

Про погодження Інвестиційної програми КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” на 2021 рік

Керуючись ст.26 Закону України “Про місцеве самоврядування в Україні”, на підставі постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг від 31.08.2017 №1059 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09.07.2020 № 1297) “Про затвердження порядків розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб’єктів господарювання у сфері теплопостачання”, відповідно до рішення міської ради від 25.02.2013 №37 “Про делегування виконавчому комітету Запорізької міської ради повноважень щодо погодження інвестиційної програми КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ”, з метою підвищення стабільності і надійності роботи систем теплопостачання, скорочення споживання паливно-енергетичних ресурсів, впровадження сучасних енергозберігаючих технологій, зменшення обсягу шкідливих викидів і парникових газів у атмосферу та зниження екологічного навантаження на навколишнє природне середовище, виконавчий комітет Запорізької міської ради

**ВИРІШИВ:**

1. Погодити Інвестиційну програму КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” на 2021 рік (додається).
2. Контроль за виконанням рішення покласти на заступника міського голови з питань діяльності виконавчих органів ради Гординського В.Г.

Міський голова

В.В. Буряк

Пояснювальна записка  
до проекту рішення виконавчого комітету Запорізької міської ради  
«Про погодження Інвестиційної програми КОНЦЕРНУ «МІСЬКІ ТЕПЛОВІ  
МЕРЕЖІ» м. Запоріжжя на 2021 рік»

Керуючись законами України «Про місцеве самоврядування в Україні», «Про житлово-комунальні послуги», Цивільним кодексом України, враховуючі звернення КОНЦЕРНУ «МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ», на розгляд виконавчого комітету міської ради вноситься проект рішення виконавчого комітету міської ради «Про погодження Інвестиційної програми КОНЦЕРНУ «МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» м. Запоріжжя на 2021 рік».

На виконання постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг від 31.08.2017 №1059 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09.07.2020 № 1297) «Про затвердження порядків розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання» КОНЦЕРНОМ «МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» розроблено Інвестиційну програму на 2021 рік.

Метою Інвестиційної програми КОНЦЕРНУ «МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» на 2021 рік є:

- підвищення стабільності і надійності роботи систем теплопостачання;
- скорочення споживання паливно-енергетичних ресурсів;
- зниження енергоємності виробництва;
- впровадження енергоефективних технологій та обладнання.

Інвестиційну програму КОНЦЕРНУ «МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» на 2021 рік планується виконати на загальну суму 15 720,04 тис. грн. без ПДВ за рахунок амортизаційних відрахувань.

До Інвестиційної програми КОНЦЕРНУ «МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» на 2021 рік включено:

- «Реконструкція котельні по вул. Парамонова, 15в та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Жасмінна, 5 та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя» (проектні роботи);
- «Реконструкція котельні по вул. Цитрусова, 9 та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Карпенка-Карого, 21б та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя» (проектні роботи);
- «Реконструкція теплових мереж від котельні по вул. Карпенко-Карого, 21б та ЦТП по вул. Мечникова, 36а з перспективним підключенням котельної КЗ "Центр первинної медіко-санітарної допомоги № 8" по вул. Харчова, 2, м. Запоріжжя»;
- придбання комп'ютерної техніки.

Реалізація програми матиме позитивний вплив на соціальне становище міста. В першу чергу, підвищиться якість та надійність надання споживачам послуг з централізованого опалення та гарячого водопостачання.

Директор департаменту з управління  
житлово-комунальним господарством  
Запорізької міської ради

С.Я. Польовий

СХВАЛЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

від "\_\_\_" \_\_\_\_\_ року № \_\_\_\_\_

ЗАТВЕРДЖЕНО

НАКАЗ  
(назва та реквізити документа про затвердження)

Генеральний директор  
(посадова особа ліцензіата)  
О.С. Грек  
(підпис) (ПІБ)

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ року

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету  
Запорізької міської ради  
(назва та реквізити документа про погодження,  
найменування установи, яка погодила)

Заступник міського голови  
(посадова особа установи)  
В.Г. Гординський  
(підпис) (ПІБ)

МП

## ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

### КОНЦЕРНУ "МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" м. Запоріжжя

(найменування ліцензіата)

на планований період з 01.01.2021 до 31.12.2021

у сфері теплопостачання

# КОНЦЕРН “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ”

## НАКАЗ

№ \_\_\_\_\_

м. Запоріжжя

Про затвердження Інвестиційної програми 2021 року

На виконання п. 3.1 “Порядку розроблення, погодження, затвердження та виконання інвестиційних програм суб’єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснює Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг”, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 31.08.2017 №1059 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09.07.2020 № 1297)

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити Інвестиційну програму КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” на 2021 рік (додається).
2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Генеральний директор

О.С.Грек

Наказ підготував:  
Начальник відділу інвестицій

С.В. Данилкін

**ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА**  
**ліцензіата до інвестиційної програми**  
**на планований період з 01.01.2021 до 31.12.2021**

**КОНЦЕРН "МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ"**  
(найменування ліцензіата)

**1. Загальна інформація про ліцензіата**

Найменування ліцензіата	КОНЦЕРН "МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ"
Рік заснування	2002
Форма власності	комунальна
Адреса ліцензіата	69091, м. Запоріжжя, бул. Гвардійський, 137
Код за ЄДРПОУ	32121458
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Грек Олександр Сергійович генеральний директор
Тел., факс, e-mail	(061) 224-08-55, info@teploseti.zp.ua
Ліцензія на виробництво теплової енергії, (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії) (№, дата видачі, строк дії)	Ліцензія Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг АВ №597460 видана 08.06.2012. Строк дії ліцензії 13.06.2012 – 12.06.2017 (переоформлено рішенням від 28.10.2016 №1912).
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами (№, дата видачі, строк дії)	Ліцензія Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг АВ №597461 видана 08.06.2012. Строк дії ліцензії 13.06.2012 – 12.06.2017 (переоформлено рішенням від 28.10.2016 №1912).
Ліцензія на на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Ліцензія Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг АВ №597462 видана 08.06.2012. Строк дії ліцензії 13.06.2012 – 12.06.2017 (переоформлено рішенням від 28.10.2016 №1912).

**2. Загальна інформація про інвестиційну програму**

Цілі інвестиційної програми	Підвищення стабільності і надійності роботи систем тепlopостачання, покращення фінансового стану тепlopостачального підприємства, скорочення споживання паливно-енергетичних ресурсів за рахунок виконання заходів з енергоресурсозбереження.
Строк реалізації інвестиційної програми	12 місяців

### 3. Відомості про інвестиції за інвестиційною програмою

Загальний обсяг інвестицій, грн (без ПДВ):	15720,04
тарифні кошти	15720,04
залишкові кошти	-
позикові кошти	-
позатарифні кошти	-
<b>Напрями використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):</b>	
заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	100
заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-
заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-
заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-
інші заходи	-

Посадова особа ліцензіата

\_\_\_\_\_

(підпис)

Грек Олександр Сергійович

\_\_\_\_\_

(прізвище, ім'я, по батькові)

погоджено

Рішення виконавчого комітету  
Запорізької міської ради  
(назва та ревізійні документи про погодження,  
найменування установи, на погодження)

Заступник міського голови з питань діяльності виконавчих органів ради  
(посадова особа)

В.Г. Гординський  
(підпис) (ПІБ)

МП

затверджено

(назва та ревізійні документи про затвердження)

Генеральний директор

(посадова особа)

О.С. Грек  
(підпис) (ПІБ)

План розвитку

КОНЦЕРНУ "МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" м. Запоріжжя

(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник, одиниця виміру (од., м.п. в 1л)	План розвитку за джерелами фінансування, грн (без ПДВ), з урахуванням:									За способом виконання, грн (без ПДВ)		План здійснення заходів та використання коштів, грн (без ПДВ)					Срок окупності (місяців) *	Очікуваний економічний ефект**						
			загальна сума	у тому числі						господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підряд-ний	плано-ваний період	плано-ваний період +1	плано-ваний період +2	плано-ваний період +3	плано-ваний період +4	у тому числі									
				тарифні			позатарифні										економія паливно-енергетичних ресурсів	економія фонду заробітної плати		інше						
				амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	залишкові кошти	позикові (банківські кредити, облігаційні позики)	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	власні												зачлені кошти	т.у. п./рік	тис. грн/рік	тис. грн/рік	тис. грн/рік	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
<b>Виробництво теплової енергії</b>																										
<b>Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:</b>																										
1.1	"Реконструкція котельні по вул. Парамонова, 15в та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Жасміна, 5 та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя" (проектні роботи)	1	3 265 766,84	3 265 766,84									3 265 766,84	3 265 766,84												
1.2	"Реконструкція котельні по вул. Цигрусова, 9 та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Карпенка-Карого, 216 та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя" (проектні роботи)	1	3 265 766,83	3 265 766,83									3 265 766,83	3 265 766,83												
1.3	"Реконструкція котельні по вул. Парамонова, 15в та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Жасміна, 5 та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя" (виробництво)	-	6 531 533,67	6 531 533,67									6 531 533,67	6 531 533,67												
1.4	"Реконструкція котельні по вул. Цигрусова, 9 та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Карпенка-Карого, 216 та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя" (виробництво)	-	19 594 601,01	19 594 601,01									19 594 601,01		6 531 533,67	6 531 533,67	6 531 533,67	6 531 533,67	6 531 533,67							
2	Усього за пунктом 1		32 657 668,35	32 657 668,35									32 657 668,35	6 531 533,67	6 531 533,67	6 531 533,67	6 531 533,67	6 531 533,67	6 531 533,67							
<b>Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:</b>																										
2.1																										
2.2																										
3	Усього за пунктом 2																									
<b>Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:</b>																										
3.1																										
3.2																										
4	Усього за пунктом 3																									
<b>Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:</b>																										
4.1																										
4.2																										
5	Усього за пунктом 4																									
<b>Інші заходи, з них:</b>																										
5.1																										
5.2																										
6	Усього за пунктом 5																									
<b>Усього за розділом I</b>			<b>32 657 668,35</b>	<b>32 657 668,35</b>									<b>32 657 668,35</b>	<b>6 531 533,67</b>	<b>6 531 533,67</b>	<b>6 531 533,67</b>	<b>6 531 533,67</b>	<b>6 531 533,67</b>	<b>6 531 533,67</b>							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
<b>II</b>	<b>Транспортування теплової енергії</b>																									
<b>1</b>	<b>Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:</b>																									
1.1																										
1.2	Усього за пунктом 1																									
<b>2</b>	<b>Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:</b>																									
2.1																										
2.2	Усього за пунктом 2																									
<b>3</b>	<b>Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:</b>																									
3.1																										
3.2	Усього за пунктом 3																									
<b>4</b>	<b>Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:</b>																									
4.1																										
4.2	Усього за пунктом 4																									
<b>5</b>	<b>Інші заходи, з них:</b>																									
5.1	"Реконструкція теплових мереж від котельні по вул. Карпенко-Карого, 216 та ЦТП по вул. Мечникова, 36а з перспективним підключенням котельної КЗ "Центр первинної медико-санітарної допомоги № 8" по вул. Харнова, 2, м. Запоріжжя"	-	6 115 563,29	6 115 563,29									6 115 563,29	6 115 563,29							64,00	1 149,94	168,90	645,58	334,01	170,35
5.2	"Реконструкція котельні по вул. Парамонова, 15а та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Жасміна, 5 та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя" (проектні роботи)	-	1 500 000,00	1 500 000,00									1 500 000,00	1 500 000,00												
5.3	"Реконструкція котельні по вул. Цитрусова, 9 та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Карпенка-Карого, 216 та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя" (проектні роботи)	-	1 500 000,00	1 500 000,00									1 500 000,00	1 500 000,00												
5.4	"Реконструкція котельні по вул. Парамонова, 15а та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Жасміна, 5 та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя" (транспортування)	-	18 231 126,58	18 231 126,58									18 231 126,58		9 115 563,29		9 115 563,29									
5.5	"Реконструкція котельні по вул. Цитрусова, 9 та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Карпенка-Карого, 216 та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя" (транспортування)	-	18 231 126,58	18 231 126,58									18 231 126,58				9 115 563,29		9 115 563,29							
Усього за пунктом 5			45 577 816,45	45 577 816,45									45 577 816,45	9 115 563,29	9 115 563,29	9 115 563,29	9 115 563,29	9 115 563,29	9 115 563,29	64,00	1 149,94	168,90	645,58	334,01	170,35	
<b>Усього за розділом II</b>			<b>45 577 816,45</b>	<b>45 577 816,45</b>									<b>45 577 816,45</b>	<b>9 115 563,29</b>	<b>9 115 563,29</b>	<b>9 115 563,29</b>	<b>9 115 563,29</b>	<b>9 115 563,29</b>	<b>9 115 563,29</b>	<b>64,00</b>	<b>1 149,94</b>	<b>168,90</b>	<b>645,58</b>	<b>334,01</b>	<b>170,35</b>	
<b>III</b>	<b>Постачання теплової енергії</b>																									
<b>1</b>	<b>Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:</b>																									
1.1																										
1.2	Усього за пунктом 1																									
<b>2</b>	<b>Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:</b>																									
2.1																										
2.2	Усього за пунктом 2																									
<b>3</b>	<b>Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:</b>																									
3.1	Придбання комп'ютерної техніки	65	364 704,45	364 704,45									364 704,45		72 940,89	72 940,89	72 940,89	72 940,89	72 940,89	72 940,89						
3.2	Усього за пунктом 3		364 704,45	364 704,45									364 704,45		72 940,89	72 940,89	72 940,89	72 940,89	72 940,89							
<b>4</b>	<b>Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:</b>																									
4.1																										
4.2	Усього за пунктом 4																									
<b>5</b>	<b>Інші заходи, з них:</b>																									
5.1																										
5.2	Усього за пунктом 5																									
<b>Усього за розділом III</b>			<b>364 704,45</b>	<b>364 704,45</b>									<b>364 704,45</b>		<b>72 940,89</b>	<b>72 940,89</b>	<b>72 940,89</b>	<b>72 940,89</b>	<b>72 940,89</b>	<b>72 940,89</b>						
<b>Усього за інвестиційною</b>			<b>78 600 189,25</b>	<b>78 600 189,25</b>									<b>364 704,45</b>	<b>78 235 484,80</b>	<b>15 720 037,85</b>	<b>15 720 037,85</b>	<b>15 720 037,85</b>	<b>15 720 037,85</b>	<b>15 720 037,85</b>	<b>15 720 037,85</b>	<b>64,00</b>	<b>1 149,94</b>	<b>168,90</b>	<b>645,58</b>	<b>334,01</b>	<b>170,35</b>

Примітки: \* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх впровадження при розрахунку струму окупності узагальювати без ПДВ.

\*\* Складові розрахунку економічного ефекту від впровадження заходів узагальювати без ПДВ.

Головний інженер  
(посада відповідального виконавця)

(підпис)

Р.Г. Лапицький  
(прізвище, ім'я, по батькові)



погоджено

Рішення виконавчого комітету  
Запорізької міської ради

(назва та реквізити документа про погодження,  
найменування установи, яка погодила)

Заступник міського голови з питань діяльності виконавчих органів ради

(посадова особа)

В.Г. Гординський

(підпис)

(пів)

МП

ЗАТВЕРДЖЕНО

(назва та реквізити документа про затвердження)

Генеральний директор

(посадова особа)

О.С. Грек

(підпис)

(пів)

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на планований період з 01.01.2021 до 31.12.2021

(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник, одиниця виміру (од., м.п. в 1л)	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, грн (без ПДВ), з урахуванням:										Сума позикових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді, грн (без ПДВ)	Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді, грн (без ПДВ)	Кошти, що враховуються у структурі тарифів, грн (без ПДВ)	За способом виконання, грн (без ПДВ)		* Строк окупності (місяців)	Очікуваний економічний ефект**			
			загальна сума	у тому числі							господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підряд-ний				у тому числі						
				тарифні		позатарифні										економія паливно-енергетичних ресурсів	економія фонду заробітної плати		інше			
				амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	залишкові кошти	позикові (банківські кредити, облігаційні позики)	бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	власні	залучені кошти										т.у. п./рік	тис. грн/рік	тис. грн/рік
		що підлягають поверненню		що не підлягають поверненню																		
<b>1</b>	<b>Виробництво теплової енергії</b>																					
<b>1</b>	<b>Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:</b>																					
1.1	"Реконструкція котельні по вул. Парамонова, 15в та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Жасмінна, 5 та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя" (проектні роботи)	-	3 265 766,84	3 265 766,84												3 265 766,84						
1.2	"Реконструкція котельні по вул. Цигрусова, 9 та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Карпенка-Карого, 216 та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя" (проектні роботи)	-	3 265 766,83	3 265 766,83												3 265 766,83						
	Усього за пунктом 1		6 531 533,67	6 531 533,67												6 531 533,67						
<b>2</b>	<b>Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:</b>																					
2.1																						
2.2																						
	Усього за пунктом 2																					
<b>3</b>	<b>Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:</b>																					
3.1																						
3.2																						
	Усього за пунктом 3																					
<b>4</b>	<b>Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:</b>																					
4.1																						
4.2																						
	Усього за пунктом 4																					
<b>5</b>	<b>Інші заходи, з них:</b>																					
5.1																						
5.2																						
	Усього за пунктом 5																					
	<b>Усього за розділом I</b>		<b>6531533,67</b>	<b>6531533,67</b>												<b>0,00</b>						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
<b>II</b>	<b>Транспортування теплової енергії</b>																						
<b>1</b>	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																						
1.1																							
1.2																							
	Усього за пунктом 1																						
<b>2</b>	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						
2.1																							
2.2																							
	Усього за пунктом 2																						
<b>3</b>	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																						
3.1																							
3.2																							
	Усього за пунктом 3																						
<b>4</b>	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																						
4.1																							
4.2																							
	Усього за пунктом 4																						
<b>5</b>	Інші заходи, з них:																						
5.1	“Реконструкція теплових мереж від котельні по вул. Карпенко-Карого, 216 та ЦТП по вул. Мечникова, 36а з перспективним підключенням котельної КЗ “Центр первинної медико-санітарної допомоги № 8” по вул. Харчова, 2, м. Запоріжжя”	-	6 115 563,29	6 115 563,29												6 115 563,29	64,00	1 149,94	168,90	645,58	334,01	170,35	
5.2	“Реконструкція котельні по вул. Парамонова, 15в та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Жасмінна, 5 та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя” (проектні роботи)	-	1 500 000,00	1 500 000,00												1 500 000,00							
5.3	“Реконструкція котельні по вул. Цигрусова, 9 та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Карпенко-Карого, 216 та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя” (проектні роботи)	-	1 500 000,00	1 500 000,00												1 500 000,00							
	Усього за пунктом 5		9 115 563,29	9 115 563,29												9 115 563,29	64,00	1 149,94	168,90	645,58	334,01	170,35	
	<b>Усього за розділом II</b>		<b>9 115 563,29</b>	<b>9 115 563,29</b>												<b>9 115 563,29</b>	<b>64,00</b>	<b>1 149,94</b>	<b>168,90</b>	<b>645,58</b>	<b>334,01</b>	<b>170,35</b>	
<b>III</b>	<b>Постачання теплової енергії</b>																						
<b>1</b>	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																						
1.1																							
1.2																							
	Усього за пунктом 1																						
<b>2</b>	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						
2.1																							
2.2																							
	Усього за пунктом 2																						
<b>3</b>	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																						
3.1	Придбання комп'ютерної техніки	13	72 940,89	72 940,89												72 940,89							
3.2																							
	Усього за пунктом 3															72 940,89							
<b>4</b>	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																						
4.1																							
4.2																							
	Усього за пунктом 4																						
<b>5</b>	Інші заходи, з них:																						
5.1																							
5.2																							
	Усього за пунктом 5																						
	<b>Усього за розділом III</b>		<b>72 940,89</b>	<b>72 940,89</b>												<b>72 940,89</b>							
	<b>Усього за інвестиційною програмою</b>		<b>15 720 037,85</b>	<b>15 720 037,85</b>												<b>72 940,89</b>	<b>15647096,96</b>	<b>64,00</b>	<b>1149,94</b>	<b>168,90</b>	<b>645,58</b>	<b>334,01</b>	<b>170,35</b>

Примітка:

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

\*\* Складають розрахунок економічного ефекту від впровадження заходів ураховувати без ПДВ.

Головний інженер  
(посада відповідального виконавця)

(підпис)

Р.Г. Лапицький  
(прізвище, ім'я, по батькові)

**Пояснювальна записка  
до Інвестиційної програми  
КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ”  
на 2021 рік**

**м. Запоріжжя  
2020**

## **1. Вступ**

Інвестиційна програма КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” на 2021 рік розроблена на підставі Закону України “Про теплопостачання”, “Порядку розроблення, погодження, затвердження та виконання інвестиційних програм суб’єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснює Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг”, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 31.08.2017 №1059 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09.07.2020 № 1297), інших законодавчих актів України у сфері теплопостачання та енергозбереження.

## **2. Мета і завдання програми**

Метою Інвестиційної програми КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” на 2021 рік є:

- підвищення стабільності і надійності роботи систем теплопостачання;
- покращення фінансового стану теплопостачального підприємства;
- скорочення споживання паливно-енергетичних ресурсів;
- зниження енергоємності виробництва;
- впровадження енергоефективних технологій та обладнання;
- підвищення якості продукції, ефективності та надійності функціонування КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ”;
- зменшення обсягів викидів шкідливих речовин та парникових газів у атмосферне повітря та зниження екологічного навантаження на навколишнє природне середовище міста.

## **3. Короткий опис існуючої системи теплопостачання міста Запоріжжя**

Централізована система теплопостачання міста Запоріжжя є однією з найбільших у Україні та забезпечує теплом більш 70 % мешканців міста Запоріжжя.

Система централізованого теплопостачання міста Запоріжжя поділена на сім районів, згідно з адміністративним розподілом міста.

У системі централізованого теплопостачання м. Запоріжжя характерним є використання потужних опалювальних котелень із водогрійними котлами, які працюють на природному газі як основного джерела теплової енергії.

Централізоване забезпечення тепловою енергією більше як 90 % споживачів міста Запоріжжя, які мешкають у багатоповерховому житловому фонді, здійснюється єдиною організацією – КОНЦЕРНОМ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ”.

КОНЦЕРН “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” створено в 2002 році на підставі рішення тридцять четвертої сесії двадцять третього скликання Запорізької міської ради від 11.01.02 №17 “Про створення комунальних підприємств теплових мереж”.

Згідно з рішеннями виконавчого комітету від 30.06.2004 №232/4 “Про використання майна теплових мереж міста” та від 30.09.2004 №380 “Про внесення змін та доповнень до рішення виконавчого комітету міської ради від 30.06.2004 №232/4 “Про використання майна теплових мереж” КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” було передано майно територіальної громади м. Запоріжжя в господарське відання. Розбіжності в найменуванні деяких основних засобів в актах приймання-передачі до рішення від 30.06.2004 №232/4 “Про використання майна теплових мереж міста” з фактичним найменуванням були виявлені після проведення інвентаризації.

КОНЦЕРН “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” є юридичною особою, знаходиться за адресою: 69091, м. Запоріжжя, Вознесенівський район, бульвар Гвардійський, буд. 137.

КОНЦЕРН “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” згідно Статуту у своїй виробничій та фінансовій діяльності підпорядкований, підзвітний і підконтрольний Запорізькій міській раді (надалі – Власник).

КОНЦЕРН “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” очолює генеральний директор. Виконавчим органом КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” є Правління. КОНЦЕРН “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” у своєму складі має сім відокремлених структурних підрозділів – районні філії без права юридичної особи, які створені на підставі рішення Правління (протокол від 29.07.04 №1) з метою здійснення виробничо-технічної діяльності, спрямованої на надійне та безперебійне забезпечення споживачів тепловою енергією.

Підприємство займається ліцензованою діяльністю з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії з 12.06.2007 року.

До сфери діяльності КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” належить виробництво, транспортування та постачання теплової енергії для потреб опалення та гарячого водоспоживання міської інфраструктури (населення, адміністративні та громадські будівлі, лікарні, школи та дитячі садочки, учбові заклади тощо).

КОНЦЕРНОМ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” експлуатується 67 котелень, з них: права комунальної власності територіальної громади м. Запоріжжя – 66 (в господарському віданні), права територіальної громади сіл, селищ, міст Запорізької області – 1 (в позичці), загальною встановленою потужністю 2 119,503 Гкал/год. Протяжність теплових мереж складає 760,476 км у двотрубному обчисленні. Крім того, КОНЦЕРНОМ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” експлуатуються 16 насосних станцій та 52 центральних теплових пункти (ЦТП).

Схема тепlopостачання поєднує централізоване тепlopостачання від великих та середніх котелень з помірноцентралізованим від малих, дахових та модульних, а саме:

- до 3 Гкал/год – 33 котелень;
- від 3 до 20 Гкал/год – 13 котелень;
- від 20 до 100 Гкал/год – 7 котелень;
- вище 100 Гкал/год – 8 котелень;
- дахових – 4 котельні.

Дванадцять невеликих шкільних котельних КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” у якості палива використовують вугілля, а на інших котельнях – природний газ середнього тиску.

Для забезпечення якісного та надійного теплопостачання на котельнях встановлене високотехнологічне обладнання різного рівня складності:

- котли від НИИСТУ-5 до КВГМ-100;
- мережеві насоси від КМ 1,5/20 ( $G = 1,5 \text{ м}^3/\text{год}$ ,  $H = 20 \text{ м}$ ) до Д 1250-125 ( $G = 1250 \text{ м}^3/\text{год}$ ,  $H = 125 \text{ м}$ ).

Існуючі схеми теплопостачання споживачів від котелень мають різноманітний характер. У Дніпровському, Заводському, Хортицькому і Шевченківському районах – це, в основному, централізовані чотирьохтрубні системи подачі теплоносія з приготуванням гарячої води безпосередньо в котельнях. У Комунарському, Олександрівському та Вознесенівському районах – це, в основному, закриті двотрубні системи.

Загальна структура теплових мереж від котелень КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” – це розвинена схема розподілу теплової енергії з оптимальними гідравлічними режимами. Теплопроводи опалення та гарячого водопостачання (магістральні і розподільні) прокладені у підземних прохідних, напівпрохідних і непрохідних каналах, також має місце надземне прокладання.

Характер підключеного навантаження – опалювальне (близько 88 %) і гаряче водопостачання (близько 22 %). Котельні забезпечують цілорічне гаряче водопостачання споживачів у необхідних обсягах. Річний обсяг відпуску тепла на гаряче водопостачання споживачів становить 17,6 % від загального річного обсягу відпуску тепла. Спостерігається постійна динаміка зменшення обсягу відпуску на гаряче водопостачання у зв’язку зі зменшенням попиту населення за рахунок встановлення автономних (квартирних) підігрівачів.

У структурі послуг, які надаються КОНЦЕРНОМ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ”, по категоріях споживачів потреби у тепловій енергії розподіляються у такий спосіб: населення більше 82 %, бюджетні установи більше 11 %, інші до 7 %.

КОНЦЕРН “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” забезпечує теплом і гарячою водою до 17000 об’єктів міста, у тому числі житлові будинки, об’єкти бюджетної сфери, дошкільні заклади, школи, лікарні, релігійні об’єкти і інших споживачів.

#### **4. Основні напрями розвитку КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ”**

Пріоритетні напрямки розвитку теплового господарства міста Запоріжжя у сфері енергозбереження можна визначити як спрямовані на оптимізацію системи теплопостачання, з приведенням її до сучасного, енергоефективного рівня.

У рамках підписаного Меморандуму про взаєморозуміння від 24 липня 2018 р. між Проектом USAID “Муніципальна енергетична реформа в Україні” та Запорізькою міською радою, щодо співробітництва у залученні та використанні міжнародної технічної допомоги одними з елементів була

виконана розробка “Довгостроковий план розвитку теплових мереж Запоріжжя”.

Основними напрямками підвищення ефективності роботи КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” згідно “Довгострокового плану розвитку теплових мереж Запоріжжя” є:

- Об’єднання районів теплопостачання;
- Підвищення ефективності джерел теплової енергії;
- Підвищення ефективності теплових мереж;
- Заміщення використання природного газу та використання альтернативних джерел енергії.
- Відключення неефективних та збиткових споживачів;

На даний час, завдяки впровадженню в попередні роки енергозберігаючих заходів, ефективність використання палива на котельнях Концерну знаходиться на достатньо високому рівні (середній ККД котелень – 90,58 %).

З метою подальшої модернізації житлово-комунального господарства міста та приведення житлової та комунальної сфери до європейських стандартів рішенням Запорізької міської ради від 27.06.2014 №6 затверджено Муніципальний енергетичний план міста Запоріжжя на 2014-2030 роки (далі МЕП).

МЕП спрямований на досягнення цілей, задекларованих в стратегічних документах розвитку міста, та стане головною частиною майбутнього “Плану сталого енергетичного розвитку міста Запоріжжя до 2025 року” та переслідує наступні цілі:

- зниження потреб у природному газі для опалення житлових будівель міста, з частковим його заміщенням місцевими джерелами палива та енергії;
- зниження вартості гарячої води для населення та громадських установ міста шляхом відмови від природного газу та переходу на відновлювальні та місцеві джерела енергії;
- залучення до виконання МЕП місцевого бізнесу.

Зважаючи на необхідність зниження споживання природного газу, яка визначена Антикризовим штабом Уряду України резерви підвищення енергетичної, технічної та економічної ефективності комунальних котельних та мереж теплопостачання в більшій частині направлені на реалізацію енергозберігаючих заходів.

Істотний внесок в економію природного газу вносить реалізація таких заходів, як:

- **утилізація теплоти газів, що відходять шляхом улаштування теплоутилізаторів.**

У попередні роки повністю виконано програму установки утилізаторів на 8 котлах малої та 26 середньої потужності. У стадії реалізації виконання програми встановлення теплоутилізаторів за котлам великої потужності.

На сьогоднішній день встановлені теплоутилізатори на 9 котлах ПТВМ-30. Необхідно оснастити теплоутилізаторами ще 4 котла.

**– дообладнання перетворювачами частоти електроприводів тягодуттєвих машин та насосів комунальних котелень та центральних теплових пунктів.**

При застосуванні перетворювачів частоти на насосному обладнанні фактичні показники економії електроенергії досягають 20-25 відсотків, на тягодуттєвих машинах – до 70 відсотків у певних режимах.

На об'єктах теплопостачання КОНЦЕРНУ “МТМ” встановлено 96 частотно-регулюючих приводів, в тому числі на тягодуттєвому обладнанні котлоагрегатів – 38 од., на насосному обладнанні – 58 од. На сьогоднішній день перетворювачами частоти оснащені 25,5% тягодуттєвих установок та 24,8% насосів.

**– реконструкція центральних теплових пунктів**

Котельні, розташовані в Олександрівському, Вознесенівському, Комунарському районах, правобережній частині Дніпровського району, спроектовані і побудовані по 2<sup>х</sup> трубній системі теплопостачання. У період весна – осінь, коли температура зовнішнього повітря значно змінюється протягом малого періоду часу і супроводжується потеплінням і похолоданням, виникають проблеми з так званими “перетопами”, збільшенням температури в квартирах вище нормованої +18°C.

Реконструкція центральних теплових пунктів дозволяє більш економно використовувати теплову енергію для потреб опалення при двотрубній системі теплопостачання і температурі зовнішнього повітря вище точки зламу, при цьому не погіршують комфортні умови у житлових приміщеннях.

**– заміна котлів великої потужності на менш потужні і сучасні**

У зв'язку з тенденцією зниження обсягів теплопостачання, яка склалася останнім часом, а також для більш ефективного використання генеруючої потужності котелень в літній період.

**– використання вторинного тепла промислових підприємств міста**

Починаючи з 2005 року для забезпечення гарячого водопостачання Вознесенівського та частини Дніпровського районів міста використовується вторинне тепло ПАТ “Запоріжсталь”.

В результаті будівництва нових магістральних тепломереж з 2012 року стало можливим подавати вторинне тепло споживачам Олександрівського району та мікрорайону “Південний”.

Всього в 2019 році спожито вторинного тепла в обсязі 114,5 тис.Гкал., при цьому обсяг заміщення природного газу вторинним теплоносієм склав 15,4 млн. м<sup>3</sup>.

Енергозберігаючі заходи, які впроваджуються підприємством, фінансуються за рахунок розроблених Інвестиційних програм.

Всі котельні КОНЦЕРНУ “МТМ” оснащені 100% приладами обліку теплової енергії.



## **5. Опис заходів Інвестиційної програми КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” за напрямками діяльності підприємства**

### **Виробництво теплової енергії**

Заходи з підвищення ефективності використання ПЕР, зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:

Виготовлення проектно-кошторисної документації по об'єкту “Реконструкція котельні по вул. Парамонова, 15в та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Жасмінна, 5 та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя”.

Заходом передбачається розробка у 2021 році проектно-кошторисної документації для реалізації у 2022 – 2023 роках модернізації котельні по вул. Парамонова, 15в з встановленням на місці демонтованого п'ятого котла сучасного енергоефективного котельного обладнання та приєднанням до котельні по вул. Парамонова, 15в котельні по вул. Жасмінна, 5 із переведенням останньої в режим автоматизованого центрального теплового пункту (ЦТП) без обслуговуючого персоналу.

Крім того, передбачається виведення з експлуатації енергоємного обладнання котельні по вул. Жасмінна, 5, у тому числі: мережні насоси ( $N_{ел}=75...90$  кВт); тяго-дугтьові машини (вентилятори  $N_{ел}=10...17$  кВт, димососи  $N_{ел}=30...55$  кВт); насос рециркуляції ( $N_{ел}=22$  кВт).

Очікувана вартість виготовлення проектно-кошторисної документації – 4 765,77 тис. грн. (без ПДВ).

Очікувана річна економія від впровадження заходу: “Реконструкція котельні по вул. Парамонова, 15в та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Жасмінна, 5 та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя”, за попередніми розрахунками складає 5 772,26 тис. грн./рік.

Виготовлення проектно-кошторисної документації по об'єкту “Реконструкція котельні по вул. Цитрусова, 9 та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Карпенка-Карого, 21б та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя”.

Заходом передбачається розробка у 2021 році проектно-кошторисної документації для реалізації у 2023 – 2025 по вул. Цитрусова, 9 з встановленням на ній додаткового сучасного енергоефективного котельного обладнання та приєднанням до котельні по вул. Цитрусова, 9 котельні по вул. Карпенка-Карого, 21б із переведенням останньої в режим автоматизованого центрального теплового пункту (ЦТП) без обслуговуючого персоналу, та перспективного приєднання до котельні по вул. Цитрусова, 9 району тепlopостачання від котельні АТ “Мотор-Січ” з переведенням її з відкритої системи тепlopостачання до закритої.

Очікувана вартість виготовлення проектно-кошторисної документації – 4 765,77 тис. грн. (без ПДВ).

Очікувана річна економія від впровадження заходу: “Реконструкція котельні по вул. Цитрусова, 9 та її теплових мереж з приєднанням до них

котельні по вул. Карпенка-Карого, 21б та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя”, за попередніми розрахунками складає 7 091,20 тис. грн./рік.

### **Транспортування теплової енергії**

Заходи з підвищення ефективності використання ПЕР, зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:

В рамках виконання Інвестиційної програми КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” 2018 року, ТОВ “ЄВРО ПРОЕКТ СЕРВІС” розроблено проектну-кошторисну документацію по об’єкту “Реконструкція теплових мереж від котельні по вул. Карпенка-Карого, 21б та ЦТП та ЦТП по вул. Мечникова, 36а з перспективним підключенням котельної КЗ “Центр первинної медико-санітарної допомоги №8” по вул. Харчова, 2, м. Запоріжжя”.

Метою впровадження є підвищення ефективності роботи об’єднаних районів теплопостачання із завантаженням потужностей котельної по вул. Карпенка-Карого, 21б. Забезпечення резервного джерела теплопостачання від котельні по вул. Карпенка-Карого, 21б, як основного для споживачів від ЦТП по вул. Мечникова, 36а. Приєднання об’єктів КЗ “Центр первинної медико-санітарної допомоги №8 по вул. Харчова, 2 до системи централізованого теплопостачання із закриттям існуючої котельні лікарні та улаштуванням у ній індивідуального теплового пункту (ІТП).

### **Основні техніко-економічні показники впровадження заходу**

<b>Технічні показники встановлюваного обладнання</b>		
Назва показника	Од. виміру	Кількісне значення
Теплова мережа Ø133×4/225 протяжністю 333 м та Ø89×4,5/160 протяжністю 90 м (в двохтрубному вимірі)	м	333 90
<b>Економічні показники впровадження заходу</b>		
Загальна вартість заходу:	тис. грн.	6 115,56
Річний економічний ефект	тис. м <sup>3</sup>	143,10
	т у.т.	168,90
	тис. грн.	1 149,94
Термін окупності	років	5,32
	місяців	64

### **Постачання теплової енергії**

Захід “Придбання комп’ютерної техніки”

*Мета впровадження:*

Забезпечення робочих місць працівників виробничої служби, технічного управління комп’ютерним обладнанням та периферійними пристроями для виявлення та усунення порушень у режимі виробництва теплової енергії котельнями, аналізу характеру порушень, складання «карти поривів» з метою формування планів капітальних ремонтів, виконання розрахунків витрат ПЕР та витрат на матеріали для включення до тарифу на теплову енергію.

Вартість заходу складає – 72,94 тис. грн. без ПДВ.

## 6. Орієнтовний графік виконання заходів Інвестиційної програми КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ”

№ з/п	Назва заходу	Закупка матеріалів та обладнання	Проведення процедури закупівлі робіт чи послуг	Виконання робіт чи послуг
<b>Виробництво теплової енергії</b>				
1.1	“Реконструкція котельні по вул. Парамонова, 15в та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Жасмінна, 5 та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя” (проектні роботи)	-	3 міс.	7 міс
1.2	“Реконструкція котельні по вул. Цитрусова, 9 та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Карпенка-Карого, 21б та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя” (проектні роботи)	-	3 міс.	7 міс
<b>Транспортування теплової енергії</b>				
5.1	“Реконструкція теплових мереж від котельні по вул. Карпенко-Карого, 21б та ЦТП по вул. Мечникова, 36а з перспективним підключенням котельної КЗ "Центр первинної медіко-санітарної допомоги № 8" по вул. Харчова, 2, м. Запоріжжя”	3 міс.	3 міс.	5 міс.
5.2	“Реконструкція котельні по вул. Парамонова, 15в та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Жасмінна, 5 та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя” (проектні роботи)	-	3 міс.	7 міс
5.3	“Реконструкція котельні по вул. Цитрусова, 9 та її теплових мереж з приєднанням до них котельні по вул. Карпенка-Карого, 21б та переведенням її в режим ЦТП, м. Запоріжжя” (проектні роботи)	-	3 міс.	7 міс
<b>Постачання теплової енергії</b>				
3.1	Придбання комп'ютерної техніки	3 міс.	-	-

## 7. Фінансове забезпечення виконання Інвестиційної програми КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ”

Інвестиційну програму КОНЦЕРНУ „МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” на 2021 рік планується виконувати за рахунок коштів підприємства:

- амортизаційні відрахування – 15 720,04 тис. грн.;
- інші залучені кошти, що не підлягають поверненню від інших видів неліцензованої діяльності – 0 тис. грн.

Генеральний директор  
КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ”

О.С.Грек

## **Зобов'язання**

**КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ”** щодо досягнення очікуваних результатів реалізації Інвестиційної програми на 2021 рік у сфері ліцензованої діяльності

Інвестиційна програма на 2021 рік розроблена КОНЦЕРНОМ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” згідно з вимогами “Порядку розроблення, погодження, затвердження та виконання інвестиційних програм суб’єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснює Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг”, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 31.08.2017 №1059 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09.07.2020 № 1297).

Метою Інвестиційної програми КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” на 2021 рік є:

- підвищення ефективності і надійності роботи систем теплопостачання;
- скорочення споживання паливно-енергетичних ресурсів;
- зниження енергоємності виробництва;
- впровадження енергоефективних технологій та обладнання;
- підвищення якості продукції, ефективності та надійності функціонування підприємства;
- впровадження сучасних енергозберігаючих технологій;
- зменшення обсягу шкідливих викидів і парникових газів у атмосферу та зниження екологічного навантаження на навколишнє природне середовище.

Впровадження Інвестиційної програми дозволить КОНЦЕРНУ “МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ” зменшити споживання електричної енергії на 168,9 т.у.п./рік (природного газу – 143,1 тис.м<sup>3</sup>).

Економічний ефект від впровадження заходів Інвестиційної програми складе 1 249,78 тис. грн за рахунок зниження:

- вартості природного газу – 645,58 тис. грн.;
- фонду оплати праці – 334,01 тис. грн.;
- вартості теплової енергії – 170,35 тис.грн.;
- внески на регулювання та прибуток – 26,36 тис. грн.;
- відрахування на соціальні заходи – 73,48 тис.грн.

Термін окупності – 24,55 місяців.

Реалізація програми буде мати позитивний вплив на соціальне становище міста. В першу чергу, підвищиться якість та надійність надання споживачам послуг з опалення та гарячого водопостачання.

Генеральний директор

О.С.Грек

**ЗГОДА  
ПОСАДОВОЇ ОСОБИ ЛІЦЕНЗІАТА НА ОБРОБКУ  
ПЕРСОНАЛЬНИХ ДАНИХ**

Я, Грек Олександр Сергійович, при наданні  
(прізвище, ім'я, по батькові)

даних до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 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.

\_\_\_\_\_  
(підпис)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ року  
(дата)

\_\_\_\_\_  
Генеральний директор  
(посада)

\_\_\_\_\_  
Грек Олександр Сергійович  
(прізвище, ім'я, по батькові)



## Структура одноставкових тарифів на теплову енергію

Без ПДВ

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб інших споживачів						Для потреб релігійних організацій					
		Для потреб інших споживачів		Для потреб інших споживачів після реалізації ІІІ		Відхилення		Для потреб релігійних організацій		Для потреб релігійних організацій після реалізації ІІІ		Відхилення	
		тис.грн на рік	грн/Ткал	тис.грн на рік	грн/Ткал	тис.грн на рік	%	тис.грн на рік	грн/Ткал	тис.грн на рік	грн/Ткал	тис.грн на рік	%
1	2	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
<b>1</b>	<b>Виробнича собівартість, у т. ч.:</b>	<b>133 284,69</b>	<b>1 097,27</b>	<b>133 195,54</b>	<b>1 096,50</b>	<b>-89,14</b>	<b>-0,07</b>	<b>437,50</b>	<b>1 239,12</b>	<b>437,15</b>	<b>1 238,07</b>	<b>-0,35</b>	<b>-0,08</b>
<b>1.1</b>	<b>прямі матеріальні витрати, у т. ч.:</b>	<b>111 389,81</b>	<b>917,02</b>	<b>111 324,89</b>	<b>916,46</b>	<b>-64,92</b>	<b>-0,06</b>	<b>386,99</b>	<b>1 096,05</b>	<b>386,69</b>	<b>1 095,19</b>	<b>-0,30</b>	<b>-0,08</b>
1.1.1	паливо	74 767,02	615,52	74 730,26	615,22	-36,76	-0,05	137,52	389,49	137,45	389,30	-0,07	-0,05
	в т.ч. тверде паливо		0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	
	електрична енергія		0,00		0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	
	природний газ	74 767,02	615,52	74 730,26	615,22	-36,76	-0,05	137,52	389,49	137,45	389,30	-0,07	-0,05
1.1.2	електроенергія	7 266,35	59,82	7 266,35	59,82	0,00	0,00	19,34	54,78	19,34	54,78	0,00	0,00
1.1.3	покупна теплова енергія та собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, когенераційних установок	27 490,29	226,31	27 462,13	226,08	-28,16	-0,10	225,07	637,46	224,84	636,80	-0,23	-0,10
1.1.4	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств		0,00		0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	686,03	5,65	686,03	5,65	0,00	0,00	1,95	5,52	1,95	5,52	0,00	0,00
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	1 180,12	9,72	1 180,12	9,71	0,00	-0,10	3,11	8,81	3,11	8,80	0,00	-0,11
<b>1.2</b>	<b>прямі витрати на оплату праці</b>	<b>13 659,64</b>	<b>112,45</b>	<b>13 639,82</b>	<b>112,29</b>	<b>-19,82</b>	<b>-0,15</b>	<b>31,56</b>	<b>89,39</b>	<b>31,51</b>	<b>89,26</b>	<b>-0,05</b>	<b>-0,15</b>
<b>1.3</b>	<b>інші прямі витрати, у т. ч.:</b>	<b>4 849,38</b>	<b>39,92</b>	<b>4 844,97</b>	<b>39,88</b>	<b>-4,40</b>	<b>-0,21</b>	<b>11,13</b>	<b>31,53</b>	<b>11,12</b>	<b>31,48</b>	<b>-0,01</b>	<b>-0,20</b>
1.3.1	відрахування на соціальні заходи	3 005,12	24,74	3 000,76	24,70	-4,36	-0,15	6,94	19,66	6,93	19,63	-0,01	-0,14
1.3.2	амортизаційні відрахування	909,58	7,49	909,58	7,49	0,00	0,00	2,27	6,43	2,27	6,42	0,00	0,00
1.3.3	внески на регулювання	62,25	0,51	62,21	0,50	-0,04	-0,06	0,14	0,40	0,14	0,39	0,00	-0,06
1.3.4	інші прямі витрати	872,42	7,18	872,42	7,18	0,00	0,00	1,78	5,04	1,78	5,04	0,00	0,00
<b>1.4</b>	<b>загальнопромислові витрати, у т. ч.:</b>	<b>3 385,86</b>	<b>27,87</b>	<b>3 385,86</b>	<b>27,87</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>7,82</b>	<b>22,15</b>	<b>7,82</b>	<b>22,15</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахування	3 211,77	26,44	3 211,77	26,44	0,00	0,00	7,42	21,02	7,42	21,02	0,00	0,00
1.4.2	амортизаційні відрахування	31,86	0,26	31,86	0,26	0,00	0,00	0,07	0,20	0,07	0,20	0,00	0,00
1.4.3	інші витрати	142,23	1,17	142,23	1,17	0,00	0,00	0,33	0,93	0,33	0,93	0,00	0,00
<b>2</b>	<b>Адміністративні витрати, у т. ч.:</b>	<b>1 638,50</b>	<b>13,49</b>	<b>1 638,50</b>	<b>13,49</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,79</b>	<b>10,73</b>	<b>3,79</b>	<b>10,73</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
2.1	витрати на оплату праці з відрахування	1 498,54	12,34	1 498,54	12,34	0,00	0,00	3,46	9,80	3,46	9,80	0,00	0,00
2.2	амортизаційні відрахування	6,58	0,05	6,58	0,05	0,00	0,00	0,02	0,06	0,02	0,06	0,00	0,00
2.3	інші витрати	133,38	1,10	133,38	1,10	0,00	0,00	0,31	0,88	0,31	0,88	0,00	0,00
<b>3</b>	<b>Витрати на збут, у т. ч.:</b>												
3.1	витрати на оплату праці												
3.2	відрахування на соціальні заходи												
3.3	інші витрати												
<b>4</b>	<b>Інші операційні витрати</b>												
<b>5</b>	<b>Фінансові витрати</b>												
<b>7</b>	<b>Витрати на покриття втрат</b>	<b>-12 688,32</b>	<b>-104,46</b>	<b>-12 688,32</b>	<b>-104,47</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,22</b>	<b>0,62</b>	<b>0,22</b>	<b>0,61</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>9</b>	<b>Коригування втрат</b>	<b>-32,29</b>	<b>-0,27</b>	<b>-32,29</b>	<b>-0,26</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-0,07</b>	<b>-0,20</b>	<b>-0,07</b>	<b>-0,19</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<b>Розрахунковий прибуток на теплову енергію, усього, у тому числі:</b>	<b>2 618,80</b>	<b>21,56</b>	<b>2 617,31</b>	<b>21,55</b>	<b>-1,49</b>	<b>-0,11</b>	<b>5,27</b>	<b>14,93</b>	<b>5,27</b>	<b>14,92</b>	<b>0,00</b>	<b>-0,13</b>
	податок на прибуток	471,38	3,88	471,12	3,88	-0,27	-0,06	0,95	2,69	0,95	2,69	0,00	-0,06
	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	інше використання прибутку	2 147,41	17,68	2 146,19	17,67	-1,22	-0,06	4,32	12,24	4,32	12,23	0,00	-0,06
	<b>Загальна вартість теплової енергії</b>	<b>124 821,38</b>	<b>1 027,60</b>	<b>124 730,74</b>	<b>1 026,82</b>	<b>-90,64</b>	<b>-0,18</b>	<b>446,71</b>	<b>1 265,21</b>	<b>446,35</b>	<b>1 264,15</b>	<b>-0,36</b>	<b>-0,21</b>
<b>10</b>	<b>Тарифи на теплову енергію, грн/Ткал</b>		<b>1 027,60</b>		<b>1 026,82</b>	<b>-0,79</b>	<b>-0,08</b>		<b>1 265,21</b>		<b>1 264,15</b>	<b>-1,06</b>	<b>-0,08</b>
	Обсяг реалізації теплової енергії, Гкал	121 469,67	1027,60					353,07	1265,21				

## АНАЛІЗ ВПЛИВУ

виконання Інвестиційної програми реконструкції та модернізації  
об'єктів теплопостачання КОНЦЕРНУ „МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ”  
на 2021 рік

Виконання інвестиційної програми зменшує вартість у тарифах на теплову енергію на 1249,78 тис. грн. , в т.ч. за рахунок

- зниження вартості природного газу – 645,58 тис. грн.;
- зниження фонду оплати праці – 334,01 тис. грн.;
- зниження вартості теплової енергії – 170,35 тис. грн.;
- внески на регулювання та прибуток – 26,36 тис. грн.;
- відрахування на соціальні заходи – 73,48 тис. грн.

Виконання інвестиційної програми зменшує вартість 1 Гкал в тарифах на теплову енергію на 0,66 грн./Гкал або на 0,06 % , в тому числі за групами споживачів:

- населення - на 1012,48 тис. грн.; 0,58 грн./Гкал (0,05%) ;
- бюджетні установи - на 146,32 тис. грн.; 0,66 грн./Гкал (0,07%) ;
- інші споживачі - на 90,64 тис. грн.; 0,79 грн./Гкал (0,08%);
- релігійні організації – на 0,36 тис. грн.; 1,06 грн./Гкал (0,08%).

Директор фінансовий

Н.П. Філіппенко



## ЗВІТНІСТЬ

### Узагальнена технічна характеристика об'єктів теплопостачання (технічний паспорт) за 2019 рік

Подають	Термін подання	Форма № 10-НКРЕКП-технічний паспорт тепло (річна)
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензії на виробництво теплової енергії та/або транспортування її магістральними та місцевими (розподільними) тепловими мережами та/або постачання теплової енергії, діяльність яких з виробництва та/або транспортування та/або постачання теплової енергії підлягає державному регулюванню Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	01 березня року, наступного за звітним	за погодженням з Державною службою статистики України
Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, місцезнаходження: 03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19, електронна адреса: <a href="mailto:fte@necr.gov.ua">fte@necr.gov.ua</a> та її територіальному органу у відповідному регіоні		
Респондент:	Концерн "Міські теплові мережі"	
Найменування:	Концерн "Міські теплові мережі"	
Код ЕДРПОУ:	32121458	
Місцезнаходження:	69091, м. Запоріжжя, бул. Гвардійський, 137	
(поштовий індекс, область / Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця / провулок, площа тощо, № будинку / корпусу, № квартири / офіса)		

№ з/п	Найменування та характеристика обладнання об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Код рядка	загальний	Показник	
					у тому числі	
					відпрацювали нормативний термін експлуатації / прилади обліку, що потребують перевірки	аварійні (не придатні до експлуатації) / прилади обліку, що підлягають заміні
А	Б	В	Г	1	2	3
<b>I. Виробництво теплової енергії</b>						
<b>1</b>	<b>Джерела теплової енергії</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
<b>1.1</b>	<b>Загальна кількість котелень, у тому числі:</b>	<b>шт.</b>	<b>005</b>	<b>65</b>	<b>12</b>	<b>0</b>
1.1.1	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	010	37	12	0
1.1.2	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	015	13	0	0
1.1.3	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	020	7	0	0
1.1.4	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	025	8	0	0
1.1.5	ДОВІДКОВО: Додатково до пункту 1.1 кількість дахових котелень	шт.	030	4	0	0
<b>1.2</b>	<b>Загальна установлена потужність котелень, у тому числі:</b>	<b>Гкал/год</b>	<b>035</b>	<b>2 118,06</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
1.2.1	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	040	33,23	х	х
1.2.2	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	045	117,37	х	х
1.2.3	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	050	288,96	х	х
1.2.4	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	055	1 678,50	х	х
1.2.5	ДОВІДКОВО: Додатково до пункту 1.2 установлена потужність дахових котелень	Гкал/год	060	3,52	х	х
<b>1.3</b>	<b>Середнє навантаження котелень:</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
1.3.1	у неопалювальний період	Гкал/год	065	35,76	х	х
1.3.2	у опалювальний період	Гкал/год	070	465,26	х	х
<b>1.4</b>	<b>Прислана потужність споживачів, у тому числі:</b>	<b>Гкал/год</b>	<b>075</b>	<b>1 590,026</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
1.4.1	населення	Гкал/год	080	1 268,159	х	х
1.4.2	бюджетні установи	Гкал/год	085	185,652	х	х
1.4.3	релігійні організації	Гкал/год	090	0,018	х	х
1.4.4	інші споживачі	Гкал/год	095	136,196	х	х
<b>1.5</b>	<b>Фактичний річний обсяг корисного відпуску теплової енергії, у тому числі:</b>	<b>Гкал</b>	<b>100</b>	<b>1 686 747</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
1.5.1	для потреб населення	Гкал	105	1 408 901	х	х
1.5.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	110	186 604	х	х
1.5.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	115	296	х	х
1.5.4	для потреб інших споживачів	Гкал	120	90 945	х	х
1.5.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	Гкал	125	5 978,00	х	х
<b>2</b>	<b>Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень</b>	<b>кг у. п./Гкал</b>	<b>130</b>	<b>157,62</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
<b>3</b>	<b>Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень</b>	<b>кВт год/Гкал</b>	<b>135</b>	<b>24,34</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
<b>4</b>	<b>Витрати води на технологічні потреби виробництва 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень (без підживлення теплових мереж)</b>	<b>м³/Гкал</b>	<b>140</b>	<b>0,09</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
<b>5</b>	<b>Котли</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
<b>5.1</b>	<b>Загальна кількість котлів:</b>	<b>шт.</b>	<b>145</b>	<b>201</b>	<b>111</b>	<b>28</b>
<b>5.1.1</b>	<b>за видом теплоносія, з них:</b>	<b>шт.</b>	<b>150</b>	<b>201</b>	<b>112</b>	<b>31</b>
5.1.1.1	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	155	44	37	14
5.1.1.2	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	160	147	65	5
5.1.1.3	парових з ККД менше 89 %	шт.	165	4	8	8
5.1.1.4	парових з ККД більше 89 %	шт.	170	6	2	4
<b>5.1.2</b>	<b>за видом палива (енергії), з них:</b>	<b>шт.</b>	<b>175</b>	<b>201</b>	<b>111</b>	<b>28</b>
5.1.2.1	на газоподібному (традиційному) паливі	шт.	180	166	76	9
5.1.2.2	на твердому (традиційному) паливі	шт.	185	28	16	8
5.1.2.3	на рідкому (традиційному) паливі	шт.	190	0	0	0
5.1.2.4	на електричній енергії	шт.	195	5	0	0
5.1.2.5	на інших видах палива (довідково)	шт.	200	2	0	0
<b>5.2</b>	<b>Річний обсяг споживання палива для виробництва теплової енергії котельним обладнанням, з них котлами:</b>	<b>кг. у.п.</b>	<b>205</b>	<b>298 951 900</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
5.2.1	на газоподібному (традиційному) паливі	кг. у.п.	210	297 870 200,00	х	х
5.2.2	на твердому (традиційному) паливі	кг. у.п.	215	933 140,00	х	х
5.2.3	на рідкому (традиційному) паливі	кг. у.п.	220	0,00	х	х
5.2.4	на електричній енергії	кг. у.п.	225	4 930,00	х	х
5.2.5	на інших видах палива (довідково)	кг. у.п.	230	143 630,00	х	х
<b>5.3</b>	<b>Річний обсяг відпуску теплової енергії за типом котлів, з них:</b>	<b>Гкал</b>	<b>235</b>	<b>1 896 692,53</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
5.3.1	на газоподібному (традиційному) паливі	Гкал	240	1 893 527,83	х	х
5.3.2	на твердому (традиційному) паливі	Гкал	245	2 422,86	х	х
5.3.3	на рідкому (традиційному) паливі	Гкал	250	0,00	х	х
0	на електричній енергії	Гкал	255	30,03	х	х
5.3.5	на інших видах палива (довідково)	Гкал	260	711,81	х	х
<b>6</b>	<b>Загальна кількість димових труб</b>	<b>шт.</b>	<b>265</b>	<b>60</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>7</b>	<b>Допоміжне обладнання</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>

А	Б	В	Г	І	Продовження додатка	11
7.1	Загальна кількість установок пом'якшення води	шт.	270	75	7	0
7.2	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	275	52	4	0
7.3	Загальна кількість насосів водопідготовчого обладнання	шт.	280	144	15	1
7.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	285	485	25	3
7.4.1	мережевих	шт.	290	205	10	0
7.4.2	підживлювальних	шт.	295	97	8	2
7.4.3	живильних	шт.	300	8	0	0
7.4.4	рециркуляційних	шт.	305	80	5	1
7.4.5	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	310	60	2	0
7.4.6	циркуляційних насосів ГВП	шт.	315	8	0	0
7.4.7	інших	шт.	320	27	0	0
7.5	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	325	251	38	2
7.5.1	димососів	шт.	330	103	16	0
7.5.2	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	335	148	22	2
7.6	Загальна кількість теплообмінників	шт.	340	137	4	1
7.7	Загальна установлена потужність електроспоживаючого обладнання	кВт	345	42 476	x	x
7.7.1	в т.ч. загальна установлена потужність насосів	кВт	350	31 332	x	x
7.7.2	в т.ч. загальна установлена потужність насосів водопідготовчого обладнання	кВт	355	1 249	x	x
7.7.3	в т.ч. загальна установлена потужність димососів	кВт	360	5 653	x	x
7.7.4	в т.ч. загальна установлена потужність вентиляторів	кВт	365	4 242	x	x
8	Електропостачання та електротехнічні пристрої	x	x	x	x	x
8.1	Загальна кількість приладів обліку електричної енергії, з них:	шт.	370	105	0	0
8.1.1.	точок обліку електричної енергії, об'єднаних у локальне устаткування збору і обробки даних (автоматична система комерційного обліку електроенергії)	шт.	375	61	0	0
8.2	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ, з них:	шт.	380	43	0	0
8.2.1	потужністю до 630 кВА	шт.	385	18	0	0
8.2.2	потужністю понад 630 кВА	шт.	390	25	0	0
8.3	Загальна протяжність ліній електропередачі, з них:	км	395	89	0	0
8.3.1	напругою до 6 кВ	км	400	55	0	0
8.3.2	напругою 6 кВ та вище	км	405	34	0	0
9	Загальна кількість приладів обліку природного газу, з них:	шт.	410	60	24	0
9.1	з коректорами	шт.	415	56	26	0
10	Загальна кількість автоматизованих котелень, з них:	шт.	420	54	0	0
10.1	з повною автоматизацією (без постійного обслуговуючого персоналу)	шт.	425	12	0	0
10.2	з частковою автоматизацією	шт.	430	42	0	0
11	Облік на джерелах теплової енергії	x	x	x	x	x
11.1	Загальна кількість встановлених приладів обліку на джерелах теплової енергії, у тому числі:	шт.	435	172	x	x
11.1.1	теплової енергії	шт.	440	88	x	x
11.1.2	холодної води	шт.	445	84	x	x
11.2	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % осначеності джерел теплової енергії, у тому числі:	шт.	450	0	x	x
11.2.1	теплової енергії	шт.	455	0	x	x
11.2.2	холодної води	шт.	460	0	x	x
12	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	465	0	0	0
12.1	спеціалізованого призначення	шт.	470	0	0	0
12.2	вантажних автомобілів	шт.	475	0	0	0
12.3	легкових автомобілів	шт.	480	0	0	0
<b>II. Транспортування та постачання теплової енергії</b>						
13	Протяжність магістральних теплових мереж за видами прокладання, у тому числі:	км	485	104,481	72,192	3,477
13.1	підземна канална	км	490	90,65	67,23	3,13
13.2	підземна безканална	км	495	0,67	0,11	0,02
13.3	на відкритому повітрі	км	500	13,16	4,85	0,33
14	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж за видами прокладання, у тому числі:	км	505	395,41	244,13	6,51
14.1	підземна канална	км	510	367,62	260,12	9,22
14.2	підземна безканална	км	515	1,33	1,00	0,12
14.3	на відкритому повітрі	км	520	26,47	15,61	0,58
15	Протяжність мереж ГВП за видами прокладання, у тому числі:	км	525	259,73	93,58	4,77
15.1	підземна канална	км	530	244,49	98,11	4,70
15.2	підземна безканална	км	535	1,01	0,42	0,06
15.3	на відкритому повітрі	км	540	14,23	4,32	0,05
16	Загальна кількість центральних теплових пунктів (ЦТП)	шт.	545	52	0	0
17	Загальна кількість індивідуальних теплових пунктів (ІТП)	шт.	550	11	0	0
18	Обладнання ЦТП та ІТП	x	x	x	x	x
18.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	555	169	0	0
18.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	560	35	0	0
18.3	Загальна кількість теплообмінників, у тому числі:	шт.	565	153	0	0
18.3.1	для систем опалення	шт.	570	13	0	0
18.3.2	для систем ГВП	шт.	575	140	0	0
18.4	Загальна кількість насосів, у тому числі:	шт.	580	198	0	0
18.4.1	підживлювальних насосів	шт.	585	12	0	0
18.4.2	насосів ГВП	шт.	590	79	0	0
18.4.3	циркуляційних насосів ГВП	шт.	595	16	0	0
18.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	600	5 398,88	0	0
19	Електропостачання та системи управління	x	x	x	x	x
19.1	Загальна кількість приладів обліку електричної енергії	шт.	605	107	0	0
19.1.1	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	610	137	0	0
19.1.1.1	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	615	64	0	0
20	Прилади обліку теплової енергії та ГВП	x	x	x	x	x
20.1	Загальна кількість приєднаних об'єктів до систем теплопостачання, у тому числі:	шт.	620	11 931	x	x
20.1.1	до систем опалення, з них:	шт.	625	11 931	x	x
20.1.1.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	630	3 566	x	x
20.1.1.2	бюджетні установи	шт.	635	1 033	x	x
20.1.1.3	релігійні організації	шт.	640	19	x	x
20.1.1.4	інші споживачі	шт.	645	7 313	x	x
20.1.2	до систем ГВП, з них:	шт.	650	5 289	x	x
20.1.2.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	655	2 374	x	x
20.1.2.2	бюджетні установи	шт.	660	403	x	x
20.1.2.3	релігійні організації	шт.	665	4	x	x
20.1.2.4	інші споживачі	шт.	670	2 508	x	x
20.2	Загальна кількість об'єктів, забезпечених будинковими приладами обліку теплової енергії, у тому числі:	шт.	675	10 720	0	0

А	Б	В	Г	І	Продовження додатка 11	
20.2.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	680	3 357	0	0
20.2.2	бюджетні установи	шт.	685	804	0	0
20.2.3	релігійні організації	шт.	690	19	0	0
20.2.4	інші споживачі	шт.	695	6 540	0	0
<b>20.3</b>	<b>Загальна кількість об'єктів, забезпечених будинковими приладами обліку ГВП, у тому числі:</b>	<b>шт.</b>	<b>700</b>	<b>2 577</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
20.3.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	705	190	0	0
20.3.2	бюджетні установи	шт.	710	383	0	0
20.3.3	релігійні організації	шт.	715	2	0	0
20.3.4	інші споживачі	шт.	720	2 002	0	0
<b>20.4</b>	<b>Загальна кількість встановлених будинкових приладів обліку теплової енергії, у тому числі на:</b>	<b>шт.</b>	<b>725</b>	<b>4 892</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
20.4.1	житлових будинках (багатоквартирні)	шт.	730	3 802	0	0
20.4.2	бюджетних установах	шт.	735	531	0	0
20.4.3	релігійних організаціях	шт.	740	2	0	0
20.4.4	інших споживачах	шт.	745	557	0	0
<b>20.5</b>	<b>Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, що необхідно встановити до 100 % оснашеності, в тому числі на:</b>	<b>шт.</b>	<b>750</b>	<b>436</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
20.5.1	житлових будинках (багатоквартирні)	шт.	755	191	x	x
20.5.2	бюджетних установах	шт.	760	82	x	x
20.5.3	релігійних організаціях	шт.	765	1	x	x
20.5.4	інших споживачах	шт.	770	162	x	x
<b>20.6</b>	<b>Загальна кількість встановлених будинкових приладів обліку ГВП, у тому числі на:</b>	<b>шт.</b>	<b>775</b>	<b>526</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
20.6.1	житлових будинках (багатоквартирні)	шт.	780	221	0	0
20.6.2	бюджетних установах	шт.	785	234	0	0
20.6.3	релігійних організаціях	шт.	790	0	0	0
20.6.4	інших споживачах	шт.	795	71	0	0
<b>20.7</b>	<b>Загальна кількість приладів обліку ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснашеності, в тому числі на:</b>	<b>шт.</b>	<b>800</b>	<b>3 305</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
20.7.1	житлових будинках (багатоквартирні)	шт.	805	3 255	x	x
20.7.2	бюджетних установах	шт.	810	32	x	x
20.7.3	релігійних організаціях	шт.	815	1	x	x
20.7.4	інших споживачах	шт.	820	17	x	x
<b>20.8</b>	<b>Корисний відпуск теплової енергії власним споживачам, у тому числі:</b>	<b>Гкал</b>	<b>825</b>	<b>1 686 747</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
20.8.1	для потреб населення	Гкал	830	1 408 901	x	x
20.8.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	835	186 604	x	x
20.8.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	840	296	x	x
20.8.4	для потреб інших споживачів	Гкал	845	90 945	x	x
<b>20.9</b>	<b>Корисний відпуск теплової енергії власним споживачам за приладами обліку, у тому числі:</b>	<b>Гкал</b>	<b>850</b>	<b>1 495 094</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
20.9.1	для потреб населення	Гкал	855	1 249 463	x	x
20.9.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	860	168 205	x	x
20.9.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	865	99	x	x
20.9.4	для потреб інших споживачів	Гкал	870	77 327	x	x
<b>21</b>	<b>Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:</b>	<b>шт.</b>	<b>875</b>	<b>215</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
21.1	спецтехніка	шт.	880	80	x	x
21.2	вантажні автомобілі	шт.	885	56	x	x
21.3	легкові автомобілі	шт.	890	79	x	x
<b>22</b>	<b>Опалювальна площа споживачів групи населення, у тому числі:</b>	<b>тис. кв. м</b>	<b>895</b>	<b>12 432</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
22.1	з приладами обліку	тис. кв. м	900	12 219	x	x
22.2	без приладів обліку	тис. кв. м	905	214	x	x
<b>23</b>	<b>Забезпечення гарячою водою споживачів групи населення (за нормою)</b>	<b>тис. осіб</b>	<b>910</b>	<b>52</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
<b>24</b>	<b>Присдане теплове навантаження за категоріями споживачів:</b>	<b>Гкал/год</b>	<b>915</b>	<b>1 590</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
24.1	населення	Гкал/год	920	1 268	x	x
24.2	бюджетні установи	Гкал/год	925	186	x	x
24.3	релігійні організації	Гкал/год	930	0	x	x
24.4	інші споживачі	Гкал/год	935	136	x	x
<b>25</b>	<b>Присдане максимальне теплове навантаження системи опалення за категоріями споживачів:</b>	<b>Гкал/год</b>	<b>940</b>	<b>1193,30</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
25.1	населення	Гкал/год	945	922,62	x	x
25.2	бюджетні установи	Гкал/год	950	150,98	x	x
25.3	релігійні організації	Гкал/год	955	0,01	x	x
25.4	інші споживачі	Гкал/год	960	119,70	x	x
<b>26</b>	<b>Присдане теплове навантаження системи ГВП за категоріями споживачів:</b>	<b>Гкал/год</b>	<b>965</b>	<b>396,73</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
26.1	населення	Гкал/год	970	345,54	x	x
26.2	бюджетні установи	Гкал/год	975	34,67	x	x
26.3	релігійні організації	Гкал/год	980	0,01	x	x
26.4	інші споживачі	Гкал/год	985	16,50	x	x
<b>27</b>	<b>Присдане навантаження системи вентиляції</b>	<b>Гкал/год</b>	<b>990</b>	<b>0,000</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
<b>28</b>	<b>Присдане навантаження пари</b>	<b>Гкал/год</b>	<b>995</b>	<b>0,000</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
<b>29</b>	<b>Фактичні річні втрати теплової енергії (до обсягу теплової енергії, поданої в мережу)</b>	<b>тис. Гкал</b>	<b>1000</b>	<b>382,25</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
		<b>%</b>	<b>1005</b>	<b>18,300</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
<b>30</b>	<b>Витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з мереж</b>	<b>кВт год/Гкал</b>	<b>1010</b>	<b>2,76</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
<b>31</b>	<b>Витрати води на підживлення теплових мереж на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з мереж</b>	<b>м³/Гкал</b>	<b>1015</b>	<b>0,52</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
<b>32</b>	<b>Втрати теплової енергії на одиницю довжини трубопроводів теплових мереж</b>	<b>Гкал/пог. м</b>	<b>1020</b>	<b>0,50</b>	<b>x</b>	<b>x</b>

x - ліцензіатом не заповнюються

(підпис генерального директора)

(підпис начальника технічного управління)

(підпис виконавця)

телефон: (061)222-22-32 факс: (061) 224-08-55

О.С. Грек  
(ініціали, прізвище)

Н.Г. Занкова  
(ініціали, прізвище)

З.С. Семак  
(ініціали, прізвище)

ел. пошта: info@teploseti.zp.ua