



КРАМАТОРСЬКА МІСЬКА РАДА

Виконавчий комітет

Р І Ш Е Н Н Я

від 07.04.2021 № 431
м. Краматорськ

Про погодження інвестиційної програми
КВП «Краматорська тепломережа»
Краматорської міської ради на період з
01.10.2021 по 30.09.2022 рік

З метою покращення послуг теплопостачання, зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів при виробництві та транспортуванні теплової енергії до споживачів, відповідно 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, затвердженого Наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020 № 191, керуючись ст. 40, 52 Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні»,

виконком міської ради

В И Р І Ш И В:

1. Погодити інвестиційну програму КВП «Краматорська тепломережа» Краматорської міської ради на період з 01.10.2021 по 30.09.2022 рік (далі – Програма, додається).
2. КВП «Краматорська тепломережа» міськради забезпечити виконання Програми.
3. Контроль за виконанням даного рішення покласти на заступника міського голови згідно з розподілом обов'язків.

Міський голова

О.В. Гончаренко

Додаток
до рішення виконкому міської ради
07.04.2021 № 431

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА
КВП «Краматорська тепломережа» Краматорської міської ради
на період з 01.10.2021 по 30.09.2022 рік

Основною діяльністю Комунального виробничого підприємства «Краматорська тепломережа» є виробництво, транспортування та постачання теплової енергії різним категоріям споживачів в м. Краматорськ. Теплом забезпечується 179 багатоповерхових житлових будинки, 2 гуртожитки, 14 шкіл, 4д/садка, 3 медичних заклади, 84 бюджетних та інших установ.

Для цього на балансі підприємства знаходиться 18 газових та одна вугільна котельні, 2 центральних та 11 індивідуальних теплових пункти, 44,9 км теплових мереж. Загальна чисельність працівників 147 чоловік. На котельнях встановлено 52 газових котла загальною потужністю 137,019 Гкал/год. та 2 твердопаливних котла загальною потужністю 0,499 Гкал/год. Загальна електрична потужність встановленого електричного обладнання на підприємстві становить 4410 кВт*год. Середній строк експлуатації теплових мереж – 30 років.

У 2020р. на підприємстві вироблено 62,7 тис. Гкал теплової енергії для потреб опалення. Облік реалізованого тепла виконується в основному по показанням приборів обліку теплової енергії встановленим у житлових будинках. Всього на обліку знаходиться 210 теплових лічильника. Витрати енергоносіїв у 2020р. по підприємству склали: газ –8,3 млн. м³, вугілля –119,8 тон, електроенергія - 1,4 млн. кВт*год., вода-18,6 тис. м³.

Показники енергоефективності підприємства за 2020р.: питомі витрати палива – 160,6 кг.у.п/Гкал, питомі витрати електроенергії – 23,6 кВт*год/Гкал, втрати теплової енергії у теплових мережах –7,9 %.

Основною своєю місією підприємство бачить у наданні якісної і доступної послуги з теплопостачання мешканцям міста. Враховуючи зношеність основних засобів та постійний ріст цін на енергоносії, доля яких у структурі собівартості складає більше 60 %, надання якісної і доступної послуги не можливе без заміни старого обладнання на нове більш економічне.

Інвестиційна програма КВП «Краматорська тепломережа» на період з 01.01.2021 по 30.09.2022 р. розроблена у відповідності до Законів України «Про теплопостачання» № 2633-IV від 02.06.2005 р., «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання» № 2119-VIII від 22.06.2017 р., Наказу № 191 від 19.08.2020 р. Міністерства розвитку громад та територій України «Порядок 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», та на підставі аналізу роботи котельних, теплових мереж за минулі періоди.

Метою програми є :

- а) забезпечення безаварійної роботи технологічного обладнання та зниження споживання енергоресурсів;
- б) зниження собівартості виробництва та транспортування теплової енергії;
- в) підвищення якості та надійності теплопостачання.

Основні напрямки реалізації інвестиційної програми:

1. Виробництво теплової енергії (будівництво, реконструкція, та модернізація об'єктів теплопостачання), у т.ч.:

заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, а саме: технічне переоснащення котельень із заміною фізично та морально застарілих котлів на нові більш високоефективні, технічне переоснащення теплових мереж. Сума інвестиційних вкладень складає: 1807,73 тис. грн.;

заходи з забезпечення технологічного обліку ресурсів складають 187,46 тис. грн.

Інвестиційна програма включає наступні заходи:

1.1. Технічне переоснащення котельні за адресою вул. Шкільна, 2 (придбання 1 котла КСВа-1,25 або аналог).

Від котельної вул. Шкільна, 2 отримують послугу з постачання теплової енергії 11 житлових будинки та 1 школа. В котельні встановлено котельне обладнання - 2 котла КСВа-1,25 и КСВа-2,5. Проектна потужність складає – 3,225 Гкал/год.

Запропонований до заміни котел КСВа-1,25 знаходиться в незадовільному стані, а саме: фізично зношений та морально застарілий, що може привести до аварійної ситуації в опалювальний період.

Котел був встановлено у 2004 році. На даний час термін експлуатації цього котла перевищує 10 років (нормативний строк експлуатації), що значної міри знижує безпеку на котельні надійність та безаварійність роботи у зимовий період. С кожним роком надійність роботи котлів знижується, що може скласти небезпечну ситуацію на підприємстві. Також понад нормативний строк експлуатації знижує ККД котлів та веде к понаднормовим витратам палива.

Враховуючи всі вищевикладені фактори, було вирішено включити до інвестиційних заходів розробку проектно-кошторисної документації та придбання двох новітніх котлів з більшим ККД. Вартість заходу 377,50 тис. грн., економічний ефект від впровадження заходу 90,95 тис. грн. на рік.

1.2. Технічне переоснащення котельні за адресою вул. С.Крушельницької, 7-а (придбання 2 котлів АОГВ-100Є або аналог).

Від котельні «Войкова» вул. С.Крушельницької, 7-а отримують послугу з постачання теплової енергії 3 житлових будинки. В котельні встановлено котельне обладнання - 2 котли АОГВ-100-Э. Проектна потужність складає – 0,172 Гкал/год.

Запропоноване до технічного переоснащення обладнання, яке знаходиться в незадовільному стані, а саме: котли фізично зношені та морально застаріли, що може привести до аварійної ситуації в опалювальний період.

Котли були встановлені у 2002 році. На даний час термін експлуатації даних котлів перевищує 10 років (нормативний строк їх експлуатації), що значної міри знижує безпеку на котельні надійність та безаварійність роботи у зимовий період. С кожним роком надійність роботи котлів знижується, що може скласти небезпечну ситуацію на підприємстві. Також понад нормативний строк експлуатації знижує ККД котлів та веде к понаднормовим витратам палива.

Враховуючи всі вищевикладені фактори, було вирішено включити до інвестиційних заходів придбання двох новітніх котлів з більшим ККД.

Вартість заходу складає 103,06 тис. грн., економічний ефект -16,45 тис. грн. на рік.

1.3. Технічне переоснащення котельні за адресою вул. Лівобережна, 352 (придбання 2 котлів КТН-1 100СЕ(Т) або аналог).

Ця котельня обслуговує виключно ЗОШ № 21 за адресою вул. Лівобережна, 352. В

котельні встановлено котельне обладнання - 2 котла КТН 1 100 СЕ (Т). Проектна потужність складає – 0,166 Гкал/год.

Запропоноване до технічного переоснащення обладнання котельні «ОШ № 21» знаходиться в незадовільному стані, а саме: котли фізично зношені та морально застаріли, що може привести до аварійної ситуації в опалювальний період. (Акт обстеження додається).

Котли були встановлені у 2013 році. На даний час термін експлуатації даних котлів перевищує 7 років (нормативний строк їх експлуатації), що значної міри знижує безпеку на котельні надійність та безаварійність роботи у зимовий період. С кожним роком надійність роботи котлів знижується, що може скласти небезпечну ситуацію на підприємстві. Також понаднормовий строк експлуатації знижує ККД котлів, та веде к понаднормовим витратам палива.

Враховуючи всі вищевикладені фактори, було вирішено включити до інвестиційних заходів придбання двох новітніх котлів з більшим ККД.

Вартість заходу 117,15 тис. грн., економічний ефект заходу складає 6,46 тис. грн. на рік.

2. Придбання витратомірного вузла на котел КВГМ-20 кот. «Лазурний» (водолічильник).

Цей захід направлено на покращення управління роботи котельної та підвищення надійності її роботи. Вартість обладнання складає 68,71 тис. грн.

3. Придбання резервного лічильника природного газу на кот. «Лазурний» (комплекс вимірювальний).

Цей захід направлено на запобігання нарахуванню штрафних санкцій та як наслідок збільшення збитковості підприємства в разі виходу з ладу існуючого лічильника природного газу. Вартість обладнання - 118,75 тис. грн.

4. Технічне переоснащення ділянок теплових мереж.

До інвестиційної програми КВП «Краматорська тепломережа» міськради на період з 01.10.2021 по 30.09.2022 рік включено технічне переоснащення трубопроводів опалення в кількості 0,686 км.

Загальна протяжність теплових мереж, які знаходяться на балансі підприємства складає 44,9 км. Найбільшою проблемою підприємства є зношеність трубопроводів теплових мереж, що призводить до збільшення витрат на обслуговування мереж, збільшення витрат палива та електроенергії, втрати мережної води.

Здійснивши заходи з технічного переоснащення теплових мереж підприємство розраховує на вирішення таких питань, як зниження втрат тепла при транспортуванні теплової енергії від джерела до споживача, зниження споживання енергоносіїв та втрати води, забезпечення надійності роботи теплових мереж та підвищення якості послуг, що надаються споживачу.

4.1 Технічне переоснащення теплових мереж ТК43-ТК49 кот. «Радужна» (придбання 0,335 км труб ППУ)

Цей об'єкт був обраний з деякого ряду причин:

1. Трубопроводи були передані на баланс підприємства у 2008 році.

2. У опалювальному сезоні 2020-2021 р. спеціалістами нашого підприємства був проведений огляд трубопроводу та проведені шурфовки, які виявили корозію стінок трубопроводів 1,5-2,0 мм, та каверни 3 мм., а також незадовільний стан теплової ізоляції. За результатами обстеження було прийнято рішення про заміну визначеної ділянки трубопроводу та ізоляції. Вартість заходу складає 266,57 тис. грн., економічний ефект -37,18 тис. грн. на рік.

4.2 Технічне переоснащення теплових мереж ТК15-ТК22 143 квартал від котельні м-н «Лазурний» (0,085 км).

Цей об'єкт був обраний з деякого ряду причин:

1. Трубопроводи знаходяться в експлуатації з 1989 року та вичерпали свій термін експлуатації.

2. У опалювальному сезоні 2020-2021 р. спеціалістами нашого підприємства був проведений огляд трубопроводу та проведені шурфовки, які виявили корозію стінок трубопроводів 1,5-2,0 мм, та каверни 3 мм., а також незадовільний стан теплової ізоляції. За результатами обстеження було прийнято рішення, що потрібна заміна визначеної ділянки трубопроводу та ізоляції.

Вартість заходу - 351,63 тис. грн., економічний ефект -10,72 тис. грн. на рік.

4.3 Технічне переоснащення трубопроводів опалення ділянки теплових мереж ТК3-ТК4 по котельні «Кондиціонер» (0,266 км).

Цей об'єкт був обраний з наступних причин:

1. Трубопроводи знаходяться в експлуатації з 1976 року та вичерпали свій термін експлуатації.

2. У опалювальному сезоні 2020-2021 р. спеціалістами нашого підприємства був проведений огляд трубопроводу та проведені шурфовки, які виявили корозію стінок трубопроводів 1,5-2,0 мм, та каверни 3 мм., а також незадовільний стан теплової ізоляції. За результатами обстеження було прийнято рішення, що потрібна заміна визначеної ділянки трубопроводу та ізоляції.

Вартість заходу складає 591,82 тис.грн., економічний ефект 29,52 тис. грн. на рік.

Джерела фінансування на виконання заходів програми мають дві складові, які закладено в тарифі:

- річні амортизаційні відрахування;
- виробничі інвестиції з прибутку.

Загальна сума фінансування Інвестиційної програми на період з 01.10.2021 по 30.09.2022 р. складає 1995,19 тис. грн., економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів - 191,28 тис. грн. на рік.

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
 суб'єкта господарювання до інвестиційної програми на
 період з 01.10.2021 по 30.09.2022
Комунальне виробниче підприємство «Краматорська тепломережа»
Краматорської міської ради

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ

Найменування суб'єкта господарювання	Комунальне виробниче підприємство «Краматорська тепломережа» Краматорської міської ради
Рік заснування	11.05.1998
Форма власності	Комунальна
Місцезнаходження	84301, Донецька обл., м. Краматорськ, вул. О.Тихого, 2-б
Код за ЄДРПОУ	00131133
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи суб'єкта господарювання, посада	Безкоровайний Григорій Ілліч, директор
Тел., факс, e-mail	Тел.: (06264) 2-20-11 Факс: (06264) 2-20-11 e-mail: offc@kramts.com
Ліцензія на виробництво теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	№ 041871 Дата видачі: 26.10.2012 р. Строк дії: безстроково
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими тепловими мережами (№, дата видачі, строк дії)	№ 041872 Дата видачі: 26.10.2012 р. Строк дії: безстроково
Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	№ 041873 Дата видачі: 26.10.2012 р. Строк дії: безстроково
Статутний капітал суб'єкта господарювання, тис. грн.	11 519,3
Балансова вартість активів, тис. грн.	148414,9
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн.	18820,8
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	42,7

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Забезпечення надійної та безаварійної роботи підприємства у 2021-2022 роках, підвищення ефективності та зменшення втрат у процесі проведення діяльності, поліпшення техніко-економічних показників роботи підприємства
Строк реалізації інвестиційної програми	1 рік
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в	На етапі затвердження інвестиційної

інвестиційній програмі, знаходиться суб'єкт господарювання	програми
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Придбання котельного та технологічного обладнання, технічне переоснащення теплових мереж

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн	1995,19
власні кошти	1995,19
позичкові кошти	—
залучені кошти	—
бюджетні кошти	—
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	30
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	9
Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах	61
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	—

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість	1882,255
Внутрішня норма дохідності	1
Дисконтований період окупності	14,7
Індекс прибутковості	0,801

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН
використання коштів для виконання інвестиційної програми «ВП Краматорська тепломережа» міськради
на період з 01.10.2021 по 30.09.2022

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)								За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)			Строк окупності (місяців)**	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн / прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн)***
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	з урахуванням:			господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	планований період	прогнозний період							
							інші залучені кошти, з них:	підлягають поверненню	не підлягають поверненню				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 тепlopостачання з урахуванням:																			
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																			
1	Технічне переоснащення котельні за адресою вул. Шкільна, 2 (придбання котла КСВа-1,25 або аналог)	1 од.	377,50	x	x	x	x	x	x	377,50	-	377,50	-	-	4,15	-	12,94	-	90,95	
2	Технічне переоснащення котельні за адресом вул. С.Крушельницької, 7-а (придбання 2 котлів АОГВ-100Є або аналог)	2 од.	103,06	x	x	x	x	x	x	103,06	-	103,06	-	-	6,27	-	2,34	-	16,45	
3	Технічне переоснащення котельні за адресою вул. Лівобережна, 352 (придбання котлів КТН-1 100СЕ(Т) або аналог)	2 од.	117,15	x	x	x	x	x	x	117,15	-	117,15	-	-	18,13	-	0,92	-	6,46	

Продовження додатку

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Усього за пунктом 2.2		1210,02	x	x	-	-	-	-	266,57	943,45	1210,02	-	-	-	-	10,83	-	77,42
	Усього за розділом II		1210,02	x	x	-	-	-	-	266,57	943,45	1210,02	-	-	-	-	10,83	-	77,42
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за підпунктом 3.1.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.3	Інші заходи, з них:																		
		-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за підпунктом 3.1.3		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Інші заходи з урахуванням:																		
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
		-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за підпунктом 3.2.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
		-	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за підпунктом 3.2.3		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
		-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за підпунктом 3.2.4		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.5	Інші заходи, з них:																		
		-	-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за підпунктом 3.2.5		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за розділом III		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за інвестиційною програмою		1995,19	1306,80	688,39	-	-	-	-	1051,74	943,45	1995,19	-	-	-	-	27,03	-	191,28
IV	Постачання гарячої води																		

ПЛАН

витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми КВП
«Краматорська тепломережа» міськради для врахування у структурі тарифів на період з
01.10.2021 по 30.09.2022

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			мортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
I	Виробництво теплової енергії					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням :					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	597,71	388,51	209,20	-	-
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	68,71	44,66	24,05	-	-
1.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.1	666,42	433,17	233,25	-	-
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	118,75	77,18	41,57	-	-
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7
	призначення					
1.2.5	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.2	118,75	77,18	41,57	-	-
	Усього за розділом I	785,17	510,35	274,82	-	-
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	-	-	-	-	-
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	1210,02	796,45	413,57	-	-
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	1210,02	796,45	413,57	-	-
	Усього за розділом II	1210,02	796,45	413,57	-	-
III	Постачання теплової енергії					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7
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 тепlopостачання, з урахуванням:					
4.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
4.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
4.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 4.1	-	-	-	-	-
4.2	Інші заходи, з урахуванням:					
4.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
4.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
4.2.3	Заходи щодо	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7
	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	1995,19	1306,80	688,39	-	-

УЗАГАЛЬНЕНА ХАРАКТЕРИСТИКА
об'єктів теплопостачання
Комунальне виробниче підприємство
«Краматорська тепломережа» Краматорської міської ради
станом на 01.01.2021 року

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	<i>Джерела теплової енергії</i>			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	19	—
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	16	1
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	2	—
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	—	—
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	1	—
	дахових	шт.	1	—
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	137,19	—
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	9,25	0,052
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	7,53	—
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	—	—
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	120,00	—
	дахових	Гкал/год	0,41	—
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	3,49	—
	у зимовий період	Гкал/год	18,20	—
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	64 470	—
2	<i>Котли та хвостові поверхні нагріву</i>			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	54	—
2.1.	за видом теплоносія, з них:	шт.		

1				
	водогрійних з ККД менше 86%	шт.	2	–
	водогрійних з ККД більше 86%	шт.	52	2
	парових з ККД менше 89%	шт.	–	–
	парових з ККД більше 89%	шт.	–	–
2.1.	за видом палива, з них:	шт.		
2	на газоподібному паливі	шт.	52	2
	на твердому паливі	шт.	2	–
	на рідкому паливі	шт.	–	–
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	–	–
	у зимовий період	%	29,68	–
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	–	–
3	<i>Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів</i>			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	6	–
	димососів	шт.	3	–
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	3	–
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	440,0	–
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	–	–
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	25	–
	сталевих	шт.	18	–
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	7	–
4	<i>Допоміжне обладнання</i>			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	4	–
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	3	–
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	–	–
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	81	–
	живильних	шт.		–
	мережних	шт.	36	–
	підживлювальних	шт.	29	–
	конденсаційних	шт.	–	–
	рециркуляційних	шт.	13	–
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	3	
	циркуляційних (ГВП)	шт.	–	–
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	2 949,65	–
5	<i>Водопідготовка і водно-хімічний режим</i>			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	17	–
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	34	–
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	312,06	–
6	<i>Електропостачання та електротехнічні пристрої</i>			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної	шт.	25	–

	енергії:			
	прямого включення	шт.	23	–
	трансформаторного включення	шт.	2	–
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	–	–
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:			
	потужністю до 630 кВА	шт.	–	–
	потужністю понад 630 кВА	шт.	1	–
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	11,96	–
	у зимовий період	%	97,83	–
7	<i>Автоматизація</i>			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котельень, у тому числі	шт.	9	–
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	2	–
	з частковою автоматизацією	шт.	7	–
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	19	–
8	<i>Прилади обліку теплової енергії</i>			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	168	–
	на джерелах теплопостачання	шт.	20	–
	комерційного (у споживача)	шт.	148	–
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	100,0	–
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	82,7	–
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100% оснащеності, у тому числі:	шт.	31	–
	на джерелах теплопостачання	шт.	–	–
	комерційного обліку	шт.	31	–
9	<i>Транспортні засоби</i>			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	9	–
	спецтехніки	шт.	6	–
	вантажних автомобілів	шт.	3	–
	легкових автомобілів	шт.	–	–
10	<i>Будівлі та споруди виробничого призначення</i>			
	Загальна кількість	шт.	20	–
II. Транспорткування та постачання теплової енергії				
11	<i>Магістральні теплові мережі</i>			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	3,62	–
	підземних канальних	км	1,38	–

	підземних безканалєвних	км	–	–
	надземних	км	2,24	–
11.2	Загальна кїлькїсть теплових камер	шт.	5	–
12	<i>Мїсцевї (розподїльчї) мережї</i>			
12.1	Протяжнїсть мїсцевих (розподїльчих) теплових мереж, у тому числї:	км	35,19	–
	пїдземних	км	33,25	–
	надземних	км	1,94	–
12.2	Загальна кїлькїсть теплових камер	шт.	250	–
13	Мережї гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжнїсть мереж ГВП, з них:	км	5,81	–
	пїдземних	км	5,74	–
	надземних	км	0,07	–
14	<i>Центральнї тепловї пункти (ЦТП)</i>			
	Загальна кїлькїсть ЦТП	шт.	2	–
15	<i>Індивїдуальнї тепловї пункти (ІТП)</i>			
	Загальна кїлькїсть ІТП	шт.	11	–
16	<i>Обладнання ЦТП та ІТП</i>			
16.1	Загальна кїлькїсть водопїдїгрївальних установок	шт.	15	–
16.2	Загальна кїлькїсть бакїв-акумуляторїв гарячої води	шт.	3	–
16.3	Загальна кїлькїсть насосїв, з них:	шт.	34	–
	пїдживлювальних	шт.	3	–
	насосїв ГВП	шт.	5	–
	циркуляцїйних (ГВП)	шт.	26	–
16.4	Загальна установлена потужнїсть насосїв	кВт	394,54	–
17	<i>Електропостачання та системи управлїння</i>			
17.1	Загальна кїлькїсть лїчильникїв облїку електричної енергїї:	шт.	17	–
17.2	Загальна кїлькїсть систем автоматизацїї та контролю, у тому числї:	шт.	11	–
	систем автоматичного погодного регулювання подачї теплоносїя	шт.	11	–
17.3	Загальна кїлькїсть систем диспетчерського управлїння та телемеханїки	шт.	11	–
18	<i>Прилади облїку теплової енергїї і лїчильники ГВП</i>			
18.1	Загальна кїлькїсть приладїв облїку теплової енергїї на ЦТП	шт.	–	–
18.2	Загальна кїлькїсть лїчильникїв ГВП, з них:	шт.	5 167	
	на ЦТП	шт.	–	–
	у споживачїв (у будинках)	шт.	5 167	–
18.3	Забезпеченїсть приладами облїку теплової енергїї на ЦТП	%	0	–
18.4	Забезпеченїсть лїчильниками ГВП, з них:	%	92	–
	на ЦТП	%	0	–
	у споживачїв (у будинках)	%	92	–

18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащності	шт.	2	–
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащності, у тому числі:	шт.	445	–
	на ЦТП	шт.	2	–
	у споживачів (у будинках)	шт.	443	–
19	<i>Транспортні засоби</i>			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	8	–
	спецтехніки	шт.	5	–
	вантажних автомобілів	шт.	3	–
	легкових автомобілів	шт.	–	–
20	<i>Будівлі та споруди виробничого призначення</i>			
	Загальна кількість	шт.	2	–
21	<i>Опалювальна площа</i>	тис.кв.м	469,32	–
22	<i>Забезпечення гарячою водою</i>	тис. жителів	–	–
23	<i>Приєднане навантаження за категоріями:</i>			
	населення	Гкал/год	33,773	–
	бюджетні установи	Гкал/год	6,720	–
	інші	Гкал/год	1,144	–
24	<i>Фактичні річні втрати теплової енергії</i>	тис. Гкал	4,806	–
		%	7,90	–

Керуючий справами

І.О. Славинська

Директор
КВП «Краматорська тепломережа» міськради

Г.І. Безкорвайний