

Додаток 1
до Порядку розроблення, погодження та
затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування
діяльності яких здійснюють Рада
міністрів Автономної Республіки Крим,
обласні, Київська та Севастопольська
міські державні адміністрації
(підпункт 1 пункту 2 розділу II)

«Погоджено»

Рішення Виконкому

Вишневої міської ради

Бучанського району Київської області

№ _____ від _____

Міський голова _____ І.В. Діков

«Затверджено»

В.о.директора КП «Вишнівськтеплоенерго»

_____ Максимович А.В.

«_____» _____ 2021 р.

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА
комунального підприємства «Вишнівськтеплоенерго»
Вишневої міської ради Бучанського району
Київської області
на 2021-2022 роки
(проект)

**Пояснювальна записка
до інвестиційної програми КП «Вишнівськтеплоенерго»
на 2021-2022 роки**

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Комунальне підприємство «Вишнівськтеплоенерго» Вишневої міської ради Бучанського району Київської області є теплоенергетичним комплексом по виробництву теплової енергії, транспортуванню її магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами та постачанню теплової енергії населенню, бюджетним організаціям, промисловим та іншим підприємствам міста Вишневе. У структурі корисного відпуску теплової енергії споживачам найбільшу питому вагу складає населення – 90%.

Майно підприємства є комунальною власністю територіальної громади м. Вишневе і рішенням Вишневої міської ради закріплене за КП «Вишнівськтеплоенерго» на праві повного господарського володіння (управління) відповідно до положень Статуту підприємства.

Основними видами діяльності КП «Вишнівськтеплоенерго» за КВЕД є:
35.30 Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря (основний);
43.21 Електромонтажні роботи;
43.22 Монтаж водопровідних мереж, систем опалення та кондиціонування;
43.29 Інші будівельно-монтажні роботи;
33.11 Ремонт і технічне обслуговування готових металевих виробів;
42.21 Будівництво трубопроводів.

На балансі КП «Вишнівськтеплоенерго» знаходяться три джерела теплопостачання та діляниця теплових мереж та бойлерних. Загальна встановлена потужність теплогенеруючих установок - 129,9 Гкал/ год, приєднане навантаження – 71,647 Гкал/год.

На джерелах теплопостачання підприємства встановлено 9 енергетичних установок. Із них чотири були встановлені у 1971 році (експлуатація 50 років), три було встановлено у 1976 році (експлуатація 45 років), один котел був встановлений у 1991 році (експлуатація 30 років). У той же час рекомендований термін експлуатації водогрійних котлів заводами-виробниками складає 15-20 років.

Транспортування теплоносія від джерел теплопостачання КП «Вишнівськтеплоенерго» до споживачів здійснюється по водяним тепловим мережам. Система теплопостачання двотрубна, замкнута. Загальна протяжність трубопроводів теплових мереж складає 66,214 км, із них магістральних – 20,034 км і 46,180 км розподільчих. Діючі теплові мережі прокладені підземним (канальним, безканальним) та надземним способом.

До складу існуючої системи централізованого теплопостачання входять 22 центральних теплових пунктів (ЦТП) та 24 індивідуальних теплових пунктів (ІТП). Теплові пункти забезпечують гаряче водопостачання споживачів житлово – комунального та промислового сектору.

2. Необхідність впровадження інвестиційної програми.

Ціль інвестиційної програми – долучення необхідних коштів для підвищення ефективності та надійності функціонування підприємства шляхом модернізації існуючого теплогенеруючого обладнання, впровадження енергоефективних технологій і устаткування на засадах сталого розвитку, забезпечення безперебійності роботи, зменшення втрат у процесі провадження діяльності, зменшення обсягів споживання природного газу, зменшення шкідливого впливу виробництва на природне середовище і впровадження заходів щодо охорони довкілля, поліпшення техніко - економічних показників роботи підприємства.

Незважаючи на те, що основне та допоміжне обладнання котелень, теплових мереж та теплових пунктів знаходиться під постійним та своєчасним кваліфікованим наглядом, для забезпечення сталої та безперебійної подачі теплової енергії необхідно проводити заходи щодо підвищення ефективності роботи та зменшення втрат у процесі впровадження діяльності з теплопостачання.

Для прийняття рішень по впровадженню заходів інвестиційної програми перш за все враховувався стан існуючого обладнання діючих котелень та теплових мереж від них. По котельнях бралися до уваги: термін експлуатації обладнання, їх моральна та фізична зношеність, кількість зупинок на ремонт, відповідність встановленої потужності тепловому навантаженню споживачів, можливість модернізації та реконструкції, забезпечення паливом (природним газом), місцеві умови тощо. Стосовно теплових мереж бралися до уваги: термін експлуатації, кількість аварійних ситуацій та поривів в результаті зношеності труб, пропускна здатність та завантаженість, температурний графік, можливість реконструкції та переключення навантажень.

Основними напрямками підвищення ефективності використання паливно-енергетичних ресурсів та реалізації потенціалу енергозбереження в житлово-комунальному господарстві, а саме у теплопостачанні, є підвищення ефективності роботи джерел енергопостачання, які повністю використали свій ресурс. Без заміни конвективної частини котла ПТВМ-30 та заміни паливникового пристрою котла КВ-ГМ-20, встановлених на котельні №1, неможлива їх подальша експлуатація.

Впровадження інвестиційної програми спочатку потребує матеріальних затрат, але це буде компенсовано значною економією паливно-енергетичних ресурсів, зменшенням кількості аварійних ситуацій і затрат на поточні ремонти. В результаті буде забезпечено якісне та стабільне теплопостачання споживачів м.Вишневе.

3. Узагальнена характеристика об'єкта у сфері теплопостачання (наведена у додатку 6).

В.о.директора

А.В.Максимович

Виконавець: начальник ВТВ Рибальченко А.П.

Джерела фінансування інвестиційної програми

Джерела фінансування інвестиційної програми КП
«Вишнівськтеплоенерго» на 2021-2022 р.

№з/п	Джерела фінансування	Сума, тис.грн.	Примітки
1.	Прибуток	7076,39	
2.	Амортизація	-	
3.	Бюджетні кошти	-	
4.	Запозичені кошти	-	
	Разом:	7076,39	

В.о.директора _____ А.В.Максимович

Виконавець: начальник ВТВ Рибальченко А.П.

Додаток 2
до Порядку розроблення, погодження
та затвердження інвестиційних
програм суб'єктів господарювання
у сфері теплопостачання, ліцензування
діяльності яких здійснюють Рада міністрів
Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська та Севастопольська міські
державні адміністрації
(підпункт 3 пункту 2 розділу II)

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
ліцензіата до інвестиційної програми

на 2021-2022 роки

Комунальне підприємство «Вишнівськтеплоенерго» Вишневої міської ради

Бучанського району Київської області
(найменування ліцензіата)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	КП «Вишнівськтеплоенерго»
Рік заснування	1995
Форма власності	Комунальна
Місце знаходження	08132, м. Вишневе, вул. Київська, 11
Код за ЄДРПОУ	19417197
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	В.о. директора А.В. Максимович
Тел., факс, e-mail	Тел. факс: (04598) 6-50-15; e-mail vinte@meta.ua
Ліцензія на виробництво теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії) (№, дата видачі, строк дії)	Видана згідно розпорядження Київської обласної державної адміністрації від 05 вересня 2017 року № 482
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами (№, дата видачі, строк дії)	Видана згідно розпорядження Київської обласної державної адміністрації від 05 вересня 2017 року № 482
Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Видана згідно розпорядження Київської обласної державної адміністрації від 05 вересня 2017 року № 482
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн. (на 31.12.2020 р.)	34 686,0
Балансова вартість активів, тис. грн. (на 31.12.2020 р.)	126 150,0
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн. (за 2020 рік)	6 801,0

Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	відсутня
---	----------

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	- зменшення собівартості послуг та відповідно зменшення темпів росту тарифів на теплову енергію, відновлення основних фондів підприємства, підвищення ефективності використання та зменшення споживання енергоресурсів, підвищення якості теплопостачання міста, використання інноваційних технічних, технологічних, організаційних рішень; - досягнення сучасного технічного, економічного, організаційного рівня підприємства; - підвищення енергоефективності використання енергетичних ресурсів та енергозбереження; - зменшення на постійній основі питомих витрат енергоносіїв при виробництві продукції, робіт і послуг житлово-комунального господарства; - створення системи збору інформації в частині оцінки рівня енергоефективності.
Строк реалізації інвестиційної програми	2021-2022 р.
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн., у тому числі:	7076,39
власні кошти	7076,39
позичкові кошти	
залучені кошти	
бюджетні кошти	
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	6440,87
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	
Інші заходи	635,52

В.о.директора _____ А.В.Максимович

м.п.

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
суб'єкта господарювання до інвестиційної програми на

2021-2022 рік
(строк)

Комунальне підприємство «Вишнівськтеплоенерго» Вишневої міської ради

Києво-Святошинського району Київської області
(найменування суб'єкта господарювання)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ

Найменування суб'єкта господарювання	КП «Вишнівськтеплоенерго»
Рік заснування	1995
Форма власності	Комунальна
Місце знаходження	08132, м. Вишневе, вул. Київська, 11
Код за ЄДРПОУ	19417197
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	В.о. директора Максимович А.В.
Тел., факс, e-mail	Тел. факс: (04598) 6-50-15; e-mail vinte@meta.ua
Ліцензія на виробництво теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії) (№, дата видачі, строк дії)	Видана згідно розпорядження Київської обласної державної адміністрації від 05 вересня 2017 року № 482.
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами (№, дата видачі, строк дії)	Видана згідно розпорядження Київської обласної державної адміністрації від 05 вересня 2017 року № 482.
Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Видана згідно розпорядження Київської обласної державної адміністрації від 05 вересня 2017 року № 482.
Статутний капітал су'єкта господарювання, тис. грн. (на 01.01.2021 р.)	34 686,0
Балансова вартість активів, тис. грн. (на 01.01.2021р.)	126 150,0
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн. (за 2020рік)	6 801,0

Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	відсутня
---	----------

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	- досягнення сучасного технічного, економічного, організаційного рівня підприємства; - підвищення енергоефективності використання енергетичних ресурсів та енергозбереження; - зменшення втрат енергетичних ресурсів при виробництві, транспортуванні та постачанні теплової енергії; - зменшення собівартості послуг та відповідно зменшення темпів росту тарифів на теплову енергію; - відновлення основних фондів підприємства; - підвищення якості та надійності теплопостачання міста; - використання інноваційних технічних, технологічних, організаційних рішень.
Строк реалізації інвестиційної програми	2021-2022 р.
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться суб'єкт господарювання	
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн..	7 076,39
власні кошти	7 076,39
позичкові кошти	
залучені кошти	
бюджетні кошти	
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	6 440,87
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	
Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у тепловій мережі	
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	

Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	
Інші заходи	635,52

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість, грн.	4 487 764
Внутрішня норма дохідності	22
Дисконтований період окупності	5,9
Індекс прибутковості	1,65

В.о.директора

(підпис)

Антон Максимович
(власне ім'я, прізвище)

Додаток 4.1
до Порядку розроблення, погодження та затвердження
інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері
теплостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада
міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та
Севастопольська міські державні адміністрації
(підпункт 4 пункту 2 розділу II)

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконкому Вишневої міської ради
Бучанського району Київської області

від _____ № _____

Міський голова _____ І.В.Діков

ЗАТВЕРДЖЕНО

В.о.директора

(посадова особа суб'єкта господарювання)

_____ А.В.Максимович

"__" _____ 2021 року

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців

2021 року

КП «Вишнівськтеплоенерго»

(найменування суб'єкта господарювання)

N з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кіль- кіс- ний показ- ник (оди- ниця ви- міру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)					Сума позич- кових коштів та від- сотків за їх викорис- тання, що підля- гає повер- ненню у плано-	Сума інших залу- чених кош- тів, що підлягає повер- ненню у плано-	Кош- ти, що врахо- вуються у струк- турі тари- фів гр. 5 + гр. 6 + гр. 11 + гр. 12, тис. грн. (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований період, тис. грн. (без ПДВ)				Строк окуп- ності (міся- ців)*	N аркуша обґрун- тову- ючих мате- ріалів	Еко- номія палив- но- енер- гетич- них ресур- сів (тони умов- ного пали- ва / прог-	Еко- номія фонду заро- бітної плати (тис. грн./ рік)	Еконо- мічний ефект (тис. грн.)**
			загаль- на сума	аморти- заційні відраху- вання	вироб- ничі інвес- тиції з прибут- ку	отри- мані у плано- ваному періоді позич- кові кошти фінан-	отри- мані у плано- ваному періоді бюд- жетні кошти, що не підля-	інші залучені кошти, отримані у планованому періоді, з яких: що не підля-			господарсь- кий (вартість матері- альних ресурсів)	підряд- ний	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.					

[illegible]

[illegible]

2.2.5	Інші заходи, з них:																			
Усього за підпунктом 2.2.5			x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за пунктом 2.2			x	x																
Усього за розділом II		1294,52	x	x								848,69	445,83	445,83	848,69		107,5		53,53	282,33
III	Постачання теплової енергії																			
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																			
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																			
			x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 3.1.1			x	x																
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			
			x	x	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	x	x										
Усього за підпунктом 3.1.3			x	x																
Усього за пунктом 3.1			x	x																
3.2	Інші заходи з урахуванням:																			
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																			
			x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 3.2.1			x	x																
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			
			x	x	x	x	x	x	x	x										
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	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	x	x										
Усього за підпунктом 3.2.4			x	x																
3.2.5	Інші заходи, з них:																			
			x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 3.2.5			x	x																
Усього за пунктом 3.2			x	x																
Усього за розділом III			x	x																
IV	Постачання гарячої води																			
4.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																			
4.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																			
4.1.1.1																				
Усього за підпунктом 4.1.1				x																
4.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			

				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 4.1.2				x	x																			
4.1.3	Інші заходи, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 4.1.3				x	x																			
Усього за пунктом 4.1				x	x																			
4.2																								
4.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 4.2.1				x	x																			
4.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 4.2.2				x	x																			
4.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 4.2.3				x	x																			
4.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 4.2.4				x	x																			
4.2.5	Інші заходи, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 4.2.5				x	x																			
Усього за пунктом 4.2				x	x																			
Усього за розділом IV				x	x																			
Усього за інвестиційною програмою			4381,35		4381,35									848,69	3532,66		445,83	3354,07	581,95	212,4		181,29		956,88

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

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

х - ліцензіатом не заповнюється.

Начальник ВТВ

(посада відповідальної особи)

(підпис)

Анатолій Рибальченко

(власне ім'я прізвище)

Додаток 4.2
до Порядку розроблення, погодження та затвердження
інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада
міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та
Севастопольська міські державні адміністрації
(підпункт 4 пункту 2 розділу II)

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконкому Вишневої міської ради
Бучанського району Київської області

№ _____ від _____

Міський голова _____ І.В.Діков

ЗАТВЕРДЖЕНО

В.о.директора

(посадова особа суб'єкта господарювання)

_____ А.В.Максимович

(підпис) (власне ім'я прізвище)

"__" _____ 2021 року

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців

2022 року

КП «Вишнівськтеплоенерго»

(найменування суб'єкта господарювання)

N з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кіль- кіс- ний показ- ник (оди- ниця ви- міру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)					Сума позич- кових коштів та від- сотків за їх викорис- тання, що підля- гає	Сума інших залуче- них кош- тів, що підлягає повер- ненню у 5 + гр. 6 + гр. 11 + гр. 12, тис.	Кош- ти, що врахо- вуються у струк- турі тари- фів гр. 5 + гр. 6 + гр. 11 + гр. 12, тис.	За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований період, тис. грн. (без ПДВ)				Строк окуп- ності (міся- ців)*	N аркуша обґрун- тову- ючих мате- ріалів	Еко- номія палив- но- енер- гетич- них ресур- сів (тони умов- ного	Еко- номія фонду заро- бітної плати (тис. грн./ рік)	Еконо- мічний ефект (тис. грн.)**
			загаль- на сума	аморти- заційні відраху- вання	вироб- ничі інвес- тиції з	отри- мані у плано- ваному періоді	отри- мані у плано- ваному періоді	інші залучені кошти, отримані у планованому			госпо- дарсь- кий (вар- тість матері-	підряд- ний	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.					

[illegible]

1.2.5.1	Заміна вимикачів типу ВМП-10 на комунікаційні модулі типу КРУ-2-10 (20/1000) у комплекті з ШУЗ з РЗіА та пусканалагоджувальними роботами на РП-113.	4 шт.	635,52	x	x	x	x	x	x	x	x		635,52		635,52	60,0	24,10	127,10
	Усього за підпунктом 1.2.5		635,52	x	x								635,52		635,52	60	24,10	127,10
	Усього за пунктом 1.2			x	x													
	Усього за розділом I		635,52	x	x								635,52		635,52	60	24,10	127,10
II	Транспортування теплової енергії																	
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання з урахуванням:																	
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																	
				x	x	x	x	x	x	x	x							
	Усього за підпунктом 2.1.1			x	x													
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																	
				x	x	x	x	x	x	x	x							
	Усього за підпунктом 2.1.2			x	x													
2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах, з них:																	
2.1.3.2																		
	Усього за підпунктом 2.1.3			x	x													
2.1.4																		
				x	x	x	x	x	x	x	x							
	Усього за підпунктом 2.1.4			x	x													
	Усього за пунктом 2.1				x													
2.2	Інші заходи з урахуванням:																	
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																	
				x	x	x	x	x	x	x	x							
	Усього за підпунктом 2.2.1			x	x													
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																	
				x	x	x	x	x	x	x	x							
	Усього за підпунктом 2.2.2			x	x													
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																	
				x	x	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	x	x							

Усього за підпунктом 2.2.4				x	x																
2.2.5	Інші заходи, з них:																				
				x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 2.2.5				x	x																
Усього за пунктом 2.2				x	x																
Усього за розділом II				x	x																
III	Постачання теплової енергії																				
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																				
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																				
				x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 3.1.1				x	x																
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																				
				x	x	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	x	x										
Усього за підпунктом 3.1.3				x	x																
Усього за пунктом 3.1				x	x																
3.2	Інші заходи з урахуванням:																				
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																				
				x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 3.2.1				x	x																
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																				
				x	x	x	x	x	x	x	x										
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	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	x	x										
Усього за підпунктом 3.2.4				x	x																
3.2.5	Інші заходи, з них:																				
				x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 3.2.5				x	x																
Усього за пунктом 3.2				x	x																
Усього за розділом III				x	x																
IV	Постачання гарячої води																				
4.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																				
4.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																				
4.1.1.1	Встановлення модульних блоків	7 шт.	2059,02	x	x		x	x	x	x	x	x		2059,02		2059,02	43,14		108,50		572,74

	системи опалення гарячого водопостачання на ЦТП підприємства.																				
Усього за підпунктом 4.1.1			2059,02	x	x								2059,02			2059,02	43,14		108,50		572,74
4.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																				
				x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 4.1.2				x	x																
4.1.3	Інші заходи, з них:																				
				x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 4.1.3				x	x																
Усього за пунктом 4.1			2059,02	x	x								2059,02			2059,02	43,14		108,50		572,74
4.2	Інші заходи з урахуванням:																				
4.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																				
				x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 4.2.1				x	x																
4.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																				
				x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 4.2.2				x	x																
4.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																				
				x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 4.2.3				x	x																
4.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																				
				x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 4.2.4				x	x																
4.2.5	Інші заходи, з них:																				
				x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 4.2.5				x	x																
Усього за пунктом 4.2				x	x																
Усього за розділом IV			2059,02	x	x								2059,02				43,14		108,50		572,74
Усього за інвестиційною програмою			2694,54		2694,54								2694,54	635,52	2059,02		103,14		132,6		699,84

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

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

x - ліцензіатом не заповнюється.

Начальник ВТВ
(посада відповідальної особи)

(підпис)

Анатолій Рибальченко
(власне ім'я прізвище)

Додаток 5.1
до Порядку розроблення, погодження та затвердження
інвестиційних програм суб'єктів господарювання у
сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких
здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська та Севастопольська міські державні адміністрації
(підпункт 4 пункту 2 розділу II)

План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців 2021 року

КП «Вишнівськтеплоенерго»

(найменування суб'єкта господарювання)

N з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
I	Виробництво теплової енергії					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням :					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	3087,33		3087,33		
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
1.1.3	Інші заходи					
	Усього за пунктом 1.1	3087,33		3087,33		
1.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					

1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
1.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 1.2					
	Усього за розділом I	3087,33		3087,33		
II	Транспортування теплової енергії					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах	1294,52		1294,52		
2.1.4	Інші заходи					
	Усього за пунктом 2.1	1294,52		1294,52		
2.2	Інші заходи, з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
2.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 2.2					
	Усього за розділом II	1294,52		1294,52		
III	Постачання теплової енергії					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					

3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
3.1.3	Інші заходи					
	Усього за пунктом 3.1					
3.2	Інші заходи, з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
3.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 3.2					
	Усього за розділом III					
IV	Постачання гарячої води					
4.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
4.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
4.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
4.1.3	Інші заходи					
	Усього за пунктом 4.1					
4.2	Інші заходи, з урахуванням:					
4.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
4.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
4.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					

4.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
4.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 4.2					
	Усього за розділом IV					
	Усього за інвестиційною програмою	4381,35		4381,35		

В.о.директора

_____ А.В.Максимович

(підпис)

Головний бухгалтер

_____ В.В.Римська

(підпис)

Начальник ВТВ

(посада відповідальної особи)

_____ А.П.Рибальченко

(підпис)

Додаток 5.2
до Порядку розроблення, погодження та затвердження
інвестиційних програм суб'єктів господарювання у
сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких
здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська та Севастопольська міські державні адміністрації
(підпункт 4 пункту 2 розділу II)

План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців 2022 року

КП «Вишнівськтеплоенерго»

(найменування суб'єкта господарювання)

N з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
I	Виробництво теплової енергії					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням :					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
1.1.3	Інші заходи					
	Усього за пунктом 1.1					
1.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					

1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
1.2.5	Інші заходи	635,52		635,52		
	Усього за пунктом 1.2	635,52		635,52		
	Усього за розділом I	635,52		635,52		
II	Транспортування теплової енергії					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах					
2.1.4	Інші заходи					
	Усього за пунктом 2.1					
2.2	Інші заходи, з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
2.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 2.2					
	Усього за розділом II					
III	Постачання теплової енергії					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					

3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
3.1.3	Інші заходи					
	Усього за пунктом 3.1					
3.2	Інші заходи, з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
3.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 3.2					
	Усього за розділом III					
IV	Постачання гарячої води					
4.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
4.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	2059,02		2059,02		
4.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
4.1.3	Інші заходи					
	Усього за пунктом 4.1	2059,02		2059,02		
4.2	Інші заходи, з урахуванням:					
4.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
4.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
4.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					

4.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
4.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 4.2					
	Усього за розділом IV	2059,02		2059,02		
	Усього за інвестиційною програмою	2694,54		2694,54		

В.о.директора

_____ А.В.Максимович
(підпис)

Головний бухгалтер

_____ В.В.Римська
(підпис)

Начальник ВТВ
(посада відповідальної особи)

_____ А.Рибальченко_
(підпис)

Додаток 7
до Порядку розроблення, погодження та
затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування діяльності
яких здійснюють Рада міністрів
Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська та Севастопольська міські
державні адміністрації
(підпункт 5 пункту 3 розділу III)

ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА

посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних

Я, Максимович Антон Вікторович, при наданні даних до Вишневої міської ради Бучанського району Київської області даю згоду відповідно до Закону України "Про захист персональних даних" на обробку моїх особистих персональних даних у картотеках та/або за допомогою інформаційно-телекомунікаційних систем з метою підготовки відповідно до вимог законодавства статистичної, адміністративної та іншої інформації з питань діяльності суб'єкта господарювання.

(підпис)

В.о.директора
(посада посадової особи суб'єкта господарювання)

"__" _____ 2021 року

(дата)
А.В.Максимович____
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 3
до Порядку розроблення, погодження та затвердження
інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють
Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська та Севастопольська миські державні адміністрації
(підпункт 4 пункту 2 розділу II)

ПОГОДЖЕНО

Рішення Виконкому Вишневої міської ради

Бучанського району Київської області

№ _____ Від _____

Міський голова _____ І.В.Діков

ЗАТВЕРДЖЕНО

В.о.директора

_____ А.В.Максимович

" " _____ 2021 року

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2021 - 2022 роки

КП «ВИШНІВСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»

(найменування суб'єкта господарювання)

N з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)							За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)			Строк окупності (місяців)**	N аркуша об'єкту матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн / прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн)**
			загальна сума	з урахуванням:						господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	планований період	прогнозний період						
				амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)				планований період +1	планований період + n*					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
I	Виробництво теплової енергії																		

1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																		
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
1.1.1.1	Капітальний ремонт котла ПТВМ-30 (виготовлення та заміна конвективної частини) на котельні №1.	1шт.	2505,38	x	x	x	x	x	x		2505,38	2505,38			56,79		100,27		529,40
1.1.1.2	Модернізація котла КВ-ГМ-20 (заміна пального і комплекту його автоматики) на котельні №1	1шт.	581,95								581,95	581,95			48,11		27,49		145,15
Усього за підпунктом 1.1.1			3087,33	x	x						3087,33	3087,33			104,90		127,76		674,55
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 1.1.2				x	x														
1.1.3	Інші заходи, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 1.1.3				x	x														
Усього за пунктом 1.1			3087,33	x	x						3087,33	3087,33			104,90		127,76		674,55
1.2	Інші заходи з урахуванням:																		
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
Усього за підпунктом 1.2.1				x	x														
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 1.2.2				x	x														
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 1.2.3				x	x														
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
1.2.5	Інші заходи, з них:																		
1.2.5.1	Заміна вимикачів типу ВМП-10 на комунікаційні модулі типу КРУ-2-10 (20/1000) у комплекті з ШУЗ з РЗІА та пусконаладжувальними роботами на РП-113.	4 шт.	635,52	x	x	x	x	x	x		635,52	635,52			60,00		24,10		127,10
Усього за підпунктом 1.2.5			635,52	x	x						635,52	635,52			60,00		24,10		127,10
Усього за пунктом 1.2			635,52	x	x						635,52	635,52			60,00		24,10		127,10
Усього за розділом І			3722,85	x	x						3722,85	3722,85			164,90		151,86		801,65

II		Транспортування теплової енергії																	
2.1		Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання з урахуванням:																	
2.1.1		Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																	
				x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 2.1.1				x	x														
2.1.2		Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																	
				x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 2.1.2				x	x														
2.1.3		Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах																	
2.1.3.1	Заміна ділянки трубопроводу теплової мережі від ЦТП по вул. Кутузова до ж/б по вул. Ватутіна,1	300 м.п.	445,83	x	x	x	x	x	x		445,83	445,83			47,50		21,33		112,63
2.1.3.2	Заміна запірної арматури (засувки) в теплових камерах.	14 шт.	848,69							848,69		848,69			60,00		32,20		169,70
Усього за підпунктом 2.1.3			1294,52	x	x					848,69	445,83	1294,52			107,50		53,53		282,33
2.1.4		Інші заходи, з них:																	
Усього за підпунктом 2.1.4				x	x														
Усього за пунктом 2.1			1294,52	x	x					848,69	445,83	1294,52			107,50		53,53		282,33
2.2		Інші заходи з урахуванням:																	
2.2.1		Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																	
				x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 2.2.1				x	x														
2.2.2		Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																	
				x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 2.2.2				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				x	x														
Усього за розділом II			1294,52	x	x					848,69	445,83	1294,52			107,50		53,53		282,33

[illegible]

4.1.3	Інші заходи, з них:																	
				x	x	x	x	x	x									
Усього за підпунктом 4.1.3				x	x													
Усього за пунктом 4.1			2059,02	x	x						2059,02	2059,02			43,14		108,50	572,74
4.2	Інші заходи з урахуванням:																	
				x	x	x	x	x	x									
Усього за підпунктом 4.2.1				x	x													
4.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																	
				x	x	x	x	x	x									
Усього за підпунктом 4.2.2				x	x													
4.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																	
				x	x	x	x	x	x									
Усього за підпунктом 4.2.3				x	x													
4.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																	
				x	x	x	x	x	x									
Усього за підпунктом 4.2.4				x	x													
4.2.5	Інші заходи, з них:																	
				x	x	x	x	x	x									
Усього за підпунктом 4.2.5				x	x													
Усього за пунктом 4.2				x	x													
Усього за розділом IV			2059,02	x	x						2059,02	2059,02			43,14		108,50	572,74
Усього за інвестиційною програмою			7076,39							848,69	6227,70	7076,39			315,54		313,89	1656,72

Примітки:

п* - кількість років інвестиційної програми.

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

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

x - суб'єктом господарювання не заповнюється.

Начальник ВТВ

(посада відповідальної особи)

(підпис)

Анатолій Рибальченко

(власне ім'я прізвище)

Додаток 6
до Порядку розроблення, погодження та затвердження
інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють
Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська
та Севастопольська міські державні адміністрації
(підпункт 5 пункту 2 розділу II)

**Узагальнена характеристика
об'єктів у сфері теплопостачання
КП «Вишнівськтеплоенерго»**
(найменування суб'єкта господарювання)
станом на 01.01 2021 р.

N з/п	Найменування та характеристика об'єктів у сфері теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерела теплової енергії			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	3	0
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	0	0
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	2	0
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	0	0
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	1	0
	дахових	шт.	0	0
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	129,9	
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	0	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	19,9	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	0	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	110	
	дахових	Гкал/год	0	
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	6	
	у зимовий період	Гкал/год	19	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	73882	
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	9	1
2.1.1	за видом теплоносія, з них:			
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	3	0
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	6	0
	парових з ККД менше 89 %	шт.	0	0
	парових з ККД більше 89 %	шт.	0	0
2.1.2	за видом палива, з них:			
	на газоподібному паливі	шт.	9	1
	на твердому паливі	шт.	0	0
	на рідкому паливі	шт.	0	0
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	5	
	у зимовий період	%	15	
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	2	0
3	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	23	0
	димососів	шт.	9	0
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	14	0
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	1076	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	0

3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	4	
	сталевих	шт.	1	
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	3	
4	<i>Допоміжне обладнання</i>			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	0	0
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	0	0
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	0	0
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	26	0
	живильних	шт.	1	0
	мережних	шт.	16	0
	підживлювальних	шт.	8	0
	конденсаційних	шт.	0	0
	рециркуляційних	шт.	1	0
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	0	0
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	0
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	2559	
5	<i>Водопідготовка і водно-хімічний режим</i>			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	9	0
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	4	0
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	87	
6	<i>Електропостачання та електротехнічні пристрої</i>			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	0	0
	прямого включення	шт.	0	0
	трансформаторного включення	шт.	10	0
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	4	0
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6) / 0,4 кВ:	шт.	4	0
	потужністю до 630 кВА	шт.	2	0
	потужністю понад 630 кВА	шт.	2	0
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	13	
	у зимовий період	%	48	
7	<i>Автоматизація</i>			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт.	3	
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	0	
	з частковою автоматизацією	шт.	3	
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	0	
8	<i>Прилади обліку теплової енергії</i>			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	298	0
	на джерелах теплопостачання	шт.	6	0
	комерційного (у споживача)	шт.	292	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	100	0
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	99,3	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	2	
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	
	комерційного обліку	шт.	2	
9	<i>Транспортні засоби</i>			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	6	0
	спецтехніки	шт.	2	0
	вантажних автомобілів	шт.	1	0
	легкових автомобілів	шт.	3	0
10	<i>Будівлі та споруди виробничого призначення</i>			

	Загальна кількість	шт.	13	0
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	<i>Магістральні теплові мережі</i>			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	20	3
	підземних канальних	км	5	0
	підземних безканальних	км	14	0
	надземних	км	1	0
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	92	0
12	<i>Місцеві (розподільчі) мережі</i>			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	46	4
	підземних	км	42	0
	надземних	км	4	0
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	128	0
13	<i>Мережі гарячого водопостачання (ГВП)</i>			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	13	2
	підземних	км	13	2
	надземних	км		0
14	<i>Центральні теплові пункти (ЦТП)</i>			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	22	0
15	<i>Індивідуальні теплові пункти (ІТП)</i>			
	Загальна кількість ІТП	шт.	24	0
16	<i>Обладнання ЦТП та ІТП</i>			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	0	0
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	0	0
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	25	0
	підживлювальних	шт.	0	0
	насосів ГВП	шт.	25	0
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	0
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	103	
17	<i>Електропостачання та системи управління</i>			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	15	0
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	15	0
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	0	0
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	0	0
18	<i>Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП</i>			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	0	0
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	12626	0
	на ЦТП	шт.	14	0
	у споживачів (у будинках)	шт.	12612	
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	0	
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%		
	на ЦТП	%	58	
	у споживачів (у будинках)	%	65	
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	22	
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.		
	на ЦТП	шт.	8	
	у споживачів (у будинках)	шт.	6791	
19	<i>Транспортні засоби</i>			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	6	0
	спецтехніки	шт.	2	0
	вантажних автомобілів	шт.	1	0
	легкових автомобілів	шт.	3	0

20	<i>Будівлі та споруди виробничого призначення</i>			
	Загальна кількість	шт.	69	
21	Опалювальна площа	тис. кв. м	648	
22	Забезпечення гарячою водою	тис. жителів	24918	
23	<i>Приєднане навантаження за категоріями:</i>			
	населення	Гкал/год	61	
	бюджетні установи	Гкал/год	4	
	інші	Гкал/год	6	
24	<i>Фактичні річні втрати теплової енергії</i>	тис. Гкал	24	
		%	21	
25	<i>Втрати теплової енергії, враховані у діючому тарифі на теплову енергію</i>	%	12,7	

В.о.директора

(посадова особа суб'єкта господарювання)

(підпис)

Антон

Максимович

(власне ім'я
прізвище)

Головний бухгалтер

(підпис)

Валентина

Римська

(власне ім'я
прізвище)

Начальник ВТВ

(посада відповідальної особи)

(підпис)

Анатолій

Рибальченко

(власне ім'я
прізвище)

**Зобов'язання щодо досягнення очікуваних результатів реалізації
інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності та надання
комунальних послуг.**

При плануванні інвестиційної програми КП «Вишнівськтеплоенерго» було враховано не тільки можливість заміни морально застарілого й фізично зношеного обладнання. Були обрані шляхи для отримання максимального економічного ефекту при реалізації програми.

Впровадження програми дає можливість зменшити втрати при виробництві, транспортуванні та постачанні теплової енергії, а також зменшити поточні експлуатаційні витрати. В результаті реалізації заходів інвестиційної програми буде досягнуто не тільки зменшення споживання природного газу та електричної енергії, а ще і зменшиться кількість забруднюючих викидів в атмосферу.

Капіталовкладення на початковому етапі після строку окупності забезпечать значний економічний ефект в подальшій теплогосподарській діяльності, що в свою чергу створить значні економічні, екологічні та соціальні вигоди для мешканців м. Вишневе.

1. Капітальний ремонт котла ПТВМ-30 №2 (виготовлення та заміна конвективної частини) на котельні №1 по вул. Київська, 11.

Ремонт котлоагрегатів проводиться відповідно до вимог, що висуваються до них щодо економічності, надійності, екологічної безпеки, комфортності та доступності в управлінні.

Реконструкція котла ПТВМ-30 зумовлена повною непридатністю подальшого експлуатування в результаті зносу обладнання, але крім капітального ремонту передбачається вдосконалення конструкції за рахунок застосування більш ефективних конвективних елементів.

В результаті виконання заходу очікується зниження питомих витрат палива, електроенергії, зниження шкідливих видів в атмосферу.

Економічний ефект від капітального ремонту котла складає 529,40 тис.грн. та зменшення витрат палива 100,27 т.у.п.

2. Модернізація котла КВ-ГМ-20 (заміна пальника МДГГ-2000 і комплекту його автоматики) на котельні №1 по вул. Київська,11.

Заміна пальника котла КВ-ГМ-20 на котельні №1 підприємства на сучасний пальник МДГГ-2000 з модернізованими пілонами, а також

встановлення сучасного комплексу автоматики керування пальником обумовить підвищення енергоефективності виробництва теплової енергії.

Зменшення втрат енергії котла забезпечиться шляхом використання раціонального процесу горіння нового пальника. Економія природного газу прогнозовано зменшиться на 1,5-2,0%. Крім цього буде зменшена кількість шкідливих викидів в атмосферу, які утворюються при згорання газу, та відповідно і зменшиться плата за їх викиди.

Економічний ефект від модернізації котла складає 145,15 тис.грн. та зменшення витрат палива 27,49 т.у.п.

3. Встановлення модульних блоків системи опалення гарячого водопостачання.

Встановлення модульних блоків системи опалення гарячого водопостачання в центральних теплових пунктах КП «Вишнівськтеплоенерго» забезпечить якість послуг у сфері гарячого водопостачання. В результаті реалізації заходу очікується зниження питомих витрат природного газу та зниження втрат теплоносія.

Економічний ефект складає 572,74 тис. грн. та економія паливно – енергетичних ресурсів – 108,50 т.у.п.

4. Заміна аварійної ділянки трубопроводу теплової мережі.

Заміна ділянки трубопроводу з прокладанням попередньо ізольованих труб знизить рівень аварійності ділянки з відповідною економією енергозатрат при зменшенні втрат теплоносія, підвищить екологічну безпеку та забезпечить якість теплопостачання.

Економічний ефект від складає 112,63 тис. грн. та економія паливно – енергетичних ресурсів – 21,33 т.у.п.

5. Заміна запірної арматури (засувок) в теплових камерах тепломережі.

Заміна запірної арматури в теплових камерах необхідна для зниження втрат теплоносія і зменшення енергетичних ресурсів для його підігріву.

Економічний ефект від складає 169,70 тис. грн. та економія паливно – енергетичних ресурсів – 32,20 т.у.п.

6. Заміна вимикачів типу ВМП-10 на комунікаційні модулі типу КРУ-2-10 (20/1000) у комплекті з ШУЗ з РЗіА та пусконалагоджувальними роботами на РП-113.

Необхідність заміни масляних вимикачів зумовлена вичерпаним терміном їх експлуатації. Нові вакуумні вимикачі забезпечать високу надійність та підвищену функціональність експлуатації. Вони являються екологічно чистими та безпечними для навколишнього середовища.

Економічний ефект від заміни вимикачів складає 127,1 тис.грн., економія паливно – енергетичних ресурсів – 24,10 тис.грн.

В. о.директора _____ А.В.Максимович

Виконавець: начальник ВТВ Рибальченко А.П.

Замовник **КП «Вишнівськтеплоенерго»**
(назва організації)
Підрядник **ТОВ «Цукоренергомонтаж»**
(назва організації)

ДОГОВІРНА ЦІНА

На капітальний ремонт котла ПТВМ-30 (виготовлення, заміна конвективної частини), що здійснюється в 2021 році .

Вид договірної ціни: тверда.

Визначена згідно з ДСТУ Б Д.1.1-1-2013

Складена в поточних цінах станом на 11 березня 2021 р.

№ п/п	Обґрунтування	Найменування витрат	Вартість, тис. грн.		
			всього	у тому числі:	
				будівельних робіт	інших витрат
1	2	3	4	5	6
1		Прямі витрати, в тому числі	1978,74308	1978,74308	-
	Розрахунок N1	Заробітна плата	952,11412	952,11412	-
	Розрахунок N2	Вартість матеріальних ресурсів	1026,62896	1026,62896	-
	Розрахунок N3	Вартість експлуатації будівельних машин і механізмів	-	-	-
2	Розрахунок N4	Загальновиробничі витрати	362,32251	362,32251	-
3	Розрахунок N5	Витрати на зведення (пристосування) та розбирання титульних тимчасових будівель і споруд	-	-	-
4	Розрахунок N6	Кошти на додаткові витрати при виконанні будівельних робіт у зимовий період (на обсяги робіт, що плануються до виконання у зимовий період)	-	-	-
5	Розрахунок N7	Кошти на додаткові витрати при виконанні будівельних робіт у літній період (на обсяги робіт, що плануються до виконання у літній період)	-	-	-
6	Розрахунок N8	Інші супутні витрати	40	-	40
		Разом	2381,06559	2341,06559	40
7	Розрахунок N9	Прибуток	100,63776	100,63776	-
8	Розрахунок N10	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельно-монтажних організацій	23,67947	-	23,67947
9	Розрахунок N11	Кошти на покриття ризику	-	-	-
10	Розрахунок N12	Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами	-	-	-



1	2	3	4	5	6
11	Розрахунок N13	Разом (пп. 1-10) Податки, збори, обов'язкові платежі, встановлені чинним законодавством і не враховані складовими вартості будівництва (без ПДВ)	2505,38282 -	2441,70335 -	63,67947 -
12		Разом договірна ціна крім ПДВ Податок на додану вартість Всього договірна ціна	2505,38282 501,07656 3006,45938	2441,70335 - -	63,67947 501,07656 -

Керівник підприємства
(організації) замовника

Керівник генеральної
підрядної організації



КП «Вишнівськтеплоенерго»
(назва організації, що затверджує)

Підрядник **ТОВ «Цукоренергомонтаж»**

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 3 006 459,38 тис. грн.

В тому числі зворотних сум _ тис. грн.

КП «Вишнівськтеплоенерго»
(посилання на документ про затвердження)

Ремонт котла ПТВМ-30
11.03.2021р.

Локальний кошторис на будівельні роботи № 2-1-1

На капітальний ремонт котла ПТВМ-30 (виготовлення, заміна конвективної частини), що здійснюється в 2021 році .

Основа:
креслення (специфікації) №

Кошторисна вартість	2341,06559 тис. грн.
Кошторисна трудомісткість	14,79967 тис.люд.-год.
Кошторисна заробітна плата	1047,63126 тис. грн.
Середній розряд робіт	5,2 розряд

Складений в поточних цінах станом на "11 березня" 2021 р.

№ п/п	Обґрунтування (шифр норми)	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Вартість одиниці, грн.		Загальна вартість, грн.			Витрати труда робітників, люд.-год.	
					Всього	експлуатації машин	Всього	заробітної плати	експлуатації машин	не зайнятих обслуговуванням машин	
					заробітної плати	в тому числі заробітної плати			в тому числі заробітної плати	тих, що обслуговують машини	
										на одиницю	всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10*	11*	12



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Розділ 1. Підготовчо-заключні роботи									
1	TE1-330103-1-1	Підготовчо-заключні роботи. Виконання заходів з техніки безпеки і протипожежної безпеки, паровидатність котла 35 т/год.	котел	1	<u>310,09</u> 310,09	-	310,09	310,09	-	<u>4,6</u> -	<u>4,6</u> -
2	TE1-330101-1-1	Підготовчо-заключні роботи. Підготовка до ремонту, паровидатність котла 35 т/год. Підбір, підготовка і транспортування до місць виконання робіт запасних частин і арматури, матеріалів, окремих елементів обладнання, інструменту і ремонтного оснащення на відстань до 100 м. Підготовка робочих площадок і робочих місць, переміщення і установа ремонтного оснащення, газозварювального обладнання. Видача завдань бригадам і ланкам, інструктаж робітників і оформлення допусків. Перевірка і ремонт розводок механізованого інструменту, прокладання газових шлангів, зварювальних кабелів, тимчасових трубопроводів.	котел	1	<u>2439,84</u> 2439,84	-	2439,84	2439,84	-	<u>36,8</u> -	<u>36,8</u> -
3	TE1-340301-1-1	Водогрійні котли. Огляд топкових екранів і труб котельних пучків, типа котла ПТВМ-30, КВГМ-30, ПТВМ-50	котел	1	<u>639,20</u> 639,20	-	639,2	639,2	-	<u>9,315</u> -	<u>9,32</u> -
4	TE1-370101-2-1	Інші роботи, що виконуються при ремонті котла. Складання і розбирання дерев'яних риштувань, висота риштувань понад 3 до 6 м	10 м2	5	<u>1208,88</u> 1208,88	-	6044,4	6044,4	-	<u>20,7</u> -	<u>103,5</u> -
5	TE1-90302-1-1	Виготовлення тимчасових металоконструкцій [колон, стояків, ферм, балок, ригелів, опорних конструкцій].	1 т	0,75	<u>16648,99</u> 16648,99	-	12486,74	12486,74	-	<u>263,35</u> -	<u>197,51</u> -
6	TE1-90301-1-1	Монтаж-демонтаж тимчасових металоконструкцій [колон, стояків, ферм, балок, ригелів, кронштейнів, рам, косинок, накладок, опорних конструкцій тощо].	1 т	0,75	<u>11835,94</u> 11835,94	-	8876,96	8876,96	-	<u>181,7</u> -	<u>136,28</u> -
7	TE1-330201-2-1	Підготовчо-заключні роботи. Перевірка щільності топки, конвективних шахт і газоходів котлів.	котел	1	<u>2945,82</u> 2945,82	-	2945,82	2945,82	-	<u>43,7</u> -	<u>43,7</u> -
8	TE1-350116-1-1	Парові котли промислових котельень. Гідравлічне випробування котла до і після ремонту	котел	1	<u>1736,09</u> 1736,09	-	1736,09	1736,09	-	<u>25,3</u> -	<u>25,3</u> -



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
9	TE1-330207-1-1	Підготовчо-заклучні роботи. Здавання котла приймальної комісії з розбиранням всіх тимчасових опор і конструкцій трубопроводів тощо. Прибирання брухту, запчастин, матеріалів, пристроїв. Виконання технічної документації.	котел	1	<u>12585,05</u> 12585,05	-	12585,05	12585,05	-	<u>193,2</u>	<u>193,2</u>
		Разом прямі витрати по розділу 1					48064,19	48064,19	-		<u>750,21</u>
		Разом будівельні роботи, грн. в тому числі: всього заробітна плата, грн. Загальновиробничі витрати, грн. трудомісткість в загальновиробничих витратах, люд.год. заробітна плата в загальновиробничих витратах, грн. Всього будівельні роботи, грн.					48064,19 48064,19 18870,93 58,15 5216,63 66935,12				
		Всього по розділу 1					66935,12				
		Розділ 2. Виготовлення , заміна конвективної частини									
		ВИГОТОВЛЕННЯ									
10	TE1-10409-3-1	Поверхні нагріву. Виготовлення плаза з листового металу для ширм, змійовиків, маса змійовика понад 150 до 300 кг	плаз	1	<u>1249,25</u> 1249,25	-	1249,25	1249,25	-	<u>20,7</u>	<u>20,7</u>
11	TE1-10406*1-1	Поверхні нагріву. Виготовлення пароперегрівників, економайзерів, перехідних зон, конвективної частини. Найменування вузла: змійовик, діаметр труб до 38 мм	т	14,858	<u>17640,60</u> 17640,60	-	262104,03	262104,03	-	<u>237,36</u>	<u>3526,69</u>
12	TE1-10412-1-1	Поверхні нагріву. Аргонне зварювання стиків труб складеного на плазу змійовика, діаметр труб 25-28 мм, товщина труби 3,0-3,5 мм	10 стик.	185,2	<u>196,02</u> 196,02	-	36302,9	36302,9	-	<u>2,185</u>	<u>404,66</u>
13	TE1-50401-5-2	Виготовлення стояків труба ф 83х3,5 мм	участок	64	<u>343,10</u> 343,10	-	21958,4	21958,4	-	<u>5</u>	<u>320</u>
14	TE1-20404-2-1	Колектори і камери. Розмітка трубної решітки колектора для свердління отворів, кількість отворів понад 25 до 50 шт.	шт	64	<u>382,05</u> 382,05	-	24451,2	24451,2	-	<u>5,865</u>	<u>375,36</u>



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
15	TE1-20405-2-1	Колектори і камери. Вирізання отворів за допомогою пристосування в стінах колекторів під встановлення штуцерів зварюванням, товщина стінки до 20 мм, діаметр отвору понад 20 до 30 мм	отвір	1792	112,09 112,09	- -	200865,28	200865,28	- -	1,8 -	3225,6 -
16	TE1-10601-2-1	Поверхні нагріву. Виготовлення деталей дистанціювання, кріплення, підвіски, накладки, хомута тощо поверхонь нагріву, маса елемента до 3 кг	елемент	320	78,91 78,91	- -	25251,2	25251,2	- -	1,15 -	368 -
17	TE1-10501-2-1	Поверхні нагріву. Монтаж опор, стояків, деталей дистанціювання або кріплення, групової ковзної опори, підвіски поверхонь нагріву, маса елемента до 3 кг	елемент	320	60,76 60,76	- -	19443,2	19443,2	- -	0,8855 -	283,36 -
18	TE1-50518-19-1	Електродугове зварювання дросельної шайби, діаметр умовного проходу 76 мм.	1 стик	64	41,27 41,27	- -	2641,28	2641,28	- -	0,46 -	29,44 -
19	TE1-100212-5-1	Підготовка матеріалів, розмітка, різання, підгонка на місці і зварювання хвостовика, плавників.	елемент	128	290,81 290,81	- -	37223,68	37223,68	- -	4,6 -	588,8 -
20	TE1-10414-1-1	Гідравлічне випробовування змійовика ширми з оглядом і простукуванням. ЗАМІНА	ширма	64	312,31 312,31	- -	19987,84	19987,84	- -	5,175 -	331,2 -
21	TE1-10403-1-1	Поверхні нагріву. Складання такелажної схеми для заміни ширм.	комплект	4	2151,48 2151,48	- -	8605,92	8605,92	- -	35,65 -	142,6 -
22	TE1-10404-1-1	Поверхні нагріву. Розбирання такелажної схеми після заміни ширм.	комплект	4	1366,20 1366,20	- -	5464,8	5464,8	- -	23 -	92 -
23	TE1-10405-1-2	Поверхні нагріву. Конструктивне виконання: конвективне, діаметр труб до 38 мм, розташування пароперегрівника горизонтальне. Видалення дефектних змійовиків (пакетів, ширм) або окремих елементів з обрізуванням газовим різак, стропуванням, виводом з котла і транспортуванням вниз на площадку. Підготовка фасок під зварювання на штуцерах колектора або ділянках змійовика, що залишилися. Доставка і встановлення нових ширм або їх елементів, підгонка по місцю, прихвачування і зварювання. Зачищення і дефектоскопія металу. Вивірення ширм, встановлення підвісок, кріплень і деталей дистанціювання.	т	14,858	15252,13 15252,13	- -	226616,15	226616,15	- -	211,6 -	3143,95 -



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
24	TE1-50518-19-2	Електродугове зварювання стиків труб з проварюванням шва в середовищі аргону. Діаметр трубопроводу 76-89 мм. Товщина стінки трубопроводу до 5,0 мм.	1 стик	192	61,90 61,90	-	11884,8	11884,8	-	0,69	132,48
		Разом прямі витрати по розділу 2					904049,93	904049,93	-		12984,84
		Разом будівельні роботи, грн. в тому числі: всього заробітна плата, грн. Загальновиробничі витрати, грн. трудомісткість в загальновиробничих витратах, люд.год. заробітна плата в загальновиробничих витратах, грн. Всього будівельні роботи, грн.					904049,93 904049,93 343451,59 1006,47 90300,51 1247501,52				
		Всього по розділу 2					1247501,52				
Розділ 3. Матеріали											
25	& C113-341M	Труби сталеві безшовні гарячедеформовані із сталі марки 20, ТУ14-3-190, зовнішній діаметр 89 мм, товщина стінки 4,0 мм	т	1,11	55280,00	-	61360,8	-	-	-	-
26	& C113-349M	Труби сталеві безшовні гарячедеформовані із сталі марки 20, ТУ14-3-190, зовнішній діаметр 28 мм, товщина стінки 3,0 мм	т	16,258	55420,00	-	901018,36	-	-	-	-
27	& C111-1805M	Сталь листова t=5 мм ГОСТ 19903-74	т	0,76	29975,00	-	22781	-	-	-	-
28	& C111-1806M	Сталь листова t=3 мм ГОСТ 19903-74	т	0,58	29975,00	-	17385,5	-	-	-	-
29	& C111-1515M	Електроди, діаметр 2,5 мм, марка ЦУ-5	кг	210	94,75	-	19897,5	-	-	-	-
30	& C111-1639M	Круги армовані абразивні відрізнi, діаметр 230x3 мм	шт	18	34,20	-	615,6	-	-	-	-
31	& C111-1642M	Круги армовані абразивні зачисні, діаметр 230x6 мм	шт	6	38,45	-	230,7	-	-	-	-
32	& C111-1640M	Круги армовані абразивні відрізнi, діаметр 125x1,2 мм	шт	22	18,95	-	416,9	-	-	-	-
33	& C111-1641M	Круги армовані абразивні зачисні, діаметр 125x6 мм	шт	22	21,30	-	468,6	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
34	& C111-1638M	Круги армовані абразивні відрізнi, діаметр 400х6мм	шт	10	245,40	-	2454	-	-	-	-
		Разом прямi витрати по розділу 3					1026628,96	-	-	-	-
		Разом будівельні роботи, грн.					1026628,96				
		в тому числі:									
		вартість матеріалів, виробів та конструкцій, грн.					1026628,96				
		Всього будівельні роботи, грн.					1026628,96				

		Всього по розділу 3					1026628,96				
		Разом прямi витрати по кошторису					1978743,08	952114,12	-		13735,05
		Разом будівельні роботи, грн.					1978743,08				
		в тому числі:									
		вартість матеріалів, виробів та конструкцій, грн.					1026628,96				
		всього заробітна плата, грн.					952114,12				
		Загальновиробничі витрати, грн.					362322,51				
		трудомісткість в загальновиробничих витратах, люд.год.					1064,62				
		заробітна плата в загальновиробничих витратах, грн.					95517,14				
		Всього будівельні роботи, грн.					2341065,59				

		Всього по кошторису					2341065,59				
		Кошторисна трудомісткість, люд.год.					14799,67				
		Кошторисна заробітна плата, грн.					1047631,26				



ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 34	Кошти на відрядження працівників будівельних організацій на об'єкт будівництва	2500
Транспортні витрати	Транспортні витрати	37500
	Разом по главах 1-12:	2381065,59
ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошторисний прибуток (П)	100637,76
ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	23679,47
	Разом (гл. 1-12 + П + АВ + Р + І)	2505382,82
	Разом:	2505382,82
	Податок на додану вартість	501076,56
	Всього по зведеному кошторисному розрахунку	3006459,38

Підрядник



Замовник

Замовник КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ВИШНІВСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» Вишневої міської ради Києво-Святошинського району Київської області
(назва організації)

Підрядник ТОВ «ЕЛІТВОДОТЕПЛОМОНТАЖ»
(назва організації)

ДОГОВІРНА ЦІНА

на будівництво **Аварійний ремонт ділянки теплової мережі за адресою: вул. Ватутіна, 1 в м. Вишневе Києво-Святошинського району Київської області (без відновлення благоустрою), що здійснюється в 2021 році**

Вид договірної ціни: тверда.

Визначена згідно з ДСТУ Б Д.1.1-1-2013

Складена в поточних цінах станом на 11 березня 2021 р.

№ з / п	Найменування робіт і витрат	Обґрунтування (шифр і № позиції нормативу)	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна одиниці виміру, грн.			Виконано робіт (витрати), грн.	Витрати труда робітників-будівельників на обсяг робіт, люд.-год.
					Всього	у тому числі			Витрати труда робітників, що обслуговують машини, на обсяг робіт, люд.-год.
						Заробітна плата	Експлуатація машин та механізмів		
									у тому числі заробітна плата машиністів
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	<u>Локальний кошторис 2-1-1 на Будівельні роботи</u>								
1	Розробка ґрунту в траншеях та котлованах екскаваторами місткістю ковша 0,25 м3 у відвал, група ґрунту 2	РН1-8-10	100 м3	0,594	10789,04	126,15	<u>10662,89</u> 1374,27	6408,69	<u>1,39</u> 11,76
2	(Демонтаж)Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2	E7-64-3 к дем.=0,6 к=1,15	100шт	0,24	20993,87	4832,99	<u>16160,88</u> 2341,35	5038,53	<u>19,49</u> 8,17

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3	Навантаження сміття екскаваторами на автомобілі-самоскиди, місткість ковша екскаватора 0,25 м3.	РН20-41-1	100 т	0,2088	5261,78	192,28	<u>5069,50</u> 653,37	1098,66	<u>0,76</u> 1,96
4	Перевезення сміття до 30 км	С311-30-М	т	20,88	185,15	-	<u>185,15</u> 29,76	3865,93	<u>-</u> 8,58
5	<i>(Демонтаж)Прокладання трубопроводів діаметром 70 мм у каналах та наземне при умовному тиску теплоносія 0,6 Мпа та температурі 115 градусів С</i>	РН16-55-2 к дем.=0,6	100м	1,44	6576,97	3270,43	<u>3306,54</u> 273,54	9470,84	<u>72,74</u> 5,71
6	Навантаження сміття екскаваторами на автомобілі-самоскиди, місткість ковша екскаватора 0,25 м3.	РН20-41-1	100 т	0,009	5261,78	192,28	<u>5069,50</u> 653,37	47,36	<u>0,03</u> 0,08
7	Перевезення труб сталевих діаметром менше 500 мм транспортом загального призначення з причепом на відстань 5 км	С331-12-1	т	0,009	46,77	-	<u>46,77</u> -	0,42	<u>-</u> -
8	Улаштування піщаної основи під трубопроводи в лотках	РН16-40-1	м3	7,2	508,16	101,16	<u>-</u> -	3658,75	<u>13,15</u> -
9	Прокладання теплогідроізованих трубопроводів діаметром 65 мм [пінополіуретанова ізоляція з зовнішньою оболонкою із поліетилену] при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см2], температурі 150 град.С	Е24-10-2 к=1,15	1000м	0,144	161476,37	90885,38	<u>69058,10</u> 14451,62	23252,6	<u>196,92</u> 31,1
10	Труби сталеві з теплогідроізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 76/140 мм, умовний діаметр сталеві труби 65 мм	С113-919-290	м	140	647,62	-	<u>-</u> -	90666,8	<u>-</u> -
11	Відводи сталеві з теплогідроізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 76/140 мм, умовний діаметр сталеві труби 65 мм	С113-929-290	шт	4	1627,10	-	<u>-</u> -	6508,4	<u>-</u> -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
12	Комплект ізоляції стику 65/140 (EP-4)	C113-615-91	шт	20	584,90	-	-	11698	-
13	Рукав кінцевий 76/140	C1545-72-90	шт	4	234,80	-	-	939,2	-
14	Кільце гумове ущільнююче для Д76/140	C1545-71-90	шт	4	114,92	-	-	459,68	-
15	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів зовнішнім оглядом і вимірюванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 108 мм [при роботі у траншеях, на естакадах, із рештувань, помостів, при утрудненому доступі до зварювального з'єднання]	M37-27-3 т.ч. п.1.4 к=1,25	стик	20	18,66	18,66	-	373,2	<u>4,95</u>
16	Очищення металевими щітками поверхні контрольованого зварного шва на трубопроводі, діаметр труб до 108 мм [при роботі у траншеях, на естакадах, із рештувань, помостів, при утрудненому доступі до зварювального з'єднання]	M37-1-2 т.ч. п.1.4 к=1,25	стик	20	36,01	36,01	-	720,2	<u>11</u>
17	Протирання ацетоном контрольованого зварного шва на трубопроводі, діаметр труб до 108 мм [при роботі у траншеях, на естакадах, із рештувань, помостів, при утрудненому доступі до зварювального з'єднання]	M37-2-2 т.ч. п.1.4 к=1,25	стик	20	10,23	9,00	-	204,6	<u>2,75</u>
18	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів ультразвуковою дефектоскопією із поперечним прозвучуванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 65 мм, товщина стінки до 3-8 мм [при роботі у траншеях, на естакадах, із рештувань, помостів, при утрудненому доступі до зварювального з'єднання]	M37-34-2 т.ч. п.1.4 к=1,25	стик	20	69,52	66,61	-	1390,4	<u>18,15</u>

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
19	Обсипка трубопровід вручну	PH1-20-1	100 м3	0,299	10072,98	10072,98	-	3011,82	57,03
20	Пісок природний, рядовий	C1421-10634	м3	32,89	370,00	-	-	12169,3	-
21	Засипання траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 1 (95%)	PH1-12-1	100 м3	0,5643	504,47	-	504,47 139,76	284,67	- 1,09
22	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками, група ґрунту 1-2	PH1-14-1	100 м3	0,5643	5679,55	1344,90	4334,65 1664,44	3204,97	13,08 14,68
23	Засипання вручну траншей, пазух котлованів та ям, група ґрунту 1 (5%)	PH1-20-1	100 м3	0,0297	10072,98	10072,98	-	299,17	5,66
	Разом за локальним кошторисом: будівельні роботи, грн.							184772,19 184772,19	500,23 417,1 83,13

№ п/п	Обґрунтування	Найменування витрат	Вартість, тис. грн.		
			всього	у тому числі: будівельних робіт	інших витрат
1	2	3	4	5	6
1		Прямі витрати, в тому числі	184,77219	184,77219	-
	Розрахунок N1	Заробітна плата	26,47751	26,47751	-
	Розрахунок N2	Вартість матеріальних ресурсів	125,67532	125,67532	-
	Розрахунок N3	Вартість експлуатації будівельних машин і механізмів	32,61936	32,61936	-
2	Розрахунок N4	Загальновиробничі витрати	14,48093	14,48093	-
3	Розрахунок N5	Витрати на зведення (пристосування) та розбирання титульних тимчасових будівель і споруд	-	-	-
4	Розрахунок N6	Кошти на додаткові витрати при виконанні будівельних робіт у зимовий період (на обсяги робіт, що плануються до виконання у зимовий період)	-	-	-
5	Розрахунок N7	Кошти на додаткові витрати при виконанні будівельних робіт у літній період (на обсяги робіт, що плануються до виконання у літній період)	-	-	-
6	Розрахунок N8	Інші супутні витрати	-	-	-
		Разом	199,25312	199,25312	-
7	Розрахунок N9	Прибуток	3,72137	3,72137	-

1	2	3	4	5	6
8	Розрахунок N10	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельно-монтажних організацій	0,67313	-	0,67313
9	Розрахунок N11	Кошти на покриття ризику	-	-	-
10	Розрахунок N12	Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами	-	-	-
		Разом (пп. 1-10)	203,64762	202,97449	0,67313
11	Розрахунок N13	Податки, збори, обов'язкові платежі, встановлені чинним законодавством і не враховані складовими вартості будівництва (без ПДВ)	-	-	-
		Разом договірна ціна крім ПДВ	203,64762	202,97449	0,67313
12		Податок на додану вартість	40,72952	-	40,72952
		Всього договірна ціна	244,37714		

Керівник підприємства
(організації) замовника

_____ А.В. Максимович

Керівник генеральної
підрядної організації

_____ О.В. Бондаренко

Замовник КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ВИШНІВСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» Вишневої міської ради Києво-Святошинського району Київської області
(назва організації)

Підрядник ТОВ «ЕЛІТВОДОТЕПЛОМОНТАЖ»
(назва організації)

ДОГОВІРНА ЦІНА

на Аварійний ремонт ділянки теплової мережі за адресою: вул. Ватутіна, 1 в м. Вишневе Києво-Святошинського району Київської області (без відновлення благоустрою), що здійснюється в 2021 році

Вид договірної ціни: динамічна.

Визначена згідно з ДСТУ Б Д.1.1-1-2013

Складена в поточних цінах станом на 11 березня 2021 р.

№ з / п	Найменування робіт і витрат	Обґрунтування (шифр і № позиції нормативу)	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна одиниці виміру, грн.			Виконано робіт (витрати), грн.	Витрати труда робітників-будівельників на обсяг робіт, люд.-год.
					Всього	у тому числі			Витрати труда робітників, що обслуговують машини, на обсяг робіт, люд.-год.
						Заробітна плата	Експлуатація машин та механізмів у тому числі заробітна плата машиністів		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	<u>Локальний кошторис 2-1-1 на Будівельні роботи</u>								
1	Розробка ґрунту в траншеях та котлованах екскаваторами місткістю ковша 0,25 м3 у відвал, група ґрунту 2	РН1-8-10	100 м3	0,594	10789,04	126,15	<u>10662,89</u> 1374,27	6408,69	<u>1,39</u> 11,76
2	(Демонтаж)Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2	E7-64-3 к дем.=0,6 к=1,15	100шт	0,24	20993,87	4832,99	<u>16160,88</u> 2341,35	5038,53	<u>19,49</u> 8,17

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3	Навантаження сміття екскаваторами на автомобілі-самоскиди, місткість ковша екскаватора 0,25 м3.	РН20-41-1	100 т	0,1044	5261,78	192,28	<u>5069,50</u> 653,37	549,33	<u>0,38</u> 0,98
4	Перевезення сміття до 30 км	С311-30-М	т	10,44	185,15	-	<u>185,15</u> 29,76	1932,97	<u>-</u> 4,29
5	<i>(Демонтаж)Прокладання трубопроводів діаметром 70 мм у каналах та наземне при умовному тиску теплоносія 0,6 Мпа та температурі 115 градусів С</i>	РН16-55-2 к дем.=0,6	100м	1,44	6576,97	3270,43	<u>3306,54</u> 273,54	9470,84	<u>72,74</u> 5,71
6	Навантаження сміття екскаваторами на автомобілі-самоскиди, місткість ковша екскаватора 0,25 м3.	РН20-41-1	100 т	0,009	5261,78	192,28	<u>5069,50</u> 653,37	47,36	<u>0,03</u> 0,08
7	Перевезення труб сталевих діаметром менше 500 мм транспортом загального призначення з причепом на відстань 5 км	С331-12-1	т	0,009	46,77	-	<u>46,77</u> -	0,42	<u>-</u> -
8	Улаштування піщаної основи під трубопроводи в лотках	РН16-40-1	м3	7,2	508,16	101,16	<u>-</u> -	3658,75	<u>13,15</u> -
9	Прокладання теплогідроізованих трубопроводів діаметром 65 мм [пінополіуретанова ізоляція з зовнішньою оболонкою із поліетилену] при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см2], температурі 150 град.С	Е24-10-2 к=1,15	1000м	0,144	161476,37	90885,38	<u>69058,10</u> 14451,62	23252,6	<u>196,92</u> 31,1
10	Труби сталеві з теплогідроізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 76/140 мм, умовний діаметр сталеві труби 65 мм	С113-919-290	м	140	647,62	-	<u>-</u> -	90666,8	<u>-</u> -
11	Відводи сталеві з теплогідроізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 76/140 мм, умовний діаметр сталеві труби 65 мм	С113-929-290	шт	4	1627,10	-	<u>-</u> -	6508,4	<u>-</u> -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
12	Комплект ізоляції стику 65/140 (EP-4)	C113-615-91	шт	20	584,90	-	-	11698	-
13	Рукав кінцевий 76/140	C1545-72-90	шт	4	234,80	-	-	939,2	-
14	Кільце гумове ущільнююче для Д76/140	C1545-71-90	шт	4	114,92	-	-	459,68	-
15	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів зовнішнім оглядом і вимірюванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 108 мм [при роботі у траншеях, на естакадах, із рештувань, помостів, при утрудненому доступі до зварювального з'єднання]	M37-27-3 т.ч. п.1.4 к=1,25	стик	20	18,66	18,66	-	373,2	<u>4,95</u>
16	Очищення металевими щітками поверхні контрольованого зварного шва на трубопроводі, діаметр труб до 108 мм [при роботі у траншеях, на естакадах, із рештувань, помостів, при утрудненому доступі до зварювального з'єднання]	M37-1-2 т.ч. п.1.4 к=1,25	стик	20	36,01	36,01	-	720,2	<u>11</u>
17	Протирання ацетоном контрольованого зварного шва на трубопроводі, діаметр труб до 108 мм [при роботі у траншеях, на естакадах, із рештувань, помостів, при утрудненому доступі до зварювального з'єднання]	M37-2-2 т.ч. п.1.4 к=1,25	стик	20	10,23	9,00	-	204,6	<u>2,75</u>
18	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів ультразвуковою дефектоскопією із поперечним прозвучуванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 65 мм, товщина стінки до 3-8 мм [при роботі у траншеях, на естакадах, із рештувань, помостів, при утрудненому доступі до зварювального з'єднання]	M37-34-2 т.ч. п.1.4 к=1,25	стик	20	69,52	66,61	-	1390,4	<u>18,15</u>

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
19	Відновлення бетонних стін каналів після ремонтних робіт	PH16-81-1	м3	0,576	3117,25	863,77	-	1795,54	9,15
20	Обсипка трубопровід вручну	PH1-20-1	100 м3	0,162	10072,98	10072,98	-	1631,82	30,9
21	Пісок природний, рядовий	C1421-10634	м3	17,82	370,00	-	-	6593,4	-
22	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2	E7-64-3 к=1,15	100шт	0,24	35896,99	8054,98	26934,81 3902,25	8615,28	32,49 13,62
23	Плити перекриття П8-8 серія 3.006.1-2.87	K585521-П030	шт	12	2390,88	-	-	28690,56	-
24	Засипання траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 1 (95%)	PH1-12-1	100 м3	0,5643	504,47	-	504,47 139,76	284,67	- 1,09
25	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками, група ґрунту 1-2	PH1-14-1	100 м3	0,5643	5679,55	1344,90	4334,65 1664,44	3204,97	13,08 14,68
26	Засипання вручну траншей, пазух котлованів та ям, група ґрунту 1 (5%)	PH1-20-1	100 м3	0,0297	10072,98	10072,98	-	299,17	5,66
	Разом за локальним кошторисом: будівельні роботи, грн.							214435,38 214435,38	523,71 432,23 91,48

№ п/п	Обґрунтування	Найменування витрат	Вартість, тис. грн.		
			всього	у тому числі: будівельних робіт	інших витрат
1	2	3	4	5	6
1	Розрахунок N1	Прямі витрати, в тому числі	214,43538	214,43538	-
	Розрахунок N2	Заробітна плата	27,50816	27,50816	-
	Розрахунок N3	Вартість матеріальних ресурсів	150,30572	150,30572	-
	Розрахунок N4	Вартість експлуатації будівельних машин і механізмів	36,6215	36,6215	-
2		Загальновиробничі витрати	15,17937	15,17937	-

1	2	3	4	5	6
3	Розрахунок N5	Витрати на зведення (пристосування) та розбирання титульних тимчасових будівель і споруд	-	-	-
4	Розрахунок N6	Кошти на додаткові витрати при виконанні будівельних робіт у зимовий період (на обсяги робіт, що плануються до виконання у зимовий період)	-	-	-
5	Розрахунок N7	Кошти на додаткові витрати при виконанні будівельних робіт у літній період (на обсяги робіт, що плануються до виконання у літній період)	-	-	-
6	Розрахунок N8	Інші супутні витрати	-	-	-
		Разом	229,61475	229,61475	-
7	Розрахунок N9	Прибуток	3,89592	3,89592	-
8	Розрахунок N10	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельно-монтажних організацій	0,7047	-	0,7047
9	Розрахунок N11	Кошти на покриття ризику	-	-	-
10	Розрахунок N12	Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами	-	-	-
		Разом (пп. 1-10)	234,21537	233,51067	0,7047
11	Розрахунок N13	Податки, збори, обов'язкові платежі, встановлені чинним законодавством і не враховані складовими вартості будівництва (без ПДВ)	-	-	-
		Разом договірної ціни крім ПДВ	234,21537	233,51067	0,7047
12		Податок на додану вартість	46,84307	-	46,84307
		Всього договірної ціни	281,05844		

Керівник підприємства
(організації) замовника

_____ А.В. Максимович

Керівник генеральної
підрядної організації

_____ О.В. Бондаренко

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ "АВТОМАТИКА"

03124, м. Київ, вул. М. Василенка 7А тел. 044 2062251 www.gorelka.com.ua e-mail: mdg-g@ukr.net p/p 26000455069632 в АТ "ОТП Банк" м. Київ МФО 300528 ЄДРПОУ 42885128 І.П.Н. 428851226581

Вих. № 77 від 02.03.2021

Директору КП «Вишнівськтеплоенерго»

Комерційна пропозиція 1

Пропонуємо провести роботи по модернізації водогрійного котла КВ-ГМ-20 шляхом заміни морально та фізично застарілого існуючого комплекта автоматики пальника МДГГ-2000 на сучасний комплект автоматики керування пальником МДГГ-2000 .

Склад пропонуємого обладнання:

1. Пульт автоматичного управління ОКА- 2-Альфа – 1 шт.(Мікропроцесор, програма 2021)
2. Фотодатчик полум'я ультрафіолетовий - 2 шт. (Японський фотоелемент Хамамацу)
3. Приладова шафа - 1 шт.
4. Автоматичний вимикач - 1 шт.
5. Комплект клемників з електророзводкою і кабелями підключення до пульта ОКА- 2 альфа - 1 шт.
6. Електропривід Белімо для газової заслінки - 1 шт.
7. Електропривід Белімо для повітряної заслінки - 1 шт.
8. Датчик положення заслінки (потенціометр) Белімо - 2 шт.
9. Пристрій іскроутворюючий 7,5 кВ з високовольтним дротом - 1 шт.
10. Сирена - 1 шт.
11. Датчик- реле мінімального тиску газу - 1 шт. Італія
12. Датчик- реле максимального тиску газу - 1 шт. Італія
13. Датчик- реле тиску повітря - 1 шт. Фінляндія
14. Датчик-реле розрідження - 1 шт. Фінляндія
- Газова рампа єдиним блоком з фланцями у відповідь і кріпезом :
15. Клапан електромагнітний автоматичний ДУ 200 - 2 шт.
16. Клапан електромагнітний автоматичний запальника – 1 шт.
17. Клапан електромагнітний безпеки н.в. - 1 шт.

Вартість робіт по модернізації котла разом з обладнанням складає 458 400 грн.

Комерційна пропозиція 2

На водогрійному котлі КВГМ 20 КП «Вишнівськтеплоенерго» з 2006 року працює пальник МДГГ-2000 виробництва нашого підприємства. На даний час цей пальник є фізично зношеним та морально застарілим.

Для економії природного газу та дотримання екологічних норм пропонуємо замінити існуючий пальник МДГГ-2000 на сучасний пальник МДГГ-2000 з модернізованими пілонами . Прогнозована економія газу після заміни застарілого пальника на сучасний пальник МДГГ-2000 складає 1,5 -2,0 %.

Вартість нового пальника МДГГ- 2000 складає 239940 грн. з ПДВ

Розрахунок терміну окупності пальника:

Вхідні данні: Котел КВГМ-20 за опалювальний сезон 2018-2019 року працював 93 доби, середня витрата газу 1450 м3/год. Ціна газу 8,35 грн м3.

93 доби x 24 год = 2232 год. (строк роботи котла в опалювальний період)

Сумарна витрата газу за опалювальний період на котлі КВГМ 20 становить:
 $2232 \text{ год.} \times 1450 \text{ м}^3/\text{год.} = 3\,236\,400 \text{ м}^3 \text{ газу}$

Витрати на закупівлю газу складають: $3\,236\,400 \text{ м}^3 \times 8,35 \text{ грн.} = 27\,023\,940 \text{ грн.}$

Економія грошей після заміни пальника становить: $27\,023\,940 \text{ грн.} \times 0,015\% = 405359 \text{ грн.}$

Строк окупності пальника становить 87 діб !!!

Всі вироблені нами пальники МДГГ відповідають сучасним вимогам автоматизації, екології, безпеки праці, пожежної безпеки та енергоефективності.

- Вироблені нами пальники МДГГ входять до **ТОП 3** постачаємих на ринок України газових пальників за версією Державного агентства енергоефективності та енергозбереження;

Висока надійність обладнання підтверджується постійно зростаючим попитом і відгуками Замовників;

- Безпека - відповідність обладнання ГОСТ, ДСТУ, EN

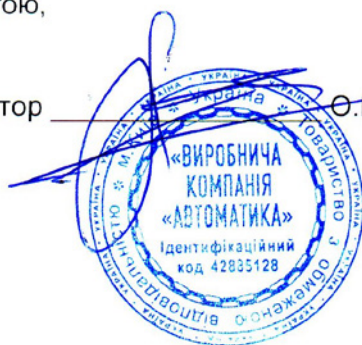
Економічність - ККД пальника 96%.

- Екологія - Викиди забруднюючих речовин в димових газах (CO, CO₂, NO_x) не перевищує європейські стандарти охорони навколишнього середовища.

З повагою,

Директор _____

О.М. Мельніков



№ 75И-12/11/2020

від 12.11.2020

Комерційна пропозиція

на поставку обладнання ІТП

№п/п	Найменування	Кількість	Вартість обладнання грн. (з ПДВ)
1	Модульний блок системи опалення ГВП (ЦТП Київська, 1)	1	459 745,00
2	Модульний блок системи опалення ГВП (ЦТП Святоюріївська, 11)	1	352 560,00
3	Модульний блок системи опалення ГВП (ЦТП Святошинська, 9)	1	214 110,00
4	Модульний блок системи опалення ГВП (ЦТП Південна, 3)	1	307 515,00
5	Модульний блок системи опалення ГВП (ЦТП Святошинська, 40А)	1	208 260,00
6	Модульний блок системи опалення ГВП (ЦТП Машинобудівників, 1Б)	1	247 780,00
7	Модульний блок системи опалення ГВП (ЦТП Зелена)	1	225 850,00
	Вартість монтажних та демонтажних робіт (без обстеження об'єктів)	6	455 000,00
ІТОГО	Вартість обладнання разом із монтажними та демонтажними роботами		2 470 820,00

Загальна вартість обладнання та робіт складає: два мільйони чотириста сімдесят тисяч вісімсот двадцять гривень, 00 копійок.

Замовник **КП «Вишнівськтеплоенерго»**
(назва організації)
Підрядник **ТОВ «Цукоренергомонтаж»**
(назва організації)

ДОГОВІРНА ЦІНА

На капітальний ремонт котла ПТВМ-30 (виготовлення, заміна конвективної частини), що здійснюється в 2021 році .

Вид договірної ціни: тверда.

Визначена згідно з ДСТУ Б Д.1.1-1-2013

Складена в поточних цінах станом на 11 березня 2021 р.

№ п/п	Обґрунтування	Найменування витрат	Вартість , тис. грн.		
			всього	у тому числі:	
				будівельних робіт	інших витрат
1	2	3	4	5	6
1		Прямі витрати, в тому числі	1978,74308	1978,74308	-
	Розрахунок N1	Заробітна плата	952,11412	952,11412	-
	Розрахунок N2	Вартість матеріальних ресурсів	1026,62896	1026,62896	-
	Розрахунок N3	Вартість експлуатації будівельних машин і механізмів	-	-	-
2	Розрахунок N4	Загальновиробничі витрати	362,32251	362,32251	-
3	Розрахунок N5	Витрати на зведення (пристосування) та розбирання титульних тимчасових будівель і споруд	-	-	-
4	Розрахунок N6	Кошти на додаткові витрати при виконанні будівельних робіт у зимовий період (на обсяги робіт, що плануються до виконання у зимовий період)	-	-	-
5	Розрахунок N7	Кошти на додаткові витрати при виконанні будівельних робіт у літній період (на обсяги робіт, що плануються до виконання у літній період)	-	-	-
6	Розрахунок N8	Інші супутні витрати	40	-	40
		Разом	2381,06559	2341,06559	40
7	Розрахунок N9	Прибуток	100,63776	100,63776	-
8	Розрахунок N10	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельно-монтажних організацій	23,67947	-	23,67947
9	Розрахунок N11	Кошти на покриття ризику	-	-	-
10	Розрахунок N12	Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами	-	-	-

1	2	3	4	5	6
11	Розрахунок N13	Разом (пп. 1-10) Податки, збори, обов'язкові платежі, встановлені чинним законодавством і не враховані складовими вартості будівництва (без ПДВ)	2505,38282 -	2441,70335 -	63,67947 -
12		Разом договірна ціна крім ПДВ Податок на додану вартість Всього договірна ціна	2505,38282 501,07656 3006,45938	2441,70335 - 	63,67947 501,07656

Керівник підприємства
(організації) замовника

Керівник генеральної
підрядної організації



Таврида Электрик Днепр

49006, г.Днепропетровск, ул.Канатная,140 тел./факс (056) 370-45-06, e-mail: kom@tavrida-dnepr.dp.ua
р/с №26002141602001 в КБ «ПриватБанк» г. Днепропетровска, МФО 305299, ОКПО 32131293
Свидетельство о рег. плат.НДС№ 04422612, Индивидуальный налоговый №321312904656

Руководителю предприятия
КП «Вишневатеплоэнерго»

Исх. № 28 от 14.01.2021 г.

Коммерческое предложение

В соответствии с Вашим запросом можем сообщить стоимость следующего электрооборудования:

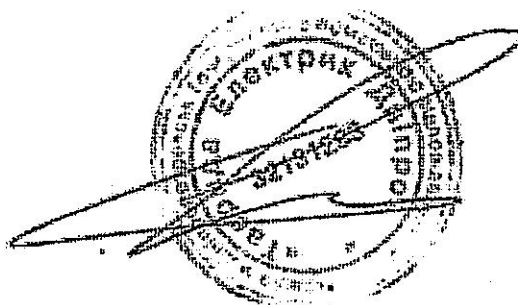
№ п/п	Наименование товара	Количество	Цена за единицу без НДС,грн.	Итого по поз. без НДС, грн.
1	Коммутационный модуль для ВЭ типа КРУ-2-10 (20/1000) в комплекте с ШУЗ с РЗиА с пусконаладочными работами	4 шт.	158 880,00	635 520,00
Итого (без НДС), грн.				635 520,00
НДС (20%), грн.				127 101,00
Всего (с НДС), грн.				762 624,00

Условия оплаты: предоплата 100%.

Срок поставки: в течении 30 календарных дней с даты предоплаты.

Срок действия коммерческого предложения: до 31.01.2021 г.

Зам. директора



К.И Комаров

Заходи інвестиційної програми КП «Вишнівськтеплоенерго» на 2021-2022 р.

1. Капітальний ремонт котла ПТВМ-30 №2 (виготовлення та заміна конвективної частини) на котельні №1 по вул. Київська, 11.
2. Модернізація котла КВ-ГМ-20 (заміна пальника і комплексу його автоматики) на котельні №1 по вул. Київська, 11.
3. Встановлення модульних блоків системи опалення гарячого водопостачання на центральних теплових пунктах підприємства.
4. Заміна аварійної ділянки теплової мережі від котельні №1.
5. Заміна запірної арматури (засувки) в теплових камерах тепломережі.
6. Заміна вимикачів типу ВМП-10 на комунікаційні модулі типу КРУ-2-10 (20/1000) у комплекті з ШУЗ з РЗіА та пусконаладжувальними роботами на РП-113.

Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходів інвестиційної програми.

Головна мета реалізації інвестиційної програми КП «Вишнівськтеплоенерго» - підвищення ефективності використання паливно – енергетичних ресурсів та реалізація потенціалу енергозбереження в житлово - комунальному господарстві, а саме у теплопостачанні.

При плануванні заходів інвестиційної програми КП «Вишнівськтеплоенерго» враховано специфіку кожного з етапів виробництва, транспортування та постачання теплової енергії споживачам.

На етапі виробництва теплової енергії підвищення енергоефективності можливе за рахунок заміни морально застарілого та зношеного обладнання на сучасне з більшим коефіцієнтом корисної дії, що обумовить суттєве зменшення споживання паливно-енергетичних ресурсів, в першу чергу природного газу (який імпортується в Україну).

На етапі транспортування теплової енергії головним питанням є зменшення втрат у трубопроводах системи теплопостачання, що можливе тільки шляхом заміни зношених труб на попередньо ізольовані зі зміною методу їх прокладання та заміною зношеної запірної арматури.

При постачанні теплової енергії гостро стає питання енергозбереження та додержання необхідних параметрів теплоносія для якісного забезпечення споживачів теплом та гарячою водою. Для цього необхідна реконструкція існуючих центральних теплових пунктів з встановленням сучасного обладнання з погодним регулюванням.

Впровадження інвестиційної програми створить значні економічні, екологічні та соціальні вигоди для м. Вишневе.

1. Капітальний ремонт котла ПТВМ-30 №2 (виготовлення та заміна конвективної частини) на котельні №1 по вул. Київська, 11.

На балансі підприємства знаходиться котельня №1 загальною встановленою потужністю 110 Гкал/год. Встановлений на котельні водогрійний котлоагрегат ПТВМ-30 №2 має термін експлуатації 50 років, тому він не в повному обсязі задовольняє сучасним вимогам по виробництву теплової енергії. Згідно акту обстеження котла ПТВМ-30, його конвективні труби вкриті корозійними язвами, що призвело до ряду пор і течій, і як наслідок, вони не придатні до подальшої експлуатації.

Проектні недоліки:

- щільні поперечні відстані конвективних поверхонь нагріву та малі діаметри їх труб;
- низькі швидкості газів у конвективних пакетах;
- велика гідравлічна нерівномірність у розподілу води по зміювикам пакетів конвективних частин;
- низький ККД;
- працюють із збільшеним споживанням надлишку повітря.

Прийняте рішення по модернізації котла ПТВМ-30 (виготовлення та заміна конвективної частини) направлено на ліквідацію конструктивних та схемних недоліків, виявлених у процесі експлуатації котлоагрегату, на рішення питань підвищення надійності та економічності, ліквідації обмежень по навантаженню котла, скороченню ремонтних затрат і покращенню екологічних показників (зниження генерації шкідливих викидів), підвищенню ККД з 89,6% до 93,1% при збереженні габаритних розмірів встановленого котлоагрегату.

Економічні показники:

Вартість заходу, тис.грн	2505,38
Термін окупності, місяців	56,79
Економія паливно-енергетичних ресурсів, тон умовного палива	100,27
Економічний ефект, тис. грн.	529,40

2. Модернізація котла КВ-ГМ-20 (заміна пальника МДГГ-2000 і комплекту його автоматики) на котельні №1 по вул. Київська,11.

На водогрійному котлу КВ-ГМ-20 котельні №1 підприємства з 2006 року працює пальник МДГГ-2000. На даний час цей пальник є фізично зношеним і морально застарілим. Необхідна заміна не тільки пальника, але і комплекту його автоматики.

Встановлення сучасного пальника МДГГ-2000 з модернізованими пілонами забезпечить підвищення енергоефективності, надійності та дотримання екологічних норм виробництва теплової енергії.

Економічні показники:

Вартість заходу, тис.грн	581,95
Термін окупності, місяців	48,11
Економія паливно-енергетичних ресурсів, тон умовного палива	27,49
Економічний ефект, тис. грн.	145,15

3. Встановлення модульних блоків системи опалення гарячого водопостачання.

Застаріле обладнання центральних теплових пунктів (ЦТП) призводить до перебоїв у гарячому водопостачанні та перевитрат теплової енергії. Технічний рівень системи теплопостачання й обладнання через нестачу коштів оновлюється недостатньо, що призводить до того, що темпи технічного та морального старіння перевищують темпи відновлення.

Необхідність встановлення модульних блоків системи опалення гарячого водопостачання обумовлена можливістю якісного регулювання теплоспоживання системою опалення, створенням необхідного гідравлічного та температурного режимів з урахуванням теплотехнічних особливостей будівель.

Принцип роботи кожного модульного блоку:

- Для регулювання температури середовища на виході з модульного блоку використовуються регулятори теплового потоку;
- Стабільність заданого закону регулювання забезпечується за рахунок використання регулятора перепаду тиску, встановленого перед регулятором теплового потоку або між прямою та зворотною магістраллю теплової мережі.

Планується встановлення модульних блоків системи опалення ГВП на центральних теплових пунктах за адресами: вул. Київська,1, вул. Зелена, вул. Машинобудівників,1Б. вул. Південна,3, вул. Святошинська, 9 та 40А, вул. Святоюрівська,11.

Економічні показники

Вартість заходу, тис.грн	2059,02
Термін окупності, місяців.	43,14

Економія паливно-енергетичних ресурсів (тон умовного палива)	108,50
Економічний ефект, тис. грн.	572,74

4. Заміна аварійної ділянки теплової мережі від котельні №1.

Планується заміна аварійної ділянки трубопроводу теплової мережі від центрального теплового пункту по вул. Кутузова до житлового будинку по вул. Ватутіна,1 протяжністю 150 м.п., прокладеної підземним способом безканально, діаметр 70 мм.

За даними статистики кожна п'ята тонна умовного палива витрачається на обігрів атмосфери та ґрунта. Головною причиною дуже незадовільного стану теплових мереж є порушення норм і правил по їх ізоляції при будівництві, а також недотримання якості труб, втрати тепла від чого набагато перевищують нормативні показники. Всім тепловим мережам, раніше прокладеним підземним способом безканально властива інтенсивна зовнішня корозія. Всі теплові мережі, призначені для транспортування гарячої води, схильні до внутрішньої корозії. В край зношених теплових мережах втрачається вся економія енергоносіїв від заміни обладнання при виробництві теплової енергії.

Ремонт теплових мереж є не рентабельним шляхом заміни зношених ділянок сталевими трубами, що мають дуже низький ресурс та потребують перекладки через 5-7 років замість передбачених 20 років. Вихід із становища, що склалося, можливий шляхом втілення при заміні теплових мереж систем попередньо ізольованих трубопроводів. Ізоляція труб пінополіуретаном (ППУ) дозволяє досягти при його використанні максимально можливих тепло- і енергозберігаючих характеристик трубопроводів.

Основні переваги:

- висока довговічність – термін експлуатації ППУ складає понад 30 років з повним збереженням властивостей (старі типи трубопроводів – 5-10 років);
- зниження теплових втрат в 10 разів – до 2% (старі типи – 20-40%);
- зниження капітальних витрат на будівництво на 15-20%, експлуатаційних витрат в 9 разів, ремонтних – в 3 рази;
- наявність системи оперативно - дистанційного контролю дозволяє встановлювати і усувати дефекти, що виникли (зволоження ППУ) і, як наслідок, запобігати аваріям, типовим для теплових мереж інших конструкцій;
- не потребує захисту від блукаючих струмів і пристрою дренажної системи.

Економічні показники

Вартість заходу, тис.грн	445,83
Термін окупності, місяців.	47,50
Економія паливно-енергетичних	21,33

ресурсів (тон умовного палива)	
Економічний ефект, тис. грн.	112,63

5. Заміна запірної арматури (засувки) в теплових камерах тепломережі.

Необхідність заміни засувок в теплових камерах тепломережі обумовлена незначним терміном їх експлуатації, повністю використаним ресурсом їх придатності до подальшої роботи.

Заміна призведе до зниження втрат теплоносія, зменшенню пошкоджень прилеглих ділянок трубопроводів, стане можливим перекриття необхідних ділянок тепломережі для проведення аварійних робіт.

Перелік теплових камер теплової магістралі від котельні №1, де необхідна заміна запірної арматури: ТК-34, ТК-51, ТК-34-3, ТК-34-4, ТК-33-1.

Перелік теплових камер теплової магістралі від котельні №2, де необхідна заміна запірної арматури: ТК-5-1, ТК-11, ТК-16, ТК-13.

Перелік теплових камер теплової магістралі від котельні №3, де необхідна заміна запірної арматури: ТК-6, ТК-13, ТК-14, ТК-26, ТК-69-8.

Економічні показники

Вартість заходу, тис.грн	848,69
Термін окупності, місяців.	60,00
Економія паливно-енергетичних ресурсів (тон умовного палива)	32,20
Економічний ефект, тис. грн.	169,70

6. Заміна вимикачів типу ВМП-10 на комунікаційні модулі типу КРУ-2-10 (20/1000) у комплекті з ШУЗ з РЗіА та пусконаладжувальними роботами на РП-113.

Заміна масляних вимикачів типа ВМП-10 виконується планово, оскільки термін експлуатації їх вичерпано. Вакуумні вимикачі характеризуються високою надійністю, функціями телесигналізації, являються екологічно чистими та безпечними для навколишнього середовища. Вони також не потребують технічного обслуговування на весь термін служби. Це зменшить кількість аварійних вимкнень та суттєво підвищить якість електропостачання нашого підприємства.

Економічні показники:

Вартість заходу, тис.грн	635,520
Термін окупності, місяців	60,00
Економія паливно-енергетичних	24,10

ресурсів (тон умовного палива)	
Економічний ефект, тис. грн.	127,10

В.о.директора _____ А. В. Максимович