

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор Комунального підприємства

«Власівські мережі» Власівської
селищної ради

_____ Матвієць В.В.

«_____» _____ 2018р.

ПОГОДЖЕНО

Рішенням Власівської селищної ради

«_____» _____ 2018 р. № _____

Інвестиційна програма

Комунального підприємства «Власівські мережі»

Власівської селищної ради

**згідно з ліцензованою діяльністю виробництва, постачання та
транспортування теплової енергії на 2019-2020 р.р.**

З М І С Т

Титульний аркуш по Порядку подання, розгляду, схвалення та виконання інвестиційних програм ліцензіатів, що провадять господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії.

Зміст.

Вступ

1. Мета і завдання програми.

2. Основні напрями розвитку комунального підприємства «Власівські мережі» Власівської селищної ради.

3. Опис заходів Інвестиційної програми комунального підприємства «Власівські мережі» Власівської селищної ради

Свідоцтво про державну реєстрацію

Ліцензії

Додатки:

1. Інформаційна картка ліцензіата до Інвестиційної програми на 2019-2020 роки

2. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2019-2020 роки

3. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 24 місяці

4. Узагальнена характеристика об'єктів тепlopостачання

5. Інформаційна згода

6. Фінансові звіти за 2017 р. та 1 півріччя 2018 р.

7. Копії експертного висновку

8. Копія проектно-кошторисної документації

ВСТУП

Інвестиційна програма комунального підприємства «Власівські мережі» на 2019-2020 роки розроблена на підставі Постанови «Про затвердження Правил користування тепловою енергією» від 3.10.2007 року, Постанови «Про затвердження Правил надання послуг з централізованого опалення, постачання холодної та гарячої води і водовідведення та типового договору про надання послуг з централізованого опалення, постачання холодної та гарячої води і водовідведення» від 21.07.2005 року № 630.

1. Мета і завдання програми

Метою діяльності КП «Власівські мережі» є виробництво, транспортування та забезпечення споживачів селища Власівка безперебійними та якісними послугами тепlopостачання. Підприємство планує досягнення цієї мети шляхом удосконалення роботи по такому напрямку, як реконструкція магістральних теплових мереж, розташованих по вул. Молодіжній.

На балансі КП «Власівські мережі» знаходяться зовнішні (магістральні та розподільчі) інженерні мережі тепlopостачання довжиною – 6 км. Виробництво теплової енергії КП "Власівські мережі" проводиться через котельню, на якій встановлено 3 парових котли типу ДКВР 6,5 / 13 працюючих у водогрійному режимі, потужністю 5 Гкал/год та 1 водогрійний котел типу КВГМ потужністю 3,5 Гкал/год. Виробничою програмою на опалювальний період 2018-2019 р.р передбачено виробити власними силами 26232,66 Гкал теплової енергії. Із них витрати на власні потреби котельні плануються в розмірі 577,12 Гкал (2,2% від виробленого тепла), відпуск з колектору котельні - 25655,54 Гкал, з яких власне споживання КП "Власівські мережі" - становить 314,37 Гкал, а втрати в теплових мережах складають 3335,2 Гкал (13% від відпущеного тепла).

Згідно виробничої програми КП "Власівські мережі" на опалювальний період 2018-2019 р.р загальна реалізація теплової енергії всім категоріям споживачів складає 22005,97 Гкал, з яких - 16904,35 Гкал - населенню; 4567,56 Гкал - бюджетним установам; 534,06 Гкал - іншим споживачам.

Значна частина теплових мереж смт. Власівка виробила свій ресурс та перебуває у ветхому стані. Їх низька надійність та незадовільна теплоізоляція не можуть забезпечити ефективне та безаварійне постачання теплоносія до споживачів селища. КП «Власівські мережі» у разі аварійних ситуацій може отримати великі втрати тепла, суттєві економічні збитки та значні обсяги ремонтних робіт, що приведе до значних перевитрат енергоносіїв.

Відсутність власних обігових коштів підприємства для вдосконалення системи тепlopостачання, відсутність реальної перспективи фінансування робіт по реконструкції за рахунок коштів та державних субвенцій, постійне неконтрольоване зростання цін на природний газ електроенергію та матеріали ставить КП «Власівські мережі» в надзвичайно складне становище.

Одним з необхідних напрямків реконструкції системи тепlopостачання є реконструкція магістральних теплових мереж. Основною метою Інвестиційної програми комунального підприємства «Власівські мережі» є:

- покращання фінансового стану тепlopостачального підприємства;
- зниження втрат тепла в магістральних тепломережах;
- підвищення якості постуг тепlopостачання.

2. Основні напрями розвитку КП «Власівські мережі»

Одним із основних напрямків розвитку КП «Власівські мережі» являється зниження втрат при транспортуванні і передачі теплової енергії. Інвестиційна програма підприємства передбачає капітальний ремонт теплових мереж із заміною туб, розташованих по вул. Лівобережній від ТК-46 до ТК-49.

3. Опис заходів Інвестиційної програми КП «Власівські мережі»

КП «Власівські мережі» планує провести капітальний ремонт теплових мереж із заміною туб, розташованих по вул. Лівобережній від ТК-46 до ТК-49 смт. Власівка.

Підставою для впровадження заходів за цим напрямком є:

- Порядок розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 14 грудня 2012 року № 630
- Ліцензійні умови з постачання теплової енергії.

Завданням Інвестиційної програми є зменшення втрат теплової енергії в магістральних тепломережах та підвищення їх надійності, поліпшення якості послуг теплопостачання.

Визначення альтернативних способів досягнення цілей: альтернативи відсутні.

Досягнення цілей у разі капітального ремонту теплових мереж із заміною туб, розташованих по вул. Лівобережній від ТК-46 до ТК-49:

- зменшення втрат теплової енергії в магістральних тепломережах та підвищення їх надійності;
- поліпшення якості послуг теплопостачання

Очікувані результати вигод та витрат:

Сфера інтересів	Вигоди	Витрати
Інтереси підприємства – надавача послуг теплопостачання	<ul style="list-style-type: none"> • зменшення втрат теплової енергії в магістральних тепломережах; • підвищення надійності магістральних тепломереж; • поліпшення якості послуг теплопостачання • покращення фінансового стану підприємства. 	На обслуговування та експлуатацію магістральних теплових мереж

Джерело фінансування заходу:

- прибуток підприємства у складі тарифу на послуги теплопостачання для усіх категорій споживачів.

Визначення економічного ефекту від капітального ремонту теплових мереж із заміною туб, розташованих по вул. Лівобережній від ТК-46 до ТК-49:

Проведений капітальний ремонт ділянки тепломережі діаметром 219 мм завдовжки 320 м (у двотрубному вимірі) з використанням сталевих електрозварних прямо шовних труб, дає змогу зменшити тепловтрати в магістральних мережах.

Розрахунок економії теплової енергії в Гкал:

$$\Delta Q_1 = 0,86 \times (q_{нв1} - q_{нв2}) \times L \times n \times 10^{-6};$$

де: $q_{нв} = (t_{тн} - t_{оп}) / Ri$;

ΔQ_1 – річна економія теплової енергії;

$q_{нв1}$ – нормативні втрати 1 пог.м трубопроводу при ізоляції трубопроводів менше 50 мм, Вт/м;

$q_{нв2}$ – нормативні втрати 1 пог.м трубопроводу при ізоляції трубопроводів в 100 мм, Вт/м;

L – довжина трубопроводів теплових мереж, м;

n – робота системи опалення, год.;

Ri – термічний опір 1 п/м теплової ізоляції, $m^2 \text{ } ^\circ C / \text{Вт}$;

$t_{оп1,2}$ – температура оточуючого повітря (трубопровода), $m^2, \text{ } ^\circ C$;

$t_{тн}$ – температура теплоносія у трубопроводі (середня на протязі опалювального сезону), $^\circ C$;

$$\Delta Q_1 = 0,86 \times (95,24 - 21,74) \times 320 \times 4200 \times 10^{-6} = 84,95 \text{ Гкал.}$$

$$\Delta Q_2 = 1,15584 \times (63,49 - 15,05) = 55,99 \text{ Гкал.}$$

Розрахунок економії газу:

$$\Delta B = \Delta Q \times B_{\text{вит}} / 1,15,$$

де: ΔB – річна економія газу, м³;

$B_{\text{вит}}$ – витрати палива на 1Гкал, кг.у.п/Гкал.

$$\Delta B = 84,95 \times 156,21 / 1,15 = 11539,16 \text{ м}^3,$$

$$\Delta B = 55,99 \times 156,21 / 1,15 = 7605,39 \text{ м}^3.$$

Зведені таблиці розрахунків:

№ з/п	Тип трубопроводу	Діаметр труби, мм	Вихідні дані										Розрахункові дані	
			L	t _{тн}	t _{оп1}	t _{оп2}	R ₁	R ₂	q _{нв1}	q _{нв2}	n	B _{вит}	ΔQ	ΔB
1	Теплоносій (под.)	219	320	70	10	5	0,63	2,99	95,24	21,74	4200	156,21	84,95	11539,16
2	Теплоносій (зв)	219	320	50	10	5	0,63	2,99	63,49	15,05	4200	156,21	55,99	7605,39
Всього													140,94	19144,55

В розрахунковому тарифі загальна вартість природного газу, необхідного для виробництва теплової енергії для усіх категорій споживачів складає 41661099,47 грн. (без ПДВ). Середня ціна газу складає:

$$41661099,47 / 3435801,67 \text{ куб. м.} = 12,1256 \text{ грн./куб.м.}$$

Проект	Економія втрат теплової енергії, Гкал	Економія природного газу, М ³	Економія втрат в грошовому еквіваленті, тис.грн.
Реконструкція тепломереж з використанням труб попередньо-ізолюваних	140,94	19144,55	19144,55 x x 12,1256 = 232139,16 грн.

Обґрунтування вартості запланованих заходів

Вартість запланованих заходів інвестиційної програми підтверджена локальним кошторисом робіт, що передбачені інвестиційною програмою.

Розрахунок прогнозованих показників ефективності заходів інвестиційної програми

Інвестиційні витрати - 1394126,67 грн. (CF)

Річний економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів – 232139,16 грн. - (I)

Ставка дисконтування – 17% (r)

Нормативний період експлуатації проекту – 15 років

Чиста приведена вартість:

$$NPV = -I_1 + (1+r)^0 + (CF_1 / (1+r)^2 + CF_2 / (1+r)^3 + \dots + CF_{30} / (1+r)^{14})$$

$$NPV = -1394126,67 + 232139,16 / (1+0,17)^0 + 232139,16 / (1+0,17)^1 + 232139,16 / (1+0,17)^2 + 232139,16 / (1+0,17)^3 + 232139,16 / (1+0,17)^4 + 232139,16 / (1+0,17)^5 + 232139,16 / (1+0,17)^6 + 232139,16 / (1+0,17)^7 + 232139,16 / (1+0,17)^8 + 232139,16 / (1+0,17)^9 + 232139,16 / (1+0,17)^{10} + 232139,16 / (1+0,17)^{11} + 232139,16 / (1+0,17)^{12} + 232139,16 / (1+0,17)^{13} + 232139,16 / (1+0,17)^{14} = -1394126,67 + 232139,16 + 198409,54 + 169580,80 + 144940,86 + 123881,07 + 105881,26 + 90496,80 + 77347,70 + 66109,14 + 56503,54 + 48293,62 + 41276,60 + 35279,15 + 30153,12 + 25771,89 = -1394126,67 + 1446064,25 = 51937,58 \text{ грн.}$$

Внутрішня норма доходності складе:

IRR = функція ВСД (-1394126,67; + 232139,16; + 232139,16; + 232139,16; + 232139,16; + 232139,16; + 232139,16; + 232139,16; + 232139,16; + 232139,16; + 232139,16; + 232139,16; + 232139,16; + 232139,16; + 232139,16; + 232139,16; + 232139,16; + 232139,16; + 232139,16; + 232139,16) = 14%

Дисконтований період окупності:

Для розрахунку дисконтованого періоду окупності Інвестиційної програми перерахуємо грошові потоки в вид поточних вартостей для кожного року:

$$\begin{aligned}PV1 &= 232139,16 / (1 + 0,17)^0 = 232139,16 \text{ грн.} \\PV2 &= 232139,16 / (1 + 0,17)^1 = 198409,54 \text{ грн.} \\PV3 &= 232139,16 / (1 + 0,17)^2 = 169580,80 \text{ грн.} \\PV4 &= 232139,16 / (1 + 0,17)^3 = 144940,86 \text{ грн.} \\PV5 &= 232139,16 / (1 + 0,17)^4 = 123881,07 \text{ грн.} \\PV6 &= 232139,16 / (1 + 0,17)^5 = 105881,26 \text{ грн.} \\PV7 &= 232139,16 / (1 + 0,17)^6 = 90496,80 \text{ грн.} \\PV8 &= 232139,16 / (1 + 0,17)^7 = 77347,70 \text{ грн.} \\PV9 &= 232139,16 / (1 + 0,17)^8 = 66109,14 \text{ грн.} \\PV10 &= 232139,16 / (1 + 0,17)^9 = 56503,54 \text{ грн.} \\PV11 &= 232139,16 / (1 + 0,17)^{10} = 48293,62 \text{ грн.} \\PV12 &= 232139,16 / (1 + 0,17)^{11} = 41276,60 \text{ грн.} \\PV13 &= 232139,16 / (1 + 0,17)^{12} = 35279,15 \text{ грн.} \\PV14 &= 232139,16 / (1 + 0,17)^{13} = 30153,12 \text{ грн.} \\PV15 &= 232139,16 / (1 + 0,17)^{14} = 25771,89 \text{ грн.}\end{aligned}$$

Визначимо період, після закінчення якого інвестиція окупається:

Сума дисконтованих доходів за 1 – 15 років: 232139,16 + 198409,54 + 169580,80 + 144940,86 + 123881,07 + 105881,26 + 90496,80 + 77347,70 + 66109,14 + 56503,54 + 48293,62 + 41276,60 + 35279,15 + 30153,12 + 25771,89 = 1446064,25 грн., що на 51937,58 грн. більше розміру дисконтованих інвестицій (1394126,67) і це означає, що відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться раніше 15 років.

Якщо припустити, що приплив коштів надходить рівномірно на протязі всього періоду (за умовчанням передбачається що кошти надходять у кінці періоду), то можна обчислити залишок від одинадцятого року.

$$DPP = \sum_{1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15} CF_t / (1+r)^t \geq I_1 / (1+r)^1$$

$$\text{Залишок 15 року} = (1 - (1446064,25 - 1394126,67) / 25771,89) = 1 - 2,0 = -1,0$$

Таким чином дисконтований період окупності складе менше 15 років, а саме:

$$DPP = 15 - 1,0 = 14 \text{ років}$$

Індекс прибутковості:

$$PI = \sum_{1,2,3,4,5 \dots 28,29,30} CF_t / (1+r)^{1,2,3,4,5 \dots 28,29,30} / I_1 / (1+r)^1$$

$$PI = 1446064,25 / 1394126,67 = 1,04$$

Зобов'язання ліцензіата щодо досягнення ефективності реалізації інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності

КП «Власівські мережі» зобов'язується використовувати кошти, визначені як джерело фінансування інвестиційної програми, виключно на її виконання для досягнення ефективності реалізації інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності по заходах із зниження нормативних витрат і втрат енергоресурсів.

Додаток 3
до Порядку розроблення, погодження
та затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання

Інформаційна картка ліцензіата

до Інвестиційної програми на 2018-2019 роки

***Комунальне підприємство «Власівські мережі»
Власівської селищної ради***

1.ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ПІДПРИЄМСТВО

Назва підприємства	Комунальне підприємство «Власівські мережі» Власівської селищної ради
Рік заснування	12.07.2002 року
Форма власності	Комунальна
Місце знаходження	27552 Кіровоградська область, м. Світловодськ, смт.Власівка вул.Лівобережна,9
Код ЄДРПОУ	32092251
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи, ліцензіата, посада	Матвієць Володимир Володимирович, директор
Телефон, факс, E-mail	(05236) 5-37-70, kpvlasivka@gmail.com
Ліцензія на виробництво теплової енергії	№ 501671 серія АВ з 16.08.2012 року видана Кіровоградською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на транспортування теплової енергії	№ 501672 серія АВ з 16.08.2012 року видана Кіровоградською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на постачання теплової енергії	№ 501673 серія АВ з 16.08.2012 року видана Кіровоградською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на господарську діяльність у будівництві, пов'язаної із створенням об'єктів архітектури	№ 071878 серія АД з 03.08.2012 року видана інспекцією державного архітектурно-будівельного контролю у місті Києві
Статутний фонд ліцензіата, тис.грн.	91,2
Балансова вартість активів, тис.грн.	3585,7

Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис.грн.	90,6
Заборгованість по сплаті податків, зборів (обов'язкових платежів), тис.грн.	103

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Недопущення понаднормативних втрат теплової енергії та підвищення надійності магістральних систем теплопостачання
Строк реалізації інвестиційної програми	2020 рік
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	1. Підготовлена проектна документація, зроблено техніко-економічне обґрунтування проектів. Складені кошториси, отримано експертний звіт, отримані комерційні пропозиції від постачальників матеріалів
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	1. Отримання погодження від органів місцевого самоврядування. 2. Оприлюднення та прийняття зауважень. 3. Виконання робіт згідно проектно-кошторисної документації. 4. Прийняття об'єктів в експлуатацію.

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн	1394,127
власні кошти	1394,127
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	100
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	0

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість, грн.	51937,58
Внутрішня норма дохідності	14%
Дисконтований період окупності	14 років
Індекс прибутковості	1,04

Директор

М.П.

_____ (підпис)

В.В. Матвієць
(прізвище, ім'я, по батькові)

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:																	
		0	0	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за підпунктом 1.2.1		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																	
Усього за підпунктом 1.2.2		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																	
		0	0	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за підпунктом 1.2.3		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																	
		0	0	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за підпунктом 1.2.4		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	Інші заходи, з них:																	
		0	0	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за підпунктом 1.2.5		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за пунктом 1.2		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за розділом I		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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, з них:																	
		0	0	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за підпунктом 2.1.1		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																	
		0	0	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за підпунктом 2.1.2		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3										Продовження додатка 4								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19	20
2.1.3	Інші заходи, з них:																	
		0	0	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за підпунктом 2.1.3		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за пунктом 2.1		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																	
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																	

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:																	
		0	0	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за підпунктом 3.2.1		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																	
		0	0	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за підпунктом 3.2.2		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																	
		0	0	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за підпунктом 3.2.3		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																	
		0	0	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за підпунктом 3.2.4		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.5	Інші заходи, з них:																	
		0	0	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за підпунктом 3.2.5		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за пунктом 3.2		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за розділом III		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за інвестиційною програмою		1394,13	x	x	0	0	0	0	0	1394,13	0	0	1394,13	0	168	268	0	3249,9

n* - кількість років інвестиційної програми.

Примітки:

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

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

x - ліцензіатом не заповнюється.

Директор КП "Власівські мережі"

_____ Матвієць В.В.

Головний бухгалтер

_____ Полова О.Г.

Головний економіст

_____ Добровольська Т.О.

Додаток 6
до Порядку розроблення, погодження та
затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання

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

КП "Власівські мережі"

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

II		Транспортування теплової енергії				
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0	0	0	0	0
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0	0	0	0	0
2.1.3	Інші заходи	0	0	0	0	0
	Усього за пунктом 2.1	0	0	0	0	0
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	1394,13	0,00	1394,13	0,00	0,00
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0	0	0	0	0
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0	0	0	0	0
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0	0	0	0	0
2.2.5	Інші заходи	0	0	0	0	0
	Усього за пунктом 2.2	0	0	0	0	0
	Усього за розділом II	1394,13	0,00	1394,13	0,00	0,00
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	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	0	0	0	0
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0	0	0	0	0

3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0	0	0	0	0
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0	0	0	0	0
3.2.5	Інші заходи	0	0	0	0	0
	Усього за пунктом 3.2	0	0	0	0	0
	Усього за розділом III	0	0	0	0	0
	Усього за інвестиційною програмою	1394,13	0,00	1394,13	0,00	0,00

Директор КП "Власівські мережі"

_____ Матвієць В.В.

Головний бухгалтер

_____ Полова О.Г.

Головний економіст

_____ Добровольська Т.О.

УЗАГАЛЬНЕНА ХАРАКТЕРИСТИКА об'єктів теплопостачання

КП «Власівські мережі» Власівської селищної ради

станом на 01.10.2017 рік

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерела теплової енергії			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	1	
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.		
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	1	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.		
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.		
	дахових	шт.		
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	18,5	
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год		
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	18,5	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год		
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год		
	дахових	Гкал/год		
1.3	Середнє навантаження котелень:		12,1	
	у неопалювальний період	Гкал/год		
	у зимовий період	Гкал/год	12,1	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	22005,97	
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	4	
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.		
	водогрійних з ККД менше 86%	шт.		
	водогрійних з ККД більше 86%	шт.	4	
	парових з ККД менше 89%	шт.		
	парових з ККД більше 89%	шт.		
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	4	
	на газоподібному паливі	шт.	4	
	на твердому паливі	шт.		
	на рідкому паливі	шт.		
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	65,4	
	у зимовий період	%		
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	3	
3	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	7	
	димососів	шт.	3	
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	4	
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	155	

3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	2	
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	2	
	сталевих	шт.		
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	2	
4	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	2	
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.		
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.		
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	8	
	живильних	шт.	2	
	мережних	шт.	2	
	підживлювальних	шт.	2	
	конденсаційних	шт.		
	рециркуляційних	шт.	2	
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.		
	циркуляційних (ГВП)	шт.		
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	177	
5	Водопідготовка і водно-хімічний режим			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	1	
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	4	
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	12	
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	3	
	прямого включення	шт.	1	
	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:	шт.	1	
	потужністю до 630 кВА	шт.	1	
	потужністю понад 630 кВА	шт.		
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	5	
	у зимовий період	%	65,4	
7	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котельень, у тому числі	шт.	1	
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.		
	з частковою автоматизацією	шт.	1	
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	4	
8	Прилади обліку теплової енергії			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	52	
	на джерелах теплопостачання	шт.	1	
	комерційного (у споживача)	шт.	51	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	50	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100% оснащених, у тому числі:	шт.	51	
	на джерелах теплопостачання	шт.		
	комерційного обліку	шт.	51	
9	Транспортні засоби			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	3	
	спецтехніки	шт.	2	

	вантажних автомобілів	шт.	1	
	легкових автомобілів	шт.		
10	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	3	
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	4,28	0,320
	підземних каналних	км	4,28	0,320
	підземних безканалних	км		
	надземних	км		
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	21	
12	Місцеві (розподільчі) мережі			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	1,72	
	підземних	км	1,72	
	надземних	км		
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	57	
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км		
	підземних	км		
	надземних	км		
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.		
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.		
16	Обладнання ЦТП та ІТП			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.		
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.		
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.		
	підживлювальних	шт.		
	насосів ГВП	шт.		
	циркуляційних (ГВП)	шт.		
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт		
17	Електропостачання та системи управління			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	3	
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.		
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.		
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.		
18	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.		
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.		
	на ЦТП	шт.		
	у споживачів (у будинках)	шт.		
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%		
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%		
	на ЦТП	%		
	у споживачів (у будинках)	%		
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.		
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.		
	на ЦТП	шт.		
	у споживачів (у будинках)	шт.		
19	Транспортні засоби			

19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	3	
	спецтехніки	шт.	2	
	вантажних автомобілів	шт.	1	
	легкових автомобілів	шт.		
20	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	4	
21	Опалювальна площа	тис.кв.м	128,1	
22	Забезпечення гарячою водою	тис. жителів	*	
23	Приєднане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	9,4	
	бюджетні установи	Гкал/год	2,36	
	інші	Гкал/год	0,34	
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис.Гкал	2,51	
		%	13	
<u> </u> Директор (посадова особа ліцензіата)		<u> </u> (підпис)	<u> </u> Матвіць В.В. (прізвище, ім'я, по батькові)	
М.П.				
Головний інженер		<u> </u> (підпис)	<u> </u> Волков В.В. (прізвище, ім'я, по батькові)	

ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА

посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних

Я, Матвієць Володимир Володимирович, при наданні даних до Власівської Селищної ради даю згоду відповідно до Закону України «Про захист персональних даних» на обробку моїх особистих персональних даних у картотеках та/або за допомогою інформаційно-телекомунікаційних систем з метою підготовки відповідно до вимог законодавства статистичної, адміністративної та іншої інформації з питань діяльності ліцензіата.

<hr/> (підпис)	“ ____ ” _____ 20__ року (дата)
Директор КП «Власівські мережі»	Матвієць Володимир Володимирович)