні фургону для розміщення спеціального обладнання та відчинятися автомобільною шторою (ролета з екструдованого алюмінію підвищеної жорсткості товщиною 5 мм) з замками промислового типу.	
9. Металева шафа з замком для зберігання ручного інструменту, дорожніх знаків з наявністю 8 пар гумових кріплень з фіксацією під 3 шт. штикових лопат, 3 шт. совкових лопат, 1 шт. лома, 1 шт. кувалди	

З ОРИГІНАЛОМ ЗІ ТА  
 ДИРЕКТОР ПІР...  
 16.06.2021

10. Двостулкові задні орні двері, з ущільнювачем розташованим на дверях, обладнані замком штангового типу промислового виготовлення, автомобільного типу, який забезпечує надійне зачинення дверей з широкою ручкою з цинковим покриттям для зручного керування. Двері та зовнішня поверхня кузова обладнані приладами (фіксаторами) для їхньої фіксації у відкритому положенні.	
11. Заземлюючий механізм для надійного заземлення обладнання та шасі під час роботи технологічного обладнання в кузові-фургоні (мідний ізолюваний дріт із струбциною та штирем, довжиною не менш 1 м та діаметром 30 мм з загостреним кінцем і місцем під'єднання заземлюючого електрокабелю). Наявність штатного місця приєднання заземлення в кузові-фургоні.	
12. Обладнання та інструмент, яким комплектується автомобіль розташовано на полицях вздовж бокових стін та бути надійно закріплено.	
13. Внутрішні розрахункові габаритні розміри відсіку	<ul style="list-style-type: none"> <li>- довжина – 3 050 мм.</li> <li>- ширина – 2 200 мм.</li> <li>- висота – 1 950 мм.</li> </ul>
<b>ТЕХНОЛОГІЧНІ НІШІ</b>	
1. Дві симетрично розташовані в задній частині кузова бокові ніші призначені для перевезення одного пропанового та одного кисневого балонів з обох сторін фургона.	
2. Габаритні розміри Д/Ш/В 700/450/1950 мм.	
3. З внутрішньої сторони мають поворотний механізм для вертикального завантаження балонів. Механізм опускання/підймання балонів із зручним механічним приводом, розташований у нижній частині конструкції. Поворотний механізм кріпиться на протилежній стінці від кріплення дверей технологічної ніші. Фіксація поворотного механізму у відкритому положенні. Стінки ніш обшиті нержавіючим листом, посилена підлога. Кожне штатне місце розміщення балону забезпечує надійне кріплення та фіксацію балону, не допускаючи його переміщення та амплітудне інерційне коливання, тертя, тощо під час руху. Ніша зачиняється орними дверима які обладнані замком промислового типу для уникнення відкривання при русі та мають фіксатори у відкритому положенні для уникнення випадкового закриття під час проведення робіт. Ніші мають вентиляційні отвори та відокремлені від технологічного відсіку. Кріплення балонів з можливістю регулюванням жорсткості фіксації.	
<b>ДОДАТКОВІ ОПЦІЇ</b>	
1. Колір кузова-фургона, надписи та логотипи узгоджується із замовником.	
2. Вікна кузова-фургона тоновані.	
3. Антикорозійний захист кабіни та кузова-фургону згідно технологій підприємства-виробника.	
4. Задні підкрилки коліс автомобіля з бризговиками, з можливістю захисту паливного баку.	
5. Звуковий сигналізатор про рух заднім ходом автомобіля.	
6. Прожектор в задній частині автомобіля для освітлення навколишнього простору під час завантаження та вивантаження.	
7. Додатковий ліхтар руху заднім ходом (включається автоматично).	
8. Противідкатні упори – 2 од.	
9. Задні габаритні вогні – не «роги».	
10. Захист задніх ліхтарів автомобіля – знімний (фіксація саморізами)	
11. Доступ до заливної горловини паливного бака, акумуляторної батареї, забезпечується наявністю технологічних дверцят, достатнього розміру для комфортного доступу та проведення необхідних операцій.	
12. Світловідбивна плівка по контуру кузова автомобіля – по боках жовтого кольору (у т. ч. кабіни), позаду – червоного.	
13. Фаркоп (замкового типу) для буксирування причепа з дозволеною масою 3,5 тон, розеткою для підключення світлових приладів причепа.	
14. Пробліскові маячки (панель) синього кольору спереду на кабіні, передній та задній стінці кузова-фургону. Забезпечити штатне місце кріплення маячків з підключенням до бортової мережі автомобіля та керуванням з місця водія.	
15. Чохли на сидіння салону шасі автомобіля.	
16. Гумові килимки салону шасі автомобіля	

**Вартість АСАМ на шасі ISUZU NPR 75L-K - 4 450 000,00грн. з ПДВ**



### Придбання автомобіля-самоскида

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2024-2025 роки планується придбання автомобіля-самоскида АТВ-9/2 на базі шасі IVECO AT380T43 Н в кількості 1 од. на суму 7 925,00 тис. грн (без ПДВ).

З метою запобігання надзвичайним ситуаціям, для швидкої ліквідації можливих аварійних ситуацій на теплових мережах підприємства, які мають значну протяжність та розташовані в різних районах міста, є потреба в оновленні спеціалізованого транспортного парку КП «Теплоенерго», що здійснює господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії.

Автомобіль-самоскид – це спеціалізований вантажний транспортний засіб, який призначений для перевезення сипких матеріалів, таких як ґрунт, пісок, камінь, гравій або будівельне сміття. Навантаження зазвичай виконується за допомогою будівельної техніки, такої як екскаватори або навантажувачі. Основною особливістю самоскидів є їх можливість самостійно розвантажувати вантаж, що робить їх дуже ефективними для робіт на будівельних майданчиках, кар'єрах, копальнях та інших промислових місцях.

Основними перевагами самоскидів є:

- велика потужність - потужні двигуни забезпечують їм достатню потужність для перевезення великих обсягів вантажу на значні відстані. Це дозволяє ефективно виконувати роботи в будівництві, гірництві та інших сферах.
- великий об'єм перевезення - мають великі кузови, що дозволяє перевозити значні обсяги матеріалів за один раз та зменшити час і витрати на транспортування вантажу.
- швидкість розвантаження – самоскиди мають механізований кузов, який може підніматися та відкидатися, що дозволяє швидко і ефективно розвантажувати вантаж без додаткової людської праці.
- універсальність - можуть бути використані для перевезення різних матеріалів, від ґрунту до будівельних матеріалів, що робить їх універсальними транспортними засобами для багатьох видів робіт.

Автомобіль-самосвал АТВ-9/2 на базі шасі IVECO AT380T43 Н може бути задіяний як для усунення несправностей і аварій на теплових мережах, так і для транспортування навалювальних та сипких вантажів.

#### Основні технічні характеристики автомобіля-самоскида АТВ-9/2 на базі шасі IVECO AT380T43 Н

Найменування параметру	Значення
- вантажопідйомність самоскида, не більше, кг	17670
- об'єм кузова, м <sup>3</sup>	17,26
- розміри кузова (зовнішні) (ДхШхВ), мм	6200x2550x1200
- розвантаження	заднє
- гідравлічна система підйому кузова	циліндр багатоштоковий на фронтальній частині кузова

- задній борт	верхнє навішування та автоматичні запори
- колісна формула	6×4
- колісна база, мм	4200+1380+1990
- двигун	CURSOR 13/ 430 к.с./ 2100 Нм / Євро 5
- КПП	автоматизована/16 ступенева/ ZF
- підвіска	передня механічна/ задня механічна
- гальма	передні дискові/ задні дискові

Отже, ґрунтуючись на досвіді та використовуючи рекомендації партнерів, КП «Теплоенерго», в рамках Інвестиційної програми на 2024-2025 роки, планує закупити автомобіль-самоскид АТВ-9/2 на базі шасі IVECO АТ380Т43 Н і це дасть змогу:

- здійснити удосконалення та модернізацію автотранспортного парку підприємства;
- використовувати автомобіль-самоскид для доставки матеріалів при виконанні ремонтно-відновлювальних робіт;
- оперативно реагувати на аварійні ситуації.

Розрахунок строку окупності заходу з придбання автомобіля-самоскида АТВ-9/2 на базі шасі IVECO АТ380Т43 Н наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2024-2025 роки КП «Теплоенерго»», який складає 120,0 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 792,5 тис. грн, відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго».

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

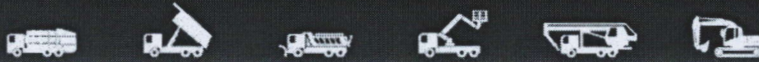
**Директор КП «Теплоенерго»**



**Руслан РАДЧЕНКО**

**Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності**

**Андрій ФОМІН**



Вих. № 14/05-07/15 від 14.05.2025р

Керівнику підприємства

**Копія**

Шановні панове!

Дійсним повідомляємо Вам про свою спроможність поставки у Вашу адресу самоскида АТВ 9/2 на шасі IVECO AT380T43 H, 2025 року випуску.

- Станом на дату подання пропозиції вартість Товару становить **9'510'000,00** грн. з ПДВ./1 одиницю.



*(В зв'язку з тим, що більшість вузлів та механізмів Товару та комплектуючих до нього імпортовані виробництва та закупляється за валюту, у разі зміни офіційного курсу гривні щодо долара США, встановленого НБУ більш ніж на 3%, ціна в грн. підлягає коригуванню.)*

- Термін можливої поставки: протягом 90-100 днів.
- Гарантія на самоскид становить 1 рік або 100 000 км пробігу.
- Умови поставки: DDP склад Покупця
- Технічні характеристики додаються.

З найкращими побажаннями та заздалегідь вдячний за співпрацю,

Директор

Олександр ГОНЧАРЕНКО

Вик. Юрій ЧОКАНЬ  
(067)535-92-95 0 800 333 828  
(067)535-92-95 Україна, 39601, м. Кременчук,  
бул. Автокрізівський, 19 info@alfateks.com.ua  
yuri\_alfatex@ukr.net

ЄДРПОУ 30481196

р/р № UA593223130000026003000020590 в АТ Укресімбанк

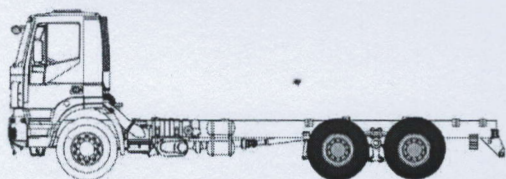
www.alfateks.com.ua





КОМПАНІЯ «ІЗУСУ» УКРАЇНА  
 КИІВ  
 ЗОРИГ І НАДОМ ВЕЛІ  
 ДИРЕКТОР ПІВІСІ  
 16.06.2018





МОДЕЛЬ	IVECO AT380T43 H
ТИП	Шасі з кабіною
КОЛІСНА ФОРМУЛА	6x4
КАБІНА	T-WAY / Active Time / Денна
ДВИГУН	CURSOR 13 / 430 к.с. / 2 100 Нм / Євро 5
КПП	Автоматизована / 16 ступенева / ZF
ПОВНА МАСА	33 500 кг / 60 000 кг
ТИП ЗАДНЬОЇ ВІСІ	Бортові редуктори (Hub Reduction)
ПІДВІСКА	Передня механічна / Задня механічна
ГАЛЬМА	Передні дискові / Задні дискові
КОЛІСНА БАЗА	4200 мм + 1380 мм + 1990 мм
КОЛІР КАБІНИ	Основний колір кабіни – Білий (50105)
ПРИЗНАЧЕННЯ	Складні умови та бездоріжжя (OFF ROAD)

## ОСНАЩЕННЯ, ЩО ВКЛЮЧЕНЕ У ВАРТІСТЬ ТЗ

### Пакет «ADR»

Підготовка ADR (Підготовка шасі для перевезення небезпечних вантажів типів AT, FL, EX/II, EX/III)  
 Вимикач електричної маси згідно ADR, розміщений в кабіні водія  
 Тахограф цифровий DTCSO 3.0, на 2 картки водія, згідно ADR

### ШАСІ

Посилена передня підвіска механічного типу, 3-листові параболічні ресори, 9 т  
 Посилена задня підвіска механічного типу, 13-листові напівеліптичні ресори, 32 т  
 2 задніх стабілізатора поперечної стійкості, Ø 60 мм  
 Паспортні навантаження на вісі 8000 - 13000 - 13000 кг  
 Коробка відбору потужності (PTO) на КПП - NH/4c R 0,90  
 CAN Інтерфейс (Шина для поглибленої взаємодії шасі із надбудовою або навісним обладнанням)  
 Система ESP (Система електронної стабілізації курсової стійкості)  
 Режим Rocking Mode (Функція «розгойдування» авто при пробуксовуванні коліс)  
 АКБ 2x 225 Аг / Стартер 5.5 кВт / Напруга 24В  
 Генератор 120А (24V) SMART  
 Паливний бак, ємністю 390 л, розміщений з правої сторони  
 Підігрів паливного баку  
 Фільтр попереднього очищення палива з обігрівом  
 Електричний роз'єм для підключення надбудови до електроживлення  
 Налаштування для самоскидного обладнання  
 Бокові габаритні вогні  
 Задній звис 1990 мм  
 15-полюсний роз'єм для причіпного обладнання  
 Посилена задня поперечина рами D=20 (для буксирувального пристрою)  
 Задній причіпний пристрій, виробництва Orlandi™  
 Поворотний причіпний пристрій 50 мм, D 200  
 Задній протипідкатний пристрій, згідно вимог R58.03  
 Шини передні односкатні 385/65 R22.5. Шини задні двоскатні 315/80 R22.5

### КАБІНА

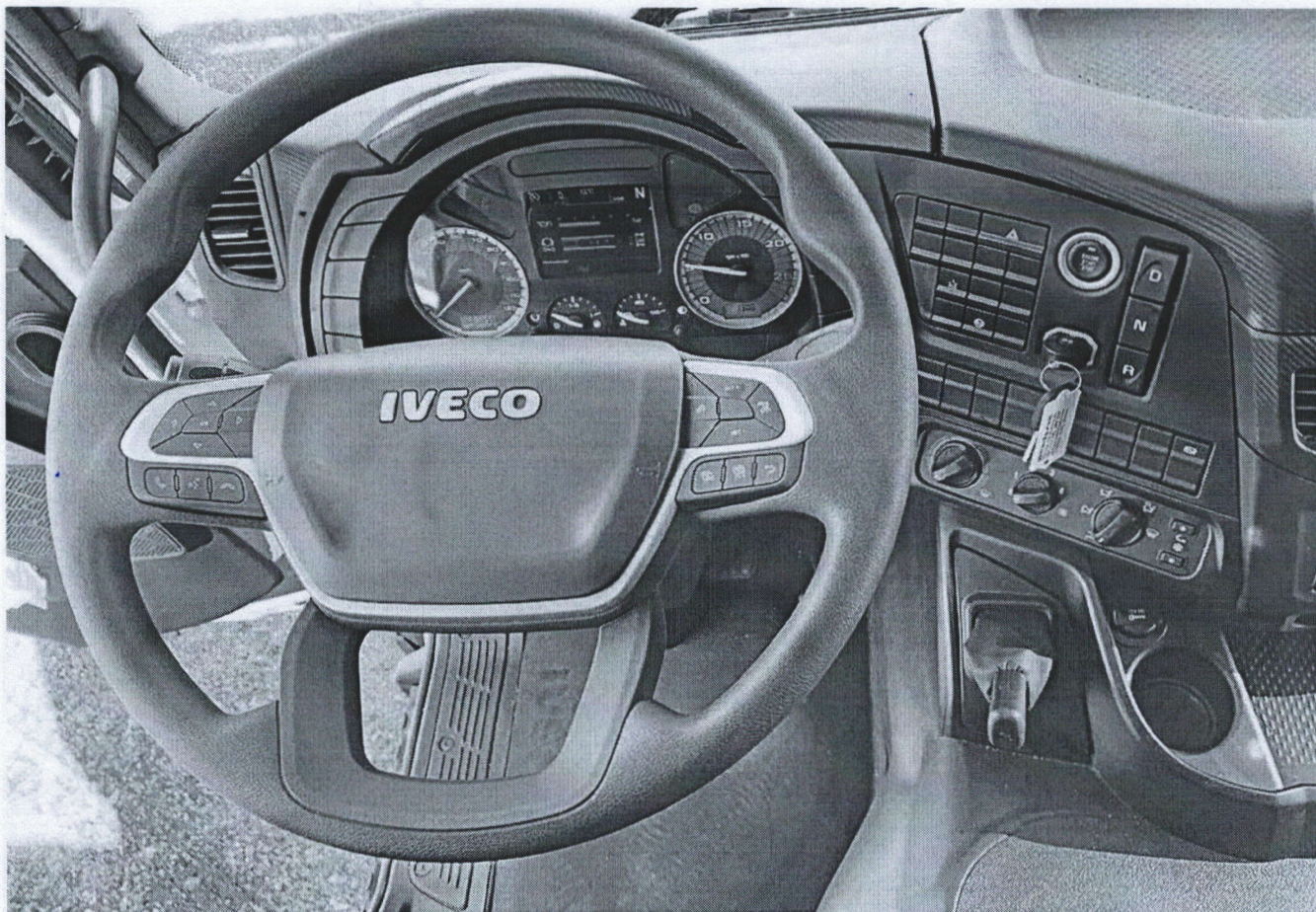
Автономний опалювач кабіни Webasto™, модель Thermo Top Pro 38, потужність 3.8 кВт  
 Сидіння водія на пневматичній підвісці, 3 регулювання, тканинне, із ременем безпеки + підігрів сидіння  
 Холодильник на 24 л, з індикатором та регулюванням температури + 2 роз'єми USB  
 Аудіо магнітола IVECO DAB (Bluetooth + USB)  
 Підготовка в кабіні (кнопка) для увімкнення ВВП (PTO)  
 Підготовка в кабіні для увімкнення проблескових маячків (кнопка увімкнення)  
 Пневматичний та електричний звукові сигнали (клаксони)  
 Дзеркала заднього огляду з електроприводом та обігрівом  
 Бокова сходинка на крилі зі сторони водія (для огляду вантажної платформи)  
 Зовнішній сонцезахисний козирок з LED габаритними вогнями  
 Захисні металеві решітки на фарах головного світла  
 Протитуманні фари





ЗОРНИЙ МАСТЕР ПІДПИСАНО  
 ДИРЕКТОР ПРАКТИЧНО  
 16.06.2025





- Вантажопідйомність самоскида не більш ніж 17 670 кг
- Об'єм кузова 17.26 м<sup>3</sup>.
- Розміри кузова(зовнішні) – 6200\*2550\*1200
- Розвантаження заднє
- Гідравлічна система підйому кузова - циліндр багатштоковий на фронтальній частині кузова (HYVA або PENTA)
- Вісь перекидання кузова одновальна.
- Лонжерони товщиною 8 мм виконані зі сталі 09Г2С-14
- Плоскі листи днища 8 мм виконані зі сталі 09Г2С-14
- Плоскі листи бортів 5 мм виконані зі сталі 09Г2С-14
- Накладні підсилювачі виконані зі сталі СТ 3 товщиною 3-4 мм
- Задній борт з верхнім навішуванням та автоматичними запорами.
- Захисний козирок між кабіною та самоскидною платформою.
- Боковий протипідкатний захист з обох сторін самоскида
- Встановлення запасного колеса.



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«Євро-Трак»

Адреса: 03039, м. Київ, вул. Деміївська, б. 14  
ЄДРПОУ: 41675576

Вих. №178-05/2025

Від 19.05.2025р.

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ  
Самоскид 18 т AVTR-SM18 на шасі IVECO Trakker AD380T38H



• Марка	• AVTR-SM18 на шасі IVECO Trakker AD380T38H
• Колісна формула	• 6x4
• Габарити, мм (довжина/ширина/висота)	• 8390/2500/3210
• Повна маса, кг	• 34000



• Вантажопідйомність, т	• 18
• Розмір шин	• 13 R22.5
• КПП	• ZF16S2220TO
• Тип КПП	• Механічна
• Число передач КПП	• 16
• Двигун	• IVECO
• Двигун виконання	• Євро-5
• Потужність двигуна, кВт (к.с.)	• 279 (380)
• Максимальний крутний момент, Нм	• 750
• Паливний бак, л	• 350
• Довжина платформи, мм	• 5440
• Об'єм кузова, м <sup>3</sup>	• 18
• Тип розвантаження	• Односторонній

Строк поставки:

- 1 Одиниця – протягом 60-90 днів.
- Ціна 9 525 000,00 грн. з ПДВ / за 1 одиницю.

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

Директор



Касмінюк І.В.



### Придбання насосного обладнання

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на період 01.10.2024 по 30.09.2025 року планується впровадження заходу з придбання насосного обладнання з подальшим його встановленням, загальною кількістю 9 одиниць на загальну суму 3421,03 тис. грн (без ПДВ) (розрахунок кількості та суми придбання насосного обладнання додається в розрізі по ліцензійним видам діяльності КП «Теплоенерго»).

Дослідження обладнання котелень та ЦТП показало, що підприємством КП «Теплоенерго» досі використовуються насоси з достатньо невеликим гідравлічним коефіцієнтом корисної дії та завищеною електричною потужністю електродвигунів, які вичерпали свій ресурс. Заміна застарілих і енергоємних насосів на сучасні та високоефективні дозволить знизити питомі втрати та витрати ресурсів в системах централізованого тепловодопостачання.

Розрахунок строку окупності заходів з придбання насосного обладнання наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2024-2025 роки КП «Теплоенерго»», який складає 60 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 684,21 тис. грн, відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго».

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

Директор КП «Теплоенерго»



Руслан РАДЧЕНКО

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

Андрій ФОМІН

**Потреба КП "Теплоенерго" в насосному обладнанні**

№ з/п	Найменування об'єкта	№ насоса	Найменування насоса	Подача, м3/год	Напір, м	Вид насоса	Потужність електро-двигуна, кВт	№ з/п насоса	Аналог насоса (Grundfos)	Ціна з ПДВ (Євро)	Ціна без ПДВ (Євро)	Ціна без ПДВ, грн (курс НБУ 21.05.2025 - 46,6521 грн./євро)	Подача, м3/год	Напір, м	Потужність електро-двигуна, кВт	Кількість споживачів (населення), яким надається послуга з постачання теплової енергії та гарячої води	Різниця потужності електродвигуна насоса N1-N2 (було-стало)
1	ЦТП-18	Насос № 1	K35/30	35	30	ГВП	7,5	0	Насосний агрегат моноблоковий NB40-160/158AAF2AESBAQELW1	0	0,00	0,00	36	32	5,5	1 392	2
2	ЦТП-55-2	Насос № 4	K90/45	144	61	ГВП	37	1	Насосний агрегат консольний NK80 - 200/213AA2F2AESBAQESW1	13626	11355,00	529734,60	144	61	37	2 454	0
3	ЦТП-57-1	Насос № 1	K100/50	100	50	ГВП	30	2	Насосний агрегат консольний NK65-200/198AA2F2AESBAQEQW1	10512	8760,00	408672,40	100	51	22	4 870	8
		Насос № 10	KСД120/55	315	50	ЦО	55	3	Насосний агрегат консольний NK100 - 200/207AA2F2AESBAQEUW1	19172	15976,67	745345,05	316	50	55		0
4	ЦТП-57-2	Насос № 1	K90/34	200	32	ГВП	30	4	Насосний агрегат консольний NK80 - 160/174AA2F2AESBAQEQW1	9917	8264,17	385540,73	200	32	22	3 538	8
		Насос № 11	K160/30	160	30	ЦО	30	5	Насосний агрегат моноблоковий NB80 - 160/165AAF2AESBAQEPW1	6587	5489,17	256081,15	160	30	18,5		11,5
5	ЦТП-63	Насос № 1	K45/40	50	50	ГВП	15	6	Насосний агрегат моноблоковий NB40 - 200/209AAF2AESBAQENW1	4893	4077,50	190223,94	50	50	11	3 803	4
6	ЦТП - 101	Насос № 11 14-поверх.ж/б	KM25/32	25	32	ЦО	5,5	0	Насосний агрегат моноблоковий NB32-160/163AAF2AESBAQEKW1	0	0,00	0,00	25	32	4	1 617	1,5
7	ЦТП-107	Насос № 1	MNI-25/48 WILLO	42	36	ГВП	5,5	7	Насосний агрегат моноблоковий NB40 - 160/175AAF2AESBAQEMW1	3810	3175,00	148120,42	40	41	7,5	1 155	-2
8	Насосна 78	Насос № 1	K90/34	90	34	ЦО	18,5	8	Насосний агрегат моноблоковий NB65-160/165AAF2AESBAQEQW1	5854	4878,33	227584,49	90	34	15	1 191	3,5
9	Котельня (ЦТП - 176)	Насос №1				ГВП	55	9	Насосний агрегат консольний NK80 - 200/213AA2F2AESBAQESW1	13626	11355,00	529734,60	144	61	37	4 945	18
<b>Всього:</b>										<b>87997</b>	<b>73330,83</b>	<b>3421037,37</b>					

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності  
(посада відповідальної особи)

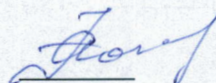
  
(підпис)

**Андрій ФОМІН**  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

## Придбання насосного обладнання

№ п/п	Об'єкт	Тип насосу	кВт	кількість насосів	Ціна з ПДВ (Євро)	Ціна з ПДВ, грн. (курс НБУ на 21.05.2025 - 46,6521 грн./євро)	Сума, грн. з ПДВ	Сума, грн. без ПДВ	Сума, тис.грн. без ПДВ
<b>Транспортування теплової енергії</b>									
1	Насосна 78	Насосний агрегат моноблоковий NB65-160/165AAF2AESBAQEOW1	15	1	5854	273101,3934	273101,3934	227584,49	227,58
				1	5 854,00	273 101,39	273 101,39	227 584,49	227,58
<b>Транспортування теплової енергії (утримання та ремонт ЦТП)</b>									
1	ЦТП-18	Насосний агрегат моноблоковий NB40-160/158AAF2AESBAQELW1	5,5	0	0	0	0	0,00	0,00
2	ЦТП-55-2	Насосний агрегат консольний NK80 - 200/213AA2F2AESBAQESW1	37	1	13626	635681,5146	635681,5146	529734,60	529,73
3	ЦТП-57-1	Насосний агрегат консольний NK65-200/198AA2F2AESBAQEQW1	22	1	10512	490406,8752	490406,8752	408672,40	408,67
4		Насосний агрегат консольний NK100 - 200/207AA2F2AESBAQEUW1	55	1	19172	894414,0612	894414,0612	745345,05	745,35
5	ЦТП-57-2	Насосний агрегат консольний NK80 - 160/174AA2F2AESBAQEQW1	22	1	9917	462648,8757	462648,8757	385540,73	385,54
6		Насосний агрегат моноблоковий NB80 - 160/165AAF2AESBAQEPW1	18,5	1	6587	307297,3827	307297,3827	256081,15	256,08
7	ЦТП-63	Насосний агрегат моноблоковий NB40 - 200/209AAF2AESBAQENW1	11	1	4893	228268,7253	228268,7253	190223,94	190,22
8	ЦТП-101	Насосний агрегат моноблоковий NB32-160/163AAF2AESBAQEKW1	4	0	0	0	0	0,00	0,00
9	ЦТП-107	Насосний агрегат моноблоковий NB40 - 160/175AAF2AESBAQEMW1	7,5	1	3810	177744,501	177744,501	148120,42	148,12
10	ЦТП-176	Насосний агрегат консольний NK80 - 200/213AA2F2AESBAQESW1	37	1	13626	635681,5146	635681,5146	529734,60	529,73
	<b>разом</b>			8	82 143,00	3 832 143,45	3 832 143,45	3 193 452,88	3 193,45
	<b>всього:</b>			9	87 997,00	4 105 244,84	4 105 244,84	3 421 037,37	3 421,04

Провідний інженер з питань  
інвестиційної діяльності  
(посада відповідальної особи)

  
(підпис)

Андрій ФОМІН  
(Власне ім'я ПІРІЗВИЩЕ)



ЕНЕРГОЗБЕРІГАЮЧІ ТЕХНОЛОГІЇ  
Проекти. Обладнання. Рішення.

Вих. №1303/01 від 13.03.2024р.

**Комерційна пропозиція**  
Для Комунального підприємства «ТЕПЛОЕНЕРГО» м. Кременчук

№	Найменування Товару	Параметри	К-сть шт.	Ціна з ПДВ (Євро)	Вартість з ПДВ (Євро)
1	Насосний агрегат моноблоковий NB40-160/158AAF2AESBAQELW1	<b>ЦТП-18</b> Q= 36 м3/год H= 32 м P= 5,5 кВт	1	3 526,00	3 526,00
2	Насосний агрегат консольний NK65-200/198AA2F2AESBAQEQW1, з пусконаладкою	<b>ЦТП-57-1</b> Q= 100м3/год H=51 м P= 22 кВт	1	10 512,00	10 512,00
3	Насосний агрегат моноблоковий NB32-160/163AAF2AESBAQEKW1	<b>ЦТП-101</b> Q= 25 м3/год H= 32 м P= 4 кВт	1	2 898,00	2 898,00
4	Насосний агрегат консольний NK80-160/174AA2F2AESBAQEQW1 з пусконаладкою	<b>ЦТП-57-2</b> Q=200 м3/год H= 32 м P=22 кВт	1	9 917,00	9 917,00
5	Насосний агрегат моноблоковий NB40-160/175AAF2AESBAQEMW1	<b>ЦТП-107</b> Q= 40 м3/год H= 41 м P= 7,5 кВт	1	3 810,00	3 810,00
6	Насосний агрегат моноблоковий NB40-200/209AAF2AESBAQENW1	<b>ЦТП-63</b> Q= 50 м3/год H= 50 м P= 11кВт	1	4 893,00	4 893,00
7	Насосний агрегат моноблоковий NB80-160/165AAF2AESBAQEPW1 з пусконаладкою	<b>ЦТП-57-2</b> Q= 160м3/год H= 30м P= 18,5кВт	1	6 587,00	6 587,00

03138, м. Київ  
вул. Сумська 2-а

Тел.: +38 (044) 258-22-99  
(багатоканальний)

ТОВ «Енергозберігаючі технології»

@ main@eneteh.com.ua  
www.eneteh.com.ua





8	Насосний агрегат консольний NK80- 200/213AA2F2AESBAQESW1 з пусконаладкою	<b>ЦТП-55-2</b> <b>ЦТП-176</b>  Q= 144 м3/год H= 61 м P= 37 кВт	2	13 626,00	27 252,00
9	Насосний агрегат консольний NK100- 200/207AA2F2AESBAQE UW1 з пусконаладкою	<b>ЦТП-57-1</b>  Q= 316 м3/год H= 50 м P= 55 кВт	1	19 172,00	19 172,00
10	Насосний агрегат моноблоковий NB65- 160/165AAF2AESBAQEOW1 з пусконаладкою	<b>Насосна 78</b>  Q= 90м3/год H= 34 м P= 15кВт	1	5 854,00	5 854,00
<b>Всього (Євро з ПДВ)</b>					<b>94 421,00</b>

Директор  
ТОВ «Енергозберігаючі технології»



Євген ЮХНОВСЬКИЙ



03138, м. Київ  
вул. Сумська 2-а



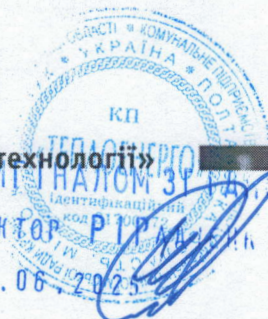
Тел.: +38 (044) 258-22-99  
(багатоканальний)



main@eneteh.com.ua



www.eneteh.com.ua



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«СРН ІНЖИНІРИНГ»

03115, м. Київ, Святошинський р-н, Проспект Перемоги, буд.91

Тел./ факс: +380674478626

Вих. № 13/1 від 13.03.2024 р.

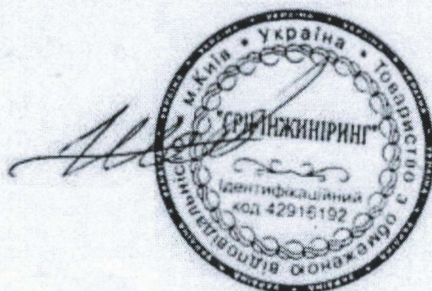
Директору  
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»  
РАДЧЕНКУ Руслану

У відповідь на ваш запит, надсилаємо вам комерційну  
пропозицію на наступне обладнання:

1. Насос NB40- 160/158AAF2AESBAQELW1, в кількості 1 шт., ціна за одиницю – 3 879 євро з ПДВ.
2. Насос NK65-200/198AA2F2AESBAQEOW1, з пусконаладкою, в кількості 1 шт., ціна за одиницю – 11 563 євро з ПДВ.
3. Насос NB32- 160/163AAF2AESBAQEKW1, в кількості 1 шт., ціна за одиницю – 3 246 євро з ПДВ.
4. Насос NK80- 160/174AA2F2AESBAQEOW1 з пусконаладкою, в кількості 1 шт., ціна за одиницю – 10 909 євро з ПДВ.
5. Насос NB40- 160/175AAF2AESBAQEMW1, в кількості 1 шт., ціна за одиницю – 4 267 євро з ПДВ.
6. Насос NB40- 200/209AAF2AESBAQENW1, в кількості 1 шт., ціна за одиницю – 5 382 євро з ПДВ.
7. Насос NB80- 160/165AAF2AESBAQEPW1 з пусконаладкою, в кількості 1 шт., ціна за одиницю – 7 246 євро з ПДВ.
8. Насос NK80- 200/213AA2F2AESBAQESW1 з пусконаладкою, в кількості 1 шт., ціна за одиницю – 14 989 євро з ПДВ.
9. Насос NK100- 200/207AA2F2AESBAQEUW1 з пусконаладкою, в кількості 2 шт., ціна за одиницю – 14 987 євро з ПДВ євро, вартість – 29 974 євро з ПДВ за позицію.
10. Насос NB65- 160/165AAF2AESBAQEOW1 з пусконаладкою, в кількості 1 шт., ціна за одиницю – 6 439 євро з ПДВ.

Загальна вартість комерційної пропозиції становить – 97 894 євро з ПДВ (дев'яносто сім тисяч вісімсот дев'яносто чотири євро).

Директор



Сергій ШЕВЧУК



## Придбання вантажопасажирського автомобіля

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2024-2025 роки заплановано придбання вантажопасажирського автомобіля Renault Express в кількості 1 од. на суму 961,83 тис. грн (без ПДВ).

З метою забезпечення належного режиму експлуатації центральних теплових пунктів (ЦТП), що знаходяться на балансі КП «Теплоенерго», їх своєчасного технічного обслуговування, огляду та ремонту встановленого в них обладнання, є необхідність в оновленні транспортного парку КП «Теплоенерго», що здійснює господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії.

Вантажопасажирський автомобіль призначений для перевезення працівників підприємства та їх інструментів при виконанні робіт з технічного обслуговування обладнання, ремонтних, аварійно-відновлювальних та інших робіт на ЦТП з прийнятною для виконання завдань швидкістю та безпекою.

Вантажопасажирський автомобіль Renault Express - практичний та функціональний. Він має великий корисний об'єм вантажного відсіку (від 3,3 до 3,7 м<sup>3</sup>), який можна збільшити за рахунок сидінь другого ряду, максимальний рівень відсіків для зберігання речей та вантажу, який легше розміщувати завдяки низькому порогу багажника, розпашним заднім та бічним зсувним дверям (ширина 716 мм) з найбільшим отвором в сегменті авто малого класу.

Отже, ґрунтуючись думкою та рекомендаціями партнерів, КП «Теплоенерго», в рамках Інвестиційної програми на 2024-2025 роки, планує закупити вантажопасажирський автомобіль Renault Express і це дасть змогу:

- здійснити удосконалення та модернізацію автотранспортного парку підприємства;
- убезпечити доставку людей, інструментів та матеріалів для виконання своєчасних ремонтних, аварійно-відновлювальних та інших робіт з технічного обслуговування ЦТП;
- оперативно реагувати на аварійні ситуації, в тому числі у разі аварійного відключення світла.

Розрахунок строку окупності заходів з придбання вантажопасажирського автомобіля наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2024-2025 роки КП «Теплоенерго», який складає 120,0 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 96,18 тис. грн, відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго».

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

Директор КП «Теплоенерго»

Провідний інженер з питань  
інвестиційної діяльності



Руслан РАДЧЕНКО

Андрій ФОМІН



Копія

**КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ**

ТОВ «Соллі Плюс. Кременчук» – офіційний дилер RENAULT в Полтавській області – засвідчує Вам свою повагу і пропонує Вашій увазі наступні умови придбання автомобілів:

**Renault EXPRESS**

Версія – Equilibre 1,5 дизель (95 к.с.) МКП-6 (механічна 6-ступенева) ЄВРО 6  
Колір – Білий (369)  
Рік випуску – 2025



- Передні подушки безпеки водія та пасажирів
- Функція деактивації подушки безпеки переднього пасажирів
- ESP (система курсової стійкості) + HAS (допомога на підйомі) + TSA (система стабілізації руху при розгойдуванні причепа)
- ABS (антиблокувальна система гальм)
- EBV (електронна система розподілу гальмівних зусиль)
- Денні ходові LED вогні
- Датчик світла
- 3 підголовники заднього ряду сидінь
- Триточкові паски безпеки з регулюванням за висотою
- Триточкові паски безпеки 2-го ряду сидінь
- Кріплення для дитячих крісел ISOFIX
- Адаптація до умов поганих доріг: захист гальмівних дисків, антигравійний, від вологи та пилу
- Сталевий захист двигуна
- Запасне колесо (185/65 R15)
- Круїз-контроль та обмежувач швидкості
- Ключ з 3-ма кнопками
- Кондиціонер
- Повітроводи для 2-го ряду сидінь
- Обігрів заднього скла
- Склоочисник заднього скла
- Електросклопідіймачі передніх дверей
- Зовнішні дзеркала з електрорегулюванням та обігрівом
- Тримісне сидіння другого ряду: спинки складаються 1/3-2/3, а сидіння складаються до першого ряду
- Аудіосистема Radio Connect R&Go: 4 динаміки, радіо, MP3, Bluetooth, USB, AUX (замовляється з Роз'ємами 12В з USB)

**ТОВ «СОЛЛІ ПЛЮС. КРЕМЕНЧУК»**  
Вул. Київська, 64-Б  
39631, Кременчук - Україна  
Tel: +38 067 34 43 777  
spk-renault.pl.ua

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
«ПІЛТАВА - ПОЛТАВА»  
КП  
З ОРИГІНАЛЬНОГО  
ДИРЕКТОРА  
16.08.2025



Розетка 12В зверху в ніші біля водія + 3 роз'єми USB 2.4A  
 Темне виконання салону  
 Комбінована оббивка сидінь: тканина / екошкіра  
 Полиця для речей над вітровим склом  
 Тканинна багажна поличка  
 Праві засклені зсувні двері з кватиркою  
 Ліві засклені зсувні двері з кватиркою  
 Задні засклені двері, що відкриваються на 180°  
 Стандартне тонування стекол  
 Захисні бічні молдинги та ручки чорного кольору  
 Передній та задній бампери в колір кузова  
 15" сталеві диски з повнорозмірними ковпаками

**Додаткове обладнання:**

Спеціалізація автомобіля  
 Світлоакустична панель Ultra Slim жовта  
 Антикорозійна обробка кузова  
 Килимки салону та багажного відділення  
 Бризковики  
 Брендунання авто

**Вартість автомобіля, грн. з ПДВ – 1 154 200,00**

**ТОВ «СОЛЛІ ПЛЮС. КРЕМЕНЧУК»**

Вул. Київська, 64-Б  
 39631, Кременчук - Україна  
 Tel: +38 067 34 43 777  
 spk-renault.pl.ua



19.05.2025 р.

## Комерційна пропозиція

Компанія ТОВ «АВТОТРЕЙДІНГ - ДНІПРО» - офіційний дилер бренду RENAULT в Україні. Основними напрямками діяльності офіційного дилера RENAULT ТОВ «АВТОТРЕЙДІНГ - ДНІПРО» є продаж нових автомобілів та їх післяпродажне обслуговування.

Пропонуємо Вам автомобілі **RENAULT**:

Модель: **EXPRESS**

Колір: **білий лід**

Рік випуску: **2025**

Гарантія: **3 роки або 100 000 км**



<b>Комплектація:</b>	<b>Equilibre 1,5 дизель (95 к.с.) МКП-6 (механічна 6-ступенева) ЄВРО 6</b>	
<p>Передні подушки безпеки водія та пасажирів          Функція деактивації подушки безпеки переднього пасажирів          ESP (система курсової стійкості) + HAS (допомога на підйомі) + TSA (система стабілізації руху при розгойдуванні причепа)          ABS (антиблокувальна система гальм)          EBV (електронна система розподілу гальмівних зусиль)          Денні ходові LED вогні          Датчик світла          3 підголовники заднього ряду сидінь          Триточкові паски безпеки з регулюванням за висотою          Триточкові паски безпеки 2-го ряду сидінь          Кріплення для дитячих крісел ISOFIX          Адаптація до умов поганих доріг: захист гальмівних дисків, антигравійний, від вологи та пилу          Сталевий захист двигуна          Запасне колесо (185/65 R15)          Круїз-контроль та обмежувач швидкості          Ключ з 3-ма кнопками          Кондиціонер          Повітроводи для 2-го ряду сидінь</p>	<p>Обігрів заднього скла          Склоочисник заднього скла          Електросклопідіймачі передніх дверей          Зовнішні дзеркала з електрорегулюванням та обігрівом          Тримісне сидіння другого ряду: спинки складаються 1/3-2/3, а сидіння складаються до першого ряду          Аудіосистема Radio Connect R&amp;Go: 4 динаміки, радіо, MP3, Bluetooth, USB, AUX (замовляється з Роз'ємами 12В з USB)          Розетка 12В зверху в ніші біля водія + 3 роз'єми USB 2.4A          Темне виконання салону          Комбінована оббивка сидінь: тканина / екошкіра          Полиця для речей над вітровим склом          Тканинна багажна полицка          Праві засклені зсувні двері з кватиркою          Ліві засклені зсувні двері з кватиркою          Задні засклені двері, що відкриваються на 180°          Стандартне тонування стекол          Захисні бічні молдинги та ручки чорного кольору          Передній та задній бампери в колір кузова          15" сталеві диски з повнорозмірними ковпаками</p>	
<b>Додаткове обладнання:</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Світлоакустична панель Ultra Slim жовта</li> <li>Антикорозійна обробка кузова</li> <li>Килимки салону та багажного відділення</li> <li>Бризковики</li> <li>Брендування авто</li> </ul>	
<b>Сертифікація:</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Автомобіль легковий. спеціалізований</li> </ul>	
<b>Вартість, грн. з ПДВ</b>	<b>1191 400,00 грн</b>	

**ОФІЦІЙНИЙ ДИЛЕР RENAULT**

ТОВ «Автотрейдинг – Дніпро»

0 800 33 15 21

[www.renaultcar.dp.ua](http://www.renaultcar.dp.ua)



Копія 

Завжди раді співпраці!

З повагою,  
Керівник відділу продажу  
Олена ГАЛЕЄВА  
Тел. 095 230 20 06  
[galeeva.o@autotrading.dp.ua](mailto:galeeva.o@autotrading.dp.ua)

**ОФІЦІЙНИЙ ДИЛЕР RENAULT**  
ТОВ «Автотрейдинг – Дніпро»  
0 800 33 15 21  
[www.renaultcar.dp.ua](http://www.renaultcar.dp.ua)

  
ЗОРІН ПІЛІПЕНКО  
ДИРЕКТОР  
18.06.2025

## **Реконструкція інженерних вводів гарячого водопостачання житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних**

За рахунок інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2024-2025 роки заплановано виконати заходи з реконструкції інженерних вводів гарячого водопостачання житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних в кількості 43 од. (40 будинків у кварталах 142-143, кварталі 176 м. Кременчука) на загальну суму 4 120,61 тис. грн (без ПДВ).

Враховуючи види діяльності підприємства – виробництво, транспортування та постачання теплової енергії, для проведення аналізу теплових витрат на кожному етапі тепlopостачання та під час реалізації об'єму спожитої гарячої води, необхідно передбачити систему обліку теплової енергії та гарячого водопостачання.

В рамках реалізації заходу із облаштування інженерних вводів гарячого водопостачання житлових будинків приладами обліку, передбачається також проєктування та встановлення обладнання для забезпечення системи дистанційної передачі даних щодо проєктованих приладів обліку гарячого водопостачання та існуючих приладів обліку теплової енергії, встановлених у 40 житлових будинках двох кварталів. Система передачі даних передбачає передачу результатів вимірювання за проєктованими та встановленими приладами обліку за допомогою технології Lora з встановленням всього необхідного додаткового обладнання, а також концентрацію та накопичення даних в єдиному програмному комплексі.

Отже, керуючись законом України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання», рекомендаціями технічних спеціалістів та партнерів, КП «Теплоенерго» в рамках інвестиційної програми планує здійснити захід з придбання лічильників ГВП, проєктування, монтажних робіт з реконструкції вузлів обліку а також встановлення обладнання для забезпечення системи дистанційної передачі даних з приладів обліку гарячого водопостачання та існуючих приладів обліку теплової енергії, які вже встановлені у 40 житлових будинках.

Лічильник теплової енергії Sontex Supercal 5 S (Швейцарія), характеризується найсучаснішими багатофункціональними технологіями, базується на зручній модульній концепції та повністю відповідає особливим потребам клієнта, наприклад, спрощена системна інтеграція, функції тарифікації та реєстрації даних, універсальна передача даних і підключення до системних процесорів.

Лічильник теплової енергії Supercal 5 S складається з датчика потоку флюїдного осцилятора, калькулятора, що живиться від батареї або мережі і пари датчиків температури Sontex 460. Значення споживання можна легко зчитувати на дисплеї або через програмне забезпечення Superprog Windows або Superprog Android. Також доступні такі комунікаційні інтерфейси, як оптичний

зонд, NFC, M-Bus, BACnet, Modbus, двонаправлене радіо SONTEx, wM-Bus або LoRaWAN.

Розрахунок строку окупності заходу по встановленню приладів обліку гарячого водопостачання наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми 2024-2025 роки КП «Теплоенерго»», а саме:

за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 1030,15 тис. грн відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (48 місяців).

Також слід зазначити, що остаточна ціна закупівель визначається суб'єктом господарювання на конкурентних засадах відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі».

**Директор КП «Теплоенерго»**



**Руслан РАДЧЕНКО**

**Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності**

*Handwritten signature of Andriy Fomin*

**Андрій ФОМІН**

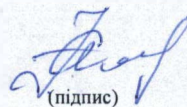
**Перелік житлових будинків, в яких планується реконструкція інженерних вводів гарячого водопостачання із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних**

**(таблиця містить дані по встановленим приладам обліку теплової енергії)**

№	Адреса	d лічильника ТЕ	Кількість вводів	Тип приладу обліку ТЕ	Номер лічильника
1	2	3	4	5	6
<b>Квартал 142-143</b>					
1	вул.Давида Кострова	25	1	Multical	№69147868
2	вул.Давида Кострова	40	1	Sonacal	№911503N171
3	вул.Давида Кострова	40	1	Multical	№4141938
4	вул.Давида Кострова	40	1	Multical	№4147111
5	вул.Давида Кострова	25,2 (18)	1	SKS-3	№017847
6	вул.Давида Кострова	40	1	Multical	№69584937
7	вул.Давида Кострова	40	1	Multical	№61700558/00/15
8	вул.Давида Кострова,	40	1	Multical	№4141940
9	вул.Давида Кострова	40	1	Multical	№4147142
10	вул.Давида Кострова	25,2 (18)	1	SKS-3	№017858
11	вул.Давида Кострова	40	1	Multical	№4141928
12	вул.Давида Кострова	40 (19)	1	SKS-3	№017842
13	вул.Давида Кострова	40	1	Multical	№80475682/QQ/19
14	вул.Давида Кострова	40	1	Multical	№4081837
		<b>Разом:</b>	<b>14</b>		
<b>Квартал 176</b>					
1	вул.Вячеслава Чорновола	65	1	Qalcosonic E 3	№03084456
2	вул.Велика Набережна	32	2	X 12	№15063
		65	3	Qalcosonic E 3	№03099990
3	вул.Велика Набережна	50	4	Qalcosonic E 3	№0309943
4	вул.Велика Набережна	50	5	Qalcosonic E 3	№03099944/2022
5	вул.Велика Набережна	25,2 (18)	6	SKS-3	№ 017859
6	вул.Велика Набережна	40	7	Qalcosonic E 3	№03089060/2022
7	вул.Велика Набережна	50 (20)	8	SKS-3	№017833
8	вул.Велика Набережна	40 (19)	9	SKS-3	№017840
9	вул.Велика Набережна	40	10	Qalcosonic E 3	№03094212/2023
10	вул.Велика Набережна	40	11	Qalcosonic E 3	№03089059/20
11	вул.Велика Набережна	40	12	Qalcosonic E 3	№03094218
12	вул.Велика Набережна	100	13	SKS-3	№048264
13	вул.Велика Набережна	65	14	Qalcosonic E 3	№03078269/2022
14	вул.Велика Набережна	50	15	Qalcosonic E 3	№03099695
15	вул.Велика Набережна	65	16	Qalcosonic E 3	№03099989

№	Адреса	d лічильника ТЕ	Кількість вводів	Тип приладу обліку ТЕ	Номер лічильника
1	2	3	4	5	6
16	вул. Велика Набережна	40	17	Qalcosonic E 3	№03094214/2023
		65	18	ULTRAHEAT	№71314728
17	вул. Велика Набережна	65	19	Qalcosonic E 3	№03084457
18	вул. Велика Набережна	80	20	Multical	№62182045/0017
19	вул. Велика Набережна	40	21	SKS-3K	№00076179
		25,1	22	SKS-3K	№00095716
20	вул. Велика Набережна	40	23	Qalcosonic E 3	№03094220
21	вул. Велика Набережна	40	24	Qalcosonic E 3	№03094217
22	вул. Велика Набережна	80	25	SKS-3	№0192462016
23	вул. Велика Набережна	40	26	Qalcosonic E 3	№03094215
24	вул. Велика Набережна	80	27	Multical	№69880471/FA/15
25	вул. Велика Набережна	40	28	Qalcosonic E 3	№03094219
26	вул. Велика Набережна	50	29	Qalcosonic E 3	№03099701
		<b>Разом:</b>	<b>29</b>		
		<b>Всього лічильників</b>	<b>43</b>	<b>шт.</b>	

**Провідний інженер з питань  
інвестиційної діяльності**  
(посада відповідальної особи)

  
(підпис)

**Андрій ФОМІН**  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)



ТОВ "КЛЕВЕР МЕТЕР"  
 ЄДРПОУ 43072136, тел. +380672162149  
 Р/р UA45334851000000026006121653  
 в АТ «ПЕРШИЙ УКРАЇНСЬКИЙ МІЖНАРОДНИЙ БАНК»,  
 м. Київ, МФО 334851  
 04071, м. Київ, Ярославський провулок, 1/3

№ 3 від 21.05.2024

Директору  
 КП «Теплоенерго» м. Кременчук  
 Радченку Р.І.

### Комерційна пропозиція

ТОВ «Клевер Метер», офіційний дистриб'ютор лічильників води та тепла заводу Apator Powogaz в Україні, надає до розгляду КП «Теплоенерго» м. Кременчук комерційну пропозицію на виконання робіт з реконструкції інженерних ввідів гарячого водопостачання житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних.

№	Найменування	Кількість	Ціна з ПДВ	Сума з ПДВ
<b>МАТЕРІАЛИ</b>				
1	Лічильник тепла Sontex Supercal 5 S Ду15	1	42 060.52	42 060.52
2	Лічильник тепла Sontex Supercal 5 S Ду25	9	51 964.36	467 679.24
3	Лічильник тепла Sontex Supercal 5 S Ду40	31	94 252.48	2 921 826.88
4	Лічильник тепла Sontex Supercal 5 S Ду50	1	130 864.00	130 864.00
5	Лічильник тепла Sontex Supercal 5 S Ду65	1	155 492.20	155 492.20
<b>ПОСЛУГИ</b>				
1	Вартість робіт з розробки проектної документації та монтажних робіт з реконструкції вузла обліку гарячої води Ду15	1	26 060.2	26 060.20
2	Вартість робіт з розробки проектної документації та монтажних робіт з реконструкції вузла обліку гарячої води Ду25	9	28 125.7	253 131.30
3	Вартість робіт з розробки проектної документації та монтажних робіт з реконструкції вузла обліку гарячої води Ду40	31	28 559.4	885 341.40
4	Вартість робіт з розробки проектної документації та монтажних робіт з реконструкції вузла обліку гарячої води Ду50	1	28 697.3	28 697.30
5	Вартість робіт з розробки проектної документації та монтажних робіт з реконструкції вузла обліку гарячої води Ду65	1	33 581.3	33 581.30
		ПДВ		824 122.39
		Всього з ПДВ		4 944 734.34

ЗОРІА ІНАСМ ЗГ  
 ДИРЕКТОР РІ РАДЧЕНКО  
 16.06.2024

Копія

Вартість пропозиції може змінюватись в залежності від комплектації.

Директор ТОВ "КЛЕВЕР МЕТЕР"



Білоус Я.І.

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО  
 ДИРЕКТОР Р. РАВЧЕНКО  
 16.06.2026

 A circular official stamp of КП "ТЕПЛОЕНЕРГО". The stamp contains the text: "КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО" (Municipal Enterprise) at the top, "УКРАЇНА" (Ukraine) below it, "КОП" (KOP) in the center, "ТЕПЛОЕНЕРГО" (HEAT ENERGY) below that, and "код 3170" (code 3170) at the bottom. A handwritten signature in blue ink is written over the stamp.



ТОВ "МЕГА-БУД ДЕВЕЛОПМЕНТ"

01054, м. Київ, вул. Пирогова, 2/37  
ЄДРПОУ 43026520  
IBAN UA843209840000026009210415741 в АТ «ПРОКРЕДИТ БАНК»  
МФО 320984

Вих. № 04/00-11-24  
від «05» березня 2024 р.

КП «Теплоенерго» м. Кременчук

Пропозиція

ТОВ «МЕГА-БУД ДЕВЕЛОПМЕНТ», надає до розгляду пропозицію на поставку лічильників тепла з монтажними та проектними роботами у м. Кременчук.

№	Найменування	Кількість (шт.)	Ціна з ПДВ (грн.)	Сума з ПДВ (грн.)
<b>МАТЕРІАЛИ</b>				
1	Ультразвуковий лічильник тепла з обчислювачем та двома витратомірами Ду15	1	45 004.76	45 004.76
2	Ультразвуковий лічильник тепла з обчислювачем та двома витратомірами Ду25	9	55 601.87	500 416.83
3	Ультразвуковий лічильник тепла з обчислювачем та двома витратомірами Ду40	31	100 850.15	2 924 654.35
4	Ультразвуковий лічильник тепла з обчислювачем та двома витратомірами Ду50	1	140 024.48	140 024.48
5	Ультразвуковий лічильник тепла з обчислювачем та двома витратомірами Ду65	1	166 376.65	166 376.65
			ПДВ	663 029.56
			Всього з ПДВ	3 978 177.37

Вартість проектних та монтажних робіт з реконструкції вузлів обліку складає – 1 312 623,51 грн. з ПДВ.

Загальна вартість комерційної пропозиції становить – 5 290 800,88 грн. з ПДВ.

Директор



КП «Теплоенерго»

**ДОКУМЕНТИ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА 2022, 2023 РОКИ (БАЛАНС,  
ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ, ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ  
КОШТІВ, ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ)  
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» (КОПІЇ)**

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



резервах незароблених премій	1183	-	-
інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	16 149	13 088
Усього за розділом II	1195	160 806	263 790
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	255 025	443 674

Пасив	Код рядка	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	128 884	227 245
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	28 196	-
Капітал у дооцінках	1405	17 937	16 990
Додатковий капітал	1410	2 174	17 459
емісійний дохід	1411	-	-
накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(154 337)	(148 903)
Неоплачений капітал	1425	( - )	( - )
Вилучений капітал	1430	( - )	( - )
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	(5 342)	112 791
<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	17 673	13 859
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	52 120
благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань		-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	1595	17 673	65 979
<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	59 062	64 753
розрахунками з бюджетом	1620	49	137
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	13	-
розрахунками з оплати праці	1630	51	108
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	1 373	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	3 428	4 696
Доходи майбутніх періодів	1665	4 223	5 723
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	174 495	189 487
Усього за розділом III	1695	242 694	264 904
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>			
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	255 025	443 674



ЕП РАДЧЕНКО  
РУСЛАН  
ІВАНОВИЧ

ЕП Солдатенко  
Раїса Петрівна

Радченко Руслан Іванович

Солдатенко Раїса Петрівна

1 - Кодифікація адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад.  
2 - Визначається в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.



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

Копія

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

Дата (рік, місяць, число) **2023**  
за ЄДРПОУ **7588723**

Територія **ПОЛТАВСЬКА**

за КАТОТГ **1**

Організаційно-правова форма господарювання **Комунальне підприємство**

за КОПФГ

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

за КВЕД

Середня кількість працівників **2 420**

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

**758723**

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

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

за національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

КОДИ	
UA53020110010228624	
150	
35.30	

V
---

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)**

на **31 грудня 2023** 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	17 902	17 899
первісна вартість	1001	17 992	17 992
накопичена амортизація	1002	90	93
Незавершені капітальні інвестиції	1005	47 042	150 130
Основні засоби	1010	114 842	428 118
первісна вартість	1011	275 066	608 428
знос	1012	160 224	180 310
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	98	44
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>179 884</b>	<b>596 191</b>
<b>II. Оборотні активи</b>			
Запаси	1100	25 024	28 978
виробничі запаси	1101	25 002	28 952
незавершене виробництво	1102	-	-
готова продукція	1103	22	26
товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестрахування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	110 937	179 072
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	-	18 364
з бюджетом	1135	61 337	61 250
у тому числі з податку на прибуток	1136	1 020	1 608
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	35 974	3 709
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	17 375	29 974
готівка	1166	-	-
рахунки в банках	1167	17 375	29 974
Витрати майбутніх періодів	1170	55	654
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в:			
резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-

3 ОРИГІНАЛ  
ДИРЕКТОРА ПІДПРИЄМСТВА  
16.08.2025

Копія

резервах незароблених премій	1183	-	
інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	13 088	18 949
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1195</b>	<b>263 790</b>	<b>340 950</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>443 674</b>	<b>937 141</b>

Пасив *	Код рядка	На початок звітнього періоду	На кінець звітнього періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	227 245	422 766
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	16 990	18 448
Додатковий капітал	1410	17 459	59 775
емісійний дохід	1411	-	-
накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(148 903)	(153 592)
Неоплачений капітал	1425	( - )	( 81 184 )
Вилучений капітал	1430	( - )	( - )
Інші резерви	1435	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>	<b>112 791</b>	<b>266 213</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	13 859	9 056
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	52 120	44 747
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	-	-
Привозний фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1595</b>	<b>65 979</b>	<b>53 803</b>
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	4 004
товари, роботи, послуги	1615	64 753	65 548
розрахунками з бюджетом	1620	137	1 019
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	-	1 094
розрахунками з оплати праці	1630	108	3 456
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	-	2 166
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	4 696	5 655
Доходи майбутніх періодів	1665	5 723	271 988
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	189 487	262 195
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1695</b>	<b>264 904</b>	<b>617 125</b>
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>			
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
<b>Баланс</b>	<b>1900</b>	<b>443 674</b>	<b>937 141</b>

ЕП РАДЧЕНКО  
РУСЛАН  
ІВАНОВИЧ

Радченко Руслан Іванович

ЕП Солдатенко  
РАЙСА  
ПЕТРІВНА

Солдатенко Раїса Петрівна



Керівник  
Головний бухгалтер

1. Кодифікатор адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад.  
2. Визначається в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.



Копія

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

Дата (рік, місяць, число)  
 за ЄДРПОУ

КОДИ		
2023	01	01
31700972		

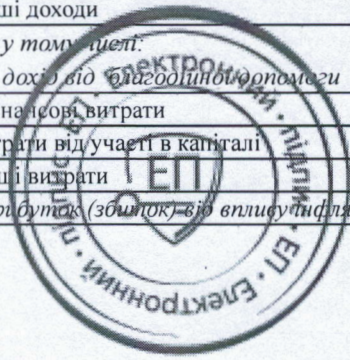
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)  
 за Рік 2022 р.

Форма № 2 Код за ДКУД **1801003**

## I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	236 716	226 613
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії підписані, валова сума	2011	-	-
премії, передані у перестраховання	2012	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( 249 921 )	( 262 787 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	( 13 205 )	( 36 174 )
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	-	-
зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	77 617	84 772
у тому числі:	2121	-	-
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	( 20 378 )	( 17 992 )
Витрати на збут	2150	( - )	( - )
Інші операційні витрати	2180	( 38 491 )	( 20 486 )
у тому числі:	2181	-	-
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	5 543	10 120
збиток	2195	( - )	( - )
Дохід від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	699	2 831
Інші доходи	2240	951	1 481
у тому числі:	2241	-	-
дохід від благодійної допомоги			
Фінансові витрати	2250	( 813 )	( 701 )
Втрати від участі в капіталі	2255	( - )	( - )
Інші витрати	2270	( 899 )	( 1 )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-



ТЕПЛОЕНЕРГО  
 ЗОРІГІНАТОР  
 ДИРЕКТОР РАЙОНУ  
 18.05.2025

<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	5 481	13 730
збиток	2295	( - )	( - )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350	5 481	13 730
збиток	2355	( - )	( - )

**II. СУКУПНИЙ ДОХІД**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	17 592
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>	<b>-</b>	<b>17 592</b>
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>	<b>-</b>	<b>17 592</b>
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	<b>5 481</b>	<b>31 322</b>

**III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ**

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	149 257	175 395
Витрати на оплату праці	2505	82 295	64 335
Відрахування на соціальні заходи	2510	17 663	13 940
Амортизація	2515	13 786	16 189
Інші операційні витрати	2520	45 789	31 406
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>308 790</b>	<b>301 265</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

ЕП РАДЧЕНКО  
РУСЛАН  
ІВАНОВИЧ

Радченко Руслан Іванович

Головний бухгалтер

ЕП Солдатенко  
РАЙСА ПЕТРІВНА

Солдатенко Раїса Петрівна



КОДИ		
2024	01	01
31700972		

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області** за ЄДРПОУ \_\_\_\_\_

Дата (рік, місяць, число) \_\_\_\_\_

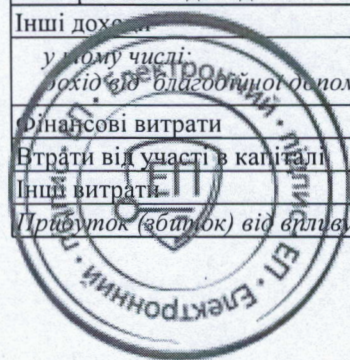
(найменування)

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)  
\* за **Рік 2023** р.

Форма № 2 Код за ДКУД **1801003**

**I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	253 402	236 716
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
<i>премії підписані, валова сума</i>	2011	-	-
<i>премії, передані у перестраховання</i>	2012	-	-
<i>зміна резерву незароблених премій, валова сума</i>	2013	-	-
<i>зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій</i>	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( 265 321 )	( 249 921 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	( 11 919 )	( 13 205 )
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
<i>зміна інших страхових резервів, валова сума</i>	2111	-	-
<i>зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах</i>	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	54 027	77 617
у тому числі:	2121	-	-
<i>дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	2122	-	-
<i>дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування</i>	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	( 21 670 )	( 20 378 )
Витрати на збут	2150	( - )	( - )
Інші операційні витрати	2180	( 28 722 )	( 38 491 )
у тому числі:	2181	-	-
<i>витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	2182	-	-
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	-	5 543
збиток	2195	( 8 284 )	( - )
Дохід від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	3 619	699
Інші доходи	2240	2 375	951
у тому числі:	2241	-	-
<i>дохід від благодійної допомоги</i>			
Фінансові витрати	2250	( 638 )	( 813 )
Втрати від участі в капіталі	2255	( - )	( - )
Інші витрати	2270	( 347 )	( 899 )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-



ТЕПЛОЕНЕРГО  
ЗОРГАНІЗАЦІЯ  
ДИРЕКТОР ВІДПОВІДАЛЬНИЙ  
16.08.2025

<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	-	5 481
збиток	2295	( 3 275 )	( - )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350	-	5 481
збиток	2355	( 3 275 )	( - )

**II. СУКУПНИЙ ДОХІД**

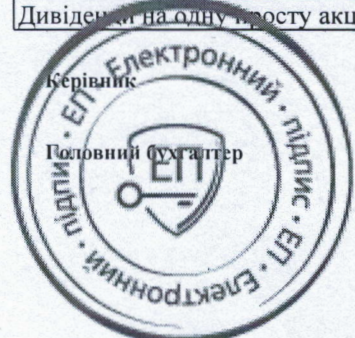
Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	1 458	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>	<b>1 458</b>	<b>-</b>
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>	<b>1 458</b>	<b>-</b>
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	<b>(1 817)</b>	<b>5 481</b>

**III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ**

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	148 839	149 257
Витрати на оплату праці	2505	87 328	82 295
Відрахування на соціальні заходи	2510	18 859	17 663
Амортизація	2515	19 216	13 786
Інші операційні витрати	2520	41 471	45 789
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>315 713</b>	<b>308 790</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  
РУСЛАН  
ІВАНОВИЧ  
ЕП Солдатенко  
Раїса Петрівна

Радченко Руслан Іванович  
Солдатенко Раїса Петрівна

З ОРИГІНАЛОМ  
ДИРЕКТОР  
16.06.2025

Копія

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району** за ЄДРПОУ **31700972**  
**Полтавської області**  
(найменування)

Дата (рік, місяць, число) **2023 01 01**

КОДИ		
2023	01	01
31700972		

**ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО**

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)**  
за **Рік 2022** р.

Форма №3 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	249 965	236 635
Повернення податків і зборів	3005	-	518
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	66 141	115 641
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	-	72
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	17 342	127
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	699	321
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	2 159	3 485
Надходження від операційної оренди	3040	-	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	11 333
Інші надходження	3095	21 750	969
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	( 335 173 )	( 287 734 )
Праці	3105	( 65 484 )	( 51 839 )
Відрахувань на соціальні заходи	3110	( 18 404 )	( 13 091 )
Зобов'язань з податків і зборів	3115	( 22 008 )	( 19 344 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	( 2 655 )	( 167 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	( 1 816 )	( 6 363 )
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	( 17 537 )	( 12 814 )
Витрачання на оплату авансів	3135	( - )	( - )
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	( 4 )	( 178 )
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	( 743 )	( 1 639 )
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	( - )	( - )
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	( 30 )	( 11 413 )
Інші витрачання	3190	( 6 240 )	( 7 298 )
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>-90 030</b>	<b>-23 507</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	-	-

ЗОРЯ  
ДИРЕКТОР  
16.01.2023

Копія

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	( - )	( - )
необоротних активів	3260	( - )	( - )
Виплати за деривативами	3270	( - )	( - )
Витрачання на надання позик	3275	( - )	( - )
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	( - )	( - )
Інші платежі	3290	( - )	( - )
<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	98 649	22 588
Отримання позик	3305	5 800	-
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	( - )	( - )
Погашення позик	3350	-	-
Сплату дивідендів	3355	( - )	( 928 )
Витрачання на сплату відсотків	3360	( - )	( - )
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	( - )	( - )
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	( - )	( - )
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	( - )	( - )
Інші платежі	3390	( - )	( - )
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	104 449	21 660
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	14 419	-1 847
Залишок коштів на початок року	3405	2 956	4 803
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	17 375	2 956

Керівник

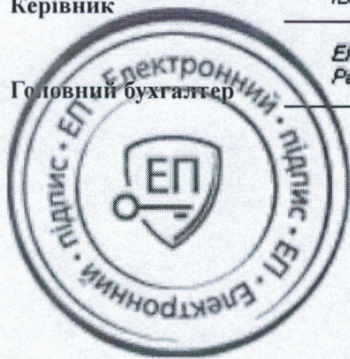
ЕП РАДЧЕНКО  
РУСЛАН  
ІВАНОВИЧ

Радченко Руслан Іванович

Головний бухгалтер

ЕП Солдатенко  
РАЙСА ПЕТРІВНА

Солдатенко Раїса Петрівна



Копія

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

Дата (рік, місяць, число)

КОДИ		
2024	01	01
31700972		

(найменування)

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)**  
за **Рік 2023** р.

Форма №3 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	209 468	249 965
Повернення податків і зборів	3005	-	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	99 206	66 141
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	-	-
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	96	17 342
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	3 619	699
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	2 187	2 159
Надходження від операційної оренди	3040	740	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	972	21 750
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	( 226 488 )	( 236 290 )
Праці	3105	( 67 593 )	( 65 484 )
Відрахувань на соціальні заходи	3110	( 17 478 )	( 18 404 )
Зобов'язань з податків і зборів	3115	( 20 046 )	( 22 008 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	( 3 268 )	( 2 655 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	( - )	( 1 816 )
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	( 349 )	( 17 537 )
Витрачання на оплату авансів	3135	( - )	( - )
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	( 150 )	( 4 )
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	( 906 )	( 743 )
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	( - )	( - )
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	( - )	( - )
Інші витрачання	3190	( 3 058 )	( 6 240 )
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>-19 431</b>	<b>8 883</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	-	-

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ТЕПЛОЕНЕРГО»  
 КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ  
 ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ  
 31700972  
 01.01.2025

Копія

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	( - )	( - )
необоротних активів	3260	( 89 897 )	( 98 883 )
Виплати за деривативами	3270	( - )	( - )
Витрачання на надання позик	3275	( 120 )	( 30 )
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>-90 017</b>	<b>-98 913</b>
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
Надходження від: Власного капіталу	3300	114 337	98 649
Отримання позик	3305	7 710	5 800
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>122 047</b>	<b>104 449</b>
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	<b>12 599</b>	<b>14 419</b>
Залишок коштів на початок року	3405	17 375	2 956
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	29 974	17 375

Керівник

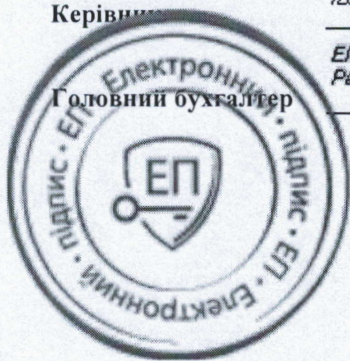
РАДЧЕНКО  
РУСЛАН  
ІВАНОВИЧ

Радченко Руслан Іванович

Головний бухгалтер

ЕП Солдатенко  
Раїса Петрівна

Солдатенко Раїса Петрівна



Копія

Дата (рік, місяць, число)

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району за ЄДРПОУПолтавської області

(найменування)

Звіт про власний капітал

за Рік 2022 р.

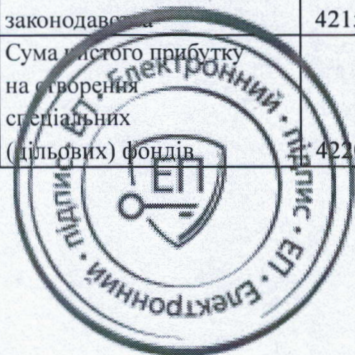
Форма №4

Код за ДКУД

1801005

КОДИ		
548	01	01
31700972		
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО		

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	128 884	17 937	2 174	-	(154 337)	-	-	(5 342)
<b>Коригування:</b>									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Скоригований залишок на початок року</b>	<b>4095</b>	<b>128 884</b>	<b>17 937</b>	<b>2 174</b>	<b>-</b>	<b>(154 337)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(5 342)</b>
<b>Чистий прибуток (збиток) за звітний період</b>	<b>4100</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 481</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 481</b>
<b>Інший сукупний дохід за звітний період</b>	<b>4110</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>16 236</b>	<b>-</b>	<b>429</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>16 665</b>
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	947	-	-	947
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	16 236	-	(518)	-	-	15 718
<b>Розподіл прибутку:</b>									
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	-	-	-	-	(764)	-	-	(764)
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-



Копія

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	98 649	-	-	-	-	-	-	98 649
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	(288)	(947)	(951)	-	288	-	-	(1 898)
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Разом змін у капіталі</b>	<b>4295</b>	<b>98 361</b>	<b>(947)</b>	<b>15 285</b>	<b>-</b>	<b>5 434</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>118 133</b>
<b>Залишок на кінець року</b>	<b>4300</b>	<b>277 245</b>	<b>16 990</b>	<b>17 459</b>	<b>-</b>	<b>(148 903)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>112 791</b>

Керівник

Головний бухгалтер

РУСЛАН  
ІВАНОВИЧ

ЕП Солдатенко  
Раїса Петрівна

Радченко Руслан Іванович

Солдатенко Раїса Петрівна



Ко

Дата (рік, місяць, число)

КОДИ		
2024	01	01
31700972		

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

за ЄДРПОУ

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

(найменування)

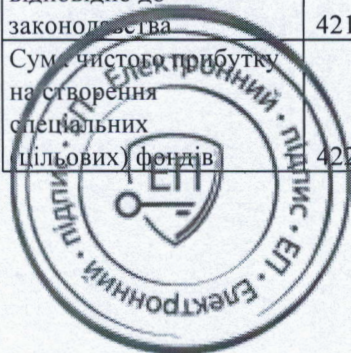
Звіт про власний капітал  
за Рік 2023 р.

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	227 245	16 990	17 459	-	(148 903)	-	-	112 791
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	1 144	-	-	1 144
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	227 245	16 990	17 459	-	(147 759)	-	-	113 935
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(3 275)	-	-	(3 275)
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	1 458	60 344	-	-	-	-	61 802
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	1 458	-	-	-	-	-	1 458
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	60 344	-	-	-	-	60 344
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	195 521	-	-	-	-	(81 184)	-	114 337
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	-	-	(18 028)	-	(2 558)	-	-	(20 586)
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Разом змін у капіталі</b>	<b>4295</b>	195 521	1 458	42 316	-	(5 833)	(81 184)	-	152 278
<b>Залишок на кінець року</b>	<b>4300</b>	422 766	18 448	59 775	-	(153 592)	(81 184)	-	266 213

Керівник

Головний бухгалтер

РУСЛАН  
ІВАНОВИЧЕП Солдатенко  
Раїса Петрівна

Радченко Руслан Іванович

Солдатенко Раїса Петрівна



Зобов'язання комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області щодо досягнення очікуваних результатів реалізації інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності та надання комунальних послуг

Виконання заходів, передбачених Інвестиційною програмою на 2024-2025 роки, дозволить:

- забезпечити умови для поліпшення технічної бази;
- зменшити час, необхідний для ліквідації наслідків аварій та пошкоджень;
- підвищити ефективність роботи та якість виконання технологічних процесів;
- підвищити якість надання послуг з постачання теплової енергії та гарячої води;
- забезпечити надійне та безперебійне надання послуг тепlopостачання споживачам.

Директор КП «Теплоенерго»



Руслан РАДЧЕНКО