



**ГОРІШНЬОПЛАВНІВСЬКА МІСЬКА РАДА  
КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ**  
(Сорок п'ята сесія восьмого скликання)

**РІШЕННЯ**

**21 травня 2024**

м. Горішні Плавні

**Про погодження змін та нової редакції  
інвестиційної програми комунального  
виробничого підприємства «Теплоенерго»  
м. Горішні Плавні» на 2020-2027 роки**

На виконання власних повноважень, зазначених у ст. 26 Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», 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, на підставі звернення КВП «Теплоенерго» м. Горішні Плавні» від 17.04.2024 № 908, враховуючи пропозиції постійної комісії з питань промисловості, житлово-комунального господарства, транспорту, зв'язку та екології (протокол № \_\_\_ від \_\_\_ 05.2024) Горішньоплавнівська міська рада Кременчуцького району Полтавської області

**ВИРІШИЛА:**

1. Погодити зміни та нову редакцію Інвестиційної програми підвищення енергоефективності системи централізованого теплопостачання міста Горішні Плавні на 2020-2027 роки комунального виробничого підприємства «Теплоенерго» м. Горішні Плавні» (додається).
2. Директору КВП «ТЕ» м. Горішні Плавні» Сніжку П.І. забезпечити реалізацію заходів згідно фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020-2027 роки з урахуванням змін.
3. Контроль за виконанням даного рішення покласти на постійну комісію з питань промисловості, житлово-комунального господарства, транспорту, зв'язку та екології.

**Міський голова**

**Дмитро БИКОВ**

**ЗАТВЕРДЖЕНО:**

**Директор КВП «ТЕ»  
м. Горішні Плавні»**

\_\_\_\_\_ **Павло СНИЖКО**

\_\_\_\_\_ **2024р.**

**ПОГОДЖЕНО**

**рішенням 45 сесії  
Горішньоплавнівської міської ради  
восьмого скликання  
21 травня 2024**

**Міський голова**

\_\_\_\_\_ **Дмитро БИКОВ**

**ПОГОДЖЕНО:**

**Директор департаменту житлово-  
комунального господарства  
Горішньоплавнівської міської ради  
Кременчуцького району Полтавської  
області**

\_\_\_\_\_ **Петро ВАСИЛЮК**

\_\_\_\_\_ **2024р.**

## **ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА**

**підвищення енергоефективності системи  
централізованого тепlopостачання міста Горішні  
Плавні**

**КВП «ТЕПЛОЕНЕРГО» М. ГОРІШНІ ПЛАВНІ**

**НА 2020-2027 РОКИ**

(нова редакція)

**ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА**  
**суб'єкта господарювання до довгострокової інвестиційної програми**  
**на 2020-2027 р.р.**  
(строк)

**КВП «ТЕ» м. Горішні Плавні»**  
(найменування суб'єкта господарювання)

**1. Загальна інформація про суб'єкта господарювання**

Найменування суб'єкта господарювання	Комунальне виробниче підприємство «Теплоенерго» м. Горішні Плавні»
Рік заснування	1966/2001
Форма власності	Комунальна
Місце знаходження	39800, вул. Молодіжна 8, м. Горішні Плавні, Полтавська обл., Україна
Код за ЄДРПОУ	13940851
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи суб'єкта господарювання, посада	Сніжно Павло Іванович, директор
Тел., факс, e-mail	т. 067 504 47 60 kte2013@ ukr.net
Ліцензія на виробництво теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Розпорядження Полтавської ОДА №612 від 22.09.2017р., безстрокова
Ліцензія на транспортування теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Розпорядження Полтавської ОДА №612 від 22.09.2017р., безстрокова
Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Розпорядження Полтавської ОДА №612 від 22.09.2017р., безстрокова
Ліцензія на виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях, ТЕС, АЕС, конгенераційних установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії (№, дата видачі, строк дії)	Постанова НКРЕ КП №1825 від 13.10.2016р., безстрокова
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн.	166 600 612,03 (станом на 05.01.2024р.)
Балансова вартість активів, тис. грн.	193 140 000,00 (станом на 01.01.2024р.)
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн.	9 302 000,00 (за 2023 р.)
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	0

## 2. Загальна інформація про інвестиційну програму

Цілі інвестиційної програми	Відновлення та модернізація системи централізованого тепlopостачання, зменшення споживання природного газу та викидів двоокису вуглецю
Строк реалізації інвестиційної програми	2020-2027 р.р.
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Завершення будівельно-монтажних робіт, випробування, пуско - налагоджувальні роботи, оформлення технічної документації для введення в експлуатацію 2-го етапу будівництва (біопаливний котел потужністю 7,0 МВт).
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Проектні роботи та постачання обладнання і матеріалів, монтаж, випробування, налагоджування та введення в експлуатацію біопаливного котла потужністю 7 МВт в існуючій центральній котельні по пров. Енергетиків, 31 в місті Горішні Плавні, паливом є пелети з лушпиння соняшнику. Котел з автоматичною системою подачі палива, система очищення димових газів, димохідна система котлоагрегату, теплообмінники, циркуляційні насоси, труби і арматуру та проведення загальнобудівельних робіт – включають демонтажні роботи і реконструкцію приміщення біопаливної котельні.

## 3. Відомості про інвестиції за інвестиційною програмою

	тис. євро
<b>Загальний обсяг інвестицій ЛОТ1+ЛОТ2</b>	8936,403
Кошти інвестицій:	
власні кошти	190,984
кредитні кошти	5 000,000
бюджетні кошти	2 165,957
грантові кошти	1 707,900
Виконання станом 01.01.2024р.:	1 785,063
	<b>Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):</b>

Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів		93,7 %
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів		-
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій		-
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення		-
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища		6,3%
Інші заходи		-

#### 4. Оцінка економічної ефективності інвестиційної програми

Чиста приведена вартість, тис. грн.	
Внутрішня норма дохідності	
Дисконтований період окупності	
Індекс прибутковості	

Директор КВП «ТЕ» м.  
Горішні Плавні»

\_\_\_\_\_  
(підпис)

Павло СІДЖКО  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

## УЗАГАЛЬНЕНА ХАРАКТЕРИСТИКА об'єктів у сфері теплопостачання

КВП «ТЕ» м. Горішні Плавні»  
(найменування суб'єкта господарювання)

станом на 01.03.2024 рік

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів у сфері теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
<b>I. Виробництво теплової енергії</b>				
1	<b>Джерела теплової енергії</b>			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	7	1
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	5	1
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	1	0
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	1	0
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	0	0
	дахових	шт.	0	0
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	94,85	0
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	4,05	0
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	13,4	0
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	77,4	0
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	0	0
	дахових	Гкал/год	0	0
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	3,12	-
	у зимовий період	Гкал/год	33,3	-
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	131 258	-
2	<b>Котли та хвостові поверхні нагріву</b>			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	15	0
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	15	0
	водогрійних з ККД менше 86%	шт.	2	3
	водогрійних з ККД більше 86%	шт.	13	-
	парових з ККД менше 89%	шт.	0	-
	парових з ККД більше 89%	шт.	0	-

2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	15	0
	на газоподібному паливі	шт.	13	0
	на твердому паливі	шт.	2	0
	на рідкому паливі	шт.	0	0
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалувальний період	%	13	0
	у зимовий період	%	68	0
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	4	0
3	<b>Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів</b>			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	11	0
	димососів	шт.	5	0
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	6	0
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	282,7	-
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	0
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	10	0
	сталевих	шт.	9	0
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	1	0
4	<b>Допоміжне обладнання</b>			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	2	0
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	9	0
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	0	0
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	50	0
	живильних	шт.	0	-
	мережних	шт.	11	0
	підживлювальних	шт.	12	2
	конденсаційних	шт.	0	0
	рециркуляційних	шт.	4	0
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	2	0
	циркуляційних (ГВП)	шт.	14	0
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	2230,984	22,5
5	<b>Водопідготовка і водно-хімічний режим</b>			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	6	0

5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	14	0
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	24,53	0
6	<b>Електропостачання та електротехнічні пристрої</b>			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	6	0
	прямого включення	шт.	1	0
	трансформаторного включення	шт.	5	0
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	2	-
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	1	0
	потужністю до 630 кВА	шт.	1	0
	потужністю понад 630 кВА	шт.	0	-
6.4	<b>Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:</b>			
	у неопалювальний період	%	39	-
	у зимовий період	%	86	-
7	<b>Автоматизація</b>			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котельень, у тому числі	шт.	7	0
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	4	0
	з частковою автоматизацією	шт.	3	0
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	19	0
8	<b>Прилади обліку теплової енергії</b>			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	6	0
	на джерелах тепlopостачання	шт.	5	0
	комерційного (у споживача)	шт.	1	0
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах тепlopостачання	%	100	0
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	100	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100% оснащеності, у тому числі:	шт.	0	-
	на джерелах тепlopостачання	шт.	0	-
	комерційного обліку	шт.	0	-
9	<b>Транспортні засоби</b>			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	3	1



	спецтехніки	шт.	0	-
	вантажних автомобілів	шт.	0	-
	легкових автомобілів	шт.	2	1
10	<b>Будівлі та споруди виробничого призначення</b>			
	Загальна кількість	шт.	44	0
<b>II. Транспортування та постачання теплової енергії</b>				
11	<b>Магістральні теплові мережі</b>			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	7,836	0,339
	підземних канальних	км	6,601	0,339
	підземних безканальних	км	0	0
	надземних	км	1,235	0
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	63	0
12	<b>Місцеві (розподільчі) мережі</b>			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	32,667	1,385
	підземних	км	27,637	1,251
	надземних	км	5,03	0,134
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	261	0
13	<b>Мережі гарячого водопостачання (ГВП)</b>			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	14,074	0,294
	підземних	км	13,02	0,294
	надземних	км	1,054	0
14	<b>Центральні теплові пункти (ЦТП)</b>			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	5	0
15	<b>Індивідуальні теплові пункти (ІТП)</b>			
	Загальна кількість ІТП	шт.	81	0
16	<b>Обладнання ЦТП та ІТП</b>			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	10	2
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	1	0
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	109	0
	підживлювальних	шт.	0	-
	насосів ГВП	шт.	10	0

	циркуляційних (ГВП)	шт.	92	0
16.4	Загальна установлена потужність насосів	кВт	1789,283	-
17	<b>Електропостачання та системи управління</b>			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	16	0
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	39	0
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	4	0
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	4	0
18	<b>Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП</b>			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	5	0
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	62	0
	на ЦТП	шт.	5	0
	у споживачів (у будинках)	шт.	57	0
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	100	-
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%		
	на ЦТП	%	100	-
	у споживачів (у будинках)	%	53	-
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.	51	-
	на ЦТП	шт.	0	-
	у споживачів (у будинках)	шт.	51	-
19	<b>Транспортні засоби</b>			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	11	3
	спецтехніки	шт.	3	1
	вантажних автомобілів	шт.	1	0
	легкових автомобілів	шт.	0	0
20	<b>Будівлі та споруди виробничого призначення</b>			
	Загальна кількість	шт.	9	0
21	<b>Опалювальна площа</b>	тис. кв. м	1247,047	-
22	<b>Забезпечення гарячою водою</b>	тис. жителів	39,70	-

23	<b>Присьоднане навантаження за категоріями:</b>			
	населення	Гкал/год	73,904	-
	бюджетні установи	Гкал/год	10,568	-
	інші	Гкал/год	6,331	-
24	<b>Фактичні річні втрати теплової енергії</b>		тис.Гкал	16,532
		%	12,9	-

Директор КВП ТЕ м. Горішні Плавні  
(посадова особа суб'єкта господарювання)

\_\_\_\_\_  
(підпис)

Павло СІЖКО  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

М.П.

Головний бухгалтер

\_\_\_\_\_  
(підпис)

Тамара НАЛИВАЙКО  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Начальник ВТВ  
(посада відповідального виконавця)

\_\_\_\_\_  
(підпис)

Наталія КІЦЕНКО  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

**ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА**  
**посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних**  
**даних**

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

\_\_\_\_\_ "\_\_\_\_" \_\_\_\_\_ 2024 року  
(підпис) (дата)

Директор КВП «ТЕ»  
м. Горішні Плавні»  
(посада посадової особи суб'єкта  
господарювання)

Павло СНІЖКО  
(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

# ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

## 1. Вступ.

Комунальне виробниче підприємство «Теплоенерго» м. Горішні Плавні» (далі - КВП «ТЕ» м. Горішні Плавні») є правонаступником комунального виробничого підприємства «Комсомольськтеплоенерго» та існує з 1966 року. Основним напрямком діяльності підприємства є надання споживачам послуг з опалення та гарячого водопостачання. Кількість населення яке підприємство забезпечує послугою складає 21000 абонентів.

Обраний КВП «ТЕ» м. Горішні Плавні» інноваційний шлях розвитку веде до відновлення та модернізації системи централізованого тепlopостачання, технічного переоснащення та ефективного менеджменту, реконструкції виробничих об'єктів для роботи на найсучаснішому технологічному рівні.

Головним пріоритетом підприємства є якість надання послуг, безпека для людей та навколишнього середовища.

## 2. Коротка інформація про суб'єкта господарювання.

Комунальне виробниче підприємство «Теплоенерго» м. Горішні Плавні» (до 19.07.2016 року КВП «Комсомольськтеплоенерго»), (далі КВП «ТЕ» м. Горішні Плавні») існує з 1966 року. Спочатку воно існувало як одиниця одного з цехів ВАТ Полтавського гірничо-збагачувального комбінату. У 1978 році підприємство «Комсомольськтепломережа» перейшло до складу Виробничого об'єднання підприємств житлово-комунального господарства, як структурний підрозділ. З 1987 року підприємство було у складі виробничого об'єднання «Полтаватеплоенерго» .

З 2002 року КВП «ТЕ» м. Горішні Плавні» є юридичною особою, що створена на підставі рішень Полтавської обласної ради від 31.10.2001 р. та рішення Комсомольської міської ради Полтавської області від 29.11.01р. та передане у комунальну власність громади м. Комсомольська.

У своїй діяльності підприємство є незалежним від обласної адміністрації та центральних органів влади і підпорядковується міській раді через Департамент житлово-комунального господарства.

Основним напрямком діяльності підприємства є надання споживачам послуг з централізованого опалення та гарячого водопостачання. В частині надання послуг централізованого опалення (постачання теплової енергії) підприємство є сезонним, в частині гарячого водопостачання цілорічним.

Теплопостачання в м. Горішні Плавні здійснюється переважно централізовано – від двох районних котелень. Центральна котельня №1 по провулку Енергетиків, 31 (на території Полтавського ГЗК) потужністю 77,4 Гкал/год. і котельні № 2, розташованої в 15-му мікрорайоні, потужністю 13,4 Гкал/год.

Теплопостачання мікрорайону Золотнишино здійснюється від котельні потужністю 0,344 Гкал/год.

Комплекс об'єктів готелю «Ольвія» та «Славутич» опалює котельня потужністю 2,2 Гкал/год , а з грудня 2020 року введена в експлуатацію та передана на баланс підприємства теплогенераторні потужністю 0,0952 Гкал/год, яка опалює об'єкти яхт-клубу.

З початку розвитку централізованого тепlopостачання міста, гаряче водопостачання здійснювалося по відкритій схемі, безпосередньо з системи опалення. Починаючи з 1980 року, при забудові нових мікрорайонів передбачалася чотирьох трубна тепла мережа і підігрів гарячої води від ЦТП. Для цього в 1984 році було введено в експлуатацію ЦТП 10 мікрорайону, в 1987 році – 12-го, в 1988 – 15-го , в 1995 році ЦТП 5-го мікрорайону, а в 2013 році було збудовано та введено в експлуатацію ЦТП 6-го мікрорайону. Для підігріву гарячої води використовувалися кожухотрубні теплообмінники, згодом після проведеної реконструкції ці теплообмінники були замінені на пластинчаті.



Центральна опалювальна котельня по провулку Енергетиків, 31 збудована в 1966 році і забезпечує централізованим опаленням і гарячим водопостачанням населення, бюджетні установи та госпрозрахункові організації міста, розташовані в 1-4,5,6,10 і 12 мікрорайонах міста.

В 1994 році для споживачів 1-4 мікрорайонів було обладнано 83 ІТП в будинках.

Котельня розташована на відстані 1,3 км. від житлової забудови міста.

В 2020 році була проведена реконструкція котельні з заміною котлів ПТВМ -50 на три високоефективні водогрійні котли BOSCH UNIMAT-UT-HZ 32500 та технологічне обладнання для виробництва теплової енергії та транспортування теплоносія. Паливо природний газ. Для транспортування теплової енергії до споживача від котельні до початку забудови міста прокладена тепла мережа Ø 630 мм із сталевих труб на залізобетонних опорах над поверхнею землі і утеплена сучасним термоізоляційним матеріалом. Для переходів через залізничну колію і авто-проїзди влаштовані П-подібні компенсатори.

Подальший розподіл потоків мережевої води здійснюється по магістральним тепловим мережам, розташованих по проспекту Героїв Дніпра Ø 530 мм., по вул. Гірників Ø 426 мм., вул. Строни Ø219 мм та квартальним тепловим мережам мікрорайонів.

По місту теплові мережі прокладені підземно в залізобетонних лотках, в місцях відгалуження збудовані теплові камери в яких встановлена запірна арматура.

Споживачі тепла на опалення приєднані до теплових мереж через елеваторні вузли. Житлові будинки по вул. Конституції, 18, 22 приєднані по незалежній схемі через ІТП.

Централізованим гарячим водопостачанням споживачі забезпечуються по схемам: споживачі 5, 6, 10, 12 мікрорайонів від ЦТП по трубопроводах гарячого водопостачання, всі інші споживачі від ІТП будинків через теплообмінники.

Центральні теплові пункти, які розташовані в 5,6,10,12 мікрорайонах (живляться від котельні по пров. Енергетиків,31) забезпечують: приготування гарячої води споживачам та необхідні параметри роботи системи опалення даних мікрорайонів. Усі ЦТП обладнані системою автоматизації, яка призначена для управління і регулювання технологічними процесами без наявності чергового персоналу. А також передача всіх значень параметрів регулювання з даних об'єктів на персональний комп'ютер служби енергоменеджменту.

### 3. Загальна частина.

Теплова енергетика та сфера споживання теплової енергії України сьогодні перебувають в кризовому стані, що негативно впливає на рівень енергетичної і національної безпеки країни. Серед головних факторів, які суттєво впливають на ситуацію, що склалася: незадовільний технічний стан об'єктів теплової енергетики (закінчення терміну експлуатації обладнання), застарілий житловий фонд, які спричиняють надмірні втрати тепла при виробництві, транспортуванні і споживанні.

Недосконале законодавство та система ціноутворення не стимулюють широкого впровадження заходів щодо підвищення енергоефективності. Відсутність необхідних інвестиційних коштів для модернізації основних фондів теплової енергетики та житлового фонду не дозволяє реалізувати сучасні технології в цій сфері. В результаті якість забезпечення населення і промисловості тепловою енергією є наднизькою, спостерігаються постійні відключення споживачів від гарячого водопостачання, температура в будівлях знижується нижче припустимих норм, в окремих містах відбуваються навіть системні аварійні ситуації, які призводять до порушення роботи системи життєдіяльності населення загалом.

Сектор централізованого теплопостачання в Україні знаходиться в критичному стані на всіх етапах, починаючи від виробництва, розподілу та споживання тепла для опалення приміщень та гарячого водопостачання, відповідно виникла нагальна потреба розробки техніко-економічного обґрунтування (далі - ТЕО) з високою надійністю теплопостачання, підвищеною комфортністю та доступними цінами на тепло в нашому місті.

В 2017 році фахівцями компанії «Ramboll» було розроблено техніко-економічне обґрунтування проекту по відновленню та модернізації централізованої системи теплопостачання міста Горішні Плавні, який на даний час реалізовується КВП «ТЕ» м. Горішні Плавні за рахунок кредитних коштів Північної Екологічної Фінансової Корпорації НЕФКО (далі - НЕФКО), гранду Фонду Партнерства щодо Енергоефективності та Довкілля Східної Європи (далі - "Фонд Е5Р") та місцевого співфінансування.

Дана інвестиційна програма розроблена з метою ефективної реалізації проекту КВП «ТЕ» м. Горішні Плавні та у зв'язку з залученням кредитних коштів від Північної Екологічної Фінансової Корпорації НЕФКО в сумі 5,0 млн. євро. терміном на 9 років з моменту підписання, перші два роки пільгова оплата, а оплата основної суми кредиту впродовж 7 років, ставка EURIBOR плюс маржа у розмірі 6,0 % річних, що підлягає оплаті у найближчу дату повернення кредиту (листопад 2020р.) та кожні наступні 6 місяців у відповідні дати повернення кредиту. Позичальник повинен погасити надану основну суму кредиту істотною мірою рівними послідовними піврічними платежами на кожну дату платежу, починаючи з дати платежу, яка випадає на або найближче до дати, що випадає через 24 (двадцять чотири) місяці після дати укладення кредитного договору (перша дата погашення) та завершити погашення не пізніше ніж за дев'ять (9) років з дати підписання кредитного договору.

Метою Кредиту є співфінансування згідно плану пріоритетних інвестицій модернізацію та технічне переоснащення основних виробничих потужностей КВП «ТЕ» м. Горішні Плавні, що використовуються для виробництва теплової енергії для централізованого теплопостачання, а саме котельні по вул. Енергетиків 31.

Для отримання найкращого фінансового результату та найвищого ступеню енергетичної безпеки міста, забезпечення захисту навколишнього середовища та безпечних умов праці необхідно проведення повної модернізації системи централізованого теплопостачання міста згідно ТЕО розробленого компанією «Ramboll». Без залучення значних інвестицій міжнародних фінансових організацій, в тому числі екологічних, які найбільш зацікавлені у скороченні викидів CO<sub>2</sub> на території України, впровадження та виконання інвестиційної програми підприємством не можливе. Відповідно для реалізації даного проекту мобілізовано ресурс за рахунок кредитних коштів Північної Екологічної Фінансової Корпорації НЕФКО, грантових коштів Фонду партнерства щодо енергоефективності та довкілля Східної Європи Е5Р, внеску міста та власних коштів підприємства, що забезпечить не тільки про економічну оптимізацію та короткий термін окупності, а про найоптимальніший спосіб задоволення основних вимог для забезпечення сталого надання послуги

централізованого теплопостачання в місті в довгостроковій перспективі із найвищою надійністю забезпечення теплопостачання міста та високим ступенем задоволеності абонентів. Згідно фінансового плану, напрямок використання коштів у структурі тарифів, є погашення основної заборгованості та відсотків за користування кредитними коштами за кредитним договором.

#### 4. МОДЕРНІЗАЦІЯ КОТЕЛЬНОЇ по пров. Енергетиків,31

Проводиться повна модернізація котельні по пров. Енергетиків,31, яка є найбільшою котельною на території міста – демонтаж застарілого енергозатратного обладнання: котлів ПТВМ-50, які вичерпали свій нормативний термін експлуатації та не використовуються на сучасне енергозберігаюче обладнання – водогрійний котел на біопаливі фірми «COMPE-R» потужністю 7,0 МВт із зміною геометричних розмірів приміщення котельного залу №1 та будівництвом складу палива, що зменшить надмірні втрати тепла при виробництві, транспортуванні і споживанні.



Сталевий водогрійний котел на біопаливі типу «COMPE-R» потужністю 7 МВт

Характеристики роботи котла:

- потужність котла – 7 МВт;
- теплота згорання – 4244 Ккал/кг/ 17,77 МДж (пелета з лушпиння соняшника);
- витрата палива (основне) пелета з лушпиння соняшника (1576 кг/год, 11687,6 т/рік);
- витрата палива (резервне) пелета з деревини (1608 кг/год, 11925 т/рік);
- години роботи – 7416 годин/рік;
- річна кількість діб роботи котла – 309 діб/рік міжопалювальний період – на гаряче водоспоживання; опалювальний період – підігрів гарячої води.





Екологічний ефект реконструкції котельні полягає в заміні застарілого обладнання на нове із зменшенням використання природного газу за рахунок впровадження водогрійного котла на біопаливі фірми «СОМТЕ-Р» потужністю 7,0 МВт на біопаливі. В якості основного виду біопалива прийняті пелети з лушпиння соняшника, резервне паливо – пелета з деревини.

Згідно з проектними даними при реалізації планованої діяльності, введення в експлуатацію та робота водогрійного котла на біопаливі зменшить на 27% використання натурального палива ( природного газу) та зменшить витрати електроенергії за рахунок зменшення річної кількості годин використання теплової потужності газової котельні КВП «ТЕ» м. Горішні Плавні»

Реконструкція котельні КВП «ТЕ» м. Горішні Плавні», по провулку Енергетиків, 31 в м. Горішні Плавні Полтавської області, забезпечить стабільну роботу об'єкту теплової енергетики протягом нормативного терміну експлуатації та збільшить надійність надання якісних послуг населенню.

### Технічні характеристики існуючої котельні і існуючої системи тепlopостачання

Поз.	Найменування	Одиниці	Показник
1	Теплова потужність котельні	МВт (Гкал/год)	90 (77,4)
2	Максимальне підключене теплове навантаження	МВт (Гкал/год)	86,91 (74,92)
	в т.ч.: на опалення та вентиляцію	МВт (Гкал/год)	61,52 (53,04)
	на гаряче водopостачання	МВт (Гкал/год)	14,12 (12,15)
	власні потреби та втрати в тепловій мережі	МВт (Гкал/год)	11,26 (9,73)
3	Паливо - природний газ	нм <sup>3</sup> /год	9745,5
4	Температурний графік теплової мережі	°С	115/70
5	Витрата мережної води	м <sup>3</sup> /год	1665
6	Споживання електроенергії	кВт	536,7

Проведення реконструкції та встановлення водогрійного котла на біопаливі фірми «СОМРЕ-Р» потужністю 7 МВт має низку переваг, а саме:

1. Інтуїтивне управління котлом.
2. Високий ККД у порівнянні з котлом ПТВМ-50, завдяки ефективній теплоізоляції та конструктивними особливостями.
3. Низький рівень викидів шкідливих речовин за рахунок застосування сучасних систем спалювання і двох ступеневої очистки відпрацьованих газів (мультициклон та електрофільтр).
4. Спрощена процедура проведення технічного обслуговування - простота огляду як з боку відпрацьованих газів, так і з боку води.
5. Неперевершена довговічність завдяки міцності і надійності конструкції.
6. Можливість доукомплектування завдяки використанню інтегрованої модульної техніки.
7. Відсутність вихорів в димогарній трубі.

**Обсяг робіт включає:**

- встановлення проектного котла з топкою потужністю 7,0 МВт, який працює на біопаливі та допоміжного обладнання (система очистки димових газів, система видалення золи, димосос, система охолодження топки);
- монтаж димової труби для котла, який працює на біопаливі;
- влаштування закритого складу палива, запасу біопалива (ємності) типу «силос» з системою подачі палива;
- реконструкцію та будівництво інженерних мереж (трубопроводи, кабельні мережі, дренажна, виробнича каналізація);
- установку дизель-генератора для забезпечення безпеки експлуатації котла на біопаливі при відсутності електропостачання;
- електроосвітлення проектованих об'єктів.

### Основні техніко-економічні показники котельні до та після реконструкції

Найменування	Розмірність	Величина	
		До	Після
Найменування об'єкту будівництва		«Реконструкція будівлі центральної опалювальної котельні з встановленням котла на біопаливі потужністю 7 МВт зі зміною геометричних розмірів та будівництво складу палива по провулку Енергетиків, 31 в м. Горішні Плавні Полтавської області»	
Місце розташування об'єкту		Україна, м. Горішні Плавні, пров. Енергетиків, 31	
Вид будівництва		Реконструкція	
Тип		До	Після
Встановлена продуктивність газової котельні	Гкал/год (МВт)	77,4 (90)	77,4 (90)
Теплове навантаження котельні в т.ч. власні потреби	Гкал/год (МВт)	74,92 (86,91)	74,92 (86,91)
Річний відпуск тепла	ГДж (Гкал/рік)	652 804,5 (156 035,7)	467 016,7 (111 539,7)
Річне вироблення теплової енергії	ГДж (Гкал/рік)	746 098 (178 317,4)	559 793,3 (133 821,4)
Річна кількість годин використання теплової потужності*	год	2290	1729
Вид палива		Природний газ, $Q_n^p = 8050 \text{ ккал/нм}^3$	
Річна витрата натурального палива	тис. м <sup>3</sup>	23 107	16 850
Річна витрата умовного палива	тис. т.у.п.	26,6	19,7
Річна витрата електроенергії	тис. кВт	6559	4500
Річна витрата води	тис. м <sup>3</sup>	74,580	74,580

\*Річна кількість годин використання теплової потужності – це час, протягом якого котельня працює на встановленій максимальній продуктивності, щоб виробити таку ж кількість теплової енергії, яка відпускається з котельні протягом всього року по нерівномірному графіку навантаження.

### Теплова схема котельні після реконструкції

Теплова схема котельні передбачає відпуск теплової енергії споживачам у вигляді гарячої води з температурним графіком:

- зимовий температурний графік: 115/70°C;

- літній температурний графік: 70/40°C.

Котельня працює за незалежною схемою. Теплоносій надходить до теплової мережі по існуючій кількісній схемі регулювання теплового навантаження в залежності від витрати теплоносія за допомогою існуючих мережних насосів виробництва фірми «Willo» тип NLG 300/550-355/4-6 кВ (4шт.) та тип NLG 250/400-160/4-6 кВ (1 шт.).

Мережеві насоси встановлені на трубопроводі зворотної мережної води, без частотного регулювання, та працюють з постійною витратною характеристикою.

Витрата мережевої води становить 1165 м<sup>3</sup>/год.

У відповідності до завдання на проектування, проектом передбачається підключення контуру водогрійного котла на біопаливі в існуючу схему тепlopостачання по незалежній схемі.

До встановлення передбачено 3 пластинчатих теплообмінника (2 – робочих, 1 – резервний) з ефективною площею поверхні нагріву по 94,35 м<sup>2</sup> кожний.

Для обліку відпущеного тепла в теплову мережу від водогрійного котла на біопаливі запроектовано встановлення теплового лічильника виробництва фірми «СЕМПАЛ» тип "СВТУ-10М" з двома вимірювальними ділянками DN 150 на падаючому та зворотному трубопроводах.

### Техніко-економічні показники біопаливної котельні

№ п/п	Показники	Одиниці виміру	Кількість
1	Місце розташування об'єкту будівництва		м. Горішні Плавні, пров. Енергетиків, 31
2	Вид будівництва	-	реконструкція
3	Тривалість будівництва	місяців	8
4	Загальна площа земельної ділянки	га	3,0412
5	Площа забудови в т.ч. існуючих будівель та споруд:	м <sup>2</sup>	-
	проектованих будівель:		-
	- Котельний зал №1 після реконструкції		1256,75
	- Склад палива		848,4
	- Проектні споруди		290,4
			117,95
6	Будівельний об'єм	м <sup>3</sup>	
	- котельної зали №1 після реконструкції		7378,3
	- складу палива		3312,3
7	Встановлена теплова потужність водогрійного котла на біопаливі	МВт (Гкал/год)	7,0 (6,02)

8	Розрахункова електрична потужність біопаливної котельні	кВт	170
9	Річний виробіток тепла	ГДж (Гкал/рік)	186304,7 (44 496)
10	Річна кількість годин використання теплової потужності	год	7416
11	Розрахункова витрата біопалива біопаливної котельні:		
	- Основний вид: пелета з лушпиння соняшника $Q_n^p = 4244 \text{ ккал/кг}$	кг/год	1576
	- альтернативна пелета з деревини $Q_n^p = 4159 \text{ ккал/кг}$	кг/год	1608
12	Річна витрата твердого біопалива: - Основний вид: пелета з лушпиння соняшника - Альтернативна- пелета з деревини	т/рік	11 687,6 11 925
13	Річна витрата електроенергії	тис. кВт	1260,7

## 5. Висновок щодо необхідності внесення змін до інвестиційної програми КВП «ТЕ» м. Горішні Плавні на 2020-2027р.р.

Інвестиційна програма розроблена відповідно до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері централізованого водопостачання та водовідведення, 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 19.08.2020р. № 191 з дотриманням «Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води» затвердженого Постановою КМУ від 01.06.2011р. №869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на житлово-комунальні послуги».

Впровадження інвестиційної програми обумовлено наступними факторами:

- Великий ступінь зношеності виробничих фондів;
- Зростання операційних видатків через підвищення вартості палива;
- Зростання операційних видатків через підвищення вартості енергоносіїв та росту заробітної плати

Таким чином в ході розробки інвестиційної програми було визначено наступні цілі:

- Модернізація та оновлення виробничих фондів підприємства;
- Підвищення енергоефективності та зменшення споживання палива;
- Зниження негативного впливу на навколишнє середовище;
- Заміщення використання природного газу відновлювальними джерелами теплової енергії.

Перелічені цілі можуть бути досягнуті в результаті направлення інвестиційних коштів на реалізацію вищезазначеної програми.

Реалізація проекту пов'язана з гармонійним економічним розвитком міста та відповідає плану стратегічного розвитку і спрямована на підвищення конкурентоспроможності регіону. Проект крім основних цілей визначених вище сприятиме підвищенню інвестиційної привабливості охопленої ним території та матиме вплив на досягнення стратегії міста.

Даний інвестиційний проект матиме не тільки економічний, а і екологічний та суспільний ефект.

## 6. Аналіз впливу реалізації інвестиційної програми на структуру тарифів

Складова	Одиниця виміру	Всього тепл. енергія	Населення	Бюджет	Інші споживачі
Корисний відпуск	Гкал.	119 934	103 703	9 392	6 839
Всього витрат	Грн.	245 800	196 460	28 560	9 778
Тариф без інвест. склад	Грн./Гкал	2 049,46	1 894,45	3 041,08	3 038,11
Розподіл інвест. склад. прибутку	Грн./Гкал	430,24	149,02	2 135,46	2 352,75
Рентабельність в тарифах	%	16,4	10,3	40,0	40,8
Тариф з врах. інвест. склад.	Грн./Гкал	2993,35	2553,80	5801,65	5801,76
Зростання	%		30,9	22,1	22,1

Директор КВП «ТЕ» м. Горішні Плавні» \_\_\_\_\_

Павло СНІЖКО

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

**КВП «ТЕ» м. Горішні Плавні»**

(найменування суб'єкта господарювання)

№ 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
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>
<b>I</b>	<b>Виробництво теплової енергії</b>					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням :					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	47 445 987,88	-	-	47 445 987,88	-
	Усього за пунктом 1.1	47 445 987,88	-	-	47 445 987,88	-
	<b>Усього за інвестиційною програмою</b>	47 445 987,88	-	-	47 445 987,88	-

Директор КВП «ТЕ» м. Горішні Плавні»  
(посадова особа суб'єкта господарювання)

\_\_\_\_\_ (підпис)

Павло СНИЖКО  
(Власне ім'я  
ПРИЗВИЩЕ)

Головний бухгалтер

\_\_\_\_\_ (підпис)

Тамара НАЛИВАЙКО  
(Власне ім'я  
ПРИЗВИЩЕ)

Менеджер по організації ефективного використання енергії  
(посада відповідальної особи)

\_\_\_\_\_ (підпис)

Наталія ЛИХОЖОН  
(Власне ім'я  
ПРИЗВИЩЕ)

ПОГОДЖЕНО  
Міський голова м.Горішні Плавні

Биков Д.Г.  
Рішення Горішньопланівської міської ради  
(найменування органу місцевого самоврядування)  
від .2024р. \_\_ сесії \_\_-го скликання  
м.п.

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Директор КВП "ТЕ" м.Горішні Плавні"  
(посадова особа суб'єкта господарювання)

Павло СНИЖКО  
підпис (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)  
" \_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ року  
М.П.

### Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020-2027 роки

КВП "ТЕ" м. Горішні Плавні"  
(найменування суб'єкта господарювання)

№ 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 об'рунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн) ***
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичко-ві кошти	з урахуванням:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	прогнозний період						
							інші залучені кошти, з них:	підлягають поверненню				не підлягають поверненню	плано-ваний період +1					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	20	21	22	23
<b>Виробництво теплової енергії</b>																		
<b>1.1 Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:</b>																		
1.1.1 Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
1.1.3 Інші заходи, з них:																		
1.1.3.1	Погашення платежів кредитної лінії КВП "ТЕ" м. Горішні Плавні" по проекту реконструкції котельні КВП «ТЕ» м. Горішні Плавні"	1	135007253,58	x	x	x	x	x	x	0	0	47445987,88	45002418,00	42558847,70	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.1.3			135007253,58	x	x	x	x	x	x	0	0	47445987,88	45002418,00	42558847,70	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 1.1			135007253,58	x	x					0	0	47445987,88	45002418,00	42558847,70				
<b>Усього за інвестиційною програмою</b>			<b>135007253,58</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>47445987,88</b>	<b>92448405,88</b>	<b>135007253,58</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Примітки: п\* – кількість років інвестиційної програми.

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

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

x - ліцензіатом не заповнюється.

Менеджер по організації ефективного використання енергії  
(посада відповідального виконавця)

(підпис)

**Наталія ЛИХОЖОН**  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)



Додаток 4

ПОГОДЖЕНО  
Міський голова м.Горішні Плавні  
Биков Д.Г.  
Рішення Горішньоплавнівської міської ради  
(найменування органу місцевого самоврядування)  
від \_\_\_\_\_ 2024р. № \_\_\_\_\_ сесії \_\_\_\_\_-го скликання  
М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Директор КВП "ТЕ" м. Горішні Плавні"  
(посадова особа суб'єкта господарювання)

Павло СНИЖКО  
(підпис) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)  
" \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ року  
М.П.

**ФІНАНСОВИЙ ПЛАН**  
**використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців**  
**КВП "ТЕ" м. Горішні Плавні"**

№ 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 позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Кошти, що враховуються у структурі тарифів гр.5+гр.6. + гр.11+гр.12, тис. грн. (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований період дії тарифів, тис. грн. (без ПДВ)				Строк окупності (місяців) *	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозований період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.) **
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у планованому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти, отримані у планованому періоді, з них:		господарський (вартість матеріальних ресурсів)				підрядний	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.						
								що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню															
<b>I</b>	<b>Виробництво теплової енергії</b>																							
1.1	<b>Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:</b>																							
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																							
1.1.3	Інші заходи, з них:																							
	Погашення основної заборгованості та відсотків за кредитним договором з НЕФКО від 01.06.2018	1	47445987,880	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	47445987,880	0,000	47445987,880	0,000	0,000	24028440,280	0,000	23417547,600	0,000	x	x	x	x	x	
	Усього за підпунктом 1.1.3		47445987,880	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	47445987,880	0,000	47445987,880	0,000	0,000	24028440,280	0,000	23417547,600	0,000	x	x	x	x	x	
	<b>Усього за пунктом 1.1</b>		<b>47445987,880</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>47445987,880</b>	<b>0,000</b>	<b>47445987,880</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>24028440,280</b>	<b>0,000</b>	<b>23417547,600</b>	<b>0,000</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	
	<b>Усього за інвестиційною програмою</b>		<b>47445987,880</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>47445987,880</b>	<b>0,000</b>	<b>47445987,880</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>24028440,280</b>	<b>0,000</b>	<b>23417547,600</b>	<b>0,000</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	

Примітки:

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

\*\* Складові розрахунку економічного ефекту від упровадження заходів урахувати без ПДВ.

x - ліцензіатом не заповнюється.

\_\_\_\_\_  
Менеджер по організації ефективного використання енергії  
(посада відповідального виконавця)

\_\_\_\_\_  
(підпис)

\_\_\_\_\_  
Наталія ЛИХОЖОН  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Горішньоплавнівської міської ради