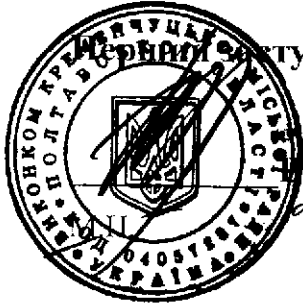


ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету
Кременчуцької міської ради
Полтавської області

20.11.2020 № *1740*



Заступник міського голови

М. ПЕЛИПЕНКО

20.11.2020

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор комунального підприємства «Теплоенерго»

В.М. ОДНОШЕВНИЙ

" *14* " *08* 2020 року

М.П.

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

комунального підприємства «Теплоенерго» на 2020 рік
(зі змінами)

Кременчук 2020

ЗМІСТ

1. Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності інвестиційної програми.	с.3
2. Пояснювальна записка щодо внесення змін до інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік.	с.5
3. Додаток 3. Інформаційна картка ліценziata до інвестиційної програми на 2020 рік.	с.8
4. Додаток 4. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік.	с.10
5. Додаток 5. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців.	с.14
6. Додаток 5.1. Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік.	с.17
7. Додаток 5.2. Фінансовий план використання коштів для виконання реструктуризованих заходів Інвестиційної програми на 2019 рік та без урахування коштів у структурі тарифів у 2020 році.	с.18
8. Додаток 6. План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців.	с.20
9. Пояснювальна записка Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік (зі змінами).	с.22
10. Додаток 7. Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання КП «Теплоенерго» м. Кременчука станом на 01.01.2019 рік.	с.25
10. Опис заходів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік (зі змінами).	с.29
11. Документи фінансової звітності за 2017, 2018 роки (баланс, звіт про фінансові результати, звіт про рух грошових коштів, звіт про власний капітал) КП «Теплоенерго» (копії).	с.55
12. Додаток 8. Інформаційна згода посадової особи ліценziata на обробку персональних даних.	с.72

Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності інвестиційної програми

Розрахунок оцінки економічної ефективності Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік виконано за прикладом, який наведено на офіційному сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Розрахунок прогнозованих показників ефективності інвестиційної програми

- інвестиційні витрати (загальна сума інвестицій колонка 4 Додатку 5.1 Порядку) – 4368,71 тис.грн.;
- річний економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів становить – колонка 24 Додатку 5 Порядку – 2159,77 тис.грн.;
- ставка дисконтування – 6,0%; (ставка НБУ - затверджено Рішенням Правління Національного банку України від 11 червня 2020 року № 397-рш "Про розмір облікової ставки").

1) Чиста приведена вартість (NPV)

Чиста приведена вартість розраховується за формулою, грн.:

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

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

r – ставка дисконтування,

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

$$NPV = 4121,42 \text{ тис.грн.}$$

2) Внутрішня норма дохідності (IRR)

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

$$IRR = \text{функція ВСД} (-4368,71; 2\ 037,52+1\ 922,19+1\ 813,38) = 75,67\%$$

3) Дисконтований період окупності (DPP)

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

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

$$PV_1 = (4121,42 / (1+0,06)^1) = 2037,52 \text{ тис.грн.},$$

$$PV_2 = (4121,42 / (1+0,06)^2) = 1922,19 \text{ тис.грн.}$$

$$PV_3 = (4121,42 / (1+0,06)^3) = 1813,38 \text{ тис.грн.}$$

Сума $PV_1 - PV_2 - PV_3 = 5\,773,09$ тис.грн., що більше розміру дисконтованих інвестицій (4121,42 тис.грн.) на 1651,67 тис.грн., таким чином відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться за 2,5 роки.

4) Індекс прибутковості проекту (Інвестиційної програми)

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

$$PI = 5\,773,09 \text{ тис.грн.} / 4121,42 \text{ тис.грн.} = 1,401.$$

В.О. начальника ФЕВ



В. МАКСИМОВА

Пояснювальна записка щодо внесення змін до Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік

Рішенням виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області від 21.02.2020 № 261 було внесено зміни до погодженої Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік та включені додатково заходи для виконання Інвестиційної програми 2019 року без урахування коштів у структурі тарифів в 2020 році, а саме:

1. «Придбання спеціалізованого вахтового автомобіля».
2. «Придбання колісного багатофункціонального екскаватора - навантажувача».

Планований (річний) обсяг коштів, передбачений в установлених тарифах для виконання Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік становить 7808,33 тис. грн без ПДВ, очікуване виконання можливе по заходу «Придбання колісного багатофункціонального екскаватора - навантажувача» в сумі 3833,33 тис. грн без ПДВ, тому вилучаємо захід «Придбання спеціалізованого вахтового автомобіля».

Окрім вищезазначеного в Інвестиційній програмі на 2020 рік, передбачені були заходи на 2020 рік з урахуванням коштів в структурі тарифів, планований (річний) обсяг коштів для виконання заходів на 2020 рік яких становить 10674,32 тис. грн без ПДВ з урахуванням в структурі тарифів, а очікуване виконання можливе у розмірі 4368,71 тис. грн без ПДВ по заходам:

1. «Реконструкція теплових пунктів із встановленням системи автоматизації виробничих процесів»;
2. «Придбання частотних перетворювачів»;
3. «Придбання лічильників електричної енергії та модемів до них»;
4. «Придбання зварювального агрегату»;
5. «Придбання апарату для зварювання встик поліетиленових труб».

Тому вилучаємо захід «Реконструкція центральних теплових пунктів із встановленням системи автоматизації виробничих процесів».

Причинами очікуваного невиконання Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік, є:

- відповідно розділу XIII ст.2 Закону України “Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникнення і поширення коронавірусної хвороби (COVID-19)” діє пільговий період оплати для споживачів за отримані житлово-комунальні послуги, що зменшило перерахування коштів в повному обсязі на спеціальний рахунок для виконання заходів інвестиційної програми КП «Теплоенерго» 2020 року;

- відповідно до пункту 3 та 4 розділу VI Закону України № 540-IX від 30.03.2020 (зі змінами) (далі Закону), споживачі мають можливість обрати модель організації договірних відносин та укласти договори протягом п'яти місяців з дня завершення заходів щодо запобігання виникненню та поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19), передбачених карантинном, встановленим Кабінетом Міністрів України, тому на даний момент на КП «Теплоенерго» діють тарифи на централізоване постачання теплової енергії та централізованого гарячого водопостачання, які встановлені згідно рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області № 1658 від 10.12.2018. У разі якщо співвласники багатоквартирного будинку не прийняли рішення про вибір моделі організації договірних відносин з виконавцем комунальної послуги протягом строку, визначеного в пункті 4 цього розділу, між виконавцем та кожним співвласником укладається індивідуальний договір про надання комунальної послуги відповідно до частини сьомої статті 14 цього Закону.

Враховуючи вищевикладене КП «Теплоенерго» звертається з проханням про розгляд та погодження внесення змін до Інвестиційної програми на 2020 рік, а саме:

1. Викладення її в новій редакції:

1.1. пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності Інвестиційної програми на 2020 рік;

1.2. додаток 3: «Інформаційна картка ліценziata до інвестиційної програми на 2020 рік»;

1.3. додаток 4: «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік»;

1.4. додаток 5: «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців»;

1.5. додаток 5.1: «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік»;

1.6. додаток 5.2: «Фінансовий план використання коштів для виконання реструктуризованих заходів Інвестиційної програми на 2019 рік без урахування коштів у структурі тарифів у 2020 році»;

1.7. додаток 6: «План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців»;

1.8. пояснювальна записка до Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік»;

2. Замінити опис заходу «Придбання спеціалізованого вахтового автомобіля та придбання колісного багатофункціонального екскаватора-

навантажувача» на опис заходу «Придбання колісного багатофункціонального екскаватора-навантажувача»;

3. Вилучити з програми опис заходу «Реконструкція центральних теплових пунктів із встановленням системи автоматизації виробничих процесів».

Заплановані заходи у Інвестиційній програмі на 2020 рік у сфері теплопостачання (з урахуванням змін) спрямовані на удосконалення та оновлення основних фондів, що задіяні у процесі транспортування теплової енергії, підвищення надійності теплових мереж, а також підвищення якості надання послуг та рівня організації виробництва.

Директор КП «Теплоенерго»


В. ОДНОШЕВНИЙ

Провідний інженер з
питань інвестиційної діяльності


П. НЕЧИПОРЕНКО

**Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми
на 2020 рік**

(строк)

Комунальне підприємство «Теплоенерго»
м. Кременчук

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	Комунальне підприємство «Теплоенерго»
Рік заснування	2001р.
Форма власності	комунальна
Місце знаходження	39600, вул. Софіївська, 68, м. Кременчук, Полтавської обл.
Код за ЄДРНОУ	31700972
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Однопевний Віталій Миколайович - директор
Тел., факс, e-mail	тел. +38(0536)758722, тел/факс +38(0536)758719 E-Mail: office@kremenchuk-teplo.org.ua
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами	№286 від 17.08.2012 видана Полтавською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на постачання теплової енергії	№286 від 17.08.2012 видана Полтавською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на виробництво теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії)	№286 від 17.08.2012 видана Полтавською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії	відсутня
Ліцензія на господарську діяльність, пов'язану із створенням об'єктів архітектури	відсутня
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн. (станом на 01.01.2019)	70418
Балансова вартість активів, тис. грн. (станом на 01.01.2019)	174315
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн. (станом на 01.01.2019)	10333
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	відсутня

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

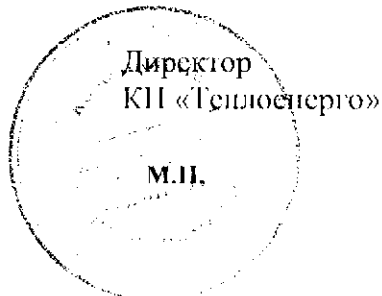
Цілі інвестиційної програми	Зниження експлуатаційних витрат та підвищення якості надання послуг
Строк реалізації інвестиційної програми	Протягом 12 місяців
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Проектування, планування
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Будівельно-монтажні роботи Закупівля обладнання, транспорту

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн (без ПДВ)	4368,71
власні кошти	4368,71
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	23%
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	28%
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	49%

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

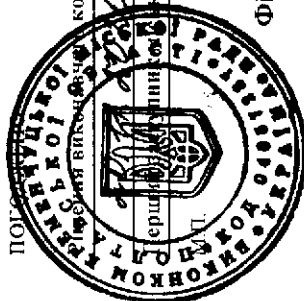
Чиста приведена вартість (тис. грн.)	2159,77
Внутрішня норма дохідності, %	75,67
Дисконтований період окупності, років	2,5
Індекс прибутковості, коефіцієнт	1,401



(підпис)

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

Додаток 4
до Інвестиційної програми КП "Теплоенерго" на
2020 рік



Погоджено комітетом Кременецької міської ради Чернівецької області

№ 1740

Серія 01/11/01

№ 1740

В.М. ПЕЛИШЕНКО

ГОЛОВИ

ЗАТВЕРЖЕНО

Директор

КП "Теплоенерго"

В.М. ОДНОШЕВНИЙ

(посадова особа ліцензіату)

14

2020 р.

М.П.

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік
Комунальне підприємство "Теплоенерго"
(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів (поб'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)	№ аркуша об'рунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонна умовного палива/пропозитивний період)	Економія фонду зарплатної плати, (тис. грн/пропозитивний період)	Економічний ефект (тис. грн) ***			
			з урахуванням:				з урахуванням:												
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підприємчий	плановані період							прогнозований період		
загальна сума	з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підприємчий	плановані період	прогнозований період	п	п*									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
I	Виробництво теплової енергії																		
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.1.1			0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.1.2			0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Інші заходи, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.1.3			0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 1.1			0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
1.2.1	Заходи з зменшення літових витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
---			0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.2.1			0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного об'єкту ресурсів, з них:																		
---			0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.2.2			0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Заходи щодо модернізації та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
---			0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.2.3			0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
---			0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.2.4			0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5	Інші заходи, з них:																		
1.2.5.1			0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.2.5			0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 1.2			0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за розділом I			0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Транспортування теплової енергії																		
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
2.1.1	Заходи з зменшення літових витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
---			0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 2.1.1			0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного об'єкту ресурсів, з них:																		
---			0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 2.1.2			0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Інші заходи, з них:																		
---			0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 2.1.3			0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 2.1			0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
2.2.1	Заходи з зменшення літових витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
2.2.1	Придбання частотних перетворювачів	24 од.	1015,05	476,04	539,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1015,05	0,00	1015,05	0,00	0,00	8,53	-	0,00	0,00	1427,77	
	Усього за підпунктом 2.2.1		1015,05	476,04	539,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1015,05	0,00	1015,05	0,00	0,00	8,53	-	0,00	0,00	1427,77	
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технічного розвитку та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																			
2.2.2.1	Придбання лічильників електричної енергії та моделей до них	75 од.	1225,45	0,00	1225,45	0,00	0,00	0,00	0,00	1225,45	0,00	1225,45	0,00	0,00	48,00	-	0,00	0,00	306,36	
	Усього за підпунктом 2.2.2		1225,45	0,00	1225,45	0,00	0,00	0,00	0,00	1225,45	0,00	1225,45	0,00	0,00	48,00	-	0,00	0,00	306,36	
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																			
---	---	---	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Усього за підпунктом 2.2.3			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																			
---	---	---	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Усього за підпунктом 2.2.4			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.5	Інші заходи, з них:																			
2.2.5.1	Придбання зварювального апарату	4 од.	1828,52	0,00	1828,52	0,00	0,00	0,00	0,00	1828,52	0,00	1828,52	0,00	0,00	60,00	-	0,00	0,00	365,70	
2.2.5.2	Придбання апарату для зварювання вестик поліетиленових труб	1 од.	299,69	0,00	299,69	0,00	0,00	0,00	0,00	299,69	0,00	299,69	0,00	0,00	60,00	-	0,00	0,00	59,94	
	Усього за підпунктом 2.2.5		2128,21	0,00	2128,21	0,00	0,00	0,00	0,00	2128,21	0,00	2128,21	0,00	0,00	60,00	-	0,00	0,00	425,64	
	Усього за пунктом 2.2		4368,71	476,04	3892,67	0,00	0,00	0,00	0,00	4368,71	0,00	4368,71	0,00	0,00	24,27	-	0,00	0,00	2159,77	
	Усього за розділом II		4368,71	476,04	3892,67	0,00	0,00	0,00	0,00	4368,71	0,00	4368,71	0,00	0,00	24,27	-	0,00	0,00	2159,77	
III	Постачання теплової енергії																			
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (зильняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																			
3.1.1	Заходи на зниження витримок затрат ресурсів, з них:																			
---	---	---	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Усього за підпунктом 3.1.1			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технічного розвитку та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																			
---	---	---	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Усього за підпунктом 3.1.2			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.3	Інші заходи, з них:																			
---	---	---	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Усього за підпунктом 3.1.3			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Усього за пунктом 3.1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.2	Інші заходи (не збільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
3.2.1	Заходи зі зняття питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.2.1																		
			0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
-	-	-	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.2.2																		
			0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.2.3																		
			0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.2.4																		
			0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Інші заходи, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.2.5																		
			0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.2																		
			0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом III																		
			0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за інвестиційною програмою																		
			4368,71	476,04	3892,67	0,00	0,00	0,00	0,00	4368,71	0,00	4368,71	0,00	0,00	24,27	—	0,00	0,00	2159,77

Примітки: п* – кількість років інвестиційної програми.

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

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

x - ліцензіатом не заповнюється.

Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності

(посада відповідального виконавця)



(підпис)

П.М. НЕЧИПОРЕНКО

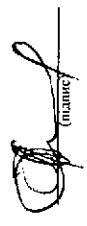
(прізвище, ім'я, по батькові)

		Продовження таблиці																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
2.2																									
	Закази на модернізацію, а також, реконструкцію засобів спеціального та спеціального оздоровлення, з них																								
2.2.5																									
	Інші засоби, з них																								
II	Транспортування теплової енергії																								
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (включається від опалювального ліміту з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																								
2.1.1	Закази на модернізацію засобів спеціального та спеціального оздоровлення, з них																								
2.1.2	Інші засоби, з яких забезпечення теплової енергії та/або комерційного об'єкту ресурсів, з них																								
2.1.3	Інші засоби, з яких																								
2.2	Інші засоби (не включається від опалювального ліміту з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																								
2.2.1	Закази на модернізацію засобів спеціального та спеціального оздоровлення, з них																								
2.2.1.1	Придбання постійного електропостачання	24 ол.	13,538	476,04	439,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1015,05	1015,05	0,00	0,00	367,53	367,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2	Придбання ліній живильної електроенергії та засобів до них	75 ол.	1225,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1225,45	1225,45	1225,45	0,00	0,00	366,36	366,36	366,37	366,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.3	Усього за пунктом 2.2		1339,03	476,04	439,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1015,05	1015,05	1225,45	1225,45	0,00	366,36	366,36	366,37	366,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.4	Усього за пунктом 2.2.1		13,538	476,04	439,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1015,05	1015,05	0,00	0,00	367,53	367,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.5	Придбання вварювального апарату	4 ол.	1828,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1828,52	1828,52	1828,52	0,00	0,00	457,13	457,13	457,13	457,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.5.1	Придбання апарату для вварювання стиків підсилювальних трансформаторів	1 ол.	299,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	299,69	299,69	299,69	0,00	0,00	299,69	299,69	299,69	299,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.5.2	Усього за пунктом 2.2.5		2228,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2228,21	2228,21	2228,21	0,00	0,00	756,82	756,82	756,82	756,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.5.3	Усього за пунктом 2.2		4368,71	476,04	3892,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4368,71	4368,71	4368,71	0,00	0,00	1570,71	1570,71	1570,71	1570,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.5.4	Усього за пунктом II		4368,71	476,04	3892,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4368,71	4368,71	4368,71	0,00	0,00	1570,71	1570,71	1570,71	1570,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
II	Постачання теплової енергії																								
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (включається від опалювального ліміту з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																								
3.1.1	Закази на модернізацію засобів спеціального та спеціального оздоровлення, з них																								
3.1.2	Інші засоби, з яких забезпечення теплової енергії та/або комерційного об'єкту ресурсів, з них																								
3.1.3	Інші засоби, з яких																								

		Продовження додатку 5																						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	Усього за підпунктом 3.1.3		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Усього за пунктом 3.1		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	Інші заходи (не здійснюються від оводаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																							
3.2.1	Заходи зі ліквідації паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																							
	Усього за підпунктом 3.2.1		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного об'єкту ресурсів, з них:																							
	Усього за підпунктом 3.2.2		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																							
	Усього за підпунктом 3.2.3		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціального призначення, з них:																							
	Усього за підпунктом 3.2.4		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.5	Інші заходи, з них:																							
	Усього за підпунктом 3.2.5		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Усього за пунктом 3.2		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Усього за розділом III		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Усього за інвестиційною програмою		4368,71	476,94	3892,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4368,71	4368,71	0,00	763,49	1570,71	1271,01	763,50	24,27	0,00	0,00	0,00	2159,77	

Примітки:

- * Сума витрат по заходах та економічний ефект від їх впровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ
- ** Складові розрахунку економічного ефекту від впровадження заходів урахувувати без ПДВ.
- X - ліцензіатом не здійснюється



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

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності
(посада відповідального виконавця)

**"Пов'язання до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік
Комунальне підприємство "Теплоенерго"**
(забезпечення ліквідації)

№ з/п	Найменування заходів (коб'єктів)	Кількісний показник (одиниць виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за періодом ліквідації: тис. грн (без ПДВ)		5	За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
			загальної суми	підприємства (вартість матеріальних ресурсів)		підприємства (вартість матеріальних ресурсів)	підприємства (вартість матеріальних ресурсів)												
I			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Усього за розділом I		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2			Виробництво теплової енергії																
2.2.1			Транспортування теплової енергії																
2.2.1.1	Придбання частотних перетворювачів	24 од.	1015,05	1015,05	0,00	0,00	8,53	x	0,00	1174,01	0,00	0,00	253,76	0,00	0,00	1427,77	1427,77	0,00	0,00
2.2.1.2	Усього за підпунктом 2.2.1		1015,05	1015,05	0,00	0,00	8,53	x	0,00	1174,01	0,00	0,00	253,76	0,00	0,00	1427,77	1427,77	0,00	0,00
2.2.2			Засоби щодо забезпечення технічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																
2.2.2.1	Придбання лічильників електричної енергії та модемів до них	75 од.	1 225,45	1 225,45	0,00	0,00	48,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	306,36	0,00	0,00	306,36	306,36	0,00	0,00
2.2.2.2	Усього за підпунктом 2.2.2		1 225,45	1 225,45	0,00	0,00	48,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	306,36	0,00	0,00	306,36	306,36	0,00	0,00
2.2.3			Засоби щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																
2.2.3.1	Усього за підпунктом 2.2.3		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4			Засоби щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																
2.2.4.1	Усього за підпунктом 2.2.4		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5			Інші засоби, з них:																
2.2.5.1	Придбання зварювального агрегату	4 од.	1 838,52	1 838,52	0,00	0,00	60,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	365,70	0,00	0,00	365,70	365,70	0,00	0,00
2.2.5.2	Придбання апарату для зварювання астик поліетиленових труб	1 од.	299,69	299,69	0,00	0,00	60,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	59,94	0,00	0,00	59,94	59,94	0,00	0,00
2.2.5.3	Усього за підпунктом 2.2.5		2138,21	2138,21	0,00	0,00	120,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	425,64	0,00	0,00	425,64	425,64	0,00	0,00
2.2.5.4	Усього за пунктом 2.2		4368,71	4368,71	0,00	0,00	24,27	x	0,00	1174,01	0,00	0,00	985,76	0,00	0,00	2159,77	2159,77	0,00	0,00
2.2.5.5	Усього за розділом II		4368,71	4368,71	0,00	0,00	24,27	x	0,00	1174,01	0,00	0,00	985,76	0,00	0,00	2159,77	2159,77	0,00	0,00
III			Постачання теплової енергії																
III.1	Усього за розділом III		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.2	Усього за інвестиційною програмою		4368,71	4368,71	0,00	0,00	24,27	x	0,00	1174,01	0,00	0,00	985,76	0,00	0,00	2159,77	2159,77	0,00	0,00
			Примітки																

* Сума витрат по заходах та економічний ефект від їх впровадження при розрахунку строків окупності враховувати без ПДВ

** Складом розрахунку економічного ефекту від впровадження заходів ураховувати без ПДВ

Провідний інженер з питань інвестиційної (підпис)

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

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

Комунальне підприємство "Генератор" м.Кременчук
(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
I	Виробництво теплової енергії					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом I	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Транспортування теплової енергії					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	1015,05	476,04	539,01	0,00	0,00
2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	1225,45	0,00	1225,45	0,00	0,00
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5	Інші заходи	2128,21	0,00	2128,21	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.2	4368,71	476,04	3892,67	0,00	0,00
	Усього за розділом II	4368,71	476,04	3892,67	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом III	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за інвестиційною програмою	4368,71	476,04	3892,67	0,00	0,00

Директор КП "Теплоенерго"

(посадова особа ліцензіата)

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

(посада відповідального виконання)

В.М. ОДНОШЕВНИЙ

(прізвище, ім'я, по батькові)

П. М. НЕЧИПОРЕНКО

(прізвище, ім'я, по батькові)

Комунальне підприємство «Теплоенерго»

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2020 рік (зі змінами)

(відповідно до Наказу Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 14.12.2012 № 630)

Кременчук 2020

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

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

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

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

ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ» - теплоелектроцентральною з комбінованим виробництвом електричної і теплової енергії, яка забезпечує потреби в тепловій енергії на 2/3 споживачів м. Кременчука.

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

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

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

Теплоенергія до споживачів міста надходить по магістральним тепловим мережам, що знаходяться в оренді у ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ» з 1999 року, загальною довжиною у двохтрубному вимірі 60,2688 км та по внутрішньоквартальним мережам системи теплопостачання, що належать КП «Теплоенерго» загальною довжиною 217,64 км у двотрубному вимірі. Загальна довжина теплових мереж в процентному відношенні 26% - магістральні мережі, 74% - розподільчі мережі.

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

Отже, для підвищення рівня надійності та забезпечення ефективної роботи системи централізованого теплопостачання м. Кременчука передбачається розроблення, погодження та виконання інвестиційних програм на планований період фінансування яких здійснюється за рахунок коштів передбачених в тарифах на теплову енергію.

Інвестиційною програмою КП «Теплоенерго» на 2020 рік плануються заходи з реконструкції та оновлення основних фондів, що задіяні у процесі виробництва та транспортування теплової енергії, а саме:

1. Придбання частотних перетворювачів.
2. Придбання лічильників електричної енергії та модемів до них.
3. Придбання зварювального агрегату.
4. Придбання апарату для зварювання встик поліетиленових труб.
5. Придбання колісного багатофункціонального екскаватора - навантажувача.

Джерелами фінансування заходів, запланованих в Інвестиційній програмі КП «Теплоенерго» для впровадження у 2020 році, є:

1. Кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на виробництво та транспортування теплової енергії - амортизаційні відрахування у розмірі 476,04 тис. грн. без ПДВ.

2. Кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на транспортування теплової енергії - виробничі інвестиції з прибутку у розмірі 3892,670 тис. грн. без ПДВ.

Загальна сума фінансування Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік становить 4368,71 тис. грн без ПДВ.

Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання

КП «Теплоенерго» м. Кременчука

станом на 01.01.2019 рік

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерела теплової енергії			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	18	
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	11	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	4	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	1	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	0	
	дахових	шт.	2	
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	77,114	
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	7,734	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	44,48	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	23,8	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	0	
	дахових	Гкал/год	1,1	
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	22,06	
	у зимовий період	Гкал/год	57,89	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	61847,632	
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	42	7
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	42	
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	2	
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	40	7
	парових з ККД менше 89 %	шт.	0	
	парових з ККД більше 89 %	шт.	0	
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	42	
	на газоподібному паливі	шт.	42	7
	на твердому паливі	шт.	0	
	на рідкому паливі	шт.	0	
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	26,19	
	у зимовий період	%	68,74	
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	0	
3	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	29	27
	димососів	шт.	6	
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	21	
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	338,2	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	23	
	сталевих	шт.	20	1
	цементних та/або залізобетонних	шт.	3	

4	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	3	
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	7	
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	0	
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	102	
	живильних	шт.	0	
	мережних	шт.	45	7
	підживлювальних	шт.	31	
	конденсаційних	шт.	0	
	рециркуляційних	шт.	16	1
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	14	1
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	1257,515	
5	Водопідготовка і водно-хімічний режим			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	27	1
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих	шт.	13	
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	55,40	
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	24	
	прямого включення	шт.	14	
	трансформаторного включення	шт.	10	
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	0	
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4	шт.	0	
	потужністю до 630 кВА	шт.	0	
	потужністю понад 630 кВА	шт.	0	
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	25	
	у зимовий період	%	65	
7	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт.	18	
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	3	
	з частковою автоматизацією	шт.	15	
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	3	
8	Прилади обліку теплової енергії			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	221	
	на джерелах теплопостачання	шт.	18	
	комерційного (у споживача)	шт.	203	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	92	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	15	
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	
	комерційного обліку	шт.	15	
9	Транспортні засоби			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	3	2
	спецтехніки	шт.	0	
	вантажних автомобілів	шт.	1	1
	легкових автомобілів	шт.	2	1

10	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	18	
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	3,27	
	підземних капальних	км	0	
	підземних безканалєвих	км	3,27	1,32
	надземних	км	0	
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	22	
12	Місцеві (розподільчі) мережі			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому	км	165,809	
	підземних	км	154,087	1,85
	надземних	км	11,722	
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	1500	
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	62,561	
	підземних	км	57,917	2,722
	надземних	км	4,644	
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	46	
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.	0	
16	Обладнання ЦТП та ІТП			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	806	44
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	17	2
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	305	
	підживлювальних	шт.	124	
	насосів ГВП	шт.	181	18
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	3674,3	
17	Електропостачання та системи управління			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	123	
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому	шт.	0	
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	0	
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	0	
18	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	12	
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	0	
	на ЦТП	шт.	39	
	у споживачів	шт.	77	
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	58,69	
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:			
	на ЦТП	%	84,78	
	у споживачів	%	34	
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	34	
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100	шт.	46	
	на ЦТП	шт.	46	
	у споживачів	шт.	0	
19	Транспортні засоби			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	31	
	спецтехніки	шт.	12	3
	вантажних автомобілів	шт.	12	4
	легкових автомобілів	шт.	7	1

20	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	46	
21	Опалювальна площа (населення)	тис.кв.м	681,6	
22	Забезпечення гарячою водою (населення)	тис. жителів	24,3	
23	Приєднане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	97,74	
	бюджетні установи	Гкал/год	7,25	
	інші	Гкал/год	1,60	
24	Фактичні річні втрати теплової енергії /котельні + ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» покупне тепло + Кременчуцька ТЕЦ ПАТ «Полтаваобленерго»	тис.Гкал	101,951	
		%	15,066	

Директор

(посадова особа ліцензіата)

Головний інженер

(посадова особа ліцензіата)

Провідний інженер з
Питань інвестиційної діяльності

(посада відповідального виконавця)

В.М. ОДНОШЕВНИЙ

(прізвище, ім'я, по батькові)

Р.І. РАДЧЕНКО

(прізвище, ім'я, по батькові)

П.М. НЕЧИПОРЕНКО

(прізвище, ім'я, по батькові)

Комунальне підприємство «Теплоенерго»

**ОПИС ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2020 рік (зі змінами)**

(відповідно до Наказу Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 14.12.2012 № 630)

Кременчук 2020

Придбання частотних перетворювачів

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік планується впровадження заходу зі зниження питомих витрат та втрат ресурсів, а саме: придбання частотних перетворювачів з подальшим їх встановленням, загальною кількістю 24 од. на загальну суму 1015,048 тис. грн (без ПДВ).

Перевагами використання частотних перетворювачів є зменшення споживання електроенергії шляхом виключення втрат енергії, які виникають через створення надлишкового тиску перед різними дросельними пристроями на подолання їхнього гідравлічного опору (до 60 %), запобігання гідроударів, що дозволяє значно збільшити термін служби трубопроводів, запірної арматури і зниження аварійності на мережах (не менш ніж у 5–10 разів) та пряма економія за рахунок зниження непродуктивних витоків води при оптимізації тиску в напірному трубопроводі (не менше 25–30 % від загального обсягу витоків).

Також, аналіз технологічних процесів в системі теплопостачання при транспортуванні теплової енергії від джерела до споживачів показує, що теплові навантаження абонентів неоднорідні та не постійні, змінюються в залежності від температури зовнішнього повітря, режиму витрат на гаряче водопостачання, технологічного обладнання та інших факторів. Враховуючи такі фактори впливу на режим центрального якісного регулювання відпуску тепла є нагальна потреба та доцільність застосування більш прогресивного режиму регулювання відпуску тепла, а саме: кількісно-якісного регулювання теплових мереж.

Застосування вищезазначеного режиму регулювання забезпечить зниження витрат електроенергії на перекачку теплоносія на 78,267 тис. кВт*год в опалювальний період (див. таблицю нижче). Так як ціна 1 кВт*год електричної енергії в середньому становить 2,50 грн без ПДВ, то економія паливно-електричних ресурсів для КП «Теплоенерго» становитиме 1174,005 грн без ПДВ в рік.

Разом з тим, в 2018 році на ЦТП-117 КП «Теплоенерго» був встановлений перетворювач частоти на насос центрального опалення. Витрати електричної енергії до встановлення склали 50 тис. кВт*год в рік (150 тис. грн з ПДВ) після встановлення 29 тис. кВт*год в рік (87 тис. грн з ПДВ).

На теперішній час на ринку України найпоширеніші частотні перетворювачі компаній ABB та Schneider, але останній має найгнучкішу політику сервісного обслуговування та найпростіше налаштування.

Виходячи із вищезазначеного, пропонується здійснити регулювання теплового потоку за рахунок встановлення частотних перетворювачів Schneider Electric ATV630.

Розрахунок строку окупності заходу з придбання частотних перетворювачів наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на

2020 рік КП «Теплоенерго», та складає 8,5 місяців.

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

Таблиця споживання електричної енергії до і після встановлення частотних перетворювачів

№	Об'єкти	№ двигуна	кВт	кіль- сть, од	Тип частотного перетворювача	Споживання в місяць зараз, кВт*год	Прогнозоване споживання після встановлення в місяць, Вт*год
1	ЦТП-18	1; 2.	7,5	1	ATV630U75N4	4320	2592
2	ЦТП-55-2	№3 після заміни	37	1	ATV630D37N4	21312	12787
3	ЦТП-57-1	1;2	30	1	ATV630D30N4	17280	10368
4	ЦТП-59	5;6 ц.о	35	1	ATV630D37N4	20160	12096
5	ЦТП-63	3; 2.	15	1	ATV630D15N4	8640	5184
6	ЦТП-88	7; 9.	4	1	ATV630U40N4	2304	1382
7	ЦТП-98	4; 5.	11	1	ATV630D11N4	6336	3802
8	ЦТП-101	4; 5.	15	1	ATV630D15N4	8640	5184
9	ЦТП-108	2; 3.	7,5	1	ATV630U75N4	4320	2592
10	ЦТП-117	6;7.	7,5	1	ATV630U75N4	4320	2592
11	ЦТП-121	1; 3.	18,5	1	ATV630D18N4	10656	6394
12	ЦТП-123	1; 2.	11	1	ATV630D11N4	6336	3802
13	ЦТП-134	1; 3.	18,5	1	ATV630D18N4	10656	6394
14	ЦТП-274	2;3.	5,5	1	ATV630U55N4	3168	1901
15	ЦТП-287	3,4після заміни	23,7	1	ATV630D30N4	13651	8191
16	ЦТП-289-2	1; 3.	15	1	ATV630D15N4	8640	5184
17	ЦТП-290	15; 16.	7,5	1	ATV630U75N4	4320	2592
18	ЦТП-291	1; 2.	11	1	ATV630D11N4	6336	3802
19	ЦТП-304	3;4	13	1	ATV630D15N4	7488	4493
20	ЦТП-305	5; 6.	7,5	1	ATV630U75N4	4320	2592
21	Насосна 287	1	4	1	ATV630U40N4	2304	1382
22	Котельня 142	Живильний №1	9	1	ATV630D11N4	5184	3110
23	Котельня ПОЖДЦЕНО	Мережний №1	11	1	ATV630D11N4	6336	3802
24	Котельня СНІ №7	Мережний №2	15	1	ATV630D15N4	8640	5184
Разом:				24		195667	117400

**Товариство з Обмеженою Відповідальністю
«Науково-Виробниче Підприємство
«ТЕРМОБУДМОНТАЖ»**

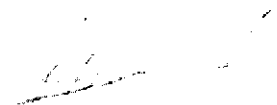
Україна, м. Київ, 02140 вул. Гришка, 9, кв. 114
тел. /ф +38 044 563-44-77

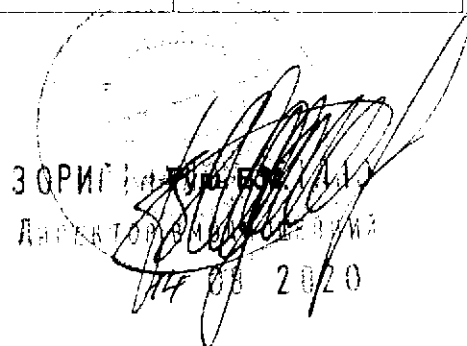
№130319

Комерційна пропозиція

№ з/п	Найменування товару	Кількість	Ціна, грн (з ПДВ)	Загальна вартість, грн (з ПДВ)
1	Частотний перетворювач 5.5G/7.5PB (4 кВт)	1	26 313,00	26 313,00
2	Частотний перетворювач 7.5G/011PB(5,5 кВт)	1	28 710,00	28 710,00
3	Частотний перетворювач 011G/015PB (7,5 кВт)	6	35 877,00	215 262,00
4	Частотний перетворювач 015G/018PB (9 кВт)	1	42 963,00	42 963,00
5	Частотний перетворювач 015G/018PB (11 кВт)	4	42 963,00	171 852,00
6	Частотний перетворювач 015G/018PB (13 кВт)	1	42 963,00	42 963,00
7	Частотний перетворювач 018G/022PB (15 кВт)	4	50 140,00	200 560,00
8	Частотний перетворювач 022G/030PB (18,5 кВт)	2	58 600,00	117 200,00
9	Частотний перетворювач 030G/037PB (23,7 кВт)	1	81 564,00	81 564,00
10	Частотний перетворювач 037G/045P (30 кВт)	1	98 150,00	98 150,00
11	Частотний перетворювач 045G/055P (35 кВт)	1	113 777,00	113 777,00
12	Частотний перетворювач 045G/055P (37 кВт)	1	113 777,00	113 777,00
Загальна вартість: 1 253 091, 00 грн. з ПДВ				

Директор


М.П.


З ОРИГІНАЛУ
ДИРЕКТОР
14 08 2020



09100, Київська область, м. Біла Церква, бул. Олександрійський, 29

№ 01/04/19 від 01.04.2019 року

Комерційна пропозиція для КП «Теплоенерго» м. Кременчука

Доброго дня!

ПІІ «Будмакс» надає комерційну пропозицію на частотні перетворювачі, а саме:

1. FR200-4T-5.5G/7.5PB – 25 016, 00 грн. з ПДВ (1 шт.)
2. FR200-4T-7.5G/011PB – 28 698,00 грн. з ПДВ (1 шт.)
3. FR200-4T-011G/015PB – 35 120,00 грн. з ПДВ за 1 шт. (6 шт.)
4. FR200-4T-011G/015PB – 35 120,00 грн. з ПДВ (1 шт.)
5. FR200-4T-015G/018PB – 41 170, 00 грн. з ПДВ за 1 шт. (4 шт.)
6. FR200-4T-015G/018PB – 41 170, 00 грн. з ПДВ (1 шт.)
7. FR200-4T-018G/022PB – 49 320,00 грн. з ПДВ (4 шт.)
8. FR200-4T-022G/030PB – 57 113,00 грн. з ПДВ за 1 шт. (2 шт.)
9. FR200-4T-030G/037PB – 81 164,00 грн. з ПДВ (1 шт.)
10. FR200-4T-037G/045P – 96 957, 00 грн. з ПДВ (1 шт.)
11. FR200-4T-045G/055P – 111 513,00 грн. з ПДВ (1 шт.)
12. FR200-4T-045G/055P - 111 513,00 грн. з ПДВ (1 шт.)

Отже, загальна обладнання (частотних перетворювачів) становить **1 218 057, 00 грн. з ПДВ.**

Директор ПІІ «Будмакс»



І.І. Солюмаха

З ОРИГІНАЛОМ
Директор ПІІ «Будмакс»
14.08.2020

Придбання лічильників електричної енергії та модемів до них

За рахунок коштів Інвестиційної програми КІІ «Теплоенерго» на 2020 рік планується впровадження заходу з забезпечення комерційного обліку електричної енергії, а саме: придбання лічильників електричної енергії з подальшим їх встановленням, загальною кількістю 75 од. та 49 од. модемів до лічильників на вартість загальну 1225,447 тис. грн (без ПДВ).

Метою організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії є надання Учасникам ринку повної та достовірної інформації про обсяги виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, імпортованої та експортованої, а також спожитої електричної енергії у певний проміжок часу з метою її подальшого використання для здійснення розрахунків між Учасниками ринку.

Відповідно до п.6 та п.8 глави 6 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії (Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14.03.2018 №311) споживач, під час купівлі або використання лічильника електричної енергії повинен керуватися наступними рекомендаціями:

- лічильники для юридичних осіб повинні відповідати наступним вимогам:

1. Номінальна напруга та струм лічильника повинні відповідати параметрам мережі та величині дозволеної потужності. Лічильник (рекомендовано) може мати універсальний блок живлення з можливістю вмикання, як в мережу 380В, так і в мережу 100В.
2. Робоча частота змінного струму – 50 Гц.
3. Клас точності лічильника – 0,5S-2.0.
4. Діапазон робочих температур – -30 +55 °С.
5. Чутливість лічильника – не гірше 0,2 % від номінального струму.
5. Міжповітрочний інтервал – не менше 8 років для 1 фазних лічильників та не менше 6 років для 3 фазних лічильників.
6. Лічильник повинен мати програмний (парольний) та механічний (пломбування) захист параметризації.
7. Лічильник повинен вести графік споживаної потужності з періодом інтеграції 60-хв з глибиною збереження не менше 180 діб.
8. Лічильник повинен підтримувати DLMS протокол та мати інтерфейс RS-485 в випадку його включення в АС підприємства.
9. Наявність на території України організації, яка проводить ремонт таких електролічильників.

На теперішній час на об'єктах КІІ «Теплоенерго» встановлені лічильники застарілого зразка, які не відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії. Вищезазначеним вимогам відповідають електролічильники типу:

- LZQJ-XC-S1F6-AB-FPB-D4-06001H-F50/Q (клас точності 1,0);
- LZQJ-XC-S1DV-AB-FPB-D4-060010-F50/Q (клас точності 1,0);
- MTX3G30.DH.4L1-DOG4;

- МТХ3G20.DD.3M1-DOG4.

Разом з тим, на базі електролічильників МТХ3G30.DH.4L1-DOG4 та МТХ3G20.DD.3M1-DOG4 немає можливості облаштувати ЛУЗОД (Локальне Устаткування Збору та Обробки Даних) тому КП «Теплоенерго» взяло до уваги електролічильники типу LZQJ-XC-S1F6-AB-FPB-D4-06001H-F50/Q та LZQJ-XC-S1DV-AB-FPB-D4-060010-F50/Q.

Таблиця об'єктів КП «Теплоенерго», на яких планується заміна електролічильників та встановлення модемів

№ п/п	Об'єкт	№ засобу обліку	LZQJ-XC-S1F6-AB-FPB-D4-06001H-F50/Q	LZQJ-XC-S1DV-AB-FPB-D4-060010-F50/Q	модем
1	01 ЦТП-244 вул. Східна, 26-а	013083		1	1
2	03 ЦТП-248 вул. Республіканська, 87	49246884		1	1
3	03 ЦТП-248 вул. Республіканська, 87	49733789		1	
4	04 ЦТП-74 пров.Зоряний, 2 а	0116329	1		1
5	04 ЦТП-74 пров.Зоряний, 2 а	357926	1		
6	05 Котельня СШ №21 ТП-173 вул. Чкалова, 217-а	1043492		1	1
7	06 Котельня ЗОШ №7 вул. Пілотів, 43-а	428206	1		1
8	07 Котельня квт 620 вул. Приходько, 101-а	49244921	1		1
9	07 Котельня квт 620 вул. Приходько, 101-а	49244659	1		
10	08 Котельня квт 142-143 вул. Мічурина, 89-а	54845	1		1
11	08 Котельня квт 142-143 вул. Мічурина, 89-а	54827	1		
12	09 Дахова котельня, вул.Свропейська,68-а	0983202		1	1
13	10 Дахова котельня квт.101 д.10	1097058		1	1
14	11 ЦТП-63 ТП-119 проспект Свободи, 130-а	0790505		1	1
15	12 ЦТП-4 ЦТП 4 вул.Василя Сухомлинського, 2-а	0834366		1	1
16	12 ЦТП-4 ЦТП 4 (вул.Василя Сухомлинського, 2-а	7886651		1	
17	13 ЦТП-94 вул. Леніна Дніпрова, 60-а	0950031	1		1
18	13 ЦТП-94 ЦТП 94 вул. Леніна Дніпрова, 60-а	19843	1		
19	16 Котельня квт 176 вул. Велика набережна 15	48245	1		1
20	16 Котельня квт 176 вул. Велика набережна 15	48253	1		
21	17 Котельня Пожедно вул. Кузнечна, 32-а	033144		1	1
22	17 Котельня Пожедно вул. Кузнечна, 32-а	025736		1	
23	18 Пасосна ж/б ТП-534 вул. Леніна Дніпрова, 66-а	787857		1	1
24	19 Газ.кот.упр.зрош.сис.ТП-671 вул.Целиноградська, 3-б	012020		1	1

25	20 Адмінбудинок вул. Софіївська 68	1099825		1	1
26	21 ЦТП-95 пр.Лікаря О.Богасвського, 60/1	0087953		1	1
27	22 Газова котельня Хлібної бази №81 вул. Ю.Кондратюка 7-б	0980037		1	1
28	22 Газова котельня Хлібної бази №81 вул. Ю.Кондратюка 7-б	0906298		1	
29	23 Котельня вул.академіка Герасимовича, 2-а	0691196		1	1
30	24 ЦТП-18 ТП-252 вул. Київська, 91-Б	49804446		1	1
31	27 ЦТП-57.1 ТП-202 пров. Г. Бреста, 37-А	49074801	1		1
32	27 ЦТП-57.1 ТП-202 пров. Г. Бреста, 37-А	49245109	1		
33	29 ЦТП-59 ТП-94 вул. В. Бойко, 23-А	013349	1		1
34	31 ЦТП-61 ТП-195 вул. Г. Родімцева, 5-А	07286	1		1
35	31 ЦТП-61 ТП-195 вул. Г. Родімцева, 5-А	11165	1		
36	32 ЦТП-62 ТП-70 вул. Московська, 15-А	011592	1		1
37	33 ЦТП-63 ТП-119 вул. Л. Толстого, 36	8984474	1		
38	34 ЦТП-88 ТП-61 вул. Пролетарська, 54-А	49005263		1	1
39	34 ЦТП-88 ТП-61 вул. Пролетарська, 54-А	49004846		1	
40	35 ЦТП-95 ТП-218 пр.Лікаря О.Богасвського, 60/1	012490		1	
41	37 ЦТП-100 ТП-40 вул. Лікаря О.Богасвського. 8-Б	169063		1	1
42	38 ЦТП-101 ТП-245 квартал 101, 1-А	012650	1		1
43	38 ЦТП-101 ТП-245 квартал 101, 1-А	012695	1		
44	40 ЦТП-108 ТП-186 вул. Івана Мазепи, 30-А	6116967		1	1
45	42 ЦТП-113 ТП-185 вул. Івана Мазепи, 56	49245490		1	1
46	43 ЦТП-116 ТП-129 (вул. Перемоги, 3-Б	49575117		1	1
47	44 ЦТП-117 ТП-232 вул. Квартальна 13-А	011176	1		1
48	44 ЦТП-117 ТП-232 вул. Квартальна 13-А	011749	1		
49	45 ЦТП-119 ТП-10 вул. Чернотравнева, 31-6	49005916		1	1
50	46 ЦТП-121 ТП-1 вул. Гагаріна, 14-А	012871	1		1
51	47 ЦТП-123 ТП-234 вул. Генерала Жадова, 5 -А	0034740	1		1
52	47 ЦТП-123 ТП-234 вул. Генерала Жадова, 5 -А	100515	1		
53	48 ЦТП-130 ТП-188 вул.Гагаріна,13-А	010670		1	1
54	48 ЦТП-130 ТП-188 вул.Гагаріна,13-А	7293871		1	
55	49 ЦТП-134.1 ТП-87 вул.Свронейська, 41-В	023298	1		1
56	49 ЦТП-134.1 ТП-87 вул.Свронейська, 41-В	342687	1		
57	50 ЦТП-274 ТП-652 кв.274, 8-А	49245548		1	1
58	50 ЦТП-274 ТП-652 кв.274, 8-А	49004513		1	
59	53 ЦТП-287 РП-17 кв.287, 19-А	026817	1		1
60	53 ЦТП-287 РП-17 кв.287, 19-А	039850	1		
61	54 ЦТП-288 ТП-645 проєкт. Лесі Українки, 72-А	043529	1		1
62	54 ЦТП-288 ТП-645 проєкт. Лесі Українки, 72-А	013702	1		

63	57 ЦПП-290 ПП-600 пр. Лесі Українка, 36-А	49574465		1	1
64	57 ЦПП-290 ПП-600 пр. Лесі Українка, 36-А	49575145		1	
65	58 ЦПП-291 ПП-613 вул. Тараса Бульби, 9-А	012479	1		
66	61 ЦПП-297 ПП-704 вул. Молодіжна, 2-Б	031976	1		1
67	61 ЦПП-297 ПП-704 вул. Молодіжна, 2-Б	08894	1		
68	62 ЦПП-304 ПП-657 вул. Олексія Древаля, 87-А	7404916		1	1
69	62 ЦПП-304 ПП-657 вул. Олексія Древаля, 87-А	8880605		1	
70	63 ЦПП-305 ПП-608 вул. Олексія Древаля, 25-Б	055285	1		1
71	64 Насосна 57-1 14 ст.житл. будинок, вул.Свропейська, 76	49076033		1	1
72	65 Насосна 57-2 ПП-179 14 ст.житл. будинок, пров.Г.Бреста, 101	010639		1	1
73	68 Насосна 66-68 ПП-84 просп.Свободи, 102	8984473	1		1
74	69 Насосна 78 ПП-165 просп.Свободи, 30	49004962		1	1
75	71 Насосна 287 ПП-664 14 ст.житл. будинок, просп.Лесі Українки, 61/2	7404688		1	1
			36	39	49

Отже, враховуючи вищевикладену інформацію, в 49 об'єктів КП «Теплоенерго» планується встановити 36 лічильників електричної енергії типу LZQJ-XC-S1F6-AB-FPB-D4-06001H-F50/Q загальною вартістю 501,480 тис. грн без ПДВ, 39 лічильників електричної енергії типу LZQJ-XC-S1DV-AB-FPB-D4-060010-F50/Q загальною вартістю 495,300 тис. грн без ПДВ, та 49 одиниць модуль-модемів Variomod XS загальною вартістю 228,667 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок строку окупності заходу з придбання лічильників електричної енергії та модемів до них наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік КП «Теплоенерго» та складас 48 місяців, та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань).

Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено у відповідності до вимог законодавчих актів та національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку держави (інструменти, прилади інвентар - 48 місяців) та складас 306,362 тис. грн. без ПДВ за перший, другий та наступні роки.

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

Подавальник ТОВ "КРЕМЕЛЕКТРО"
 Код ЄДРПОУ 37411298
 Рах. № 26005455021233 в ПАТ "ОТП БАНК"
 М.КІІВ
 МФО 300528
 Вантажовідправник _____ він же _____

РАХУНОК-ФАКТУРА
 № 1274

КРЕМЕЛЕКТРО
КРЕ

від 4 червня 2019р.

Платник КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОЕНЕРГО"
 Код ЄДРПОУ 31700972
 Договір 1 від 11.01.2019

№	Артикул	Найменування	УКТ ЗЕД	Од. вим.	Кільк-	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	31339	Лічильник електричної енергії трифазний багатофункціональний LZQJ-XC-S1F6-AB-FPB-D6-06001H-F50/Q (кл. точності 1,0)		шт	3	14 058.00	42 176.78
2	10355	Лічильник електричної енергії трифазний LZQJ-XC-S1DV-AB-FPB-D4-060010-F50/Q	9028301900	шт	8	12 818.45	102 547.68
3	11558	Модуль модем Variomod XS		шт	1	9 760.00	9 760.00
Разом:							154 474.30
ПДВ:							30 894.86
Разом до сплати:							185 369.16

До сплати: Сто вісімдесят п'ять тисяч триста шістьдесят дев'ять гривень 16 коп. в т.ч. ПДВ 20% тридцять тисяч вісімсот дев'яносто чотири гривні 86 коп.

Рахунок дійсний протягом 3-х банківських днів.

При оплаті рахунку після 3-х банківських днів підприємство не гарантує збереження цих даних і може не нести відповідальності за їх втрату.

«Увага! Відвантаження товару здійснюється тільки при пред'явленні представником вантажоотримувача оригіналу доручення.»

Виписав _____

Рошенко Анна Анатоліївна

Існ. № 37411298, вул. Уманська, буд. 18, м. Кременчук, Полтавська обл., 39600



З ОРИГІНАЛОМ ДУ/ДНО
 ДИРЕКТОР ВМОНОВОСІВНИЙ
 08 2020



Товариство з обмеженою відповідальністю
«ЕНЕРГОПРОМСИС»

Адреса: 01014, м. Київ, вул. Звиринецька, буд. 63
код за ЄДРПОУ 38864924, ІПН 388649226554, № свід. 200142565,
р/р 26009010065259, у АТ «Укресімбанк» м. Київ, МФО 322313

Вих. № 53/2 від 10.06.2019 р.

КП «Теплоенерго»

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Пропонуємо розглянути комерційну пропозицію з поставки обладнання для обліку електричної енергії.

№ з/п	Найменування	Од. вим.	К- ть	Ціна з ПДВ, грн.
1	Комунікаційний GSM/GPRS модуль-модем Variomod XC	шт.	1	5600,00

Директор
ТОВ «Енергопромсіс»



О.С. Милосердов

З ОРИГІНАЛУ № 14/0
Директор (власний підпис)
14/08/2020

Придбання зварювального агрегату та придбання апарату для зварювання встик поліетиленових труб

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік заплановано виконати закупівлю зварювального агрегату SHINDAIWA DGW310MC/RS в кількості 4 одиниці на загальну суму 1828,516 тис. грн без ПДВ та апарату для зварювання встик поліетиленових труб WIDOS 4400 в кількості 1 одиниці на загальну суму 299,691 тис. грн (без ПДВ).

У зв'язку зі зростання кількості аварій на теплових мережах та постійним обслуговуванням трубопроводів є необхідність в оновленні обладнання КП «Теплоенерго» за допомогою якого здійснюється ремонт трубопроводів.

На балансі КП «Теплоенерго» знаходиться 6 зварювальних агрегатів фірми АДЦ, строк експлуатації яких складас більше 25 років. Обладнання фізично зношене та потребує постійного ремонту: двигуни постійно перегріваються, мають погану компресію, потребують багато мастила. Проведення капітального ремонту вищезазначених агрегатів несефективно та економічно не доцільне.

Разом з тим, ремонтно-аварійна дільниця КП «Теплоенерго», виконуючи ремонтні роботи по заміні сталевих трубопроводів на поліпропіленові, використовує зварювальний апарат WIDOS 4400, який вже довгий час знаходиться в оренді у КП «Теплоенерго». На жаль, апарат вже виробив свій ресурс та не витримує обсяг навантаження, що приводить до зриву графіків запланованих робіт.

Для виконання планових ремонтних робіт у міжопаловальний період та для проведення аварійних ремонтних робіт на протязі року, зварювальний агрегат SHINDAIWA DGW310MC/RS повною мірою забезпечить всі необхідні потреби.

Також, опираючись на позитивні відгуки інших енергокомпаній, які використовують у своїй діяльності зварювальний агрегат SHINDAIWA DGW310MC/RS, технічні спеціалісти КП «Теплоенерго» зупинили свій вибір саме на цій марці техніки.

Поряд з цим, для забезпечення оперативного вирішення аварійних ситуацій, що трапляються на ділянках теплових мереж і проведення планових робіт з метою збереження дієздатності комунального підприємства, а також для зміцнення матеріально-технічної бази потрібен новий, власний апарат для зварювання встик поліетиленових труб WIDOS 4400.

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

- здійснити удосконалення та модернізацію ремонтно-аварійної дільниці комунального підприємства;
- зекономити кошти, які комунальне підприємство витрачає на постійні ремонти та обслуговування наявної техніки;

- зекономити кошти на паливі за рахунок сучасних двигунів, функціональних можливостей техніки;
- суттєво прискорити час виконання ремонтних робіт та обслуговування теплових мереж.

Розрахунок строку окупності заходів з придбання зварювального агрегату SHINDAIWA DGW310MC/RS та апарату для зварювання встик поліетиленових труб WIDOS 4400 наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік КП «Теплоенерго», та складас 60 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань).

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

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

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ З ФІНАНСОВОГО ЛІЗИНГУ #97876 від 09.09.2019

ІНФОРМАЦІЯ ЩОДО ПРЕДМЕТА ЛІЗИНГУ

Марка та модель	Shindaiwa DGW310MC/RS		
Вартість предмета лізингу	548 555,00 грн	Вартість додаткового обладнання	0,00 грн
Вартість предмета лізингу, включаючи реєстрацію з ПДВ	548 555,00 грн		

Ціни вказані з урахуванням ПДВ.

УМОВИ ФІНАНСУВАННЯ

Аванс	50,00%	274 277,50 грн	Одноразова комісія	13 713,88 грн
Викупна вартість	0,00%	0,00 грн		
Графік платежів	класичний		Термін фінансування	12 міс.
Страховання	на весь термін			
Витрати на реєстрацію, страхування	Включені в графік			
Валюта фінансування	Гривня <u>без прив'язки до курсу валют</u>			
	Середньомісячний платіж	23 405,02 грн		

Ціни вказані з урахуванням ПДВ. Дана комерційна пропозиція дієсна протягом 14 днів за виключенням випадків зміни вартості техніки, додаткового обладнання до нього та зміни у законодавстві України. Остаточна комерційна пропозиція буде сформована після аналізу документів клієнта.

ПРО КОМПАНІЮ

ULF Finance працює на фінансовому ринку України з 2011 року. На сьогодні компанія є одним з лідерів на ринку лізингу. Кожен 5-ий автомобіль, придбаний в лізинг, фінансується ULF Finance. Пропонуємо комплексну послугу фінансування автотранспорту незалежно від його типу, марки та вартості. Кожен клієнт зможе знайти оптимальний для себе спосіб придбання: фінансовий лізинг, фінансовий лізинг з сервісом, оперативний лізинг, зворотний лізинг, фінансування авто з пробігом після лізингу.

Лісневський Олег Леонідович
УЛФ-ФІНАНСТОВ
+380674018629 | o.lisnevsky@ulf.ua

www.ulf.ua

З ОРИГІНАЛОМ ДОКУМЕНТА
ДИРЕКТОР ФІНАНСОВИЙ
14.08.2020

ГРАФІК ПЛАТЕЖІВ

Суми вказані у гривні без прив'язки до курсу валют

№	Дата платежу	Відшкодування вартості техніки (включає реєстрацію, пенсійний збір, ПДВ)	Комісії ULF Finance (включає відшкодування витрат на страхування техніки), без ПДВ	Відшкодування вартості сервісних послуг	Лізинговий платіж
1	09.08.2019	22 856,46	548,56		23 405,02
2	09.09.2019	22 856,46	548,56		23 405,02
3	09.10.2019	22 856,46	548,56		23 405,02
4	09.11.2019	22 856,46	548,56		23 405,02
5	09.12.2019	22 856,46	548,56		23 405,02
6	09.01.2020	22 856,46	548,56		23 405,02
7	09.02.2020	22 856,46	548,56		23 405,02
8	09.03.2020	22 856,46	548,56		23 405,02
9	09.04.2020	22 856,46	548,56		23 405,02
10	09.05.2020	22 856,46	548,56		23 405,02
11	09.06.2020	22 856,46	548,56		23 405,02
12	09.07.2020	22 856,44	548,52		23 404,96
	Разом	274 277,50	6 582,68		280 860,18

З ОРИГІНАЛУ
ДИРЕКТОР ПІДПИСАВ
14 08 2020

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ПРОФТЕХСИСТЕМА»**

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




**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОФТЕХСИСТЕМА»**

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

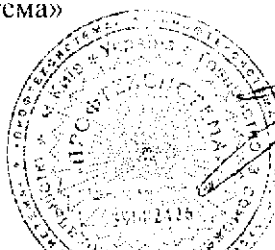
КП «Теплоенерго» Кременчук

27 вересня 2019 року

Шановні панове,
Вислаємо Вам на розгляд комерційну пропозицію, щодо постачання зварювального агрегату **DGW310MC/RS** виробництва компанії **SHINDAIWA** (Японія) та комплексу супутнього обладнання:

Опис	К-сть
<p>Зварювальний агрегат SHINDAIWA DGW310MC/RS</p> 	1
<p>Shindaiwa BB-400/EM - Пульт дистанційного керування з кабелем, магнітом фіксації і системою індикації аварійного стану. Комплект зварювальних кабелів КГ-1*25 з електродотримачем та зажимом маси, довжиною 10м</p> 	1
<p>Одноосный прицеп грузоподъемностью 750 кг с ящиком для инструмента. Документы для оформления в МРЭВ. Зацеп -- тип кольцо (ЗИЛ). Опорные стойки -- 4 шт. Колесо отката. Свето-техника -- LED, 12В.</p>	1
<p>Всього, грн з ПДВ: 553 440,00</p>	

З повагою,
Юрлов Євген
Директор, ТОВ «Профтехсистема»



ЗОРНИЧУК ЮРИЙ
Директор з продажів
14/08/2020

Офіційний представник WIDOS GmbH
м. Київ, Україна
тел.: +38 067 656 14 59, 099 202 98 18
moveogroup.com, moveogroup@gmail.com

Комерційна пропозиція №: 1001 від 08.10.2019 **Замовник:** Кременчук Теплоенерго. **Контактна особа:**
тел: 097 930 1447, email:

WIDOS 4400

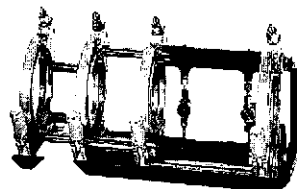
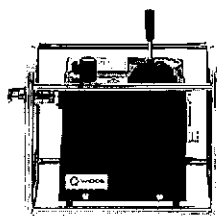
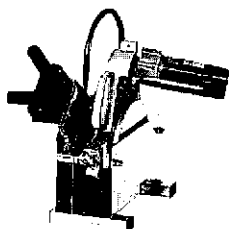
Апарат для зварювання встик поліетиленових труб WIDOS 4900 (Ø50-160 мм) для зварювання нагрітим інструментом встик та фітінгів з труб поліетилену (PE), поліпропілену (PP) и полівінілденілфториду (PVDF), всі SDR.

Функціональні можливості апарату WIDOS 4400:

- Гідравлічний привід
- Апарат може бути укомплектовано нагрівачем WIDOS MACO
- Апарат може бути доукомплектовано приладом протоколювання процесу зварювання WIDOS SPA 600

Основні технічні характеристики WIDOS 4400:

Найменування	Вага, кг	Напруга	Потужність	Кількість
Позиціонер	22,5	230 V	-	1
Гідроагрегат	24,0	230 V	315 W	1
Торцюватель	9,1	230 V	950 W	1
Нагрівач	3,6	230 V	800 W	1
Гідрошланги	1,5	-	-	2
Підставка	4,2	-	-	1
Транспортувальний ящик	28,5	-	-	1
Ящик для редукційних вставок	-	-	-	-
Інструкція по експлуатації	-	-	-	1
Сумарна вага	110,00			1
Сумарна потужність			2,1 kW	



З ОРИГІНАЛУ ЗАК. № 1001
Директор Кременчуцького
14/08/2020

Офіційний представник WIDOS GmbH
м. Київ, Україна
тел.: +38 067 656 14 59. 099 202 98 18
moveogroup.com, moveogroup@gmail.com

Комерційна пропозиція №: 1001 від 08.10.2019 **Замовник:** Кременчук Теплоенерго, **Контактна особа:**
тел: 097 930 1447 email:

Комплект поставки WIDOS 4400:

- Позиціонер WI-PRECISION® (основний блок)
- Гідроагрегат WI-FORCE® (гідравлічний блок управління)
- Торцювателі WI-CUTTING®
- Нагрівальний елемент WI-HEAT®, або революційний нагрівальний елемент MACO
- Підставка для нагрівального елемента та торцювателя
- Редукційні вставки WI-FIX®
- Транспортувальні ящики з дерева для установки та редукційних вставок
- Керівництво по експлуатації українською/ російською мовою

Ціна та умови оплати:

- Вартість комплекту, при відвантаженні з заводу в Німеччині: **8858,00 євро, що складає 256882,00 грн України (згідно курсу на 08.10.2019)**
- Вартість комплекту, при відвантаженні зі складу в Україні (включаючи 20% ПДВ): **12401,00 євро, що складає 359 629, 00 гривень України (згідно курсу на 08.10.2019).**
- 100% передплата.

Інші умови:

- Ціна вказана в євро (включаючи ПДВ), оплата в грн. України, згідно виставленого рахунку/договору.
- Термін постачання: 4- 6 тижнів (підлягає уточненню), з моменту надходження оплати на розрахунковий рахунок Постачальника.
- В ціну входить постачання на об'єкт замовника. пусконаладочні роботи та навчання персоналу роботи на установці.
- При купівлі з заводу, ми підготуємо весь пакет документів для відвантаження з заводу. Логістика та розмитнення за рахунок замовника.
- Більше інформації, щодо обладнання WIDOS 4900 дивіться також за посиланням: <http://moveogroup.com/widos-4400>
- Офіційна гарантія від виробника- 12 місяців. Гарантійне та сервісне обслуговування в Україні.



З повагою,
Ю.А. Виграненко
тел: +38 067 656 14 59

ЗОРЯК НАУРА ЗІДА
ДИРЕКТОР КОМЕРЦІЙНИЙ
14 03 2020



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

Исх. от 08.10.2019г.

Относительно: оборудование стыковой сварки

Уважаемые Господа!

Прежде всего, хотим поблагодарить Вас за проявленный интерес к оборудованию представленному нашей компанией.

Согласно Вашему запросу, сообщаем Вам стоимость, условия поставки интересующего Вас оборудования:

Оборудование стыковой сварки Widos 4400

Описание	Кол-во
<p>Widos 4400 Сварочная машина с нагревательным элементом для стыковой сварки ПЭ, ПП и ПВХДФ труб и фитингов для диаметров от 50 до 160, макс. усилие 2,5 кН при 100 бар.</p> <p>Комплект Позиционер с базовыми кольцами, диаметр 160 мм + 1 22,5 160100 Гидравлический агрегат 230 V / 315 W + 1 24,0 1011230 Торцеватель 230 V / 950 W + 1 9,1 1604220 Гибкие шланги с быстроразъемными соединениями (БРС) + 2 1,5 included in basic machine Нагревательный элемент 230 V / 800 W + 1 3,6 H4400E.</p> <div data-bbox="228 1084 1362 1413"></div> <p data-bbox="639 1480 820 1507">Гарантия: 1 год!</p>	1
Цена комплекта, ГРН с НДС:	461 605,00

Условия оплаты: Договорные.

Условия поставки: DDP (склад заказчика).

Срок поставки: 14 рабочих дней (оборудование в наличии).

Производитель: WIDOS (Германия).

Гарантия: 1 год

ЗОРНИ ІНДУСТРИАЛ
ДЕНІС ТАРАБАЄВ
14.08.2020

С уважением,

Тарабаев Денис Евгеньевич

ООО «Индустриальное Оборудование», Украина

+38(067)5244225;

www.i-e.com.ua

Придбання колісного багатофункціонального екскаватора - навантажувача

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік було заплановано виконати закупівлю колісного багатофункціонального екскаватора – навантажувача в кількості 2 одиниці на загальну суму 3833,33 тис. грн (без ПДВ).

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

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

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

Також, одним із не менш важливих факторів під час оцінювання варіантів оновлення автомобільного парку КП «Теплоенерго» стало обов'язкове гарантійне та післягарантійне сервісне обслуговування техніки. Офіційне представництво в Україні виробника екскаваторів JCB зарекомендувало себе як надійного та обов'язкового партнера, тому на вимогу користувачів техніки завжди виконують обслуговування вчасно та якісно.

Отже, з вищевикладеною ситуацією КП «Теплоенерго», в рамках Інвестиційної програми на 2020 рік, планує закупити спеціалізований транспорт і це дасть змогу:

- 1) здійснити удосконалення та модернізацію автотранспортного парку підприємства;
- 2) зекономити кошти, які комунальне підприємство витрачає на часті ремонти та обслуговування наявної вітчизняної техніки;
- 3) зекономити кошти на паливо за рахунок сучасних двигунів, функціональних можливостей техніки;

Розрахунок строку окупності заходів з придбання колісного багатофункціонального екскаватора - навантажувача наведено у таблиці Додатку 5.2 «Фінансовий план використання коштів для виконання реструктуризованих заходів Інвестиційної програми на 2019 рік та без урахування коштів у структурі тарифів у 2020 році», складас 60 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань).

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

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

Экскаватор - погрузчик JCB 3СХ ЕСО SM 2018 г.**Тип:** Экскаватор-погрузчик**Год выпуска:** 2018**Марка:** JCB**Модель:** 3CX ECO Sitemaster**Технические характеристики:**

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

Паработка: 3 м/ч

Трансмиссия: Synchro Shuttle (механическая 4-х ступенчатая)
SRS Auto

Стандартная кабина с печкой, горячий/холодный воздух

Управление: на рычагах

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

Глубина копания: 5.97 м.

Высота выгрузки: 2.74 м.

Вес: 8 135 кг

Навесное оборудование:

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

Техническое состояние: новый.

Гарантийное обслуживание 6 месяцев

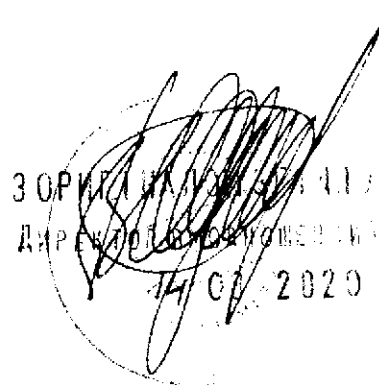
Полный пакет документов для постановки на учет.

Цена в Украине с НДС: 2 870 000 грн. ** Цены могут оговариваться в зависимости от условий поставки и оплаты
С уважением, менеджер компании "БФ Логистик"

Алексей Дятлов

+38 (097) 459-94-66

+38 (066) 697-66-75

Наш сайт: <http://bf-logic.com.ua>

КОНСТРАКШН МАШИНЕРІ

CML

JCB

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

14.09.2018

Кол-во стр.: 4

Техническое описание 3CX ECO SM

Уважаемые Господа,

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

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



КОЛЕСНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ ЭКСКАВАТОР - ПОГРУЗЧИК JCB, 09 2020
модель 3CX SITEMASTER

Технические данные:

Двигатель: _____ JCB 444T2

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

Тип:	Четырехцилиндровый дизельный двигатель с непосредственным впрыском топлива и турбонаддувом. Объем 4,4 л.
Номинальная мощность по ISO TR 14396 и SAE J 1995 при 2200 об/мин	68,5 кВт / 92 л.с.
Коробка передач	Синхронизированная, четырехскоростная ручная коробка передач JCB Syncroshuttle с встроенным гидротрансформатором.
Переключение реверса	С помощью сервопривода на рулевой колонке
Рулевое управление	Полностью гидрофицировано
Передний мост	Оборудован дифференциалом пропорционального распределения крутящего момента JCBMax-Trac
Шины переднего моста	JCB Sitemaster, 12.5-18-10
Задний мост	Оборудован дифференциалом повышенного трения и планетарными редукторами
Шины заднего моста	JCB Sitemaster, 18.4-26-12
Тормозная система:	Конструкция тормозной системы обеспечивает полное размыкание тормозных колодок, что обеспечивает экономию топлива и высокую скорость передвижения. Тормозная система включает в себя аварийный гидравлический аккумулятор давления, который обеспечивает работу тормозной системы при неработающем двигателе.

Трехпозиционный переключатель режимов торможения:

- два ведущих колеса с торможением двух колес
- два ведущих колеса с торможением четырех колес
- четыре ведущих колеса с торможением четырех колес

Гидравлическая система

Гидравлический насос

С открытым центром
Основной и дополнительный – шестеренчатого типа

Производительность гидросистемы:

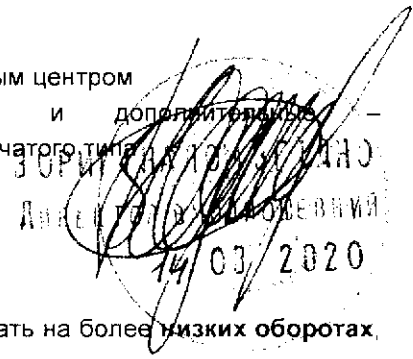
при оборотах двигателя 1600об/мин (ЭКО режим)
при оборотах двигателя 2200об/мин (стандартный)

144 л/мин
144 л/мин

Рабочее давление в гидросистеме

251 бар

В режиме ecoDIG гидросистема с тремя насосами позволяет работать на более низких оборотах, уменьшая расход топлива на 15 % и снижая вредные выбросы на машинах с ручным управлением и управлением джойстиком EasyControl.



Погрузчик

Тип ковша

6-в-1

CML**JCB**

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

Стоимость экскаватора-погрузчика 3CX ECO Sitemaster

2 300 000,00 грн., в т.ч. НДС

Условия поставки: склад Заказчика.

Год производства: 2018

Производитель: JCB - Англия

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

Интервалы сервисного обслуживания: 500 моточасов.

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

Гарантийное и послегарантийное обслуживание производится нашими специалистами непосредственно у Заказчика.

Коммерческое предложение действительно в течение 1 месяца.

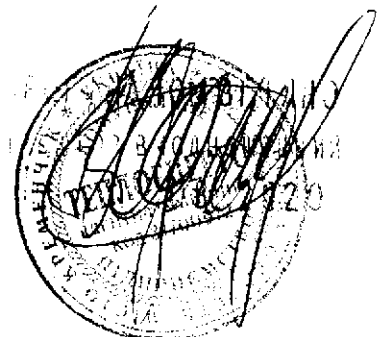
Best Regards,

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

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

49054, Dnepropetrovsk, Ukraine, Yangelya St. 42

www.cml.ua



Комунальне підприємство «Теплоенерго»

**ДОКУМЕНТИ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА 2017, 2018 РОКИ
(БАЛАНС, ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ, ЗВІТ ПРО РУХ
ГРОШОВИХ КОШТІВ, ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ)**

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» (КОПІЇ)

(відповідно до Наказу Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 14.12.2012 № 630)

Кременчук 2020

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО
КОД

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"
Територія ПОЛТАВСЬКА
Організаційно-правова форма господарювання Комунальне підприємство
Вид економічної діяльності Постачання пари, гарячої води та кондиціонованого повітря
Середня кількість працівників 1 377
Адреса, телефон вулиця Софіївська, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617
Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма №2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)
Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку
за міжнародними стандартами фінансової звітності

Дата (рік, місяць, число)	2018	01	01
за ЄДРПОУ	31700972		
за КОАТУУ	5310436300		
за КОПФГ	150		
за КВЕД	35.30		

V

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

Форма №1 Код за ДКУД 1801001

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	17	14
первісна вартість	1001	32	32
накопичена амортизація	1002	15	18
Незавершені капітальні інвестиції	1005	1 334	2 634
Основні засоби	1010	39 867	41 278
первісна вартість	1011	129 335	138 745
знос	1012	89 468	97 467
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
Знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвил	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	41 218	43 926
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	2 519	3 325
Виробничі запаси	1101	2 519	3 325
Незавершене виробництво	1102	-	-
Готова продукція	1103	-	-
Товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестраховування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	29 906	32 677
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	-	-
з бюджетом	1135	3 673	2 960
у тому числі з податку на прибуток	1136	787	787
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	2 266	20 719
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	6 588	132
Готівка	1166	-	-
Рахунки в банках	1167	-	119
Витрати майбутніх періодів	1170	-	8
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в:	1181	-	-
резервах довгострокових зобов'язань	1182	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1183	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-

інших отрохових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	13 587	29 639
Усього за розділом II	1195	58 539	89 460
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	99 757	133 386

Писмв	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	41 642	56 818
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	2 335	2 209
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(31 011)	(31 795)
Неоплачений капітал	1425	(-)	(-)
Вилучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	12 966	27 232
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відтрончені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань		-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші отрокові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Прязовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	1595	-	-
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товаря, роботи, послуги	1615	80 456	81 830
розрахунками з бюджетом	1620	235	-
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	140	-
розрахунками з оплати праці	1630	847	-61
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	-	-
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відтрончені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	5 113	24 385
Усього за розділом III	1695	86 791	106 154
Зобов'язання з необоротними активами, продажу, та групами вибуття	1700	-	-
Зобов'язання за недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Усього за розділом IV	1900	99 757	133 386

Генеральний директор
 О.М. Солдатенко
 В.М.
 ЕЦП Солдатенко
 Р.П.

Одношешний Віталій Миколайович
 Солдатенко Раїса Ігорівна
 Директор Одногошевий

30.03.2020
 14.03.2020

Визначено центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.

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

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-	-
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	(784)	(21 129)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

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

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

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

Одношесний
В.М.ЕЦП Солдатенко
Р.П.Одношесний Віталій Михайлович
2020

Солдатенко Раїса Петрівна

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

Форма №3 Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	94 659	61 540
Повернення податків і зборів	3005	-	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	92 239	79 002
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	92 239	79 002
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	166	-
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	-	-
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	105	23
Надходження від операційної оренди	3040	-	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	3 943	6 172
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(161 648)	(119 637)
Праці	3105	(22 506)	(13 715)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(6 007)	(3 910)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(5 649)	(3 333)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(5 649)	(-)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(1)	(-)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(-)	(129)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(3 019)	(2 087)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-7 718	3 926
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від реалізації:			
вільних грошових коштів	3215	3 094	2 410
Траншеві	3220	-	-
Інші грошові активи	3225	-	-
Відшкодування за позик	3230	-	-
Інші грошові активи підприємства та інших підприємств	3235	-	-
Інші грошові активи	3250	6	-

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(12 682)	(-)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(-)	(-)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	-	-
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-12 676	-
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	13 938	-
Отримання позик	3305	-	-
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	-	-
Сплату дивідендів	3355	(-)	(-)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(-)	(-)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(-)	(-)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(-)	(-)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(-)	(-)
Інші платежі	3390	(-)	(-)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	13 938	-
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-6 456	3 926
Залишок коштів на початок року	3405	6 588	2 662
Вплив обмінних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	132	6 588

Одношевний Віталій Миколайович

Солдатенко Раїса Петрівна

ЗОФРІНУВАННЯ
Директор Одношевний
14 08 2020

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2018
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО
31760912

(найменування)

Звіт про власний капітал

за **Рік 2017** р.

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	41 642	-	2 335	-	(30 988)	-	-	12 989
Коригування: Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	(23)	-	-	(23)
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	41 642	-	2 335	-	(31 011)	-	-	12 966
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(784)	-	-	(784)
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку: Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належного підприємству	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до фонду	4220	-	-	-	-	-	-	-	-

(Handwritten signature)
30.06.2018
Директор підприємства
199 03 2020

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	15 176	-	855	-	-	-	-	16 031
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	(981)	-	-	-	-	(981)
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	15 176	-	(126)	-	(784)	-	-	14 266
Залишок на початок року	4300	56 818	-	2 209	-	(31 795)	-	-	27 232

Одношевний

М.

Одношевний Віталій Миколайович

П. Солдатенко

Солдатенко Раїса Петрівна

ЗОВНІШНЬОЕ
ДИРЕКТОРА ОДНОШЕВНИЙ

14 03 2020

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Підприємство	Комунальне підприємство "Теплоенерго"	Дата (рік, місяць, число)	2019	01	01
Територія	ПОЛТАВСЬКА	за ЄДРПОУ	31700972		
Організаційно-правова форма господарювання	Комунальне підприємство	за КОАТУУ	5310436300		
Вид економічної діяльності	Постачання пари, гарячої води та кондиціонованого повітря	за КОПФГ	150		
Середня кількість працівників	376	за КВЕД	35.30		

Адреса, телефон вулиця Софіївська, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617 758723

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

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

v

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31 грудня 2018 р.

Форма №1 Код за ДКУД 1801001

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	14	1 375
первісна вартість	1001	32	1 401
накопичена амортизація	1002	18	26
Незаввершені капітальні інвестиції	1005	2 634	1 993
Основні засоби	1010	41 278	55 345
первісна вартість	1011	138 745	153 905
знос	1012	97 467	98 560
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
Знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквизиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	43 926	58 713
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	3 325	2 707
Виробничі запаси	1101	3 325	2 707
Незаввершене виробництво	1102	-	-
Готова продукція	1103	-	-
Товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестрахування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	32 677	49 295
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	-	-
з бюджетом	1135	2 960	2 575
у тому числі з податку на прибуток	1136	787	111
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	20 780	44 526
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	132	561
Готівка	1166	-	-
Рахунки в банках	1167	-	561
Витрати майбутніх періодів	1170	-	28
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в:	1181	-	-
резервах довгострокових зобов'язань			
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-

ДИРЕКТОР
 14 08 2019

інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	29 639	15 610
Усього за розділом II	1195	89 521	115 602
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	133 447	174 315

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	56 818	70 418
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	2 209	8 081
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(31 795)	(40 167)
Неоплачений капітал	1425	(-)	(-)
Вилучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	27 232	38 332
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відотрачені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань		-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	1595	-	-
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	81 830	98 029
розрахунками з бюджетом	1620	-	17
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	-	3
розрахунками з оплати праці	1630	-	41
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	-	-
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відотрачені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	24 385	37 893
Усього за розділом III	1695	106 215	135 983
Зобов'язання з необоротними активами, продажу, та групами вибуття	1700	-	-
Зобов'язання з недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	133 447	174 315

Е.Я. Однорослий
В.М.

Е.П. Солдатенко
А.П.

Однорослий Віталій Миколайович

Солдатенко Е.П.

Головний бухгалтер;

Визначено центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері страхування.

ДИРЕКТОР

14 03 2020

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"
 (найменування)

 Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
 за Рік 2018 Р.

 Форма N2 Код за ДКУД **1801003**
I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	190 123	118 822
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	(210 971)	(166 529)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	(20 848)	(47 707)
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	38 990	53 660
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, звільнених від оподаткування</i>	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	(9 858)	(5 296)
Витрати на збут	2150	(1 965)	(1 563)
Інші операційні витрати	2180	(11 594)	(4 082)
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	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	(5 275)	(4 988)
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	36	6
Інші фінансові витрати	2240	-	4 259
<i>зміна доходу від благодійної діяльності</i>	2241	-	-
<i>зміна доходу від участі в капіталі</i>	2250	-	-
<i>зміна доходу від операційної діяльності</i>	2255	-	-
<i>зміна доходу від участі в капіталі</i>	2270	(1 480)	(2 061)
<i>зміна доходу від участі в капіталі</i>	2275	-	-

ЗОРИЯ НАДУХА
 ДИРЕКТОР
 [Підпис]

Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	(6 719)	(784)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	-	-
збиток	2355	(6 719)	(784)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-	-
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	(6 719)	(784)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	156 474	130 724
Витрати на оплату праці	2505	36 836	27 254
Відрахування на соціальні заходи	2510	7 903	5 685
Амортизація	2515	10 333	8 231
Інші операційні витрати	2520	22 842	5 576
Разом	2550	234 388	177 470

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	-	-
Додаток на одну просту акцію	2650	-	-

ЕП Одношвення
В.М.

ЕП Солдатенко
Р.П.

Одношвення Віталій Михайлович

Солдатенко Раїса Петрівна

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за Рік 2018 р.**

Форма N3 Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	127 285	94 659
Повернення податків і зборів	3005	433	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	102 521	92 239
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	102 521	92 239
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	1 514	166
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	-	-
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	243	105
Надходження від операційної оренди	3040	-	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	12 675	3 943
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(200 829)	(161 648)
Праці	3105	(29 551)	(22 506)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(7 852)	(6 007)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(7 969)	(5 649)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(111)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(7 858)	(5 649)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(6)	(1)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(10 423)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(1 248)	(3 019)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-13 207	-7 718
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від операційних:			
відсотків	3215	-	-
дивидендів	3220	-	-
прибутку від реалізації інших фінансових інвестицій	3225	-	-
від повернення позик	3230	-	-
Інші надходження від операційних:			
від реалізації інших фінансових інвестицій	3235	-	-
Інші надходження від операційних:	3250	-	6

[Handwritten signature and stamp]
14 08 2020

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(-)	(12 682)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(-)	(-)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(-)	(-)
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-	-12 676
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	13 600	13 938
Отримання позик	3305	-	-
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	36	-
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погащення позик	3350	-	-
Сплату дивідендів	3355	(-)	(-)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(-)	(-)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(-)	(-)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(-)	(-)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(-)	(-)
Інші платежі	3390	(-)	(-)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	13 636	13 938
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	429	-6 456
Залишок коштів на початок року	3405	132	6 588
Вплив обмінних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	561	132

В. М. Одношівний

М.

Солдатенко

Одношівний Віталій Миколайович

Солдатенко Раїса Петрівна

З ОРИГІНАЛУ
ДИРЕКТОРА
14 08 2020

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

(найменування)

КОДИ
2019
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО
31700912

Звіт про власний капітал

за **Рік 2018** 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	56 818	-	2 209	-	(31 795)	-	-	27 232
Коригування: Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	(1 037)	-	-	(1 037)
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	56 818	-	2 209	-	(32 832)	-	-	26 195
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(6 719)	-	-	(6 719)
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку: Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	(616)	-	-	(616)
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належного підприємству, від якого отримано дохід	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належного підприємству, від якого отримано дохід (за винятком онд)	4220	-	-	-	-	-	-	-	-

Звіт складено за підписом
 Директора підприємства
 14.03.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників:									
Внески до капіталу	4240	13 600	-	21 773	-	-	-	-	35 373
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу:									
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	(15 901)	-	-	-	-	(15 901)
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	13 600	-	5 872	-	(7 335)	-	-	12 137
Залишок	4300	70 418	-	8 081	-	(40 167)	-	-	38 332

Одношевний Віталій Миколайович

Солдатенко

Солдатенко Раїса Петрівна

ЗОРІЦЬКА ЛЮДМИЛА
 ДИРЕКТОР АДМІНІСТРАЦІЇ
 14.03.2020

ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА
посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних

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

при наданні даних до органу місцевого самоврядування
(найменування уповноваженого органу)

даю згоду відповідно до Закону України "Про захист персональних даних" на обробку моїх особистих персональних даних у картотеках та/або за допомогою інформаційно-телекомунікаційних систем з метою підготовки відповідно до вимог законодавства статистичної, адміністративної та іншої інформації з питань діяльності ліцензіата.

(підпис)

Директор
(посада посадової особи ліцензіата)

"14" 08 2020 року
(дата)

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