

ПОГОДЖЕНО
Рішення виконавчого
комітету міської ради
_____ № _____

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

(строк)

Комунальне підприємство теплових мереж «Бориспільтепломережа»

(найменування ліцензіата)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	КПТМ «Бориспільтепломережа»
Рік заснування	1988
Форма власності	комунальна
Місце знаходження	Київська обл., м. Бориспіль, вул. Київський Шлях, 41-А
Код за ЄДРПОУ	13712452
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Палінка Володимир Іванович, директор
Тел., факс, e-mail	(04595)6-25-08, ф. 6-47-31, borispil-teplo@ogku.kiev.ua
Ліцензія на <u>виробництво теплової енергії</u> (№, дата видачі, строк дії)	Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 23.01.2017 № 50
Ліцензія на <u>транспортування теплової енергії</u> (№, дата видачі, строк дії)	Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 23.01.2017 № 50
Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 23.01.2017 № 50
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн	26 781
Балансова вартість активів, тис. грн	16 433
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	1 739
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	Відсутня

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Зменшення витрат енергоресурсів та втрат теплової енергії, безперебійність та підвищення якості надання послуг у сфері теплопостачання, забезпечення комерційного обліку т/енергії та удосконалення комерційних вузлів обліку газу.
Строк реалізації інвестиційної програми	Один рік 2020
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Початковий етап реалізації заходів (складені кошториси, взяті комерційні пропозиції)
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	1. Перерахування коштів для виконання інвестиційної програми на поточні рахунки зі спеціальним режимом використання. 2. Закупівля матеріалів виключно на виконання заходів інвестиційної програми згідно з графіком на плановий період. 3. Укладання угод на підрядні роботи

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн.	
власні кошти	2 347,22
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	55,4
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	5,3
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	3,3
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	36

Керівник ліцензіата

Палінка В.І

Комунальне підприємство теплових мереж "Бориспільтепломережа"

(найменування ліцензіата)

[illegible]

1.2.2.1	Модернізація технологічних вузлів обліку води через котли на котельні по вул. Глібова,3	2	125,07	х	х	х	х	х	х	125,07	0,00	125,07	0,0	0,00	69,48		0,00	11,15	21,76
1.2.2.2				х	х	х	х	х	х	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.2.2			125,07	125,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	125,07	0,00	125,07	0,0	0,00	69,48		0,00	11,15	21,76
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
Усього за підпунктом 1.2.3			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
Усього за підпунктом 1.2.4			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
1.2.5	Інші заходи, з них:																		
1.2.5.1	Придбання верстата комбінованого деревообробного	1	24,75	х	х	х	х	х	х	24,75	0,00	24,75	0,0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
1.2.5.2	Заміна клапана запобіжного котла КВГ-6,5 на котельні по вул. К.Шлях,39-б	2	40,77	х	х	х	х	х	х	40,77	0,00	40,77	0,0	0,00	138,36		0,00	0,77	4,03
1.2.5.3	Проектні роботи по реконструкції комерційного вузла обліку газу на котельні по вул. В.Момота,42-б	1	51,74	х	х	х	х	х	х	0,00	51,74	51,74	0,0 0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.2.5			117,26	43,97	0,00	0,00	0,00	73,29	0,0	65,52	51,74	117,26	0,0	0,00	401,33		0,00	0,77	4,03
Усього за пунктом 1.2			273,64	200,35	0,00	0,00	0,00	73,29	0,0	221,90	51,74	273,64	0,0	0,00	90,57		0,02	16,31	36,89
Усього за розділом І			273,64	200,35	0,00	0,00	0,00	73,29	0,0	221,90	51,74	273,64	0,0	0,00	90,57		0,02	16,31	36,89
II	Транспортування теплової енергії																		
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об’єктів теплостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
Усього за підпунктом 2.1.1			0,00	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
Усього за підпунктом 2.1.2			0,00	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00

2.1.3	Інші заходи, з них:																		
Усього за підпунктом 2.1.3			0,00	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
Усього за пунктом 2.1			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
2.2.1.1	Реконструкція теплової мережі від котельні по вул. Нижній Вал, 1-а (від ТК-39 до ж/б по вул. Європейська, 7)	14 м в 1-трубному вимірі, Ду =89 мм	11,13	х	х	х	х	х	х	11,13	0,00	11,13	0,0	0,00	45,12		0,38	0,00	3,20
2.2.1.2	Реконструкція теплової мережі від котельні по вул. Глібова, 3 (від ТК-10 до ж/б по вул. Френкеля, 1)	98 м в 1-трубному вимірі, Ду = 76 мм	112,56	х	х	х	х	х	х	0,00	112,56	112,56	0,0	0,00	65,64		2,65	0,00	22,16
2.2.1.3	Реконструкція теплової мережі від котельні по вул. К.Шлях, 39-б (від ТК-5 до ж/б по вул. Головатого, 3)	90 м в 1-трубному вимірі, Ду = 108 мм	120,38	х	х	х	х	х	х	0,00	120,38	120,38	0,0	0,00	67,56		2,70	0,00	23,70
2.2.1.4	Реконструкція теплової мережі від котельні по вул. Нова, II-2а (від ТК-2 до ж/б № 2/4 по вул. Нова)	82 м в 1-трубному вимірі, Ду = 108 мм	73,36	х	х	х	х	х	х	73,36	0,00	73,36	0,0	0,00	48,12		2,46	0,00	20,24
2.2.1.5	Реконструкція теплової мережі від котельні по вул. Нижній Вал, 1-а (від ТК-22 до ТК-23)	84 м в 1-трубному вимірі, Ду = 108 мм	91,11	х	х	х	х	х	х	91,11	0,00	91,11	0,0	0,00	56,52		2,52	0,00	21,43
2.2.1.6	Реконструкція теплової мережі від котельні по вул. Нижній Вал, 1-а (від ТК-7 до ТК-10)	42 м в 1-трубному вимірі, Ду = 108 мм	38,86	х	х	х	х	х	х	38,86	0,00	38,86	0,0	0,00	48,84		1,26	0,00	10,54

2.2.1.7	Реконструкція тепломережі від котельні по вул. В.Момота,42-б (від ТК-8а до ТК-9)	232 м в 1-трубному вимірі, Ду = 159 мм	503,58	х	х	х	х	х	х	0,00	503,58	503,58	0,0	0,00	105,36		6,00	0,00	65,97
2.2.1.8	Реконструкція теплової мережі від котельні по вул. Нова,II-2а (від котельні до ТК-7а)	284 м в 1-трубному вимірі, Ду = 76 мм	317,11	х	х	х	х	х	х	0,00	317,11	317,11	0,0	0,00	52,68		9,19	0,00	81,45
Усього за підпунктом 2.2.1			1268,09	1268,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	214,46	1053,63	1268,09	0,0	0,00	68,76		27,16	0,00	248,69
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
Усього за підпунктом 2.2.2			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
				х	х	х	х	х	х										
Усього за підпунктом 2.2.3			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
2.2.4.1	Модернізація екскаватора "Борекс" з установкою гідромолота	1	76,67	х	х	х	х	х	х	76,67	0,00	76,67	0,0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 2.2.4			76,67	76,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	76,67	0,00	76,67	0,0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
2.2.5	Інші заходи, з них:																		
2.2.5.1	Проектні роботи по реконструкції теплових мереж КПТМ "Бориспільтепломережа"	5	728,82	х	х	х	х	х	х	0,00	728,82	728,82	0,0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 2.2.5			728,82	0,00	0,00	0,00	0,00	728,82	0,0	0,00	728,82	728,82	0,0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 2.2			2073,58	1344,76	0,00	0,00	0,00	728,82	0,0	291,13	1782,45	2073,58	0,0	0,00	113,60		27,16	0,00	248,69
Усього за розділом II			2073,58	1344,76	0,00	0,00	0,00	728,82	0,0	291,13	1782,45	2073,58	0,0	0,00	113,60		27,16	0,00	248,69
III	Постачання теплової енергії																		
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об’єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
Усього за підпунктом 3.1.1			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
Усього за підпунктом 3.1.2			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
3.1.3	Інші заходи, з них:																		
				х	х	х	х	х	х										
Усього за підпунктом 3.1.3			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00

Усього за пунктом 3.1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																
Усього за підпунктом 3.2.1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																
Усього за підпунктом 3.2.2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																
Усього за підпунктом 3.2.3		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																
Усього за підпунктом 3.2.4		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Інші заходи, з них:																
3.2.5.1				x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.5		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 3.2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за розділом III		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за інвестиційною програмою		2347,22	1545,11	0,00	0,00	0,00	802,11	0,0	513,03	1834,19	2347,22	0,0	0,00	110,29	27,18	16,31	285,58

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

Комунальне підприємство теплових мереж "Бориспільтепломережа"
(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)								Сума позитивних коштів та відрахувань за період, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Сума негативних коштів та відрахувань за період, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Кошти, що враховуються у структурі тарифів тис. грн. ПДВ)	За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований період, тис. грн. (без ПДВ)					Строк окупності (місяців) *	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн.)	Економічний ефект (тис. грн.) **
			загальна сума	амортизаційні відрахування	з урахуванням:					господарський матеріальних ресурсів)				підрядний	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.							
					виробничі інвестиції з прибутку	отримані у планованому періоді	позичкові кошти фінансових установ, банків, кредитних організацій	бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти, отримані у планованому періоді, з них:																
																			що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню					
1	2	3	4		6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	1	17	18	19	20	2	22	23	24		

														6					1			
I	Виробництво теплової енергії																					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																					
1.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																					
1.2.1.	Модернізація ХВП (установка солерозчинник)н а котельні по вул.Київський Шлях,39-6	1	31,31	x	x	x	x	x	x	x	x	x	31,31	0,00	0	0,00	31,31	0,00	33,84	0,02	4,39	11,10
Усього за підпунктом 1.2.1			31,31	31,31	0	0	0	0	0,00	0	0	31,31	31,31	0,00	0	0,00	31, 1	0,00	33,84	0,02	4 39	11,10
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																					
1.2.2.1	Модернізація технологічних вузлів обліку води через котли на котельні по вул. Глібова,3	2	125,07	x	x	x	x	x	x	x	x	x	125,07	0,00	0	0,00	125,07	0,00	69,48	0,00	11,15	21,76
Усього за підпунктом 1.2.2			125,07	125,07	0	0	0	0	0,00	0	0	125,07	125,07	0,00	0	0,00	125,07	0,00	69,48	0,00	11,15	21,76
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																					
Усього за підпунктом 1.2.3			0,00	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																					
1.2.4.1				x	x	x	x	x	x	x	x	x	0 00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.2.4			0,00	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5	Інші заходи, з них:																					
1.2.5.1	Придбання верстата комбінованого деревообробного	1	24,75	x	x	x	x	x	x	x	x	x	24,75	0,00	0	0,00	0,00	24,75	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5.2	Заміна клапана запобіжного котла КВГ-6,5 на котельні по вул. К.Шлях,39-6	2	40,77	x	x	x	x	x	x	x	x	x	40,77	0,00	0	0,00	40,77	0,00	138,36	0,00	0 77	4,03
1.2.5.3	Проектні роботи по реконструкції комерційного вузла обліку газу на котельні по вул. В.Момота,42-6	1	51,74	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	51,74	0,00	0,00	51,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Усього за підпунктом 1.2.5			117,26	43,97	0	0	0	0	73,29	0	0	117,26	65,52	51,74	0	0,00	92,51	24,75	401,33	0,00	0,77	4,03
Усього за пунктом 1.2			273,64	200,35	0	0	0	0	73,29	0	0	273,64	221,90	51,74	0	0,00	248,89	24,75	90,57	0,02	16,31	36,89
Усього за розділом I			273,64	200,35	0	0	0	0	73,29	0	0	273,64	221,90	51 74	0	0,00	248,89	24,7	90,57	0,02	16,31	36,89
II	Транспортування теплової енергії																					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																					
2.1 1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																					
Усього за підпунктом 2.1.1			0,00	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																					
Усього за підпунктом 2.1.2			0,00	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Інші заходи, з них:																					
Усього за підпунктом 2.1.3			0,00	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00
Усього за пунктом 2.1			0,00	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																					
2.2.1.1	Реконструкція теплової мережі від котельні по вул. Нижній Вал,1-а (від ТК-39 до ж/б по вул. Європейська,7)	14 м в 1-трубн ому вимірі , Ду =89 мм	11,13	х	х	х	х	х	х	х	х	х	11, 3	0,00	0	11,13	0,00	0,00	45,12	0,38	0,00	3,20
2.2.1.2	Реконструкція теплової мережі від котельні по вул. Глібова,3 (від ТК-10 до ж/б по вул. Френкеля,1)	98 м в 1-трубн ому вимірі , Ду = 76 мм	112,56	х	х	х	х	х	х	х	х	х	0 00	112,56	0	0,00	112, 6	0,00	65,64	2,65	0,00	22,16
2.2.1.3	Реконструкція теплової мережі від котельні по вул. К.Шлях,39-б (від ТК-5 до ж//б по вул. Головатого,3)	90 м в 1-трубн ому вимірі , Ду = 108 мм	120,38	х	х	х	х	х	х	х	х	х	0,00	120,38	0	0,00	120,38	0,00	67,5	2,70	0,00	23,70
2.2.1.4	Реконструкція теплової мережі від котельні по вул. Нова,II-2а (від ТК-2 до ж/б № 2/4 по вул. Нова)	82 м в 1-трубн ому вимірі , Ду = 108 мм	73,36	х	х	х	х	х	х	х	х	х	73,36	0,00	0	0,00	73,36	0,00	48 12	2,46	0,00	20,24

2.2.1.5	Реконструкція теплової мережі від котельні по вул. Нижній Вал,1-а (від ТК-22 до ТК-23)	84 м в 1-трубн ому вимірі , Ду = 108 мм	91,11	x	x	x	x	x	x	x	x	91,11	0,00	0	0,00	91,11	0,00	56,52		2,52	0,00	21,43	
2.2.1.	Реконструкція теплової мережі від котельні по вул. Нижній Вал,1-а (від ТК-7 до ТК-10)	42 м в 1-трубн ому вимірі , Ду = 108 мм	38,86	x	x	x	x	x	x	x	x	38,86	0,00	0	38,86	0,00	0,00	48,84		1,26	0,00	10,54	
2.2.1.7	Реконструкція тепломережі від котельні по вул. В.Момота,42-б (від ТК-8а до ТК-9)	232 м в 1-трубн ому вимірі , Ду = 159 мм	503,58	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	503,58	0	0,00	503,58	0,00	105,36		6,00	0,00	65,97	
2.2.1.8	Реконструкція теплової мережі від котельні по вул. Нова,II-2а (від котельні до ТК-7а)	284 м в 1-трубн ому вимірі , Ду = 76 мм	317,11	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	317,11	0	0,00	317,11	0,00	52,68		9,19	0,00	81,45	
Усього за підпунктом 2.2.1			1268,09	1268,09	0	0	0	0	0,00	0	0	1268,09	214,46	1053,63	0	49,99	1218,10	0,0	68,79		27,16	0,00	2 8,69
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																						
2.2.2...				x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 2.2.2																							
2.2.3	Заходи щодо впро адження та розвитку інформаційних технологій, з них:																						
Усього за підпунктом 2.2.3																							
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																						
2.2.4.1	Мо ернізація екскаватора "Бореке" з установкою гідромолота	1	76,67	x	x	x	x	x	x	x	x	76,67	0,00	0	0,00	0,00	76,67	0,00		0,00	0,00	0,00	
Усього за підпунктом 2.2.4			76,67	76,67	0	0	0	0	0,00	0	0	76,67	76,67	0,00	0	0,00	0,00	76,6	0,00		0,00	0,00	0,0
2.2.5	Інші заходи, з них:																						

2.2.5.1	Проектні роботи по реконструкції теплових мереж КПТМ "Бориспільтеплоте мережа"	5	728,82	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	728,82	0	364,41	364,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5.2				x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0 00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 2.2.5			728,82	0,00	0	0	0	0	728,82	0	0	728,82	0,00	728,82	0	364,41	364,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 2.2			2073,58	1344,76	0	0	0	0	728,82	0	0	2073,58	291, 3	1782,45	0	414,40	15 2,5 1	76,67	113,60	27,16	0,00	248,69
Усього за розділом II			2073,58	1344,76	0	0	0	0	728,82	0	0	2073,58	291,13	1782,45	0	414,40	1582,51	76,67	113,60	27,16	0,00	248,69
III	Постачання теплової енергії																					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																					
Усього за підпунктом 3.1.1			0,00	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0, 0	0,00
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																					
Усього за підпунктом 3.1.2			0,00	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Інші заходи, з них:																					
Усього за підпунктом 3.1.3			0,00	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 3.1			0,00	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																					
Усього за підпунктом 3.2.1			0,00	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
3.2.2	Заходи щодо забезпечення ехнологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																					
Усього за підпунктом 3.2.2			0,00	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																					
Усього за підпунктом 3.2.3			0,00	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																					
Усього за підпунктом3.2.4			0,00	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Інші заходи, з них:																					
3.2.5.1				x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.5			0, 0	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 3.2			0,00	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за розділом III			0,00	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	,00	0,00	0,00	0,00	,00	0,00
Усього за інвестиційною програмою			2347,22	1545,11	0	0	0	0	802,11	0	0	2347,22	513,03	1834,19	0	414,40	1831,40	101,42	110,29	27,18	16,31	285,58

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

Комунальне підприємство теплових мереж
"Бориспільтепломережа"

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
I	Виробництво теплової енергії					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням :					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0	0	0	0	0
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0	0	0	0	0
1.1.3	Інші заходи	0	0	0	0	0
	Усього за пунктом 1.1	0	0	0	0	0
1.2.	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	31,31	31,31	0	0	0
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	125,07	125,07	0	0	0
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0	0	0
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0	0	0
1.2.5	Інші заходи	117,26	43,97	73,29	0	0
	Усього за пунктом 1.2	273,64	200,35	73,29	0	0
	Усього за розділом I	273,64	200,35	73,29	0	0
II	Транспортування теплової енергії					

2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0	0	0	0
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0	0	0	0
2.1.3	Інші заходи	0,00	0	0	0	0
	Усього за пунктом 2.1	0,00	0	0	0	0
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	1268,09	1268,09	0,00	0	0

2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0	0	0	0
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0	0	0	0
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	76,67	76,67	0	0	0
2.2.5	Інші заходи	728,82	0	728,82	0	0
	Усього за пунктом 2.2	2073,58	1344,76	728,82	0	0
	Усього за розділом II	2073,58	1344,76	728,82	0	0

III	Постачання теплової енергії					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0	0	0	0	0
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0	0	0	0	0
3.1.3	Інші заходи	0	0	0	0	0
	Усього за пунктом 3.1	0	0	0	0	0
3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0	0	0	0
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0	0	0	0
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0	0	0	0

3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0	0	0	0
3.2.5	Інші заходи	0,00	0	0	0	0
	Усього за пунктом 3.2	0	0	0	0	0
	Усього за розділом III	0	0	0	0	0
	Усього за інвестиційною програмою	2347,22	1545,11	802,11	0	0

Директор КПТМ "Бориспільтепломережа

Палінка В.І

Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання КПТМ "Бориспільтепломережа"

станом на 1 січня 2019 року

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерела теплової енергії			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	20	
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	7	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	13	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	0	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	0	
	дахових	шт.	0	
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	131,0	
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	6,9	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	124,1	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	0	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	0	
	дахових	Гкал/год	0	
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	0	
	у зимовий період	Гкал/год	31	
1.4	Обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	118 918	
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	54	
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	54	
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	8	
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	46	
	парових з ККД менше 89 %	шт.	0	
	парових з ККД більше 89 %	шт.	0	
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	54	
	на газоподібному паливі	шт.	53	
	на твердому паливі	шт.	1	
	на рідкому паливі	шт.	0	
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	0	
	у зимовий період	%	84	

2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	0	
3	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	56	
	димососів	шт.	14	
	дугтєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	14	
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	492	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	28	
	сталевих	шт.	22	
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	6	
4	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	7	
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	19	
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	0	
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	159	
	живильних	шт.	0	
	мережних	шт.	58	
	підживлювальних	шт.	41	
	конденсаційних	шт.	0	
	рециркуляційних	шт.	26	
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	12	
	циркуляційних (ГВП)	шт.	8	
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	2 055	
5	Водопідготовка і водно-хімічний режим			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	19	
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	9	
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	18	
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	27	
	прямого включення	шт.	13	
	трансформаторного включення	шт.	14	
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	0	
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	0	
	потужністю до 630 кВА	шт.	0	
	потужністю понад 630 кВА	шт.	0	
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалувальний період	%	0	
	у зимовий період	%	70	
7	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт.	20	
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	4	
	з частковою автоматизацією	шт.	16	
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	20	
8	Прилади обліку теплової енергії			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	306	
	на джерелах тепlopостачання	шт.	20	

	комерційного (у споживача)	шт.	286	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	74	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	99	
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	
	комерційного обліку	шт.	99	
9	Транспортні засоби			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	4	
	спецтехніки	шт.	1	
	вантажних автомобілів	шт.	1	
	легкових автомобілів	шт.	2	
10	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	21	
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	20,6	0,3
	підземних канальних	км	9,4	0,0
	підземних безканальних	км	10,8	0,3
	надземних	км	0,4	
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	296	
12	Місцеві (розподільчі) мережі			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	11,7	0,2
	підземних	км	11,7	0,2
	надземних	км	0,0	
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	188	
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	10,3	
	підземних	км	10,0	
	надземних	км	0,3	
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	15	
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.	0	
16	Обладнання ЦТП та ІТП			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	18	
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	0	
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	64	
	підживлювальних	шт.	0	
	насосів ГВП	шт.	31	
	циркуляційних (ГВП)	шт.	33	
16.4	Загальна установлена потужність насосів	кВт	332	
17	Електропостачання та системи управління			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	17	
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	0	
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	0	
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	0	

18	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	0	
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	21	
	на ЦТП	шт.	2	
	у споживачів (у будинках)	шт.	19	
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	0	
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	12,0	
	на ЦТП	%	1,1	
	у споживачів (у будинках)	%	10,9	
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	0	
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	13	
	на ЦТП	шт.	13	
	у споживачів (у будинках)	шт.	0	
19	Транспортні засоби			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	14	
	спецтехніки	шт.	7	
	вантажних автомобілів	шт.	5	
	легкових автомобілів	шт.	2	
20	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	14	
21	Опалювальна площа	тис.кв.м	981,8	
22	Забезпечення гарячою водою	тис. жителів	0,0	
23	Присіднане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	50,9	
	бюджетні установи	Гкал/год	9,4	
	інші	Гкал/год	5,3	
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис.Гкал	10,440	
		%	8,8	

Директор КПТМ "Бориспільтепломережа"
(

Палінка В.І.

Пояснювальна записка до інвестиційної програми КПТМ «Бориспільтепломережа»

Комунальне підприємство теплових мереж «Бориспільтепломережа» створено в 1988 році на базі Району теплових мереж «Бориспільтепломережа», що входив до складу КОВО «Київтеплокомуненерго».

Комунальне підприємство теплових мереж «Бориспільтепломережа» є надавачем послуг у м. Борисполі у сфері централізованого теплопостачання

Станом на 01.11.2019 року підприємство нараховує 22 котельні, з них 2 котельні законсервовані. На обслуговуванні підприємства - 20 котелень встановленою сумарною тепловою потужністю 131 Гкал/год, 15 центральних теплових пунктів та всього 50,16 км теплових мереж в 2-х трубному вимірі, з них на балансі та обслуговуванні 43,22 км в т. ч 0,761 км передано в оренду та 0,036 км законсервовані.

Підприємство експлуатує 54 котли з них один на твердому паливі. Всі котельні КПТМ «Бориспільтепломережа» забезпечені вузлами технологічного обліку теплової енергії на 100%.

Утримання двох підрозділів (районів), служб, відділів та витрат пов'язаних з виробництвом теплової енергії відбувається за рахунок коштів сплачених споживачами послуг – населенням, бюджетними організаціями та іншими підприємствами міста. Підприємство діє на принципах повного господарського розрахунку та самофінансування.

Основною задачею підприємства є якісне надання послуг у сфері централізованого теплопостачання, послуг здатних задовольнити встановлені потреби споживача у відповідності до законодавства, дотримання встановлених стандартів, нормативів, норм.

Досягнення цієї мети можливе шляхом подальшого удосконалення системи виробництва, транспортування та розподілу теплової енергії, підвищення якості експлуатації та технічного обслуговування основних засобів, впровадження нових технологій по виробництву та транспортуванню теплової енергії, упорядкування розрахунків шляхом встановлення вузлів обліку теплової енергії, фінансових взаємовідносин між теплопостачальною організацією та споживачами теплової енергії. Для цього розроблена Інвестиційна програма в основу якої покладені наступні документи:

- Оптимізована схема системи теплопостачання м. Борисполя;
- Програма розвитку та модернізації об'єктів теплопостачання у м. Борисполі.

Впровадження інвестиційної програми необхідно для здійснення найважливіших технічних завдань підприємства, які потребують капітальних вкладень на самперед:

- скорочення технологічних втрат теплової енергії та води (шляхом заміни аварійних ділянок теплових мереж. Економічний ефект (прогнозований) від впровадження становитиме 248,69 тис грн. та дає прогнозовану економію паливно-енергетичних ресурсів в кількості 27,16 тонн умовного палива;
- економічної роботи котелень (за рахунок модернізації зношеного обладнання хімводопідготовки котельні на сучасне енергоефективне обладнання). Економічний ефект (прогнозований) від впровадження становитиме 11,1 тис грн. та дає прогнозовану економію паливно-енергетичних ресурсів в кількості 0,02 тони умовного палива та прогнозовану економію фонду заробітної плати 4,39 тис грн.
- безпечної та економічної експлуатації котлів (за рахунок модернізації вузлів обліку води через котли). Економічний ефект (прогнозований) від впровадження становитиме 21,76 тис грн. та дає прогнозовану економію фонду заробітної плати 11,15 тис грн.

Загальний обсяг коштів за рахунок яких будуть виконуватися заходи інвестиційної програми на плановий період (2020 рік) становить 2347,22 тис. грн. Джерелом фінансування інвестиційної програми є амортизаційні відрахування в сумі 1545,11 тис. грн. , що враховуються в структурі тарифів та коштів, які не підлягають поверненню (недовиконання інвестиційної програми в 2018 році) в сумі 802,11 тис. грн.

Інвестиційні витрати направлені на зниження питомих витрат та втрат енергоресурсів складають 55,4% що дає можливість зекономити 27,18 тонн умовного палива і досягнути економічного ефекту 259,79 тис. грн. за перший рік з урахуванням вартості зворотних матеріалів.

Заходи щодо забезпечення технологічного та комерційного обліку ресурсів складають 5,3%, заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення – 3,3%, інші заходи спрямовані на підвищення якості надання послуг у сфері теплопостачання становлять 36%.

Опис заходів інвестиційної програми КПТМ «Бориспільтепломережа» на плановий 2020 рік

1. Модернізація ХВП (установка солерозчинника) на котельні по вул. Нижній Вал,1а – існуючий бак мірник розчину солі 1973 року випуску знаходиться в граничному стані, при якому його подальша експлуатація або відновлення працездатного стану недоцільно. Службова та Акт технічного стану існуючого бака мірника додаються.

Перехід на сухе зберігання солі та встановлення сучасного солерозчинника С, 0,4-07 в заміні бака мірника, дасть змогу вивести з експлуатації сольові насоси, які знаходяться в аварійному стані і потребують заміни, забезпечивши надійність в роботі обладнання та необхідний водний режим, що дає змогу збільшити термін експлуатації котлів та теплових мереж.

Виведення з експлуатації сольових насосів дасть економію електроенергії.

Вартість солерозчинника згідно комерційної пропозиції – 31,31 тис. грн.

2. Модернізація технологічних вузлів обліку води через котли на котельні по вул. Глібова,3

Існуючий комплекс витратомірних вузлів морально застарілий та фізично зношений. Внутрішня кромка витратомірної шайби зточена, що унеможливує проходження держпівірки з 2000 року, дифманометри потребують заміни, самописці фізично зношені, що призводять до постійного розриву нитки та її заміни. Недостовірність кількісних показників витрати води через котел призводить до зниження терміну експлуатації котла. Впровадження сучасного витратомірного вузла води через котел збільшує термін експлуатації котла, зменшує час обслуговування. Також збільшиться міжпівірочний термін, так як сучасні витратоміри повіряються 1 раз на 4 роки, а існуючі 1 раз на рік.

3. Придбання ЧВ-Верстата комбінованого деревообробного.

Вартість заходу становить 24,749 тис. грн.

4. Заміна клапана запобіжного котла КВГ-6,5 на котельні по вул. Київський Шлях,39-б – існуючий двохранчажний запобіжний клапан на котлі №4 знаходиться в граничному стані, при якому його подальша експлуатація або відновлення працездатного стану недоцільно. Службова технічного стану існуючого запобіжного клапана додається.

Запобіжний клапан призначений для захисту котла від перевищення тиску. Робота котла без запобіжного клапана заборонена. Так як існуючий клапан знятий з виробництва, виробник котла дав дозвіл на встановлення по

два запобіжних пружинних клапана на котел. Заміна запобіжного клапана забезпечить надійність та безпечність в роботі.

5. Проектні роботи по реконструкції комерційного вузла обліку газу на котельні по вул. В.Момота,42-б

Існуючий комерційний вузол обліку газу, встановлений на котельні по вул. В. Момота,42б, не відповідає вимогам ПАТ «Київоблгаз» згідно Правил подачі та використання природного газу в народному господарстві.

ПАТ «Київоблгаз» висунув вимоги, щодо невідповідності наявних гільз перед осадочним фільтром та лічильником газу, невідповідності встановлення манометрів з проектом, відсутність погодження типу лічильника на титульному листі. (Акт обстеження перевірки стану обліку природного газу від 28.05.2019 року, додається).

Згідно Акта необхідно отримати нові ТУ та провести реконструкцію ВОГ.

В разі невиконання вимог зазначених у Акті, подача газу на котельню по вул. В.Момота,42-б буде під загрозою.

6. Реконструкція теплової мережі від котельних по вул. Нижній Вал,1а (від ТК-39 до житлового будинку по вул. Європейська,7)

Розподільчі трубопроводи від котельні по вул. Н.Вал, на ділянці від ТК39 до житлового будинку по вул.. Європейська,7 , діаметром 89мм та протяжністю 14м в однострубіному вимірі і знаходяться в аварійному стані та потребують заміни.

Лише протягом 2018- 2019рр. на вказаній ділянці проводились ремонтно-відновлювальні роботи. При виході з ладу вказаної аварійної ділянки теплової мережі житловий будинок залишаться без тепла.

Крім перерв в теплопостачанні, виникнення аварійних ситуацій призводить до значних втрат енергоресурсів з витокм та охолодженням теплоносія.

Впровадження заходу по реконструкції теплових мереж з використанням попередньо ізолюваних труб в пінополіуретановій ізоляції призведе до економії 0,382 тонн умовного палива (природного газу) та безперебійного і якісного теплопостачання.

7. Реконструкція теплової мережі від котельних по вул. Глібова (від ТК-10 до ж/будинку по вул. Френкеля,1)

Розподільчі трубопроводи від котельні по вул. Глібова,3, на ділянці від ТК10 до житлового будинку по вул. Френкеля,1 , діаметром 76мм та протяжністю 98м в однострубіному вимірі і знаходяться в аварійному стані та потребують заміни.

Лише протягом 2018- 2019рр. на вказаній ділянці неодноразово проводились ремонтно-відновлювальні роботи.

При виході з ладу вказаної аварійної ділянки теплової мережі житловий будинок залишаться без тепла.

Крім перерв в теплопостачанні, виникнення аварійних ситуацій призводить до значних втрат енергоресурсів з витокм та охолодженням теплоносія.

Впровадження заходу по реконструкції теплових мереж з використанням попередньо ізолюваних труб в пінополіуретановій ізоляції призведе до

економії 2,65 тонн умовного палива (природного газу) та безперебійного і якісного теплопостачання.

8. Реконструкція теплової мережі від котельних по вул. К.Шлях,39 (від ТК-5 до ж/будинку по вул. Головатого,3)

Розподільчі трубопроводи від котельні по вул. Київський Шлях,39-б, на ділянці від ТК5 до житлового будинку по вул. Головатого,3 , діаметром 108мм та протяжністю 90м в однострубіному вимірі і знаходяться в аварійному стані та потребують заміни.

Лише протягом 2018- 2019рр. на вказаній ділянці неодноразово проводились ремонтно-відновлювальні роботи.

При виході з ладу вказаної аварійної ділянки теплової мережі житловий будинок залишається без тепла.

Крім перерв в теплопостачанні, виникнення аварійних ситуацій призводить до значних втрат енергоресурсів з витокм та охолодженням теплоносія.

Впровадження заходу по реконструкції теплових мереж з використанням попередньо ізолюваних труб в пінополіуретановій ізоляції призведе до економії 2,7 тони умовного палива (природного газу) та безперебійного і якісного теплопостачання.

9. Реконструкція теплової мережі від котельних по вул. Нова,II-2а (від ТК2 до житлового будинку №2/4 по вул. Нова)

Розподільчі трубопроводи від котельні по вул. Нова,II-2а, на ділянці від ТК2 до житлового будинку №2/4 , діаметром 108мм та протяжністю 82м в однострубіному вимірі і знаходяться в аварійному стані та потребують заміни.

Лише протягом 2018- 2019рр. на вказаній ділянці неодноразово проводились ремонтно-відновлювальні роботи.

При виході з ладу вказаної аварійної ділянки теплової мережі житловий будинок залишається без тепла.

Крім перерв в теплопостачанні, виникнення аварійних ситуацій призводить до значних втрат енергоресурсів з витокм та охолодженням теплоносія.

Впровадження заходу по реконструкції теплових мереж з використанням попередньо ізолюваних труб в пінополіуретановій ізоляції призведе до економії 2,46 тонн умовного палива (природного газу) та безперебійного і якісного теплопостачання.

10. Реконструкція теплової мережі від котельних по вул. Нижній Вал,1а (від ТК-22 до ТК23)

Розподільчі трубопроводи від котельні по вул. Н.Вал, на ділянці від ТК22 до ТК23 , діаметром 108мм та протяжністю 84м в однострубіному вимірі і знаходяться в аварійному стані та потребують заміни.

Лише протягом 2018- 2019рр. на вказаній ділянці неодноразово проводились ремонтно-відновлювальні роботи.

При виході з ладу вказаної аварійної ділянки теплової мережі два житлові будинки залишаються без тепла.

Крім перерв в теплопостачанні, виникнення аварійних ситуацій призводить до значних втрат енергоресурсів з виотоком та охолодженням теплоносія.

Впровадження заходу по реконструкції теплових мереж з використанням попередньо ізольованих труб в пінополіуретановій ізоляції призведе до економії 2,52 тони умовного палива (природного газу) та безперебійного і якісного теплопостачання.

11. Реконструкція теплової мережі від котельних по вул. Нижній Вал,1а (від ТК-7 до ТК10)

Розподільчі трубопроводи від котельні по вул. Н.Вал, на ділянці від ТК7 до ТК10, діаметром 108мм та протяжністю 42м в однострубіному вимірі і знаходяться в аварійному стані та потребують заміни.

Лише протягом 2018- 2019рр. на вказаній ділянці неодноразово проводились ремонтно-відновлювальні роботи.

При виході з ладу вказаної аварійної ділянки теплової мережі житловий будинок залишається без тепла.

Крім перерв в теплопостачанні, виникнення аварійних ситуацій призводить до значних втрат енергоресурсів з виотоком та охолодженням теплоносія.

Впровадження заходу по реконструкції теплових мереж з використанням попередньо ізольованих труб в пінополіуретановій ізоляції призведе до економії 1,26 тони умовного палива (природного газу) та безперебійного і якісного теплопостачання.

12. Реконструкція теплової мережі від котельні по вул. В. Момота,42-б (від ТК-8а до ТК-9)

Магістральні трубопроводи від котельні по вул. В.Момота,42-б на ділянці від ТК8а до ТК9 , діаметром 159 мм та протяжністю 232м в однострубіному вимірі знаходяться в аварійному стані та потребують заміни.

Лише протягом 2018- 2019рр. на вказаній ділянці неодноразово проводились ремонтно-відновлювальні роботи.

При виході з ладу вказаної аварійної ділянки магістральної теплової мережі п'ять багатоквартирних житлових будинків залишається без тепла.

Крім перерв в теплопостачанні, виникнення аварійних ситуацій призводить до значних втрат енергоресурсів з виотоком та охолодженням теплоносія.

Впровадження заходу по реконструкції теплових мереж з використанням попередньо ізольованих труб в пінополіуретановій ізоляції призведе до економії 6,00 тони умовного палива (природного газу) та безперебійного і якісного теплопостачання.

13.Реконструкція теплових мереж від котельні по вул. Нова,II-2а (від котельні до ТК-7а)

Магістральні трубопроводи від котельні по вул. Нова,II-а на ділянці від котельні до ТК7а , діаметром 219 мм та протяжністю 284 м в однострубіному вимірі знаходяться в аварійному стані та потребують заміни.

По вказаній мережі проводиться транспортування теплової енергії лише на один об'єкт за адресою вул. Шевченка,20 Згідно гідралічних розрахунків для забезпечення вказаного об'єкту тепловою енергією потрібно зменшити

пропускну спроможність теплової мережі, тобто проложити трубопроводи діаметром 76мм.

Впровадження заходу по реконструкції теплових мереж із зменшенням діаметру та використанням попередньо ізольованих труб в пінополіуретановій ізоляції призведе до економії 9,2 тони умовного палива (природного газу) та безперебійного і якісного теплопостачання.

При виході з ладу вказаної аварійної ділянки магістральної теплової мережі багатоквартирний житловий будинок залишиться без тепла.

Крім перерв в теплопостачанні, виникнення аварійних ситуацій призводить до значних втрат енергоресурсів з витоком та охолодженням теплоносія.

14. Модернізація екскаватора «Борекс» з установкою гідромолота.

Проведення робіт на теплових мережах потребує великих зусиль при розбиранні дорожнього покриття, для ремонту і доступу до підземних теплових мереж, рихлення твердих і мерзлих ґрунтів.

Після проведення ремонтних робіт на теплових мережах виникають проблеми з ущільненням рихлого ґрунту, який постійно просідає і унеможливорює виконання якісних робіт по благоустрою території на якій проводились роботи.

Модернізація екскаватора «Борекс», з установкою універсального змінного навісного обладнання – гідромолота, дасть змогу більш якісного та оперативного проведення ремонтних та аварійно відновлювальних робіт на теплових мережах з меншими витратами робочого часу.

15. Проектні роботи по реконструкції теплових мереж КПТМ «Бориспільтепломережа».

- теплові мережі котельні по вул. Завокзальна від (ТК-5 до ж/б по вул. Великопромінська,40 та від ТК-6 до гуртожитку по вул. Петропавлівська,23) знаходяться в аварійному стані та потребують заміни;
- теплова мережа котельні по вул. Нижній Вал,1-а від(ТК-1 до ТК-13) знаходяться в аварійному стані та потребує заміни;
- теплова мережа котельні по вул. Скіфська,23-а від(ТК-1 до ТК-15) знаходяться в аварійному стані та потребує заміни;
- теплова мережа котельні по вул. Нижній Вал,1-а від(ТК-5 до ТК-6) знаходяться в аварійному стані та потребує заміни;
- теплова мережа котельні по вул. Сергія Оврашка,13 від(ТК-8 до житлового будинку по вул. Ясна,10) знаходяться в аварійному стані та потребує заміни. Для зменшення втрат теплової енергії проектом передбачається зміна напрямку теплової мережі для підключення вказаного будинку (зменшення довжини мережі).

Крім перерв в теплопостачанні, виникнення аварійних ситуацій призводить до значних втрат енергоресурсів з витоком та охолодженням теплоносія, використання значних трудових ресурсів для проведення відновлювальних робіт та витрат на матеріали.

Прийнято рішення виконати робочі проекти по Реконструкції вказаних теплових мереж.

Вартість виконання робіт з розробки робочих проектів реконструкції теплових мереж – 728,82 тис. грн.

Впровадження цих заходів не суперечить схемі тепlopостачання міста Борисполя.
