

ПОГОДЖЕНО				ЗАТВЕРДЖЕНО			
рішенням <u>виконавчого комітету міської ради</u>				<u>Директор КП "ПТВП</u>			
(найменування органу місцевого самоврядування)				(посадова особа ліцензіата)			
від _____				_____ <u>А.А. Гавриш</u>			
				(підпис) (П.І.Б.)			
"___"___20___ року				"___"___20___ року			
М.П.				М.П.			
ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА							
Комунального підприємства "Прилуки тепловодопостачання" Прилуцької міської ради							
(найменування ліцензіата)							
з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії							
на 2020 рік							

З М І С Т

№ з/п	Назва документа	Сторінка
1.	Інформаційна картка підприємства	3
2.	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік	6
3.	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців	10
4.	План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців	13
5.	Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми	15
6.	Узагальнену характеристику об'єктів у сфері теплопостачання	16
7.	Пояснювальна записка	19
7.1.	Коротка інформація про підприємство	19
7.2.	Очікувані результати від реалізації інвестиційної програми	21
7.3.	Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру тарифів	22
8.	Опис заходів інвестиційної програми	23
8.1.	Облаштування засобами дистанційної передачі даних комерційні вузли обліку природного газу на котельнях	23
8.2.	Модернізація теплових мереж із заміною на ПУ	24
8.3.	Визначення строку окупності та економічного ефекту по заходах	81
8.4.	Обґрунтування вартості запланованого заходу	82
9.	Зобов'язання підприємства щодо досягнення очікуваних результатів реалізації інвестиційної програми	83
10.	Інформаційна згода на обробку персональних даних	84
11.	Копії документів фінансової звітності	85

Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2020 рік
(строк)
Комунального підприємства «Прилуkiteпловодопостачання»
Прилуцької міської ради

(найменування ліцензіата)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ПРИЛУКИТЕПЛОВОДОПОСТАЧАННЯ» ПРИЛУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
Рік заснування	2004 рік
Форма власності	комунальна
Місце знаходження	17500, ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛ., МІСТО ПРИЛУКИ, ВУЛ. САДОВА, БУДИНОК 104
Код за ЄДРПОУ	32863684
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Директор Гавриш Андрій Анатолійович
Тел., факс, e-mail	(04637) 3-39-39, prtpv.pto@gmail.com
Ліцензія на <u>виробництво теплової енергії</u> (№, дата видачі, строк дії)	АД № 041716 від 02.08.2012 року
Ліцензія на <u>транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами</u> (№, дата видачі, строк дії)	АД № 041717 від 02.08.2012 року
Ліцензія на <u>постачання теплової енергії</u> (№, дата видачі, строк дії)	АД № 041718 від 02.08.2012 року
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн	41893
Балансова вартість активів, тис. грн	56996
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	2833
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	2136

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Підвищення ефективності виробництва, підвищення якості експлуатації та технічного обслуговування основних засобів, впровадження нових технологій, зменшення споживання природного газу та електроенергії, зменшення втрат в теплових мережах, зниження собівартості надання послуг
Строки реалізації інвестиційної програми	з 01.01.2020 по 31.12.2020
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, ліцензіат знаходиться	Наявність зведених кошторисів розрахунку вартості об'єкта будівництва та відомості ресурсів до кошторису
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Облаштування засобами дистанційної передачі даних комерційні вузли обліку газу на котельнях, модернізація теплових мереж із заміною на теплоізолювані.

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн.	2244,97
власні кошти	2244,97
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	17
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	83
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	0

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість	22,913
Внутрішня норма дохідності	11%
Дисконтований період окупності	6,88
Індекс прибутковості	1,013

Директор КП «ПТВП»

М.П.

(підпис)

А.А. Гавриш

(прізвище, ім'я, по батькові)

Оцінка економічної ефективності інвестиційної програми

Роки	Інвестиційні витрати (за всі роки)	Річний ЕЕ (після впровадження)	Ставка дисконтування(стала величина)	Чиста приведена вартість	Дисконт. річний ЕЕ	Сумарний дисконт. річний ЕЕ	Дисконт. період окупності		Внутрішня норма доходності	Індекс прибутковості
1	2244.97	527.47	15.5%	1943.697				-2244.97		
2				-1487.013	456.684	456.684		527.47	-65%	0.235
3				-1091.616	395.397	852.081		527.47	-38%	0.438
4				-749.280	342.335	1194.417		527.47	-16%	0.615
5				-452.886	296.394	1490.811		527.47	-2%	0.767
6				-196.267	256.618	1747.429		527.47	6%	0.899
7				25.913	222.180	1969.610	6.88	527.47	11%	1.013
8				218.277	192.364	2161.974		527.47	14%	1.112
9				384.826	166.549	2328.523		527.47	17%	1.198
10				529.024	144.198	2472.721		527.47	18%	1.272
11				653.871	124.847	2597.568		527.47	20%	1.336
12				761.964	108.093	2705.661		527.47	20%	1.392
13				855.550	93.587	2799.247		527.47	21%	1.440
14				936.578	81.027	2880.275		527.47	22%	1.482
15				1006.731	70.154	2950.428		527.47	22%	1.518
16				1067.470	60.739	3011.167		527.47	22%	1.549
17				1120.058	52.588	3063.755		527.47	23%	1.576
18				1165.589	45.531	3109.286		527.47	23%	1.600
19				1205.010	39.420	3148.706		527.47	23%	1.620
20				1239.140	34.130	3182.837		527.47	23%	1.638
21				1268.690	29.550	3212.387		527.47	23%	1.653

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.2.5	Інші заходи, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 1.2.5			x	x														
	Усього за пунктом 1.2		1861.43	675.46	1185.97	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1861.43	0.00	1861.43	0.00	48	0.00	0.00	0.00	465.36
	Усього за розділом I		1861.43	675.46	1185.97	0	0	0	0	0.00	1861.43	0.00	1861.43	0.00	48	0.00	0.00	0.00	465.36
II	Транспортування теплової енергії																		
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 2.1.1			x	x														
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 2.1.2			x	x														
2.1.3	Інші заходи, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 2.1.3			x	x														
	Усього за пунктом 2.1			x	x														
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
2.2.1.1.	Модернізація теплових мереж із заміною на ППУ	374 м.п.	383.54	383.54	0.00	0	0	0	0	383.54	0	383.54	0	0	74		4.87	0	62.11
	Усього за підпунктом 2.2.1		383.54	383.54	0.00	0	0	0	0	383.54	0	383.54	0	0	74	0	4.87	0	62.11
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
	Усього за підпунктом 2.2.2		0	x	x	x	x	x	x										
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 2.2.3			x	x														
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 2.2.4			x	x														
2.2.5	Інші заходи, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 2.2.5			x	x														
	Усього за пунктом 2.2		383.54	383.54	0.00	0	0	0	0	383.54	0	383.54	0	0	74	0	4.87	0	62.11
	Усього за розділом II		383.54	383.54	0.00	0	0	0	0	383.54	0	383.54	0	0	74	0	4.87	0	62.11

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
III Постачання теплової енергії																			
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 3.1.1				x	x														
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 3.1.2				x	x														
3.1.3	Інші заходи, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 3.1.3				x	x														
Усього за пунктом 3.1				x	x														
3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 3.2.1				x	x														
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
Усього за підпунктом 3.2.2				x	x														
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 3.2.3				x	x														
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 3.2.4				x	x														
3.2.5	Інші заходи, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 3.2.5				x	x														
Усього за пунктом 3.2				x	x	0	0	0	0										
Усього за розділом III				x	x														
Усього за інвестиційною програмою			2244.97	1059.00	1185.97	0.00	0.00	0.00	0.00	383.54	1861.43	383.54	1861.43	0.00	51		4.87	0.00	527.47
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 враховувати без ПДВ.																			
х- ліцензіатом не заповнюється.																			
Начальник ВТВ										В.І. Трохименко									
(посада відповідального виконавця)										(прізвище, ім'я, по батькові)									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1.1.3	Інші заходи, з них																						
	Усього за підпунктом 1.1.3			x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за пунктом 1.1			x	x																		
1.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																						
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них																						
1.2.1.				x	x	x	x	x	x														
	Усього за підпунктом 1.2.1			x	x	x	x	x	x														
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них																						
1.2.2.1	Облаштування засобами дистанційної передачі даних комерційні вузли обліку природного газу на котельнях	7	1861.43	675.46	1185.97	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1861.43	0.00	0.00	1861.43		99.50	1761.93	0.00	48	0.00	0.00	0.00	465.36
	Усього за підпунктом 1.2.2		1861.43	675.46	1185.97	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1861.43	0.00	0.00	1861.43	0.00	99.50	1761.93	0.00	48	0.00	0.00	0.00	465.36
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них																						
	Усього за підпунктом 1.2.3			x	x	x	x	x	x	x	x	x											
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них																						
	Усього за підпунктом 1.2.4			x	x	x	x	x	x	x	x	x											
1.2.5	Інші заходи, з них																						
	Усього за підпунктом 1.2.5			x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за пунктом 1.2		1861.43	675.46	1185.97	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1861.43	0.00	0.00	1861.43	0.00	99.50	1761.93	0.00	48	0.00	0.00	0.00	465.36
	Усього за розділом I		1861.43	675.46	1185.97	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1861.43	0.00	0.00	1861.43	0.00	99.50	1761.93	0.00	48	0.00	0.00	0.00	465.36
II	Транспортування теплової енергії																						
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																						
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них																						
	Усього за підпунктом 2.1.1			x	x	x	x	x	x	x	x	x											
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них																						
	Усього за підпунктом 2.1.2			x	x	x	x	x	x	x	x	x											
2.1.3	Інші заходи, з них																						
	Усього за підпунктом 2.1.3			x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за пунктом 2.1			x	x																		
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																						
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них																						
2.2.1.1	Модернізація теплових мереж із заміною на ППГУ	374 м.п.	383.54	383.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	383.54	0.00	0.00	96.19	199.89	87.46	74	0.00	4.87	0.00	62.11
	Усього за підпунктом 2.2.1		383.54	383.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	383.54	0.00	0.00	96.19	199.89	87.46	74	0	4.87	0	62.11
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них																						
	Усього за підпунктом 2.2.2		0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0.00	0.00
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них																						
	Усього за підпунктом 2.2.3			x	x	x	x	x	x	x	x	x											
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них																						
	Усього за підпунктом 2.2.4			x	x	x	x	x	x	x	x	x											
2.2.5	Інші заходи, з них																						
	Усього за підпунктом 2.2.5			x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за пунктом 2.2		383.54	383.54	0	0	0	0	0	0	0	0	383.54	0	0.00	96.19	199.89	87.46	74		4.87	0	62.11
	Усього за розділом II		383.54	383.54	0	0	0	0	0	0	0	0	383.54	0	0.00	96.19	199.89	87.46	74		4.87	0	62.11

III				Постачання теплової енергії																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
3.1				Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
3.1.1				Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
							x	x		x		x		x		x																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					

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

Комунальне підприємство "Прилукитепловодопостачання" Прилуцької міської ради Чернігівської області
(назва підприємства)

№ 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 плановому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у плановому 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 втрат ресурсів	0	0	0	0	0
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0	0	0	0	0
1.1.3	Інші заходи	0	0	0	0	0
	Усього за пунктом 1.1	0	0	0	0	0
1.2.	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0.00	0.00	0.00	0	0
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	1861.43	675.46	1185.97	0	0
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0	0	0	0	0
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0	0	0	0	0
1.2.5	Інші заходи	0	0	0	0	0
	Усього за пунктом 1.2	1861.43	675.46	1185.97	0	0
	Усього за розділом I	1861.43	675.46	1185.97	0	0
II	Транспортування теплової енергії					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0	0	0	0	0
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0	0	0	0	0
2.1.3	Інші заходи	0	0	0	0	0
	Усього за пунктом 2.1	0	0	0	0	0
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	383.54	383.54	0.00	0	0
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0	0.00	0	0	0
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0	0	0	0	0
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0	0	0	0	0
2.2.5	Інші заходи	0	0	0	0	0
	Усього за пунктом 2.2	383.54	383.54	0.00	0	0
	Усього за розділом II	383.54	383.54	0.00	0	0

III	Постачання теплової енергії					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0	0	0	0	0
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0	0	0	0	0
3.1.3	Інші заходи	0	0	0	0	0
	Усього за пунктом 3.1	0	0	0	0	0
3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0	0	0	0	0
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0	0	0	0	0
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0	0	0	0	0
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0	0	0	0	0
3.2.5	Інші заходи	0	0	0	0	0
	Усього за пунктом 3.2	0	0	0	0	0
	Усього за розділом III	0	0	0	0	0
	Усього за інвестиційною програмою	2244.97	1059.00	1185.97	0	0

Директор КП "ТТВПТ"

(посадова особа ліцензіата)

(підпис)

А.А. Гавриш

(прізвище, ім'я, по батькові)

М. П.

Фінансовий директор (головний бухгалтер)

(підпис)

Т.М. Голуб

(прізвище, ім'я, по батькові)

Начальник ВТВ

(посада відповідального виконавця)

(підпис)

В.І. Трохименко

(прізвище, ім'я, по батькові)

Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми

комунального підприємства "Прилуkiteпловодопостачання" Прилуцької міської ради

(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Кошти, що враховуються у структурі тарифів тис. грн. (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Строк окупності (місяців) * (1+(гр4-гр16)/ гр17)*12	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива/прогнозний період)	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тис. грн.)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/рік)	Економічні вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) (тис. грн/рік)	Планова вартість зворотних матеріалів, отриманих з демонтованого обладнання, (тис.грн.)	Вартість усунення аварій на ділянці, що підлягає заміні, тис. грн.	Економічний ефект за перший рік з урахуванням вартості зворотних матеріалів (тис. грн.) **	Економічний ефект за другий та наступні роки (тис. грн.) **	Стан основного обладнання	
			загальна сума		господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підприємний										До впровадження заходу	Після впровадження заходу
1	2	3	4	5	6	7	8	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
I	Виробництво теплової енергії																
Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																	
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																
1.2.2	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																
1.2.2.1	Облаштування засобами дистанційної передачі даних комерційні вузли обліку природного газу на котельнях	7	1861.43	1861.43	0.00	1861.43	48	0	0.00	0.00	465.36	0	0	465.36	465.36		
Усього за підпунктом 1.2.2			1861.43	1861.43	0	1861.43	48	0	0	0	465.36	0	0	465.36	465.36		
Усього за розділом I			1861.43	1861.43	0	1861.43	48	0	0	0	465.36	0	0	465.36	465.36		
II	Транспортування теплової енергії																
Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																	
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																
2.2.1.1	Модернізація теплових мереж із заміною на ППУ	374 м.п.	383.54	383.54	383.54	0.00	74	5.01	62.11	0.00	0.00	0.00	0.000	62.11	62.11	Сталеві труби в ізоляції з мінеральної вати. Ду=76-100 мм. Знос 80%, ізоляція пошкоджена.	Попередньоізольовані труби. Ду=76-108мм.
Усього за підпунктом 2.2.1			383.54	383.54	383.54	0.00	74	5.01	62.11	0.00	0.00	0.00	0.00	62.11	62.11	x	x
Усього за розділом II			383.54	383.54	383.54	0.00	74	5.01	62.11	0.00	0.00	0.00	0.00	62.11	62.11		
Усього за інвестиційною програмою			2244.97	2244.97	383.54	1861.43	51	5.01	62.11	0.00	465.36	0.00	0.00	527.47	527.47		

Примітки:

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

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

x - ліцензіатом не заповнюється.

Узагальнена технічна характеристика об'єктів теплопостачання											
КП "Прилуkiteпловодопостачання"											
1	Найменування ліцензіата / прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи-підприємця				Комунальне підприємство "Прилуkiteпловодопостачання" Прилуцької міської ради Чернігівської області						
2	Рік заснування				2004 рік						
3	Форма власності				комунальна						
4	Місцезнаходження / місце проживання фізичної особи-підприємця				17500, Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Садова 104						
5	Код за ЄДРПОУ / реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідний орган державної податкової служби і мають відмітку у паспорті)				32863684						
6	Тел., факс, e-mail				(04637) 3-39-36						
7	Ліцензія на виробництво теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)				Серія АД №041716 від 03.08.2012 р.,						
8	Ліцензія на транспортування теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)				Серія АД №041717 від 03.08.2012 р.,						
9	Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)				Серія АД №041718 від 03.08.2012 р.,						
№ з/п	Найменування та характеристика обладнання об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Код рядка	Показник			% зносу	Орієнтовна вартість заміни (модернізації) ветхого (аварійного) обладнання			
				загальний	у тому числі						
					ветхі	аварійні					
A	B	B	Г	1	2	3	4	5			
I. Виробництво теплової енергії											
1	Джерела теплової енергії										
1.1	Загальна кількість котелень, у тому числі:										
	потужністю до 3 Гкал/год				шт.	005	47	22	51		
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год				шт.	010	36	15	51.6		
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год				шт.	015	9	6	58.7		
	потужністю від 100 до 1000 Гкал/год				шт.	020	1	1	57		
	потужністю 1000 Гкал/год і більше				шт.	025	-	-	-		
	дахових				шт.	030	1	-	30		
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:				Гкал/год	035	113.428	x	x	x	x
	потужністю до 3 Гкал/год				Гкал/год	040	11.850	x	x	x	x
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год				Гкал/год	045	76.06	x	x	x	x
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год				Гкал/год	050	24.9	x	x	x	x
	потужністю 100 Гкал/год і більше				Гкал/год	055	-	x	x	x	x
	дахових				Гкал/год	060	0.618	x	x	x	x
1.3	Середнє навантаження котелень:										
	у неопалувальний період				Гкал/год	065	13	x	x	x	x
	у зимовий період				Гкал/год	070	60	x	x	x	x
1.4	Приєднана потужність споживачів				Гкал/год	075	36.25	x	x	x	x
1.5	Річний обсяг відпуску теплової енергії				Гкал	080	82425	x	x	x	x
2	Питомі витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котельні				кг у. п./Гкал	085	160.9	x	x	x	x
3	Питомі витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котельні				кВт год/Гкал	090	33.7	x	x	x	x
4	Питомі витрати води на технологічні потреби для виробництва 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котельні				м³/Гкал	095	0.025	x	x	x	x
5	Котли та хвостові поверхні нагріву										
5.1	Загальна кількість котлів:				шт.	100	191	101	-	56	-
5.1.1	за видом теплоносія, з них:				шт.	105	-	-	-	-	-
	водогрійних з ККД менше 86 %				шт.	110	13	13	-	60	-
	водогрійних з ККД більше 86 %				шт.	115	178	81	-	55	-
	парових з ККД менше 89 %				шт.	120	-	-	-	-	-
	парових з ККД більше 89 %				шт.	125	-	-	-	-	-
5.1.2	за видом палива, з них:				шт.	130	-	-	-	-	-
	на газоподібному паливі				шт.	135	191	101	-	56	-
	на твердому паливі				шт.	140	-	-	-	-	-
	на рідкому паливі				шт.	145	-	-	-	-	-
5.2	Типи котлів:										
	КВГМ				шт.	150	-	-	-	-	-
	ДКВР				шт.	155	-	-	-	-	-
	ННСТУ				шт.	160	13	13	-	65	-
	УНІВЕРСАЛ				шт.	165	-	-	-	-	-
	ПТВМ				шт.	170	-	-	-	-	-
	ДЕ				шт.	175	-	-	-	-	-
	КОЛВИ				шт.	180	-	-	-	-	-
	ВІСМАН				шт.	185	-	-	-	-	-
	БУДЕРАС				шт.	190	-	-	-	-	-
	інші				шт.	195	178	88	-	57	-
5.3	Використання установлених виробничих потужностей котлів:										
	у неопалувальний період				%	200	12.13	x	x	x	x
	у зимовий період				%	205	48.19	x	x	x	x
5.4	Загальна кількість економайзерів				шт.	210	4	-	-	-	-

6	Газоповітряний тракт, димові труби, очищення димових газів		-	-				
6.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	215	31	22		70	
	димососів	шт.	220	11	8		75	
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	225	20	14		70	
6.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	230	42	x	x	89	x
6.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	235					
6.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	240	20	12		65	
	сталевих	шт.	245	16	9		65	
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	250	4	3		64	
7	Допоміжне обладнання							
7.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	255	5	5		98	
7.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	260	59	57		97	
7.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	265					
7.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	270	588	393		72	
	живильних	шт.	275	-				
	мережних	шт.	280	233	128		65	
	підживлювальних	шт.	285	21	17		83	
	конденсаційних	шт.	290	-				
	рециркуляційних	шт.	295	9	8		85	
	насосів гарячого водопостачання (далі - ГВП)	шт.	300	181	133		75	
	циркуляційних насосів ГВП	шт.	305	144	107		75	
7.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	310	2224	x	x	x	x
8	Водопідготовка і водно-хімічний режим							
8.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	315	25	21		85	
8.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	320					
8.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	325		x	x	x	x
9	Електропостачання та електротехнічні пристрої							
9.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	330	61	38		65	
	прямого включення	шт.	335					
	трансформаторного включення	шт.	340					
9.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у локальне устаткування збору і обробки даних (автоматична система комерційного обліку електроенергії)	шт.	345	56	39		70	
9.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	350					
	потужністю до 630 кВА	шт.	355					
	потужністю понад 630 кВА	шт.	360					
9.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:							
	у неопалювальний період	%	365	15	x	x	x	x
	у зимовий період	%	370	60	x	x	x	x
10	Прилади обліку природного газу		375					
10.1	Загальна кількість приладів обліку природного газу, у тому числі:	шт.	380	69	5		7	
	з коректорами	шт.	385	69	5		7	
11	Автоматизація							
11.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі:	шт.	390	41	17		41	
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	395	37	16		43	
	з частковою автоматизацією	шт.	400	4	1		25	
11.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	405	-				
12	Прилади обліку теплової енергії		-	-				
12.1	Загальна кількість встановлених приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	410	47	3		8	
	на джерелах теплопостачання	шт.	415	47	3		8	
	комерційного (у споживача)	шт.	420	302				
12.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	425	100	x	x	x	x
12.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	430	53	x	x	x	x
12.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	435					
	на джерелах теплопостачання	шт.	440	0				
	комерційного обліку	шт.	445	205				
13	Транспортні засоби							
13.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	450					
	спеціалізованого призначення	шт.	455					
	вантажних автомобілів	шт.	460					
	легкових автомобілів	шт.	465					
14	Будівлі та споруди виробничого призначення							
	Загальна кількість	шт.	470	51	16		32	
II. Транспортування та постачання теплової енергії								
15	Магістральні теплові мережі							
15.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	475	2.828	3.925		33.3	
	підземних каналних	км	480	2.428	3.29		33.3	
	підземних безканалних	км	485	0.842	0.435		33.3	
	надземних	км	490	0.772	0.2		33.3	
15.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	495	120	67		33.3	
16	Місцеві (розподільчі) мережі							
16.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	500	53.754	4.824		50.7	
	підземних	км	505	53.134	4.624		50.7	
	надземних	км	510	0.62	0.2		50.7	
16.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	515	60				
17	Мережі ГВП							
17.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	520	20.402	21		50.7	
	підземних	км	525	20.402	21		50.7	
	надземних	км	530	-				
18	Центральні теплові пункти (далі - ЦТП)			-				
	Загальна кількість ЦТП	шт.	535	5			31.6	
19	Індивідуальні теплові пункти (далі - ІТП)			-				
	Загальна кількість ІТП	шт.	540	-				
20	Обладнання ЦТП та ІТП			-				

20.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	545	33	32		98	
20.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	550					
20.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	555	27	20		75	
	підживлювальних	шт.	560	-				
	насосів ГВП	шт.	565	19	14		75	
	циркуляційних насосів ГВП	шт.	570	8				
20.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	575	9	х	х	х	х
21	Електропостачання та системи управління							
21.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії	шт.	580	5	3		65	
21.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	585					
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	590					
21.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	595	1				
22	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП							
22.1	Загальна кількість встановлених приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	560	0				
22.2	Загальна кількість приладів комерційного обліку теплової енергії (у споживача), у тому числі:	шт.	565	302				
	що перебувають на балансі підприємства	шт.	570	145				
22.3	Загальна кількість встановлених лічильників ГВП, з них:	шт.	575					
	на ЦТП	шт.	580	5				
	у споживачів	шт.	585	4948				
22.4	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	590	0	х	х	х	х
22.5	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	595		х	х	х	х
	на ЦТП	%	600	100	х	х	х	х
	у споживачів	%	605	89.9	х	х	х	х
22.6	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	610	5				
22.7	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	615	0				
	на ЦТП	шт.	620	0				
	у споживачів	шт.	625	562				
23	Транспортні засоби							
23.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	630	5				
	спецтехніки	шт.	635	3				
	вантажних автомобілів	шт.	640	2				
	легкових автомобілів	шт.	645	0				
24	Будівлі та споруди виробничого призначення							
	Загальна кількість	шт.	650	5	2		32	
25	Опалювальна площа	тис. кв. м	655	469.486	х	х	х	х
26	Забезпечення гарячою водою	тис. осіб	660	8.75	х	х	х	х
27	Присудане навантаження за категоріями:			35.164				
	населення	Гкал/год	665	26.296	х	х	х	х
	бюджетні установи	Гкал/год	670	7.081	х	х	х	х
	інші	Гкал/год	675	1.787	х	х	х	х
28	Присудане навантаження системи опалення за категоріями:			34.489				
	населення	Гкал/год	680	25.664	х	х	х	х
	бюджетні установи	Гкал/год	685	7.039	х	х	х	х
	інші	Гкал/год	690	1.786	х	х	х	х
29	Присудане навантаження системи ГВП за категоріями:			0.675				
	населення	Гкал/год	695	0.632	х	х	х	х
	бюджетні установи	Гкал/год	700	0.042	х	х	х	х
	інші	Гкал/год	705	0.001	х	х	х	х
30	Присудане навантаження системи вентиляції	Гкал/год	710	-	х	х	х	х
31	Присудане навантаження пари	м³/год	715	-	х	х	х	х
32	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис. Гкал	720	8.501	х	х	х	х
		%	725	10.3	х	х	х	х
33	Питомі витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з мереж	кВт год/Гкал	730	0.31	х	х	х	х
34	Питомі витрати води на підживлення теплових мереж на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з мереж	м³/Гкал	735	0.12	х	х	х	х
35	Питомі втрати теплової енергії на одиницю довжини трубопроводів теплових мереж	Гкал/пог. м	740	0.103	х	х	х	х
36	Фактичні фінансові витрати на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної споживачам	грн/Гкал	745	1250.75	х	х	х	х
х - ліцензіатом не заповнюються.								
(підпис керівника (власника))				М.П.				
(підпис головного бухгалтера)				Т.М. Голуб				
(підпис виконавця)				В.І. Трохименко				
телефон : (04637) 3-52-69 факс: (04637) 3-52-69				електронна пошта: prtpv.pto@gmail.com				

Пояснювальна записка

Коротка інформація про підприємство

Комунальне підприємство “Прилуки тепловодопостачання” (КП «ПТВП») створене в 2004 році на базі двох раніше діючих підприємств: КП “Прилуки теплокомуненерго” та Виробничого управління водопровідно-каналізаційного господарства (ВУВКГ). Основна діяльність підприємства: виробництво, теплової енергії, транспортування та постачання теплової енергії.

Централізованим тепlopостачанням охоплено близько 35% житлового фонду та інших об’єктів міста Прилук. Підприємство експлуатується 47 котелень, з них 11 основних джерел теплової енергії та 36 міні-котелень. Теплова енергія на потреби опалення подається цілодобово, протягом опалювального сезону.

Паливо, що використовується на котельнях підприємства – природний газ.

Щорічно для опалення та гарячого водопостачання виробляється 84,3 тис. Гкал. Загальний річний обсяг споживання природного газу складає 11,2 млн. куб. м., електроенергії – близько 2,8 млн. кВт-год.

Опалювальна площа споживачів підприємства становить – 469,486 тис. кв.м., в тому числі:

населення – 357,332 тис. кв.м.;

бюджетні організації – 86,310 тис. кв.м.;

інші споживачі – 25,844 тис.кв. м.

Загальна довжина теплових мереж у двохтрубному обчисленні, що знаходиться на балансі підприємства складає 52,265 км діаметром від 25 мм до 300 мм. В експлуатації знаходиться 38,492 км. Мережі виконані в основному із сталевих труб з теплоізоляцією мінераловатними матами або шлаковатою, обгорнутою бітуном, фольгоізолом або руберойдом, та прокладені, переважно (більше 95%), у непрохідних залізобетонних лотках. Всі ремонти та заміна теплових мереж проводяться власними силами підприємства. Стримуючим фактором заміни мереж на попередньоізольовані трубопроводи є їх висока ціна.

Близько 75% теплових мереж знаходяться в експлуатації більше 20 років, з них 10% – з терміном експлуатації понад 35 років. Протяжність ветхих та аварійних мереж складає 12,2 км.

Станом на 1.01.2019 рік на підприємстві замінено 5,634 км теплових мереж на попередньо ізольовані.

Мета діяльності підприємства полягає у покращенні якості послуг централізованого опалення та гарячого водопостачання мешканцям міста, забезпеченні стабільності в роботі підприємства і зниженні виробничих витрат. Досягнення цієї мети можливе шляхом підвищення якості експлуатації та технічного обслуговування основних засобів, впровадження нових технологій по виробництву і транспортуванню теплової енергії, а також поліпшення роботи у таких сферах, як фінансовий менеджмент, формування тарифів, бухгалтерський облік, нарахування плати за послуги і збір платежів від споживачів, залучення громадськості до процесу прийняття стратегічних рішень.

Основною проблемою є застаріле обладнання та велика зношеність теплових мереж. Внаслідок цього паливо та електроенергія витрачається неефективно. Мають місце значні їх перевитрати, що завдає збитків не лише підприємствам галузі, але й державі, так як на закупівлю імпортного газу витрачаються державні кошти.

Структура загальних витрат КП «ПТВП» на виробітку теплової енергії

Для забезпечення теплопостачанням населення, інших споживачів, в тому числі бюджетної та соціальної сфери міста підприємством було вироблено 84283 Гкал теплової енергії, з яких 73924 Гкал віднесено на корисний відпуск та пред'явлено до оплати.

Обґрунтування щодо необхідності впровадження інвестиційної програми

Розробці інвестиційної програми передував енергетичний аудит підприємства, який здійснювався через вивчення ситуації та виявлення проблем, обстеження тенденцій, які притаманні сфері теплопостачання.

Для покращення стану теплоенергетики необхідно вирішити основні шляхи подальшого вдосконалення роботи у таких напрямках, як системи транспортування і розподілу теплової енергії, підвищення якості експлуатації та технічного обслуговування основних засобів, впровадження нових технологій з виробництва теплової енергії та зменшення теплоспоживання із наданням комфортних умов у будівлях. На даний час система теплопостачання потребує планомірного здійснення комплексу технічних заходів з модернізації і реконструкції існуючих джерел теплової енергії і теплових мереж.

Для досягнення цієї мети програмою передбачені наступні етапи:

1. Облаштування засобами дистанційної передачі даних комерційні вузли обліку природного газу котелень.

Програмою передбачається облаштування засобами дистанційної передачі даних комерційних вузла обліку природного газу на 7 котельнях підприємства.

2. Модернізація теплових мереж із заміною на попередньоізольовані труби

Програмою передбачається заміна ветхих теплових мереж на попередньоізольовані труби протяжністю 374 м., що значно зменшують втрати теплової енергії в мережах.

Очікувані результати від реалізації інвестиційної програми

Назва заходу	Вартість впровадженн я, тис. грн.	Економія ПЕР, тонн умовного палива/тис . кВт-год	Економічни й ефект, тис. грн.	Строк окупност і місяців	Примітк а
Виробництво теплової енергії					I
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів:					1.2.2.
Облаштування засобами дистанційної передачі даних комерційні вузли обліку природного газу на котельнях	1861,43		465,36	48	1.2.2.1.
Транспортування теплової енергії					II
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів:					2.1.1.
Модернізація теплових мереж на ПУ (374 п.м.)	383,54	4,87/-	62,11	74	2.2.1.1.
Всього:	2244,97	4,87/-	527,47	51	

Економічний ефект від впровадження заходів складає 527,47 тис. грн.

Аналіз впливу результатів реалізації інвестпрограми КП "Придукитепловодопостачання" на структуру економічно-обґрунтованих тарифів на теплову енергію, діючих станом на 01.01.2020 р.

№ з/п	Найменування показників	Сумарні та середньозважені показники				Відхилення	Для потреб населення				Відхилення	Для потреб бюджетних установ				Відхилення	Для потреб інших споживачів				Відхилення				
		враховані у визначеному економічно-обґрунтованому тарифі		після реалізації ІІ			враховані у визначеному економічно-обґрунтованому тарифі		після реалізації ІІ			враховані у визначеному економічно-обґрунтованому тарифі		після реалізації ІІ											
		тис.грн на рік	грн/Гкал	тис.грн на рік	грн/Гкал		тис.грн на рік	%	тис.грн на рік	грн/Гкал		тис.грн на рік	грн/Гкал	тис.грн на рік	%		тис.грн на рік	грн/Гкал	тис.грн на рік	грн/Гкал		тис.грн на рік	%		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	24	25	26	27
1.	Виробнича собівартість у т. ч.:	99460.16	1515.44	99863.41	1521.59	403.25	0.41	77519.05	1514.84	77833.47	1520.99	314.42	0.41	18059.25	1504.67	18132.99	1510.82	73.74	0.41	3881.86	1580.56	3896.95	1586.71	15.09	0.39
1.1.	Прямі витрати	99236.76	1512.04	99640.01	1518.18	403.25	0.41	77344.87	1511.44	77659.3	1517.58	314.42	0.41	18018.39	1501.27	18092.13	1507.41	73.74	0.41	3873.50	1577.16	3888.59	1583.30	15.09	0.39
1.1.1.	природний газ	68533.57	1044.22	68471.46	1043.28	-62.11	-0.09	53405.39	1043.62	53356.96	1042.68	-48.43	-0.09	12403.63	1033.45	12392.27	1032.51	-11.36	-0.09	2724.55	1109.34	2722.23	1108.40	-2.32	-0.09
1.1.2.	інше паливо	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.1.3.	витрати на купівню теплової енергії	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.1.4.	витрати на електроенергію	7055.32	107.50	7055.32	107.50	0.00	0.00	5501.08	107.50	5501.08	107.50	0.00	0.00	1290.22	107.50	1290.22	107.50	0.00	0.00	264.02	107.50	264.02	107.50	0.00	0.00
1.1.5.	транспортівання теплової енергії мережами інших підприємств	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.1.6.	вода для технологічних потреб та водовідведення	172.57	2.63	172.57	2.63	0.00	0.00	134.55	2.63	134.55	2.63	0.00	0.00	31.56	2.63	31.56	2.63	0.00	0.00	6.46	2.63	6.46	2.63	0.00	0.00
1.1.7.	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	2805.56	42.75	2805.56	42.75	0.00	0.00	2187.51	42.75	2187.51	42.75	0.00	0.00	513.06	42.75	513.06	42.75	0.00	0.00	104.99	42.75	104.99	42.75	0.00	0.00
1.1.8.	витрати на оплату праці без потреб власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	15674.07	238.82	15674.07	238.82	0.00	0.00	12221.18	238.82	12221.2	238.82	0.00	0.00	2866.35	238.82	2866.35	238.82	0.00	0.00	586.54	238.82	586.54	238.82	0.00	0.00
1.1.9.	відрахування на соціальні заходи без потреб власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	3448.30	52.54	3448.30	52.54	0.00	0.00	2688.66	52.54	2688.66	52.54	0.00	0.00	630.60	52.54	630.60	52.54	0.00	0.00	129.04	52.54	129.04	52.54	0.00	0.00
1.1.10	амортизаційні відрахування	701.31	10.69	1166.67	17.78	465.36	66.36	546.82	10.69	909.66	17.78	362.84	66.36	128.25	10.69	213.35	17.78	85.10	66.36	26.24	10.68	43.65	17.77	17.41	66.37
1.1.11	інші прямі витрати	846.06	12.89	846.06	12.89	0.00	0.00	659.68	12.89	659.68	12.89	0.00	0.00	154.72	12.89	154.72	12.89	0.00	0.00	31.66	12.89	31.66	12.89	0.00	0.00
1.2.	Загальновиробничі витрати	223.40	3.40	223.40	3.40	0.00	0.00	174.18	3.40	174.18	3.40	0.00	0.00	40.86	3.40	40.86	3.40	0.00	0.00	8.36	3.40	8.36	3.40	0.00	0.00
2	Адміністративні витрати	2991.25	45.58	2991.25	45.58	0.00	0.00	2332.29	45.58	2332.29	45.58	0.00	0.00	547.02	45.58	547.02	45.58	0.00	0.00	111.94	45.58	111.94	45.58	0.00	0.00
3	Витрати на збут	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Повна собівартість	102451.41	1561.02	102854.66	1567.16	403.25	0.39	79851.34	1560.42	80165.76	1566.56	314.42	0.39	18606.27	1550.25	18680.01	1556.40	73.74	0.40	3993.80	1626.14	4008.89	1632.28	15.09	0.38
5	Розрахунковий прибуток, у т.ч.:	1446.09	22.03	1446.09	22.03	0.00	0.00	84.02	1.64	84.02	1.64	0.00	0.00	1285.42	107.10	1285.42	107.10	0.00	0.00	76.65	31.21	76.65	31.21	0.00	0.00
5.1.	податок на прибуток	260.28	3.97	260.28	3.97	0.00	0.00	15.12	0.30	15.12	0.30	0.00	0.00	231.37	19.28	231.37	19.28	0.00	0.00	13.79	5.61	13.79	5.61	0.00	0.00
5.2.	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	1185.81	18.07	1185.81	18.07	0.00	0.00	68.90	1.35	68.9	1.35	0.00	0.00	1054.05	87.82	1054.05	87.82	0.00	0.00	62.86	25.59	62.86	25.59	0.00	0.00
6	Вартість теплової енергії за відповідними тарифами	103897.50	1583.05	104300.75	1589.20	403.25	0.39	79935.36	1562.06	80249.78	1568.21	314.42	0.39	19891.69	1657.35	19965.43	1663.49	73.74	0.37	4070.45	1657.35	4085.54	1663.49	15.09	0.37
7	Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал		1583.05		1589.20	6.14	0.39		1562.06		1568.21	6.14	0.39		1657.35		1663.49	6.14	0.37		1657.35		1663.49	6.14	0.37
8	Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал	65631.1		65631.1				51173.0		51173.0				12002.1		12002.1				2456.0		2456.0			
9	Рівень рентабельності, %		1.45		1.45				0.11		0.11				7.12		7.09				1.97		1.97		

п. 8. ОПИС ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Техніко – економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходів

Планування заходів інвестиційної програми базується на заходах, передбачених Перспективним планом розвитку системи тепло забезпечення м. Прилуки Чернігівської області (енерго - та еколого ефективна схема постачання) та звітом енергетичного аудиту системи тепlopостачання м. Прилуки затвердженим рішенням міської ради (50 сесія 6 скликання) №8 від 28 серпня 2013 року.

Виробництво теплової енергії

1. Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів (п.1.2.2.):

1.1. Облаштування засобами дистанційної передачі даних комерційні вузли обліку природного газу на котельнях (п.1.2.2.):

З метою удосконалення системи комерційного обліку природного газу, підвищення рівня достовірності вимірювання об'єму природного газу комерційними вузлами обліку, НКРЕКП постановою №2494 від 30.09.2015 р. «Про затвердження Кодексу газорозподільних мереж» зобов'язала власників комерційних вузлів обліку газу (ВОГ) забезпечити їх облаштування засобами дистанційної передачі даних.

Система повинна цілодобово забезпечувати можливість отримання даних про об'єм споживання природного газу з метою забезпечення достовірності вимірювання об'єму природного газу комерційними вузлами обліку та для забезпечення належної організації добового балансування споживання природного газу споживачами. До складу системи входить : лічильник газу, модуль модемного зв'язку та GSM(GPRS) модем, блок живлення, датчик імпульсів.

Програмою визначено найбільш ефективний шлях зменшення затрат на облаштування системи дистанційної передачі даних на комерційному вузлу обліку газу.

Програмою передбачається у 2020 році до початку опалювального періоду 2019-2020 років планується облаштування засобами дистанційної передачі даних комерційні вузли обліку газу на 7 котельнях підприємства.

ЗАВДАННЯ

облаштування засобами дистанційної передачі даних комерційні вузли обліку газу котельень на 2020 рік

№ п/п	Адреса котельні	Вартість проектних робіт, тис. грн.	Вартість монтажних робіт, тис. грн.
1	вул. Костянтинівська, 110/1	виконано	434,25
2	вул. Ярмаркова, 41/8	виконано	360,60
3	вул. Польова, 110А	виконано	323,56
4	вул. Київська, 200/1	виконано	325,71
5	В/м №12, буд. 1/184	виконано	317,81
6	Незалежності 59	12,15	34,75
7	Очисні споруди №2	16,20	36,40
	Всього:	28,35	1833,08

Вартість впровадження заходу – 1861,43 тис. грн.

Економічний ефект від впровадження заходу за рахунок економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) складає:

$1861,43 / 4 \text{ роки} = 465,36 \text{ тис. грн.}$

Строк окупності складає 4 роки або 48 місяців.

Обґрунтування вартості запланованого заходу – згідно закупівлі товарів через систему електронних державних закупівель ProZorro.

Транспортування теплової енергії

1. Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів (п.2.2.1.):

Модернізація теплових мереж із заміною на ПУ (п. 2.2.1.1.).

Теплові мережі по котельні вул. Костянтинівська, 110/1

Заміна теплової мережі від ТК-27 до ТК-28:

Труба Ду – 108/200 мм протяжністю 84 м.

Комплект ізоляції стиків Ду – 108/200 - 14 шт.

Кільце ущільнююче Ду -108 мм – 14 шт.

Всього вартість матеріалів становить 96,19 тис. грн.

Теплові мережі по котельні В/м №12

Заміна теплової мережі від ТК-19 до ТК-21:

Труба Ду – 76/140 мм протяжністю 48 м.

Комплект ізоляції стиків Ду – 76/140 - 8 шт.

Кільце ущільнююче Ду -79 мм – 8 шт.

Всього вартість матеріалів становить 34,95 тис. грн.

Заміна теплової мережі від ТК-1 до ТК-21:

Труба Ду – 108/200 мм протяжністю 70 м.

Комплект ізоляції стиків Ду – 108/200 - 11 шт.

Кільце ущільнююче Ду -108 мм – 11 шт.

Всього вартість матеріалів становить 81,27 тис. грн.

Теплові мережі по котельні вул. Ярмаркова, 41/8

Заміна теплової мережі від ТК-31 до ТК-33:

Труба Ду – 108/200 мм протяжністю 72 м.

Комплект ізоляції стиків Ду – 108/200 - 12 шт.

Кільце ущільнююче Ду -108 мм – 12 шт.

Всього вартість матеріалів становить 83,67 тис. грн.

Теплові мережі по котельні вул. Польовій, 110А

Заміна теплової мережі від ТК-7 до ДНЗ №27:

Труба Ду – 89/160 мм протяжністю 100 м.

Комплект ізоляції стиків Ду – 89/160 - 16 шт.

Кільце ущільнююче Ду -89 мм – 16 шт.

Всього вартість матеріалів становить 87,46 тис. грн.

Адреса	Протяжність мереж, м	Вартість заходу, тис.м ³	Економія природного газу, т.у.п.	Економія теплової енергії, Гкал.	Економічний ефект, тис. грн.
Теплові мережі по котельні вул. Костянтинівська, 110/1	84	96,19	0,96	6,21	15,20
Теплові мережі по котельні В/м №12	118	116,22	1,35	8,73	21,36
Теплові мережі по котельні вул. Ярмаркова, 41/8	72	86,67	0,75	2,08	7,48
Теплові мережі по котельні вул. Польовій, 110А	100	87,46	1,14	7,39	18,07
Всього:	374	386,54	4,20	24,41	62,11

Загальна протяжність теплових мереж, що планується замінити становить 374 м.

Загальна вартість заміни теплової мережі становитиме 386,54 тис. грн.

Середня вартість заміни 1 метра теплової мережі становить 1,03 тис. грн.

Загальний економічний ефект від впровадження даного заходу становить 62,11 тис. грн. Строк окупності за даним заходом становить 74 місяці, або 6 роки.

ДОГОВІР № 70-ПР-19
на виготовлення проектно-кошторисної документації

м. Чернігів

«11» листопада 2019 року

Замовник: Комунальне підприємство «Прилуки тепловодопостачання» Прилуцької міської ради, в особі директора Гавриша Андрія Анатолійовича, який діє на підставі Статуту, з однієї сторони, і

Виконавець: Суб'єкт підприємницької діяльності Фізична особа - підприємець **Чернін Ігор Олександрович**, далі - «Виконавець», що діє від свого імені на підставі Свідоцтва про державну реєстрацію виданого Реєстраційною службою Чернігівського міського управління юстиції Чернігівської області № 2 064 000 0000 031346 від 09.10.2012 року, Кваліфікаційного сертифікату інженерно-будівельне проектування у частині кошторисної документації №005081 від 16.11.2012 року, Кваліфікаційного сертифікату інженерно-будівельне проектування у частині забезпечення безпеки експлуатації, забезпечення захисту від шуму №000586 від 30.05.2012 року, з другої сторони, в подальшому Сторони, уклали цей Договір про наступне:

1. Предмет Договору

1.1. Замовник доручає, а Виконавець зобов'язується виготовити проектно-кошторисну документацію по об'єктам:

- «Облаштування засобом дистанційної передачі даних комерційного вузла обліку природного газу об'єктів очисних споруд КП «Прилуки тепловодопостачання» за адресою: Автодорога Прилуки-Варва-Срібне-Обухів-перший кілометр, м. Прилуки, Чернігівська область»;
- «Облаштування засобом дистанційної передачі даних комерційного вузла обліку природного газу котельні КП «Прилуки тепловодопостачання» за адресою: вул. Незалежності, 59, м. Прилуки, Чернігівська область»;

та погодити її в АТ «Чернігвізгаз», а «Замовник» зобов'язується прийняти ці роботи та оплатити їх.

1.2. Робота за даним Договором виконується у відповідності до узгодженого сторонами завдання на проектування проектно-кошторисної документації.

2. Строки виконання робіт

2.1. Роботи починають виконуватись Виконавцем на протязі 5-ти робочих днів з моменту підписання договору, за умови надання Замовником завдання на виготовлення проектно-кошторисної документації та інших вихідних даних, в порядку та в обсягах, передбачених п.6.2.1. даного Договору. Про передачу від Замовника до Виконавця, для виконання даного Договору, повного комплексу вихідних даних та завдання на виготовлення проектно-кошторисної документації, сторони складають відповідний акт.

2.2. Строк надання послуги – до 31 грудня 2019 року з правом дострокового виконання.

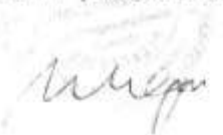
2.3. Строк надання послуги може бути змінений в разі нечасно наданих Замовником необхідних вихідних даних або при внесенні змін до завдання на виконання проектно-кошторисної документації та інших вихідних даних, наданих «Замовником».

3. Вартість робіт та порядок розрахунків

3.1. Загальна вартість робіт по цьому Договору складає: **29767,50 грн. (двадцять дев'ять тисяч сто сімсот шістьдесят сім гривень 50 коп.)** згідно кошторисів (додатки № 1.2 до Договору).

3.2. Договірна ціна по Договору приймається твердою.

3.3. Замовник здійснює оплату наданих послуг в безготівковому порядку на розрахунковий рахунок виконавця, в наступному порядку: 30 % протягом 10 робочих днів з моменту



підписання договору та 70 % протягом 30 робочих днів з моменту підписання акту здачі — приймання наданих послуг.

3.4. Форма розрахунків: оплата проводиться по факту виконання робіт.

4. Порядок та умови виконання робіт

4.1. Виконавець несе повну відповідальність за повноту та належну якість виконаних робіт з виготовлення проектно-кошторисної документації.

4.2. Виконавець самостійно організовує та виконує роботу з виготовлення проектно-кошторисної документації по цьому Договору.

4.3. Якщо під час виконання робіт Виконавець допустив помилки, що призвело до необхідності внесення змін в проектно-кошторисну документацію, то на вимогу Замовника Виконавець зобов'язаний безкоштовно виправити всі виявлені недоліки у встановлений за згодою сторін термін та відшкодувати збитки понесені Замовником внаслідок допущених недоліків при виконанні проектних робіт.

4.4. При наявності істотних відступів від цього Договору або інших істотних недоліків Замовник вправі вимагати розірвання даного Договору.

4.5. Виконавець надає Замовнику на його письмову вимогу звіт про хід виконання робіт по цьому Договору у встановлені сторонами терміни, а також поетапні результати виконання робіт з виготовлення проектно-кошторисної документації та дотриманням термінів виконання робіт.

4.6. Якщо Виконавець своєчасно не розпочав виконання робіт та не змінив вказівок про спосіб виконання робіт по виготовленню проектно-кошторисної документації Замовник вправі відмовитись від Договору у встановленому чинним законодавством України порядку.

5. Порядок передачі і приймання виконаних робіт

5.1. При завершенні робіт (етапів робіт) Виконавець надає Замовнику проектно-кошторисну документацію в 3 примірниках, акт приймання-передачі, що є підставою для проведення розрахунку (оплати) виконаних робіт.

5.2. Замовник протягом 5-ти робочих днів з дня отримання акту передачі-приймання зобов'язаний підписати його і повернути Виконавцю, якщо відсутні зауваження.

5.3. У випадку мотивованої відмови Замовника від приймання робіт чи зауважень проєктування Сторонами протягом 5-ти робочих днів складається двосторонній акт з переліком необхідних доопрацювань, термінів їх виконання.

6. Зобов'язання сторін

6.1. Замовник зобов'язаний:

6.2.1. Протягом 5 (п'яти) робочих днів після підписання даного Договору передати Виконавцю завдання на виконання проектно-кошторисної документації та інших вихідних даних згідно з Додатком №3 до Договору.

6.2.2. Надати Виконавцю у разі необхідності Доручення на право проводити всі дії від імені Замовника, пов'язані погодженням проектною документації в АТ «Чернігівгаз», а саме: подавати заяви, проектну документацію, підписувати договори, акти виконаних робіт, проводити розрахунки за надані послуги АТ «Чернігівгаз».

6.2.3. Прийняти проектно-кошторисну документацію.

6.2.4. Своєчасно та в повному обсязі сплачувати за виконані роботи в розмірах встановлених Договором.

6.2.5. Замовник зобов'язаний підписати надані Виконавцем документи, що підтверджують виконання робіт, або обґрунтувати причини відмови від їх підписання протягом 5 робочих днів з дня одержання.

6.2. Замовник має право:

6.2.1. Достроково розірвати цей Договір у разі невиконання зобов'язань Виконавцем, повідомивши його у строк 5 календарних днів.

6.2.2. Контролювати виконання робіт у строки, встановлені цим Договором.

6.2.3. Повернути рахунок Виконавцю без здійснення оплати в разі нена належного оформлення документів (відсутність печатки, підписів тощо).

6.2.4. Відмовитися від Договору, якщо Виконавець своєчасно не розпочав виконання робіт або виконує їх настільки повільно, що закінчення їх у строк, визначений Договором, стає неможливим.

6.2.5. Вимагати безоплатного виправлення недоліків, що виникли внаслідок допущених Виконавцем порушень.

6.3. Виконавець зобов'язаний:

6.3.1. Забезпечити виконання робіт у строки, визначені пунктом 2.2. Договору.

6.3.2. Забезпечити виконання робіт належної якості.

6.3.3. В разі виявлення Замовником недоліків в процесі виконання робіт, Виконавець усуває їх в короткий термін за власний рахунок.

6.3.4. Після виконання робіт подати для підписання Замовнику акти приймання - передачі проектно-кошторисної документації.

6.3.5. При зміні банківських реквізитів повідомити письмово Замовника.

6.4. Виконавець має право:

6.4.1. Своєчасно та в повному обсязі отримувати плату за виконані роботи.

6.4.2. У разі невиконання зобов'язань Замовником, Виконавець має право достроково розірвати цей Договір, повідомивши про це Замовника шляхом надіслання пропозиції у строк 5 календарних днів.

7. Контроль за перебігом виконання робіт

7.1. Представники Замовника мають право в будь-який час перевірити хід виконання робіт без втручання в оперативно-господарську діяльність Виконавця.

8. Відповідальність сторін

8.1. За невиконання або нена належне виконання договірних відносин Сторони несуть відповідальність відповідно до чинного законодавства України.

9. Порядок врегулювання спорів

9.1. Розбіжності, що виникають за даним Договором, врегульовуються Сторонами шляхом переговорів.

9.2. Якщо Сторони не дійшли згоди по спірному питанню спір розглядається у судовому порядку згідно з вимогами діючого законодавства України.

10. Обставини непереборної сили

10.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання/нена належне виконання зобов'язань за цим Договором у випадку, якщо таке невиконання/нена належне виконання стало прямим наслідком виникнення та/або дії обставин непереборної сили (форс-мажор), настання яких Сторони не могли передбачити на дату взяття на себе зобов'язань згідно з цим Договором, і не могли відвернути доступними їм розумними засобами. До обставин форс-мажор за цим Договором відносяться: стихійні лиха, повені, пожежі, землетруси, військові дії та конфлікти, заколоти, страйки, громадські заворушення, аварії в електричних мережах з причини, незалежних від Сторін, а також інші обставини непереборної сили, які визначаються такими у міжнародній практиці.

10.2. У випадку настання обставин, вказаних у пункті 10.1 цього Договору, Сторона, що підпадає під дію таких обставин, зобов'язана негайно, але не пізніше, ніж протягом 15 календарних днів повідомити про це іншу сторону у письмовому вигляді, в протилежному випадку Сторона втрачає право посилається на форс-мажорні обставини. Вищевказане повідомлення повинно включати інформацію про характер форс-мажорних обставин, дати їх виникнення, а також офіційні документи, що підтверджують настання цих обставин (такими Сторони визнаватимуть висновки Торгово-Промислових палат місця виникнення форс-мажорних обставин), а також, за можливості, оцінку впливу форс-мажорних обставин на можливість виконання стороною своїх зобов'язань за цим Договором.

11. Інші умови

11.1. У випадках, не передбачених цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України.

10.2. Жодна із сторін не має права передавати свої права за даним Договором третій стороні.

12. Порядок внесення змін та доповнень до договору

12.1. Будь-які зміни та доповнення до даного Договору оформлюються шляхом укладання додаткових угод, що підписуються обома сторонами.

12.2. Даний Договір укладено в двох примірниках, українською мовою: 1 примірник – для Замовника, 1 примірник – для Виконавця. Кожен з примірників має однакову юридичну силу.

12.3. Даний Договір може бути достроково розірваний за згодою сторін або на підставах, передбачених цим Договором та чинним законодавством.

13. Термін дії договору

13.1. Даний Договір набирає чинності з моменту підписання його сторонами і діє до 31.12.2019 року, а по фінансовим зобов'язанням – до повного виконання зобов'язань.

14. Додатки

Додатки до цього Договору є його невід'ємною і складовою частиною.

Додатки:

1. Кошторис № 1 на виготовлення проектно-кошторисної документації по об'єкту: «Облаштування засобом дистанційної передачі даних комерційного вузла обліку природного газу об'єктів очисних споруд КП «Прилуки тепловодопостачання» за адресою: Автодорога Прилуки-Варва-Срібне-Обухів-перший кілометр, м. Прилуки, Чернігівська область»

2. Кошторис № 1 на виготовлення проектно-кошторисної документації по об'єкту: «Облаштування засобом дистанційної передачі даних комерційного вузла обліку природного газу котельні КП «Прилуки тепловодопостачання» за адресою: вул. Незалежності, 59, м. Прилуки, Чернігівська область»

3. Перелік вихідних даних для виготовлення проектно-кошторисної документації.

14. Юридичні адреси, банківські реквізити та підписи сторін

ЗАМОВНИК

КП «Прилуки тепловодопостачання»

Місце знаходження:

Фактична адреса: 17500, м. Прилуки,
вул. Садова, 104

тел.: (04637) 33936, 33947

факс: (04637) 33936

Код ЄДРПОУ 32863684

Банківські реквізити:

р/р

АТ «Райффайзен Банк Аваль» м. Київ

МФО 380805

ІПН 328636825167

св. № 33699336

E-mail: zarist_tam@ukr.net



А.А. Гавриш

ВИКОНАВЕЦЬ

Суб'єкт підприємницької діяльності

Фізична особа - підприємець

Чернін Ігор Олександрович

Місце знаходження:

Фактична адреса: 14000, м. Чернігів,
вул. Гонча, 51

тел./факс: (0462) 65-16-16, (050) 440-17-47,
(067) 464-37-84, (093) 541-45-65

РНОКПП 2268304015

Банківські реквізити:

р/р № UA893808050000000026000385659

АТ «Райффайзен Банк Аваль», м. Київ

МФО 380805

E-mail: info.perspekt@ukr.net

Фізична особа - підприємець

І.О. Чернін

М. П.

Додаток № 1

Договору

(договору, додаткової угоди, наряд-замовлення)

№ 70-ПР-19 від 01.04.2019 р.

Кошторис № 1

на виготовлення проектно-кошторисної документації

Проектно-кошторисна документація по об'єкту:

–«Облаштування засобом дистанційної передачі даних комерційного вузла обліку природного газу об'єктів очисних споруд КП «Прилукитепловодопостачання» за адресою:

Автодорога Прилуки-Варва-Срібне-Обухів-перший кілометр,

м. Прилуки, Чернігівська область.

Найменування проектно (вишукувальної) організації Виконавця:

Фізична особа – підприємець Чернін Ігор Олександрович

Найменування організації Замовника:

Комунальне підприємство «Прилукитепловодопостачання» Прилуцької міської ради

№ п/п	Перелік робіт, що виконуються	Виконавець		Кількість Глоб. днів	Вартість 1 глоб.дня	Розрахунок вартості	Вартість
		Кільк- кість	Посада				
1	Обмірні роботи	1	ІПІ	1	1 год/день 1350 грн – табл. ЖЗ змєна №3 до ДСТУ Б.Д.1 1-7-2013	2 год/день x1350 грн	2700,00
2	Розробка проектно документації	1	ІПІ	1	1 год/день 1350 грн – табл. ЖЗ змєна №3 до ДСТУ Б.Д.1 1-7-2013	9 год/день x1350 грн	12150,00
3	Послуга з погодження робочого проекту з АТ «Чернігівгаз»	1	ІПІ	1	1 год/день 1350 грн – табл. ЖЗ змєна №3 до ДСТУ Б.Д.1 1-7-2013	1 год/день x1350	1350,00
Всього							16200,00
Єдиний податок 5%							810,00
УСЬОГО по кошторису							17010,00

Усього по кошторису: сімнадцять тисяч десять гривень 00 копійок

Директор

М. П.

А.А. Гавриш

Фізична особа - підприємець

М. П.

І.О. Чернін

Додаток № 2

Договору

(договору, додаткової угоди, наряд-замовлення)

№ 70-ПР-19 від 14.06.2019 р.

Кошторис № 1

на виготовлення проектно-кошторисної документації

Проектно-кошторисна документація по об'єкту:

«Облаштування засобом дистанційної передачі даних комерційного вузла обліку природного газу котельні КП «Придукитепловодопостачання» за адресою: вул. Незалежності, 59, м. Прилуки, Чернігівська область»;

Найменування проектно (вишукувальної) організації Виконавця:

Фізична особа – підприємець Чернін Ігор Олександрович

Найменування організації Замовника:

Комунальне підприємство «Придукитепловодопостачання» Прилуцької міської ради

№ п/п	Перелік робіт, що виконуються	Виконавець		Кількість, год/днів	Вартість 1 год/дня	Розрахунок вартості	Вартість
		Кількість	Посада				
1	Обмірні роботи	1	ГПІ	1	1 год.-день 1350 грн – табл. ЖЗ змін №3 до ДСТУ Б Д 11-7-2013	2 год.-день x 1350 грн	2700,00
2	Розробка проектної документації	1	ГПІ	1	1 год.-день 1350 грн – табл. ЖЗ змін №3 до ДСТУ Б Д 11-7-2013	6 год.-день x 1350 грн	8100,00
3	Послуга з погодження робочого проекту з АТ «Чернігівгаз»	1	ГПІ	1	1 год.-день 1350 грн – табл. ЖЗ змін №3 до ДСТУ Б Д 11-7-2013	1 год.-день x 1350	1350,00
Всього							12150,00
Єдиний податок 5%							607,50
УСЬОГО по кошторису							12757,50

Усього по кошторису: дванадцять тисяч сімсот п'ятдесят сім гривень 50 копійок

Директор

М.П.

А.А. Гавриш

Фізична особа - підприємець

М.П.

І.О. Чернін

ТОВ «СІВЕРЕКСПЕРТ»

ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор ТОВ «СІВЕРЕКСПЕРТ»

О.І. Маляренко

«27» серпня 2019 року

м. Чернігів
№02/435/19

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ щодо розгляду кошторисної частини проектної документації

За робочим проектом
(етап проектування)

Реконструкція комерційного вузла обліку газу котельні
КП «Прилуки тепловодопостачання» за адресою: вул. Київська, 200/1,
м. Прилуки, Чернігівська область
(назва проекту будівництва)

Замовник будівництва: Комунальне підприємство
«Прилуки тепловодопостачання» Прилуцької міської ради
(назва організації)

Генеральний проектувальник: ФОП Чернін І.О.
(назва організації)

Заявлена кошторисна вартість, передбачена наданою кошторисною документацією у поточних цінах станом на 07.08.2019 складала – 407,137 тис. грн.; у тому числі: будівельні роботи – 297,876 тис. грн.; інші витрати – 109,261 тис. гривень.

За результатами розгляду кошторисної документації і зняття зауважень встановлено, що зазначена документація, яка враховує обсяги робіт, передбачені робочим проектом, складена відповідно до вимог ДСТУ Б Д.1.1-1-2013 «Правила визначення вартості будівництва».

Загальна кошторисна вартість будівництва у поточних цінах станом на 07.08.2019 складає – **407,137 тис. грн.**; у тому числі: будівельні роботи – 297,876 тис. грн.; інші витрати – 109,261 тис. гривень.

Примітка:

Технічна та технологічна частини проектної документації не розглядалися.

Експерт кошторисної частини проекту *В.О.Отрошко*
(кваліфікаційний сертифікат АЕ № 002277)

Комунальне підприємство "Прилуки тепловодопостачання" Прилуцької міської ради

(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 407,137 тис. грн.
В тому числі зворотних сум 2,084 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

" " 20 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція комерційного вузла обліку газу котельні КП "Прилуки тепловодопостачання" за адресою: вул. Київська, 200/1, м. Прилуки, Чернігівська область

Складений в поточних цінах станом на 7 серпня 2019 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	2-1	Глава 2. Об'єкти основного призначення Реконструкція комерційного вузла обліку газу котельні КП "Прилуки тепловодопостачання" за адресою: вул. Київська, 200/1, м. Прилуки, Чернігівська область	264,909	-	-	264,909
		Разом по главі 2:	264,909	-	-	264,909
		Разом по главах 1-7:	264,909	-	-	264,909
		Разом по главах 1-8:	264,909	-	-	264,909
2	Розрахунок N П-929	Глава 9. Кошти на інші роботи та витрати Кошти на відрядження працівників будівельних організацій на об'єкт будівництва	-	-	6,064	6,064

1	2	3	4	5	6	7
		Разом по главі 9:	-	-	6,064	6,064
		Разом по главах 1-9:	264,909	-	6,064	270,973
		Глава 10. Утримання служби замовника				
3	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 44	Кошти на утримання служби замовника (включаючи витрати на технічний нагляд) (2,5 %)	-	-	6,774	6,774
4	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 50	Кошти на оплату послуг, пов'язаних із введенням об'єктів будівництва в експлуатацію	-	-	2,880	2,880
		Разом по главі 10:	-	-	9,654	9,654
		Глава 12. Проектно-вишукувальні роботи та авторський нагляд				
5	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 52	Вартість проектних робіт	-	-	20,250	20,250
6	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 53	Вартість експертизи проектної документації	-	-	2,700	2,700
7	Рахунок	Погодження робочого проекту з ПАТ "Чернігівгаз"	-	-	1,741	1,741
		Разом по главі 12:	-	-	24,691	24,691
		Разом по главах 1-12:	264,909	-	40,409	305,318
		Кошторисний прибуток (П)	0,913	-	-	0,913
		Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	0,188	0,188
	Розрахунок N П-131	Кошти на покриття ризику всіх учасників будівництва	5,298	-	0,808	6,106
	Розрахунок N П-145	Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами (І)	26,756	-	-	26,756
		Разом	297,876	-	41,405	339,281
		Податок на додану вартість	-	-	67,856	67,856
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Всього по зведеному кошторисному розрахунку	297,876	-	109,261	407,137
		Зворотні суми	-	-	-	2,084
		у тому числі:				

1	2	3	4	5	6	7
	ДСТУ Б Д 1:16-18.1	загальні суми, що враховують реалізацію матеріалів і виробів у розмірі, що визначається за розрахунком	-	-	-	2,084

Керівник проектної організації

I.O.Чернін

Головний інженер проекту

I.O.Чернін

Керівник відділу



ТОВ «СІВЕРЕКСПЕРТ»

ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор ТОВ «СІВЕРЕКСПЕРТ»

О.І. Маляренко

«27» серпня 2019 року

м. Чернігів
№02/432/19

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ
щодо розгляду кошторисної частини
проектної документації

За робочим проектом
(стаття проектування)

Реконструкція комерційного вузла обліку газу котельні
КП «Прилуки тепловодопостачання» за адресою: в/м №12, 1/184,
м. Прилуки, Чернігівська область
(назва проекту будівництва)

Замовник будівництва: Комунальне підприємство
«Прилуки тепловодопостачання» Прилуцької міської ради
(назва організації)

Генеральний проектувальник: ФОП Чернін І.О.
(назва організації)

Заявлена кошторисна вартість, передбачена наданою кошторисною документацією у поточних цінах станом на 07.08.2019 складала – 397,258 тис. грн.; у тому числі: будівельні роботи – 290,960 тис. грн.; інші витрати – 106,298 тис. гривень.

За результатами розгляду кошторисної документації і зняття зауважень встановлено, що зазначена документація, яка враховує обсяги робіт, передбачені робочим проектом, складена відповідно до вимог ДСТУ Б Д.1.1-1-2013 «Правила визначення вартості будівництва».

Загальна кошторисна вартість будівництва у поточних цінах станом на 07.08.2019 складає – **397,258 тис. грн.**; у тому числі: будівельні роботи – 290,960 тис. грн.; інші витрати – 106,298 тис. гривень.

Примітка:

Технічна та технологічна частини проектної документації не розглядались.

Експерт кошторисної частини проекту В.О.Отрошко
(кваліфікаційний сертифікат АЕ № 002277)

Комунальне підприємство "Прилуки тепловодопостачання" Прилуцької міської ради

(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 397,258 тис. грн.

В тому числі зворотних сум 4,217 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

" " 20 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція комерційного вузла обліку газу котельні КП "Прилуки тепловодопостачання" за адресою: в/м №12, 1/184, м. Прилуки, Чернігівська область

Складений в поточних цінах станом на 7 серпня 2019 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	2-1	Глава 2. Об'єкти основного призначення Реконструкція комерційного вузла обліку газу котельні КП "Прилуки тепловодопостачання" за адресою: в/м №12, 1/184, м. Прилуки, Чернігівська область	258,909	-	-	258,909
		Разом по главі 2:	258,909	-	-	258,909
		Разом по главах 1-7:	258,909	-	-	258,909
		Разом по главах 1-8:	258,909	-	-	258,909
2	Розрахунок N П-929	Глава 9. Кошти на інші роботи та витрати Кошти на відрядження працівників будівельних організацій на об'єкт будівництва	-	-	4,985	4,985

1	2	3	4	5	6	7
		Разом по главі 9:	-	-	4,985	4,985
		Разом по главах 1-9:	258,909	-	4,985	263,894
		Глава 10. Утримання служби замовника				
3	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 44	Кошти на утримання служби замовника (включаючи витрати на технічний нагляд) (2,5 %)	-	-	6,597	6,597
4	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 50	Кошти на оплату послуг, пов'язаних із введенням об'єктів будівництва в експлуатацію	-	-	2,880	2,880
		Разом по главі 10:	-	-	9,477	9,477
		Глава 12. Проектно-вишукувальні роботи та авторський нагляд				
5	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 52	Вартість проектних робіт	-	-	20,250	20,250
6	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 53	Вартість експертизи проектної документації	-	-	2,700	2,700
7	Рахунок	Погодження робочого проекту з ПАТ "Чернігівгаз"	-	-	1,741	1,741
		Разом по главі 12:	-	-	24,691	24,691
		Разом по главах 1-12:	258,909	-	39,153	298,062
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошторисний прибуток (П)	0,723	-	-	0,723
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	0,152	0,152
	Розрахунок N П-131	Кошти на покриття ризику всіх учасників будівництва	5,178	-	0,783	5,961
	Розрахунок N П-145	Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами (І)	26,150	-	-	26,150
		Разом	290,960	-	40,088	331,048
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Податок на додану вартість	-	-	66,210	66,210
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	290,960	-	106,298	397,258
		Зворотні суми у тому числі:	-	-	-	4,217

6 Програмний комплекс АВК - 5 (3.4.1.1) укр.

- 3 -

65_CD_CCP

1	2	3	4	5	6	7
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.18.1	- Зворотні суми, що враховують реалізацію матеріалів і виробів у розмірі, що визначається за розрахунком	-	-	-	4,217

Керівник проектно-організації

I.O.Чернін

Головний інженер проекту

I.O.Чернін

Керівник відділу



ТОВ «СІВЕРЕКСПЕРТ»

ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор ТОВ «СІВЕРЕКСПЕРТ»

О.І. Малярєнко
О.І. Малярєнко

«27» серпня 2019 року

м. Чернігів
№02/431/19

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ
щодо розгляду кошторисної частини
проектної документації

За робочим проектом
(етапів проектування)

Реконструкція комерційного вузла обліку газу котельні
КП «Прилукитепловодопостачання» за адресою: вул. Костининівська, 110/1,
м. Прилуки, Чернігівська область.
(назва проекту будівництва)

Замовник будівництва: **Комунальне підприємство**
«Прилукитепловодопостачання» Прилуцької міської ради
(назва організації)

Генеральний проектувальник: **ФОП Чернін І.О.**
(назва організації)

Заявлена кошторисна вартість, передбачена наданою кошторисною документацією у поточних цінах станом на 07.08.2019 складала – 542,807 тис. грн.; у тому числі: будівельні роботи – 409,116 тис. грн.; інші витрати – 133,691 тис. гривень.

За результатами розгляду кошторисної документації і зняття зауважень встановлено, що зазначена документація, яка враховує обсяги робіт, передбачені робочим проектом, складена відповідно до вимог ДСТУ Б Д.1.1-1-2013 «Правила визначення вартості будівництва».

Загальна кошторисна вартість будівництва у поточних цінах станом на 07.08.2019 складає – **542,807 тис. грн.**; у тому числі: будівельні роботи – 409,116 тис. грн.; інші витрати – 133,691 тис. гривень.

Примітка:

Технічна та технологічна частини проектної документації не розглядалися.

Експерт кошторисної частини проекту *В.О.Отрошко*
(кваліфікаційний сертифікат АЕ № 002277)

Комунальне підприємство "Прилуки тепловодопостачання" Прилуцької міської ради

(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 542,807 тис. грн.

В тому числі зворотних сум 0,074 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

" " 20 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція комерційного вузла обліку газу котельні КП "Прилуки тепловодопостачання" за адресою: вул. Константинівська, 110/1, м. Прилуки, Чернігівська область

Складений в поточних цінах станом на 7 серпня 2019 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	2-1	Глава 2. Об'єкти основного призначення				
		Реконструкція комерційного вузла обліку газу котельні КП "Прилуки тепловодопостачання" за адресою: вул. Константинівська, 110/1, м. Прилуки, Чернігівська область	364,244	-	-	364,244
		Разом по главі 2:	364,244	-	-	364,244
		Разом по главах 1-7:	364,244	-	-	364,244
2	Розрахунок N П-929	Разом по главах 1-8:	364,244	-	-	364,244
		Глава 9. Кошти на інші роботи та витрати				
		Кошти на відрядження працівників будівельних організацій на об'єкт будівництва	-	-	5,401	5,401

1	2	3	4	5	6	7
		Разом по главі 9:	-	-	5,401	5,401
		Разом по главах 1-9:	364,244	-	5,401	369,645
		Глава 10. Утримання служби замовника				
3	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 44	Кошти на утримання служби замовника (включаючи витрати на технічний нагляд) (2,5 %)	-	-	9,241	9,241
4	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 50	Кошти на оплату послуг, пов'язаних із введенням об'єктів будівництва в експлуатацію	-	-	2,880	2,880
		Разом по главі 10:	-	-	12,121	12,121
		Глава 12. Проектно-вишукувальні роботи та авторський нагляд				
5	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 52	Вартість проектних робіт	-	-	20,250	20,250
6	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 53	Вартість експертизи проектної документації	-	-	2,700	2,700
7	Рахунок	Погодження робочого проекту з ПАТ "Чернігівгаз"	-	-	1,741	1,741
		Разом по главі 12:	-	-	24,691	24,691
		Разом по главах 1-12:	364,244	-	42,213	406,457
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошторисний прибуток (П)	0,798	-	-	0,798
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	0,166	0,166
	Розрахунок Н П-131	Кошти на покриття ризику всіх учасників будівництва	7,285	-	0,844	8,129
	Розрахунок Н П-145	Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами (І)	36,789	-	-	36,789
		Разом	409,116	-	43,223	452,339
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Податок на додану вартість	-	-	90,468	90,468
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	409,116	-	133,691	542,807
		Зворотні суми у тому числі:	-	-	-	0,074

6 Програмний комплекс АВК - 5 (3.4.1.1) укр.

1	2	3	4	5	6	7
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.18.1	Зворотні суми, що враховують реалізацію матеріалів і виробів у розмірі, що визначається за розрахунком	-	-	-	0,074

Керівник проектної організації

І.О.Чернін

Головний інженер проекту

І.О.Чернін

Керівник відділу



ТОВ «СІВЕРЕКСПЕРТ»

ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор ТОВ «СІВЕРЕКСПЕРТ»

О.І. Маляр
О.І. Маляренко

«27» серпня 2019 року

м. Чернігів

№02/436/19

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ
щодо розгляду кошторисної частини
проектної документації

За робочим проектом
(створя проектування)

Реконструкція комерційного вузла обліку газу котельні
КП «Прилукиенгводопостачання» за адресою: вул. Ярмаркова, 41/8,
м. Прилуки, Чернігівська область
(назва проекту будівництва)

Замовник будівництва: **Комунальне підприємство**
«Прилукиенгводопостачання» Прилуцької міської ради
(назва організації)

Генеральний проєктувальник: **ФОП Чернін І.О.**
(назва організації)

Заявлена кошторисна вартість, передбачена наданою кошторисною документацією у поточних цінах станом на 07.08.2019 склала – 450,745 тис. грн.; у тому числі: будівельні роботи – 333,886 тис. грн.; інші витрати – 116,859 тис. гривень.

За результатами розгляду кошторисної документації і зняття зауважень встановлено, що зазначена документація, яка враховує обсяги робіт, передбачені робочим проектом, складена відповідно до вимог ДСТУ Б Д.1.1-1-2013 «Правила визначення вартості будівництва».

Загальна кошторисна вартість будівництва у поточних цінах станом на 07.08.2019 складає – **450,745 тис. грн.**; у тому числі: будівельні роботи – 333,886 тис. грн.; інші витрати – 116,859 тис. гривень.

Примітки:

Технічна та технологічна частини проектної документації не розглядались.

Експерт кошторисної частини проекту *В.О.Отрошко*
(кваліфікаційний сертифікат АЕ № 002277)

Комунальне підприємство "Прилуки тепловодопостачання" Прилуцької міської ради

(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 450,745 тис. грн.
В тому числі зворотних сум 0,062 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

" " 20 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція комерційного вузла обліку газу котельні КП "Прилуки тепловодопостачання" за адресою: вул. Ярмаркова, 41/8, м. Прилуки, Чернігівська область

Складений в поточних цінах станом на 7 серпня 2019 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	2-1	Глава 2. Об'єкти основного призначення Реконструкція комерційного вузла обліку газу котельні КП "Прилуки тепловодопостачання" за адресою: вул. Ярмаркова, 41/8, м. Прилуки, Чернігівська область	297,106	-	-	297,106
		Разом по главі 2:	297,106	-	-	297,106
		Разом по главах 1-7:	297,106	-	-	297,106
		Разом по главах 1-8:	297,106	-	-	297,106
2	Розрахунок N П-929	Глава 9. Кошти на інші роботи та витрати Кошти на відрядження працівників будівельних організацій на об'єкт будівництва	-	-	5,609	5,609

1	2	3	4	5	6	7
		Разом по главі 9:	-	-	5,609	5,609
		Разом по главах 1-9:	297,106	-	5,609	302,715
		Глава 10. Утримання служби замовника				
3	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 44	Кошти на утримання служби замовника (включаючи витрати на технічний нагляд) (2,5 %)	-	-	7,568	7,568
4	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 50	Кошти на оплату послуг, пов'язаних із введенням об'єктів будівництва в експлуатацію	-	-	2,880	2,880
		Разом по главі 10:	-	-	10,448	10,448
		Глава 12. Проектно-вишукувальні роботи та авторський нагляд				
5	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 52	Вартість проектних робіт	-	-	20,250	20,250
6	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 53	Вартість експертизи проектної документації	-	-	2,700	2,700
7	Рахунок	Погодження робочого проекту з ПАТ "Чернігівгаз"	-	-	1,741	1,741
		Разом по главі 12:	-	-	24,691	24,691
		Разом по главах 1-12:	297,106	-	40,748	337,854
		Кошторисний прибуток (П)	0,830	-	-	0,830
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	0,172	0,172
	Розрахунок N П-131	Кошти на покриття ризику всіх учасників будівництва	5,942	-	0,815	6,757
	Розрахунок N П-145	Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами (І)	30,008	-	-	30,008
		Разом	333,886	-	41,735	375,621
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Податок на додану вартість	-	-	75,124	75,124
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	333,886	-	116,859	450,745
		Зворотні суми у тому числі:	-	-	-	0,062

6 Програмний комплекс АВК - 5 (3.4.1.1) укр.

1	2	3	4	5	6	7
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.18.1	Зворотні суми, що враховують реалізацію матеріалів і виробів у розмірі, що визначається за розрахунком	-	-	-	0,062

Керівник проектно-організацій

І.О.Чернін

Головний інженер проекту

І.О.Чернін

Керівник відділу



ТОВ «СІВЕРЕКСПЕРТ»

ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор ТОВ «СІВЕРЕКСПЕРТ»

О.І. Маляренко

«27» серпня 2019 року

м. Чернігів
№02/434/19

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ
щодо розгляду кошторисної частини
проектної документації

За робочим проектом
(стандарт проектування)

Реконструкція комерційного вузла обліку газу котельні
КП «Придукитепловодопостачання» за адресою: вул. Польова, 110а,
м. Прилуки, Чернігівська область.
(назва проекту будівництва)

Замовник будівництва: Комунальне підприємство
«Придукитепловодопостачання» Прилуцької міської ради
(назва організації)

Генеральний проєктувальник: ФОП Чернін ІО.
(назва організації)

Заявлена кошторисна вартість, передбачена наданою кошторисною документацією у поточних цінах станом на 07.08.2019 складала – 404,448 тис. грн.; у тому числі: будівельні роботи – 296,608 тис. грн.; інші витрати – 107,840 тис. гривень.

За результатами розгляду кошторисної документації і зняття зауважень встановлено, що зазначена документація, яка враховує обсяги робіт, передбачені робочим проектом, складена відповідно до вимог ДСТУ Б Д.1.1-1-2013 «Правила визначення вартості будівництва».

Загальна кошторисна вартість будівництва у поточних цінах станом на 07.08.2019 складає – **404,448 тис. грн.**; у тому числі: будівельні роботи – 296,608 тис. грн.; інші витрати – 107,840 тис. гривень.

Примітка:

Технічна та технологічна частини проектної документації не розглядалися.

Експерт кошторисної частини проекту В.О.Отрошко
(кваліфікаційний сертифікат АЕ № 002277)

Комунальне підприємство "Прилуки тепловодопостачання" Прилуцької міської ради

(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 404,448 тис. грн.

В тому числі зворотних сум 0,67 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

" " 20 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція комерційного вузла обліку газу котельні КП "Прилуки тепловодопостачання" за адресою: вул. Польова, 110а, м. Прилуки, Чернігівська область

Складений в поточних цінах станом на 7 серпня 2019 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	2-1	Глава 2. Об'єкти основного призначення Реконструкція комерційного вузла обліку газу котельні КП "Прилуки тепловодопостачання" за адресою: вул. Польова, 110а, м. Прилуки, Чернігівська область	263,921	-	-	263,921
		Разом по главі 2:	263,921	-	-	263,921
		Разом по главах 1-7:	263,921	-	-	263,921
		Разом по главах 1-8:	263,921	-	-	263,921
2	Розрахунок N П-929	Глава 9. Кошти на інші роботи та витрати Кошти на відрядження працівників будівельних організацій на об'єкт будівництва	-	-	5,185	5,185

1	2	3	4	5	6	7
		Разом по главі 9:	-	-	5,185	5,185
		Разом по главах 1-9:	263,921	-	5,185	269,106
		Глава 10. Утримання служби замовника				
3	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 44	Кошти на утримання служби замовника (включаючи витрати на технічний нагляд) (2,5 %)	-	-	6,728	6,728
4	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 50	Кошти на оплату послуг, пов'язаних із введенням об'єктів будівництва в експлуатацію	-	-	2,880	2,880
		Разом по главі 10:	-	-	9,608	9,608
		Глава 12. Проектно-вишукувальні роботи та авторський нагляд				
5	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 52	Вартість проектних робіт	-	-	20,250	20,250
6	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 53	Вартість експертизи проектної документації	-	-	2,700	2,700
7	Рахунок	Погодження робочого проекту з ПАТ "Чернігівгаз"	-	-	1,741	1,741
		Разом по главі 12:	-	-	24,691	24,691
		Разом по главах 1-12:	263,921	-	39,484	303,405
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошторисний прибуток (П)	0,753	-	-	0,753
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	0,158	0,158
	Розрахунок N П-131	Кошти на покриття ризику всіх учасників будівництва	5,278	-	0,790	6,068
	Розрахунок N П-145	Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами (І)	26,656	-	-	26,656
		Разом	296,608	-	40,432	337,040
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Податок на додану вартість	-	-	67,408	67,408
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	296,608	-	107,840	404,448
		Зворотні суми у тому числі:	-	-	-	0,670

1	2	3	4	5	6	7
	ДСТУ Б Д 1.1-1:2013 п.5.8.18-1	Зворотні суми, що враховують реалізацію матеріалів і виробів у розмірі, що визначається за розрахунком	-	-	-	0,670

Керівник проектно-організаційної

І.О.Чернін

Головний інженер проекту

І.О.Чернін

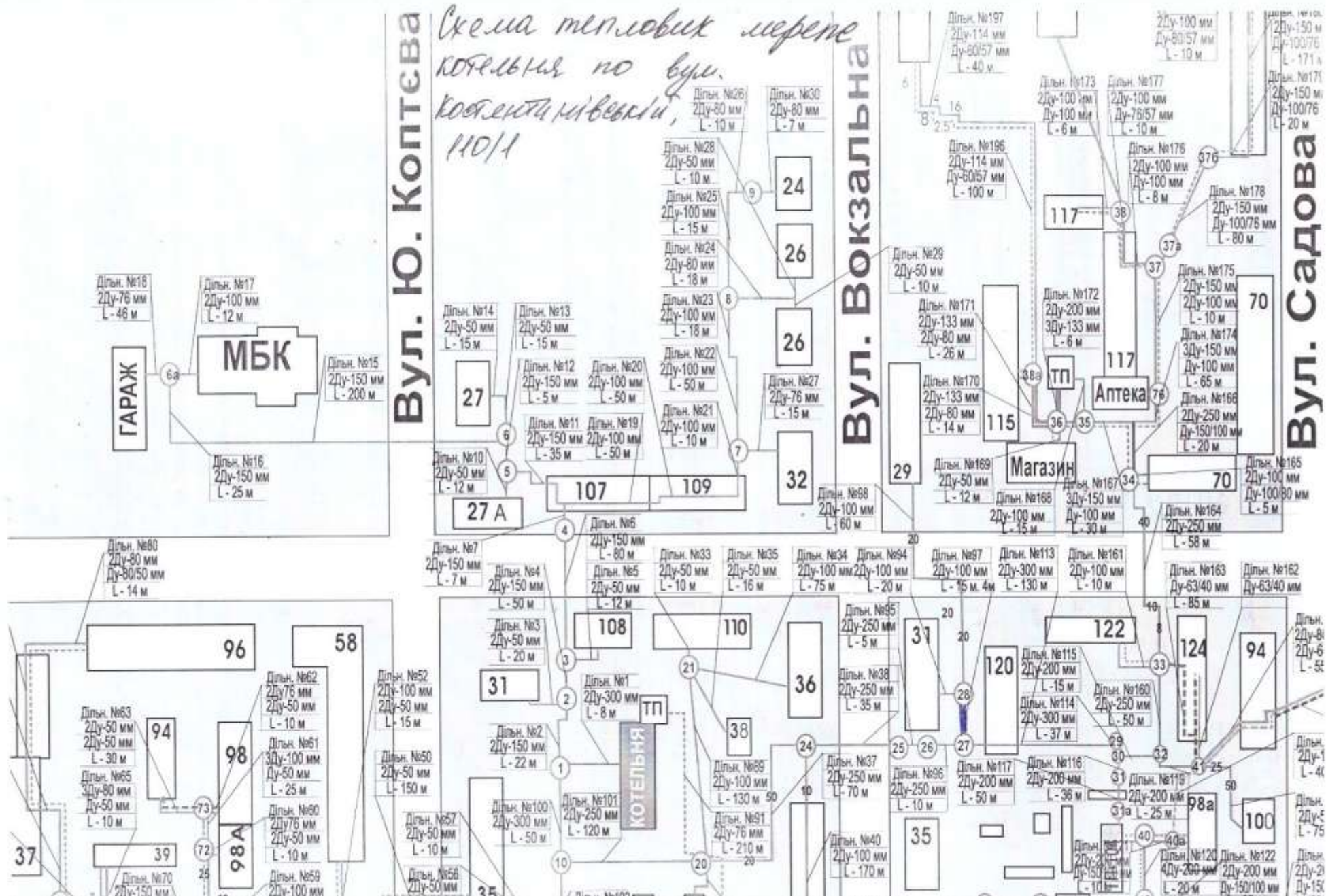
Керівник відділу



Схема тепловых мерзлотных котельных по вул.
координатам вехи, Дилы №26 20у-80 мм L-10 м
Дилы №30 20у-80 мм L-7 м
Дилы №28 20у-80 мм L-7 м

Вул. Вокзальна

Вул. Садова



(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 134,465 тис. грн.
В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

" " 20 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №**Заміна трубопроводів опалення кот. Костянтинівська, 110 від ТК 27 до ТК 28**

Складений в поточних цінах станом на 26 березня 2019 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	6-1	Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання Заміна трубопроводів опалення ТК 27 до ТК 28	111,860	-	-	111,860
		Разом по главі 6:	111,860	-	-	111,860
		Разом по главах 1-7:	111,860	-	-	111,860
		Разом по главах 1-8:	111,860	-	-	111,860
		Разом по главах 1-9:	111,860	-	-	111,860
		Разом по главах 1-12:	111,860	-	-	111,860
		Кошторисний прибуток (П)	-	-	-	-
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16 ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	0,194	0,194
		Разом	111,860	-	0,194	112,054

1	2	3	4	5	6	7
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Податок на додану вартість	-	-	22,411	22,411
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	111,860	-	22,605	134,465

Керівник проектної організації _____

Головний інженер проекту
(Головний архітектор проекту) _____

Керівник відділу _____ Трохименко В.І.

Заміна трубопроводів опалення кот. Костянтинівська, 110 від ТК 27 до ТК 28

Підсумкова відомість ресурсів до локального кошторису № 6-1-1

Заміна трубопроводів опалення кот. Костянтинівська, 110 від ТК 27 до ТК 28

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	в тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транс- портна складова, грн.	заготі- вельно- складські витрати, грн.	
					всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
1	1	<u>I. Витрати труда</u>							
2		Витрати труда робітників-будівельників	люд-год	130,59	52,64				
3		Середній розряд робіт, що виконуються	розряд	4,0					
4		робітниками-будівельниками							
5		Витрати труда робітників, зайнятих	люд-год	13,28	61,76				
6		керуванням та обслуговуванням машин							
7		Середній розряд ланки робітників, зайнятих	розряд	5,2					
8		керуванням та обслуговуванням машин							
9		Витрати труда робітників, заробітна плата							
10		яких враховується в складі:							
11		загальновиборничих витрат	люд-год	14,2	81,46				
12									
13		Разом кошторисна трудомісткість	люд-год	158,07					
14									
15		Середній розряд робіт	розряд	4,0					
16									
17		<u>II. Будівельні машини і механізми</u>							
18	6 СН201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	0,297024	200,71				
19					59,62				
20	7 СН202-1140	Крани на автомобільному ходу,	маш-год	5,47696	342,93				
21		вантажопідйомність 6,3 т			1878,21				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
8	CH206-337	Екскаватори одноковшеві дизельні на пневмоколісному ході, місткість ковша 0,25 м3 Разом по розділу II в тому числі енергоносії: Бензин Дизельне паливо Мастильні матеріали Гідравлічна рідина <u>IV. Будівельні матеріали, вироби і конструкції</u>	маш-год грн. кг кг кг кг	4,6728 32,514 19,532 3,176 0,093	<u>247,02</u> 1154,28 3092,11				
9	+C111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	т	0,01087632	<u>35500</u> 386,11	<u>35500,00</u> 386,11	- -	- -	
10	C113-1505	Труби сталеві теплоізольовані в захисній поліетиленовій оболонці для підземного прокладання теплових мереж, типорозмір 108/200 мм	м	84	<u>979,37</u> 82267,08	<u>957,92</u> 80465,28	<u>2,25</u> 189,00	<u>19,2</u> 1612,80	30 км.
11	C113-1515	Коліно гнуте для теплоізольованих труб, типорозмір 108/200 мм, L=1,1 м	шт	3	<u>2937,78</u> 8813,34	<u>2868,31</u> 8604,93	<u>11,87</u> 35,61	<u>57,6</u> 172,80	30 км.
12	C113-1540	Кільце ущільнююче до теплоізольованих труб, типорозмір 110 мм	шт	14	<u>63,7</u> 891,80	<u>62,32</u> 872,48	<u>0,13</u> 1,82	<u>1,25</u> 17,50	30 км.
13	C113-1565	Комплект ізоляції стиків EP-2 /насувна муфта/ до теплоізольованих труб, типорозмір 108/200 мм Разом по розділу IV Підсумкові витрати енергоносіїв для усіх машин Мастильні матеріали Гідравлічна рідина Бензин Дизельне паливо	шт грн. кг кг л л	14 3,176 0,093 43,938 22,979	<u>427,38</u> 5983,32 98341,65	<u>418,91</u> 5864,74 96193,54	<u>0,09</u> 1,26 227,69	<u>8,38</u> 117,32 1920,42	30 км.

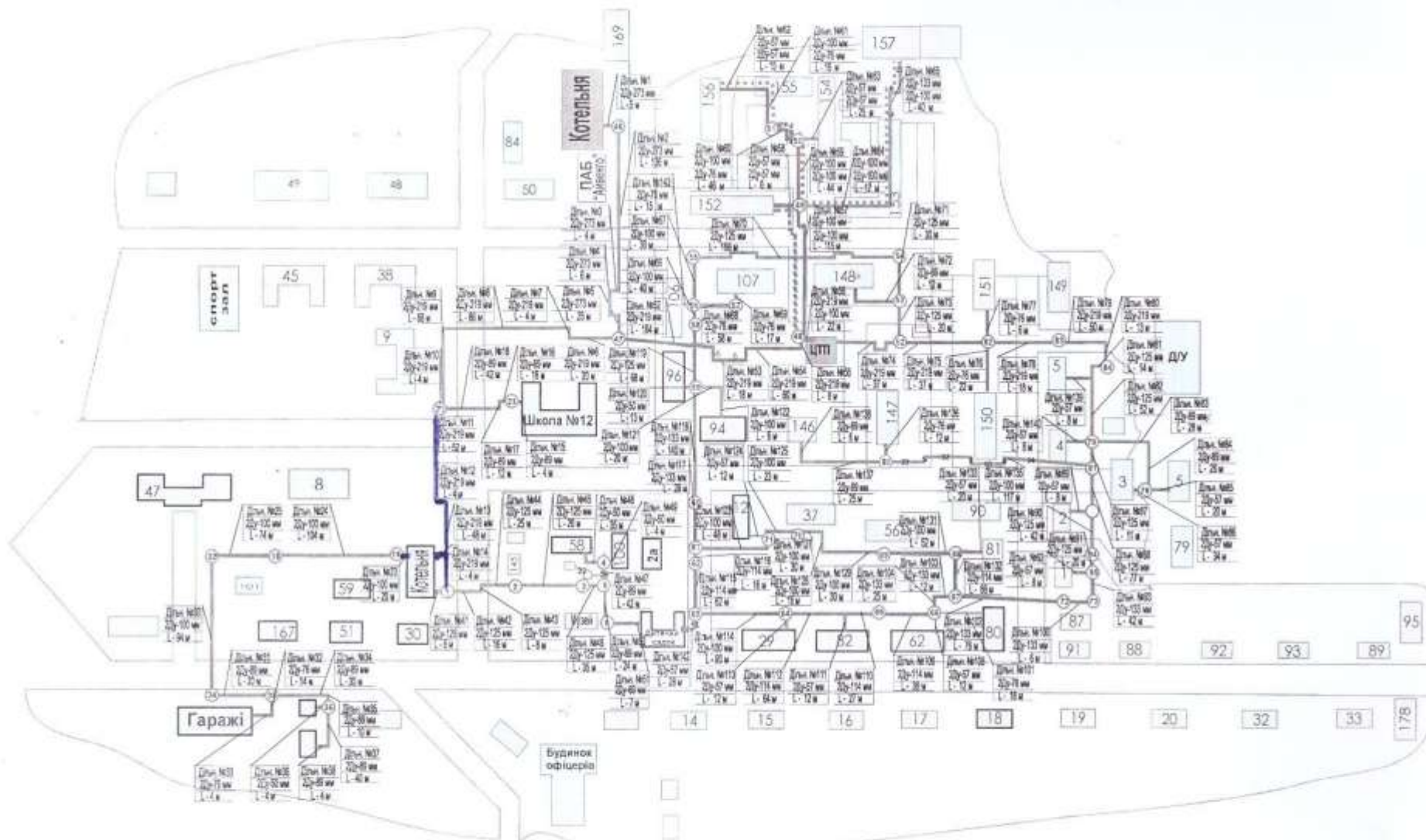
Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "26 березня" 2019 р.

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

Склав інженер _____ Чайка Л. І.
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Перевірив _____
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

СХЕМА ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ Котельня в/м № 12, буд. 1/184



Жогальник технічного вводу Віктор В.І. Трохименко

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 113,580 тис. грн.
В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

" " 20 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Заміна трубопроводів опалення В/м, 12 від ТК1 до ТК 21

Складений в поточних цінах станом на 26 березня 2019 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	6-1	Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання Заміна трубопроводів ТК 1 до ТК 21	94,486	-	-	94,486

		Разом по главі 6:	94,486	-	-	94,486
		Разом по главах 1-7:	94,486	-	-	94,486
		Разом по главах 1-8:	94,486	-	-	94,486
		Разом по главах 1-9:	94,486	-	-	94,486
		Разом по главах 1-12:	94,486	-	-	94,486
	ДСТУ Б Д.1.1- 1:2013 п.5.8.16	Кошторисний прибуток (П)	-	-	-	-
	ДСТУ Б Д.1.1- 1:2013 п.5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	0,164	0,164
		Разом	94,486	-	0,164	94,650

1	2	3	4	5	6	7
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Податок на додану вартість	-	-	18,930	18,930
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	94,486	-	19,094	113,580

Керівник проектної організації _____

Головний інженер проекту
(Головний архітектор проекту) _____

Керівник відділу _____ Трохименко В.І.

Заміна трубопроводів опалення В/м, 12 від ТК1 до ТК 21

Підсумкова відомість ресурсів до локального кошторису № 6-1-1

Заміна трубопроводів опалення В/м, 12 від ТК1 до ТК 21

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	в тому числі:			Обґрунтування ціни
					відпускна ціна, грн.	транс- портна складова, грн.	заготі- вельно- складські витрати, грн.		
					всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
1	1	<u>I. Витрати труда</u>							
2		Витрати труда робітників-будівельників	люд-год	109,74	52,59				
3		Середній розряд робіт, що виконуються	розряд	4,0					
4		робітниками-будівельниками							
5		Витрати труда робітників, зайнятих	люд-год	11,38	61,63				
6		керуванням та обслуговуванням машин							
7		Середній розряд ланки робітників, зайнятих	розряд	5,1					
8		керуванням та обслуговуванням машин							
9		Витрати труда робітників, заробітна плата							
10		яких враховується в складі:							
11		загальновиборничих витрат	люд-год	11,97	81,48				
12									
13									
14									
15									
16									
17									
18									
19									
20									
21									
22									
23									
24									
25									
26									
27									
28									
29									
30									
31									
32									
33									
34									
35									
36									
37									
38									
39									
40									
41									
42									
43									
44									
45									
46									
47									
48									
49									
50									
51									
52									
53									
54									
55									
56									
57									
58									
59									
60									
61									
62									
63									
64									
65									
66									
67									
68									
69									
70									
71									
72									
73									
74									
75									
76									
77									
78									
79									
80									
81									
82									
83									
84									
85									
86									
87									
88									
89									
90									
91									
92									
93									
94									
95									
96									
97									
98									
99									
100									
101									
102									
103									
104									
105									
106									
107									
108									
109									
110									
111									
112									
113									
114									
115									
116									
117									
118									
119									
120									
121									
122									
123									
124									
125									
126									
127									
128									
129									
130									
131									
132									
133									
134									
135									
136									
137									
138									
139									
140									
141									
142									
143									
144									
145									
146									
147									
148									
149									
150									
151									
152									
153									
154									
155									
156									
157									
158									
159									
160									
161									
162									
163									
164									
165									
166									
167									
168									
169									
170									
171									
172									
173									
174									
175									
176									
177									
178									
179									
180									
181									
182									
183									
184									
185									
186									
187									
188									
189									
190									
191									
192									
193									
194									
195									
196									
197									
198									
199									
200									
201									
202									
203									
204									
205									
206									
207									
208									
209									
210									
211									
212									
213									
214									
215									
216									
217									
218									
219									
220									
221									
222									
223									
224									
225									
226									
227									
228									
229									
230									
231									
232									
233									
234									
235									
236									
237									
238									
239									
240									
241									
242									
243									
244									
245									
246									
247									
248									
249									
250									

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
8	CH206-337	Екскаватори одноковшеві дизельні на пневмоколісному ході, місткість ковша 0,25 м3 Разом по розділу II в тому числі енергоносії: Бензин Дизельне паливо Масильні матеріали Гідравлічна рідина <u>IV. Будівельні матеріали, вироби і конструкції</u>	маш-год грн. кг кг кг кг	4,11 27,249 17,18 2,71 0,082	<u>247,02</u> 1015,25 2639,12				
9	+C111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	т	0,0088536	<u>35500</u> 314,30	<u>35500,00</u> 314,30	- -	- -	
10	C113-1505	Труби сталеві теплоізольовані в захисній поліетиленовій оболонці для підземного прокладання теплових мереж, типорозмір 108/200 мм	м	70	<u>979,37</u> 68555,90	<u>957,92</u> 67054,40	<u>2,25</u> 157,50	<u>19,2</u> 1344,00	30 км.
11	C113-1515	Коліно гнуте для теплоізольованих труб, типорозмір 108/200 мм, L=1,1 м	шт	3	<u>2937,78</u> 8813,34	<u>2868,31</u> 8604,93	<u>11,87</u> 35,61	<u>57,6</u> 172,80	30 км.
12	C113-1540	Кільце ущільнююче до теплоізольованих труб, типорозмір 110 мм	шт	11	<u>63,7</u> 700,70	<u>62,32</u> 685,52	<u>0,13</u> 1,43	<u>1,25</u> 13,75	30 км.
13	C113-1565	Комплект ізоляції стиків EP-2 /насувна муфта/ до теплоізольованих труб, типорозмір 108/200 мм Разом по розділу IV Підсумкові витрати енергоносіїв для усіх машин Масильні матеріали Гідравлічна рідина Бензин Дизельне паливо	шт грн. кг кг л л	11 2,71 0,082 36,823 20,212	<u>427,38</u> 4701,18 83085,42	<u>418,91</u> 4608,01 81267,16	<u>0,09</u> 0,99 195,53	<u>8,38</u> 92,18 1622,73	30 км.

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "26 березня" 2019 р.

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

Склав інженер _____ Чайка Л. І.
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Перевірив _____
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 51,413 тис. грн.
В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

" " 20 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Заміна трубопроводу опалення В/м, 12 від ТК19 до котельні

Складений в поточних цінах станом на 26 березня 2019 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	6-1	Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання Заміна трубопроводів опалення від ТК 19 до котельні	42,743	-	-	42,743
		Разом по главі 6:	42,743	-	-	42,743
		Разом по главах 1-7:	42,743	-	-	42,743
		Разом по главах 1-8:	42,743	-	-	42,743
		Разом по главах 1-9:	42,743	-	-	42,743
		Разом по главах 1-12:	42,743	-	-	42,743
	ДСТУ Б Д.1.1- 1:2013 п.5.8.16	Кошторисний прибуток (П)	-	-	-	-
	ДСТУ Б Д.1.1- 1:2013 п.5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	0,101	0,101
		Разом	42,743	-	0,101	42,844

1	2	3	4	5	6	7
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Податок на додану вартість	-	-	8,569	8,569
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	42,743	-	8,670	51,413

Керівник проектної організації _____

Головний інженер проекту
(Головний архітектор проекту) _____

Керівник відділу _____ Трохименко В.І.

Заміна трубопроводу опалення В/м, 12 від ТК19 до котельні

Підсумкова відомість ресурсів до локального кошторису № 6-1-1

Заміна трубопроводу опалення В/м, 12 від ТК19 до котельні

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	в тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транс-портна складова, грн.	заготі-вельно-складські витрати, грн.	
					всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
1	1	<u>I. Витрати труда</u>							
2		Витрати труда робітників-будівельників	люд-год	66,82	50,58				
3		Середній розряд робіт, що виконуються	розряд	3,7					
4		робітниками-будівельниками							
5		Витрати труда робітників, зайнятих	люд-год	7,78	61,74				
6		керуванням та обслуговуванням машин							
7		Середній розряд ланки робітників, зайнятих	розряд	5,2					
8		керуванням та обслуговуванням машин							
9		Витрати труда робітників, заробітна плата							
10		яких враховується в складі:							
11		загальновиборничих витрат	люд-год	7,44	81,59				
12									
13		Разом кошторисна трудомісткість	люд-год	82,04					
14									
15		Середній розряд робіт	розряд	3,7					
16									
17		<u>II. Будівельні машини і механізми</u>							
18	6 СН201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	0,137088	200,71				
19					27,51				
20	7 СН202-1140	Крани на автомобільному ходу,	маш-год	3,18912	342,79				
21		вантажопідйомність 6,3 т			1093,20				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
8	CH206-337	Екскаватори одноковшеві дизельні на пневмоколісному ході, місткість ковша 0,25 м3	маш-год	2,7948	<u>247,02</u> 690,37				
		Разом по розділу II в тому числі енергоносії:	грн.		1811,08				
		Бензин	кг	18,822					
		Дизельне паливо	кг	11,682					
		Масильні матеріали	кг	1,863					
		Гідравлічна рідина	кг	0,056					
		<u>IV. Будівельні матеріали, вироби і конструкції</u>							
9	+C111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	т	0,00264768	<u>35500</u> 93,99	<u>35500,00</u> 93,99	- -	- -	
10	C113-1503	Труби сталеві теплоізольовані в захисній поліетиленовій оболонці для підземного прокладання теплових мереж, типорозмір 76/140 мм	м	48	<u>607,39</u> 29154,72	<u>594,16</u> 28519,68	<u>1,32</u> 63,36	<u>11,91</u> 571,68	30 км.
11	C113-1513	Коліно гнуте для теплоізольованих труб, типорозмір 76/140 мм, L=0,8 м	шт	2	<u>1699,68</u> 3399,36	<u>1660,86</u> 3321,72	<u>5,49</u> 10,98	<u>33,33</u> 66,66	30 км.
12	C113-1539	Кільце ущільнююче до теплоізольованих труб, типорозмір 90 мм	шт	8	<u>56,94</u> 455,52	<u>55,71</u> 445,68	<u>0,11</u> 0,88	<u>1,12</u> 8,96	30 км.
13	C113-1563	Комплект ізоляції стиків EP-2 /насувна муфта/ до теплоізольованих труб, типорозмір 76/140 мм	шт	8	<u>327,97</u> 2623,76	<u>321,45</u> 2571,60	<u>0,09</u> 0,72	<u>6,43</u> 51,44	30 км.
		Разом по розділу IV Підсумкові витрати енергоносіїв для усіх машин	грн.		35727,35	34952,67	75,94	698,74	
		Масильні матеріали	кг	1,863					
		Гідравлічна рідина	кг	0,056					
		Бензин	л	25,435					
		Дизельне паливо	л	13,744					

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "26 березня" 2019 р.

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

Склав інженер _____ Чайка Л. І.
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Перевірив _____
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Начальник технического бюро Вилин В.А. Трохименко

(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 118,436 тис. грн.
В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

" " 20 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА**Заміна трубопроводів опалення кот. Ярмаркова,41/8 від ТК 31 до ТК 33**

Складений в поточних цінах станом на 26 березня 2019 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	6-1	Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання Заміна труб. опалення від ТК 31 до ТК 33	98,512	-	-	98,512
		Разом по главі 6:	98,512	-	-	98,512
		Разом по главах 1-7:	98,512	-	-	98,512
		Разом по главах 1-8:	98,512	-	-	98,512
		Разом по главах 1-9:	98,512	-	-	98,512
		Разом по главах 1-12:	98,512	-	-	98,512
		Кошторисний прибуток (П)	-	-	-	-
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16 ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	0,185	0,185
		Разом	98,512	-	0,185	98,697

1	2	3	4	5	6	7
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Податок на додану вартість	-	-	19,739	19,739
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	98,512	-	19,924	118,436

Керівник проектної організації _____

Головний інженер проекту
(Головний архітектор проекту) _____

Керівник відділу _____ Трохименко В.І.

Заміна трубопроводів опалення кот. Ярмаркова,41/8 від ТК 31 до ТК 33

Підсумкова відомість ресурсів до локального кошторису № 6-1-1
Заміна трубопроводів опалення кот. Ярмаркова,41/8 від ТК 31 до ТК 33

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	в тому числі:			Обґрунтування ціни
					відпускна ціна, грн.	транс- портна складова, грн.	заготі- вельно- складські витрати, грн.		
					всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
1	1	<u>I. Витрати труда</u>							
2		Витрати труда робітників-будівельників	люд-год	122,19	52,11				
3		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	4,0					
4		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд-год	14,2	60,85				
5		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	5,1					
5.1		Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується в складі: загальновиробничих витрат	люд-год	13,67	81,48				
	Разом кошторисна трудомісткість		люд-год	150,06					
	Середній розряд робіт		розряд	4,0					
		<u>II. Будівельні машини і механізми</u>							
6	CH201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	0,254592	<u>200,71</u> 51,10				
7	CH202-1140	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 6,3 т	маш-год	4,99168	<u>342,47</u> 1709,50				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
8	CH206-337	Екскаватори одноковшеві дизельні на пневмоколісному ході, місткість ковша 0,25 м3 Разом по розділу II в тому числі енергоносії: Бензин Дизельне паливо Масильні матеріали Гідравлічна рідина <u>IV. Будівельні матеріали, вироби і конструкції</u>	маш-год грн. кг кг кг кг	5,9184 29,584 24,739 3,307 0,118	<u>247,02</u> 1461,96 3222,56				
9	+C111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	т	0,00910656	<u>35500</u> 323,28	<u>35500,00</u> 323,28	- -	- -	
10	C113-1505	Труби сталеві теплоізольовані в захисній поліетиленовій оболонці для підземного прокладання теплових мереж, типорозмір 108/200 мм	м	72	<u>979,37</u> 70514,64	<u>957,92</u> 68970,24	<u>2,25</u> 162,00	<u>19,2</u> 1382,40	30 км.
11	C113-1515	Коліно гнуте для теплоізольованих труб, типорозмір 108/200 мм, L=1,1 м	шт	3	<u>2937,78</u> 8813,34	<u>2868,31</u> 8604,93	<u>11,87</u> 35,61	<u>57,6</u> 172,80	30 км.
12	C113-1540	Кільце ущільнююче до теплоізольованих труб, типорозмір 110 мм	шт	12	<u>63,7</u> 764,40	<u>62,32</u> 747,84	<u>0,13</u> 1,56	<u>1,25</u> 15,00	30 км.
13	C113-1565	Комплект ізоляції стиків EP-2 /насувна муфта/ до теплоізольованих труб, типорозмір 108/200 мм Разом по розділу IV Підсумкові витрати енергоносіїв для усіх машин Масильні матеріали Гідравлічна рідина Бензин Дизельне паливо	шт грн. кг кг л л	12 3,307 0,118 39,978 29,105	<u>427,38</u> 5128,56 85544,22	<u>418,91</u> 5026,92 83673,21	<u>0,09</u> 1,08 200,25	<u>8,38</u> 100,56 1670,76	30 км.

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "26 березня" 2019 р.

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

Склав інженер _____ Чайка Л. І.
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Перевірив _____
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

СХЕМА ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ М. ПРИЛУКИ Котельня по вул. Польова, 110-а



Загальний технічний вивід від В.І.Трохименко

(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 125,916 тис. грн.
В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

" " _____ 20__ р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №**Заміна трубопроводів опалення Польова, 110 від ТК 7 до ДНЗ 27**

Складений в поточних цінах станом на 26 березня 2019 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	6-1	Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання Кап.ремонт від ТК 7 до д/с 27	104,711	-	-	104,711
		Разом по главі 6:	104,711	-	-	104,711
		Разом по главах 1-7:	104,711	-	-	104,711
		Разом по главах 1-8:	104,711	-	-	104,711
		Разом по главах 1-9:	104,711	-	-	104,711
		Разом по главах 1-12:	104,711	-	-	104,711
		Кошторисний прибуток (П)	-	-	-	-
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16 ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	0,219	0,219
		Разом	104,711	-	0,219	104,930

1	2	3	4	5	6	7
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Податок на додану вартість	-	-	20,986	20,986
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	104,711	-	21,205	125,916

Керівник проектної організації _____

Головний інженер проекту
(Головний архітектор проекту) _____

Керівник відділу _____ Трохименко В.І.

Заміна трубопроводів опалення Польова, 110 від ТК 7 до ДНЗ 27

Підсумкова відомість ресурсів до локального кошторису № 6-1-1

Заміна трубопроводів опалення Польова, 110 від ТК 7 до ДНЗ 27

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	в тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транс- портна складова, грн.	заготі- вельно- складські витрати, грн.	
					всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
		<u>I. Витрати труда</u>							
1	1	Витрати труда робітників-будівельників	люд-год	143,54	50,45				
2		Середній розряд робіт, що виконуються	розряд	3,6					
3		робітниками-будівельниками							
3		Витрати труда робітників, зайнятих	люд-год	17,96	61,24				
4		керуванням та обслуговуванням машин							
4		Середній розряд ланки робітників, зайнятих	розряд	5,1					
5		керуванням та обслуговуванням машин							
5		Витрати труда робітників, заробітна плата							
5.1		яких враховується в складі:							
		загальновиборничих витрат	люд-год	16,21	81,45				
		Разом кошторисна трудомісткість	люд-год	177,71					
		Середній розряд робіт	розряд	3,6					
		<u>II. Будівельні машини і механізми</u>							
6	СН201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	0,2856	200,71				
					57,32				
7	СН202-1140	Крани на автомобільному ходу,	маш-год	6,764	342,66				
		вантажопідйомність 6,3 т			2317,75				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
8	CH206-337	Екскаватори одноковшеві дизельні на пневмоколісному ході, місткість ковша 0,25 м3 Разом по розділу II в тому числі енергоносії: Бензин Дизельне паливо Масильні матеріали Гідравлічна рідина <u>IV. Будівельні матеріали, вироби і конструкції</u>	маш-год грн. кг кг кг кг	7,0692 39,905 29,549 4,237 0,141	<u>247,02</u> 1746,23 4121,30				
9	+C111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	т	0,007616	<u>35500</u> 270,37	<u>35500,00</u> 270,37	- -	- -	
10	C113-1504	Труби сталеві теплоізольовані в захисній поліетиленовій оболонці для підземного прокладання теплових мереж, типорозмір 89/160 мм	м	100	<u>743,06</u> 74306,00	<u>726,93</u> 72693,00	<u>1,56</u> 156,00	<u>14,57</u> 1457,00	30 км.
11	C113-1514	Коліно гнуте для теплоізольованих труб, типорозмір 89/160 мм, L=0,8 м	шт	4	<u>2046,71</u> 8186,84	<u>1999,85</u> 7999,40	<u>6,73</u> 26,92	<u>40,13</u> 160,52	30 км.
12	C113-1539	Кільце ущільнююче до теплоізольованих труб, типорозмір 90 мм	шт	16	<u>56,94</u> 911,04	<u>55,71</u> 891,36	<u>0,11</u> 1,76	<u>1,12</u> 17,92	30 км.
13	C113-1564	Комплект ізоляції стиків EP-2 /насувна муфта/ до теплоізольованих труб, типорозмір 89/160 мм Разом по розділу IV Підсумкові витрати енергоносіїв для усіх машин Масильні матеріали Гідравлічна рідина Бензин Дизельне паливо	шт грн. кг кг л л	16 4,237 0,141 53,926 34,764	<u>357,78</u> 5724,48 89398,73	<u>350,67</u> 5610,72 87464,85	<u>0,09</u> 1,44 186,12	<u>7,02</u> 112,32 1747,76	30 км.

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "26 березня" 2019 р.
Символ '+' визначає, що параметри, які впливають на кошторисну ціну ресурсу, змінені користувачем.

Склав інженер _____ Чайка Л. І.
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Перевірів _____
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Визначення строку окупності та економічного ефекту по заходах

Назва заходу	Вартість впровадження, тис. грн.	Економія ПЕР, тонн умовного палива/тис .кВт-год	Економічний ефект, тис. грн.	Строк окупності місяців	Примітка
Виробництво теплової енергії					I
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів					1.2.2.
Облаштування засобами дистанційної передачі даних комерційні вузли обліку природного газу на котельнях	1861,43		465,36	48	1.2.2.1.
Транспортування теплової енергії					II
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					2.1.1.
Модернізація теплових мереж із заміною на ПУ	383,54	4,87	62,11	74	2.2.1.1.
Всього:	2244,97	4,87	527,47	51	

Обґрунтування вартості запланованого заходу

Назва заходу	Примітка
Виробництво теплової енергії	
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	
Облаштування засобами дистанційної передачі даних комерційні вузли обліку природного газу на котельнях	Експертний звіт щодо розгляду кошторисної частини проектної документації Копія зведеного кошторисного розрахунку вартості будівництва.
Транспортування теплової енергії	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	
Модернізація теплових мереж	Копія зведеного кошторисного розрахунку вартості будівництва та відомості ресурсів до нього.

ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

комунального підприємства «Прилуки тепловодопостачання» щодо досягнення очікуваних результатів реалізації інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності

Виконання заходів передбачених Інвестиційною програмою Комунального підприємства «Прилуки тепловодопостачання» на 2020 рік дозволить отримати:

1. Соціальний ефект:

1.1. Забезпечити реалізацію державної політики щодо регіонального розвитку, насамперед у сфері житлово-комунального господарства.

1.2. Забезпечити стаке функціонування об'єктів тепlopостачання, що забезпечують опаленням житловий фонд міста та соціальну сферу.

1.3. Провести модернізацію теплових мереж з метою зменшення витрат енергоносіїв і дотримання санітарних норм та норм охорони праці.

1.4. Забезпечити поступове виведення з експлуатації аварійних теплових мереж та застарілого теплотехнічного обладнання.

1.5. Забезпечити надання населенню тепlopостачання належної якості відповідно до вимог національних стандартів.

1.6. Підвищення якості послуг споживачів підприємства з гарячого водопостачання та опалення.

2. Впровадження заходів інвестиційної програми призведе:

- при транспортуванні теплової енергії до зниження втрат теплової енергії в теплових мережах на 24,41 Гкал, зменшення споживання природного газу – на 4,20 тис. куб.м. в рік.

Економічний ефект на 2020 рік в цілому за інвестиційною програмою:

$$Д = 527,47 \text{ тис. грн./рік}$$

Капітальні вкладення на впровадження заходів інвестиційної програми:

$$К = 2244,97 \text{ тис. грн.}$$

Строк окупності в цілому за інвестиційною програмою:

$$П = (1 + (2244,97 - 527,47) / 527,47) * 12 = 51 \text{ місяць} = 4,2 \text{ роки}$$

Таким чином, витрати пов'язані з упровадженням передбачених програмою заходів, окупаються за рахунок економічного ефекту від впровадження заходу впродовж 51 місяця.

(підпис)

“ ” _____ 2019 р.
(дата)

Директор КП «ПТВП»
(посада посадової особи ліцензіата)

А.А. Гавриш
(прізвище, ім'я, по батькові)

**ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА
ДИРЕКТОРА КП «ПРИЛУКИТЕПЛОДОПОСТАЧАННЯ»
НА ОБРОБКУ ПЕРСОНАЛЬНИХ ДАНИХ**

Я, Гавриш Андрій Анатолійович, при наданні
(прізвище, ім'я, по батькові)
даних до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
(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 КП «ПТВП»
Гавриш
(посада посадової особи ліцензіата)

“ _____ ” 2019 року
(дата)

А.А.
(прізвище, ім'я, по батькові)

Додаток 1

до Національного положення (стандарту)

бухгалтерського обліку 1 "Загальні вимоги до фінансової звітності"

	Дата (рік, місяць, число)	КОДИ		
		2018	01	01
Підприємство	Комунальне підприємство "Прилукивське водопостачання" Прилуцької міської ради	32863684		
Територія	м. Прилуки	7410709000		
Організаційно-правова форма господарювання	Комунальне підприємство	150		
Вид економічної діяльності	Постачання пари, гарячої води та кондиціонowanego повітря	35.30		
Середня кількість працівників	338			
Адреса, телефон	17500 вул. Садова, буд. 104, м. Прилуки, Чернігівська обл.	0463735307		

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

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

✓

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на 31.12.2017 р.

А К Т И В	Код рилка	Форма №1 Код за ДКУД 1801001	
		На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	97	79
первісна вартість	1001	265	277
накопичена амортизація	1002	168	198
заввершені капітальні інвестиції	1005	1 043	1 146
Основні засоби	1010	16 473	15 369
первісна вартість	1011	44 164	46 518
знос	1012	27 691	31 149
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
Знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	17 613	16 594
II. Оборотні активи			
Залишки	1100	4 968	4 759
Виробничі запаси	1101	4 942	4 733
заввершене виробництво	1102	-	-
Готова продукція	1103	2	2
Товари	1104	24	24
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестрахування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	24 339	30 741
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за віданнями шансами	1130	309	298
з бюджетом	1135	-	-
у тому числі з податку на прибуток	1136	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інші поточні дебіторська заборгованість	1155	417	678
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	171	3 836
Готівка	1166	1	3
Рахунки в банках	1167	170	3 833
Витрати майбутніх періодів	1170	7	2
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-

у тому числі в:			
резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-
інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	4 623	5 655
Усього за розділом II	1195	34 834	45 969
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	6
Баланс	1300	52 447	62 569

Пасив	Код рядка	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	31 400	36 533
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	3 908	3 556
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-21 392	-23 928
Неоплачений капітал	1425	208	-
Видучений капітал	1430	-	-
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	13 708	16 161
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Лендінг зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:			
резерв довгострокових зобов'язань	1531	-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерви 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	28 170	33 616
розрахунками з бюджетом	1620	1 122	1 292
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	98	160
розрахунками з оплати праці	1630	347	612
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	6 121	6 658
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	-	-
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	2 881	4 070
Усього за розділом III	1695	38 739	46 408
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	-	-
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	52 447	62 569

Керівник

Гавриш Андрій Анатолійович

Головний бухгалтер

Голуб Тетяна Миколаївна

Відділ статистики та демографії є центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.



Підприємство

Комунальне підприємство "Прилучкентепловодопостачання"
Прилучської міської ради
(найменування)

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ		
2018	01	01
32863684		

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

Форма N2 Кол за ДКУД

1801003

Додаткові дані:
КВЕД

35.30

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	94 525	79 346
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії підписані, валова сума	2011	-	-
премії, передані у перестраховування	2012	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-
зміна частки перестраховика у резерві незароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(94 886)	(85 266)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	(361)	(5 920)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	-	-
зміна частки перестраховика в інших страхових резервах	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	1 507	159
у тому числі:			
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	-	-
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	-	-
дохід від використання коштів, вилучених від оподаткування	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	(3 066)	(2 627)
Витрати на збут	2150	(993)	(768)
Інші операційні витрати	2180	(880)	(1 084)
у тому числі:			
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	-	-
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	(3 793)	(10 240)
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	-	-
Інші доходи	2240	1 257	1 324
у тому числі:			
дохід від благодійної допомоги	2241	-	-
Фінансові витрати	2250	(-)	(-)
Втрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
Інші витрати	2270	(-)	(1)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	(2 536)	(8 917)

Продовження додатка 2

Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	-	-
збиток	2355	(2 536)	(8 917)

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	-2 536	-8 917

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	72 293	63 398
Витрати на оплату праці	2505	17 010	15 887
Відрахування на соціальні заходи	2510	3 621	3 407
Амортизація	2515	3 533	3 828
Інші операційні витрати	2520	3 300	3 219
Разом	2550	99 757	89 739

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

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

Керівник

Гавриш Андрій Анатолійович

Головний бухгалтер

Голуб Тетяна Миколаївна



Підприємство

Комунальне підприємство "Придукитепловодопостачання" Придубської міської ради
(найменування)

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРІЗΟΥ

КОДН

2018 01 01

32863684

Звіт про власний капітал

за 2017 р.

Форма N 4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	Зареєст- рований капітал	Капітал у доопці- ках	Додатко- вий капітал	Резер- ний капітал	Нерозпо- ділений прибуток (непокри- тий збиток)	Неопла- чений капітал	Вилу- чений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	31 400	-	3 908	-	-21 392	-208	-	13 708
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	31 400	-	3 908	-	-21 392	-208	-	13 708
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	-2 536	-	-	-2 536
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку:									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників:									
Внески до капіталу	4240	5 133	-	902	-	-	-5 133	-	902
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	5 341	-	5 341
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	-	-	-1 254	-	-	-	-	-1 254

Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	5 133	-	-352	-	-2 536	208	-	2 453
Залишок на кінець року	4300	35 533	-	3 556	-	-23 928	-	-	16 161

Керівник

Гавриш Андрій

Гавриш Андрій Анатолійович

Головний бухгалтер

Голуб Тетяна

Голуб Тетяна Миколаївна



Підприємство

Комунальне підприємство "Придуситепловодопостачання" Придуської
міської ради
(найменування)

Дата (рік, місяць, число)

за СДРПОУ

КОДИ

2018	01	01
32863684		

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за Рік 2017 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	61 244	53 737
Повернення податків і зборів у тому числі податку на додану вартість	3005	-	-
Цільового фінансування	3010	29 593	23 484
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	29 593	23 484
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	6 658	6 121
Надходження від повернення авансів	3020	-	-
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	6	17
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	38	1
Надходження від операційної оренди	3040	391	368
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	296	287
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(71 662)	(59 944)
Праці	3105	(13 500)	(13 140)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(3 573)	(3 629)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(8 733)	(7 305)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(-)	(37)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(4 192)	(3 117)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(4 541)	(4 151)
Витрачання на оплату авансів	3135	(298)	(309)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(-)	(-)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(398)	(366)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	62	-678
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	106	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-

Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-
Витрачання на придбання:			
фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(1 346)	(1 900)
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	-1 240	-1 900
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	4 843	2 664
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			
зренди	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	4 843	2 664
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	3 665	86
Залишок коштів на початок року	3405	171	85
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	3 836	171

Керівник

[Підпис]

Гавриш Анатолійович

Головний бухгалтер

[Підпис]

Голуб Тетяна Миколаївна



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

Підприємство	Комунальне підприємство "Прилукитепловодостачання" Прилуцької міської ради	Дата (рік, місяць, число)	КОД		
			2019	01	01
Територія	м. Прилуки	за ЄДРПОУ	32863684		
Організаційно-правова форма господарювання	Комунальне підприємство	за КОАТУУ	7410700000		
Вид економічної діяльності	Постачання пари, гарячої води та кондиціонованого повітря	за КОПФ	150		
Середня кількість працівників	327	за КВЕД	35.30		
Адреса, телефон	17500 вул. Салова, буд. 104, м. Прилуки, Чернігівська обл.		0463735307		

Одиниця виміру: тис. грн. без десятичного знаку (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 колонці):
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку
за міжнародними стандартами фінансової звітності

V

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на 31.12.2018 р.

А К Т И В	Код рядка	Форма №1 Код за ДКУД		1801001
		На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	
1	2	3	4	
I. Необоротні активи				
Нематеріальні активи	1000	79	48	
первісна вартість	1001	277	266	
накопичена амортизація	1002	198	218	
Незавершені капітальні інвестиції	1005	1 146	742	
Основні засоби	1010	15 369	16 357	
первісна вартість	1011	46 518	50 345	
знос	1012	31 149	33 988	
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 нарахування витрат	1060	-	-	
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-	
Інші необоротні активи	1090	-	-	
Усього за розділом I	1095	16 594	17 147	
II. Оборотні активи				
Залишки	1100	4 759	4 869	
Виробничі залишки	1101	4 733	4 845	
Незавершене виробництво	1102	-	-	
Готова продукція	1103	2	-	
Товари	1104	24	24	
Поточні біологічні активи	1110	-	-	
Державні перестраховування	1115	-	-	
Векселі одержані	1120	-	-	
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	30 741	35 460	
Дебіторська заборгованість за розрахунками:				
за виданими звансами	1130	298	1 657	
з бюджетом	1135	-	-	
у тому числі з податку на прибуток	1136	-	-	
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахування доходів	1140	-	-	
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-	
Інші поточна дебіторська заборгованість	1155	678	812	
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-	
Гроші та їх еквіваленти	1165	3 836	1 608	
Готівка	1166	3	1	
Рахунки в банках	1167	3 833	1 607	
Витрати майбутніх періодів	1170	2	3	
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-	

у тому числі в:			
резерв довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1182	-	-
резерв незароблених премій	1183	-	-
інших страхових резервах	1184	-	-
інші оборотні активи	1190	5 655	7 414
Усього за розділом II	1195	45 969	51 823
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вилутти	1200	6	-
Баланс	1300	62 569	68 970

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
I	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	36 533	39 915
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	3 556	2 923
Емисійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-23 928	-29 866
Неоплачений капітал	1425	-	-
Вислучений капітал	1430	-	-
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	16 161	12 972
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податки зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:			
резерв довгострокових зобов'язань	1531	-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інших страхових резервах	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	33 616	43 825
розрахунками з бюджетом	1620	1 292	1 957
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	160	311
розрахунками з оплати праці	1630	612	1 110
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	6 658	3 104
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	-	-
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	4 070	5 691
Усього за розділом III	1695	46 408	55 998
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вилутти	1700	-	-
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	62 569	68 970

Керівник

Гавриш Андрій Анатолійович

Головний бухгалтер

Голуб Тетяна Миколаївна

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



Підприємство

Комунальне підприємство "Придубитенське водопостачання"
Придубитської міської ради

(найменування)

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОД

2019	01	01
32863684		

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

за Рік 2018

р.

Форма N2 Код за ДКУД

1801003

Додатковий лист
КВЕД

35.30

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
I	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) -	2000	117 593	94 525
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії підписані, валова сума	2011	-	-
премії, передані у перестрахування	2012	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(120 314)	(94 886)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	(2 721)	(361)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	-	-
зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	2 042	1 507
у тому числі:			
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	-	-
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	-	-
дохід від використання коштів, вилучених від оподаткування	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	(4 152)	(3 066)
Витрати на збут	2150	(1 047)	(993)
Інші операційні витрати	2180	(607)	(880)
у тому числі:			
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	-	-
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	(6 485)	(3 793)
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	-	-
Інші доходи	2240	633	1 257
у тому числі:			
дохід від благодійної допомоги	2241	-	-
Фінансові витрати	2250	(-)	(-)
Втрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
Інші витрати	2270	(86)	(-)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	(5 938)	(2 536)

Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	-	-
збиток	2355	(5 938)	(2 536)

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	-5 938	-2 536

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	90 993	72 293
Витрати на оплату праці	2505	22 737	17 010
Відрахування на соціальні заходи	2510	4 842	3 621
Амортизація	2515	3 034	3 533
Інші операційні витрати	2520	4 500	3 300
Разом	2550	126 106	99 757

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

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

Керівник

Головний бухгалтер

Гавриш Андрій Анатолійович

Голуб Тетяна Миколаївна



Підприємство

Комуніальне підприємство "Придукителоводопостачання" Прилуцької міської ради (наймагистрат)

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДН

2019 01 01

32863684

Звіт про власний капітал

за 2018 р.

Форма N 4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рилка	Зареєст- рований капітал	Капітал у дооцін- ках	Довіко- вий капітал	Резер- ний капітал	Нерозпо- ділений прибуток (непокри- тий збиток)	Неопла- чений капітал	Валу- чений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	36 533	-	3 556	-	-23 928	-	-	16 161
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	36 533	-	3 556	-	-23 928	-	-	16 161
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	-5 938	-	-	-5 938
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку:									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників:									
Внески до капіталу	4240	3 382	-	-	-	-	-3 382	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	3 382	-	3 382
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	-	-	-633	-	-	-	-	-633

Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	3 382	-	-633	-	-5 938	-	-	-3 189
Залишок на кінець року	4300	30 915	-	2 923	-	-29 866	-	-	12 972

Керівник

Гавриш Андрій Анатолійович

Головний бухгалтер

Голуб Тетяна Миколаївна



Підприємство

Комунальне підприємство "Прилученнєводопостачання"
міської ради
(найменування)

Дата (рік, місяць, число)

Прилучької
за ЄДРНОУ

КОДИ

2019 01 01

32863684

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за Рік 2018 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	89 647	61 244
Повернення податків і зборів	3005	-	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	41 046	29 593
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	41 046	29 593
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	3 104	6 658
Надходження від повернення авансів	3020	-	-
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	179	6
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	28	38
Надходження від операційної оренди	3040	522	391
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	474	296
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(100 197)	(71 662)
Праці	3105	(18 023)	(13 500)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(4 744)	(3 573)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(11 163)	(8 733)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(4 899)	(4 192)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(6 264)	(4 541)
Витрачання на оплату авансів	3135	(1 657)	(298)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(-)	(-)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрастами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(511)	(398)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-1 295	62
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	106
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-

Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(4 315)	(1 346)
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	-4 315	-1 240
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	3 382	4 843
Отримання позик	3305	-	-
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	-	-
Силату 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	3 382	4 843
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-2 228	3 665
Залишок коштів на початок року	3405	3 836	171
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	1 608	3 836

Керівник

Головний бухгалтер



Гавриш Андрій Анатолійович

Голуб Тетяна Миколаївна