

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

(строк)

ТОВ "НіжинТеплоМережі"

(найменування ліцензіата)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	товариство з обмеженою відповідальністю "НіжинТеплоМережі"
Рік заснування	2004
Форма власності	приватна
Місце знаходження	вул. Глібова, 1 м. Ніжин, Чернігівської обл.
Код за ЄДРПОУ	32750668
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Ісаєнко Любов Миколаївна, тимчасово виконуюча обов'язки директора
Тел., факс, e-mail	(04631)-7-11-97, ntm-teplo@ukr.net
Ліцензія на _____ (№, дата видачі, строк дії)	виробництво теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії), Ліцензія АД №041772 діє з 23.08.2012
Ліцензія на _____ (№, дата видачі, строк дії)	транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, ліцензія АД №041773 Ліцензія АД №041772 діє з 23.08.2012
Ліцензія на _____ (№, дата видачі, строк дії)	постачання теплової енергії, ліцензія АД №041774 Ліцензія АД №041772 діє з 23.08.2012
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн	20,00
Балансова вартість активів, тис. грн	184051,00
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	2521,477
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів), тис. грн	1087,0 станом на 31.12.2018 року.

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, оновлення основних засобів
Строк реалізації інвестиційної програми	2020 рік
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	В стадії планування
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	2,3 квартал 2020 року

Продовження додатка 3

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн.	
власні кошти	2521,48
позичкові кошти	-
залучені кошти	-
бюджетні кошти	-
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	2521,48
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	-
Інші заходи	-

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість тис.грн.	9661,5
Внутрішня норма дохідності	8,0%
Дисконтований період окупності(років)	1,06
Індекс прибутковості	5,26

Керівник ліцензіата

М.П.

 (підпис)
Ісаєнко Л. М.

(прізвище, ім'я, по батькові)

**Пояснювальна записка
до інвестиційної програми ТОВ "НіжинТеплоМережі" на 2020 рік.**

Інвестиційна програма ТОВ "НіжинТеплоМережі" на 2020 рік розроблена у відповідності до вимог «Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері тепlopостачання» затвердженого наказом Мінрегіонбуду № 630 від 14.12.2012 року.

Джерелом фінансування інвестиційної програми є амортизаційні відрахування у сумі 2521,48 тис. грн..

Метою реалізації інвестиційної програми є зниження витрат, а також втрат ресурсів під час виробництва та транспортування теплової енергії на 2398,28 тис.грн.

Інвестиційна програма передбачає наступні заходи:

№ з/п	Найменування заходів	Кількісний показник (одиниця виміру)	Вартість заходів, тис.грн без ПДВ	Спосіб виконання	Зменшення витрат, втрат ПЕР, тис.грн. без ПДВ
1	Заміна мережного насосу ЦН -400/105 на насос 1Д500-63а на котельні Шевченка,105а	1 електронасосний агрегат 1Д500-63а з двигуном 5АМН250М4 110 кВт на рамі	248,85	Господарський	297,5
2	Улаштування частотного регулювання приводами насосів 1Д500-63а на котельні Шевченка,105 а	Система керування насосами QFDS 2x110.00кВт/ACQ-D-SP-GKV, 3x400 В (включно з двома частотними перетворювачами АВВ АСQ580), 1 комплект, кабель ВВГ-3x120+1x70 - 70 м, ВВГ-3x95+1x50 - 30м	447,7	Господарський	720,2
3	Заміна рециркуляційних насосів НКУ-250 на котельні Шевченка,105а	2 електронасосні агрегати НКУ-250 з двигуном АИР200L4 45 кВт на рамі	220,65	Господарський	40,0
4	Улаштування частотного регулювання приводами насосів НКУ-250 на котельні Шевченка,105 а	Система керування насосами марки QFDS 2x45.00кВт/2ACQ-DOL-SP-GKV, 3x400 В (включно з двома частотними перетворювачами АВВ АСQ580), 1 комплект, кабель ВВГ-3x50+1x25 - 50	243,02	Господарський	245,0

		м, ВВГ-4х35 - 20м			
5	Заміна насосів підживлення К45/30 на насосну станцію підживлення котельні Шевченка,105а	станція підвищення тиску GHV20/10HM04S15T-QFDS/2ACS-GKV, 1 комплект, кабель ВВГ-4х6 - 50 м	68,06	Господарський	71,60
6.1	Улаштування автоматичного погодного регулювання відпуску теплової енергії на ЦТП №1 вул.Шевченка,124	1 клапан DANFOSS VF2 Dn125	50,5	Господарський	105,0
6.2	Улаштування автоматичного погодного регулювання відпуску теплової енергії на ЦТП №3 вул. Об'їжджа,116в	1 клапан DANFOSS VF2 Dn150	55,3	Господарський	137,5
6.3	Улаштування автоматичного погодного регулювання відпуску теплової енергії на ЦТП №6 вул. 3-й мікрорайон, 5	1 клапан DANFOSS VF2 Dn125	50,5	Господарський	116
7	Заміна теплової ізоляції тепломережі від кот. Прилуцька,133	Пінополіуретанові сегменти для трубопроводів Ø273–1338 м, Ø159–669 м, Ø133–314 м, Ø108–355 м, 2853 м ² оцинкованого металу товщиною 0,35 мм	978,67	Господарський	585,00
8.	Заміна насосів опалення К 90/35 на ЦТП №2	насосна станція GHV 20/NSCE 65-160/75-QFDS/2ACS-GK, 3x400 В, 1 комплект	147,92	Господарський	80,7
9.	Придбання станка для ремонту теплової ізоляції	1 станок	10,32		

1. «Заміна мережного насосу ЦН 400-105 на насос 1Д500/63а на котельні Шевченка,105а»

На даний час для забезпечення гідравлічного режиму транспортування теплоносія від котельні до центральних теплових пунктів використовується один з чотирьох встановлених на котельні мережевих насосів ЦН 400-105. В зв'язку із значним зменшенням навантаження на котельню насос працює за межею своїх паспортних характеристик, через що його ККД становить не більше 49 % замість 70 % в номінальному режимі. Ввімкнути два неможливо через ріст тиску в мережі понад допустимий. Обрізування робочого колеса також веде до ще більшого зниження ККД насосів.

Проектом передбачається придбання **нового, з заводу (не відновленого, не неліквідного з радянських часів, що часом пропонуються в інтернеті)** електронасосного агрегата 1Д500/63а з електродвигуном 5АНН250М4 на рамі. Експлуатувати його планується в парі з вже встановленим на котельні таким же насосом. Тоді робоча точка мережі майже відповідатиме номінальним характеристикам насосів та оптимальному ККД.

За рахунок реалізації заходу можливе зниження використання електричної енергії з 873 до 754 тис. кВт*год на рік або на 119 тис. кВт*год (297,5 тис.грн при ціні електроенергії 2,5 грн. без ПДВ станом на 1.10.2019 року.)

Вартість такого насосу станом на 1.10.2019 року становить близько 248,85 тис. грн.без ПДВ. Термін окупності складе менше одного опалювального періоду.

2. Улаштування регулювання витрати теплоносія на котельні Шевченка,105а шляхом встановлення частотного регулювання приводами насосів 1Д500-63а.

Наступним кроком зменшення витрат електричної енергії є перехід на кількісне регулювання відпуску теплової енергії від котельні до ЦТП в інтервалі температур вище «точки зрізки» температурного графіка (температура зовнішнього повітря від +8 до -5 °С.) Такий режим триває приблизно 75 % часу опалювального періоду – 3330 з 4488 годин. Забезпечити роботу магістральної мережі із змінною витратою теплоносія можна шляхом улаштування частотного регулювання обертів електродвигунів насосів.

Для реалізації заходу пропонується придбати шафу керування насосами QFDS 2x110.00кВт/ACQ-D-SP-GKV, 3x400 В (включно з двома частотними перетворювачами АВВ АСQ580).

Зниження споживання електричної енергії за рахунок реалізації заходу складе 288 тис. кВт *год з 754 до 465 тис. кВт *год. (720 тис.грн при ціні електроенергії 2,5 грн. без ПДВ станом на 1.10.2019 року.)

Вартість шафи керування прогнозована на 2020 рік становить близько 370,4 тис.грн без ПДВ. Вартість кабелів підключення ВВГнг 3x120+1x70 – 70 м (827грн/м) та ВВГнг 3x95+1x50 – 30 м (780 грн/м) 77,3 тис.грн. Термін окупності складе менше одного опалювального періоду.

3. Заміна рециркуляційних насосів НКУ-250 на котельні Шевченка,105а

Для забезпечення паспортної температури теплоносія на вході в котел з метою збереження конвективних поверхонь котла та димової труби на котельні встановлено два рециркуляційні насоси НКУ-250. Насоси експлуатуються з 1980 року і за цей час вже не забезпечують необхідні гідравлічні характеристики та втратили більше 9 % ККД.

Заходами передбачено заміна двох насосів НКУ-250 на два нові електронасосні агрегати НКУ-250 на рамі з електродвигунами АІР200L4 потужністю 45 кВт.

Зниження споживання електричної енергії за рахунок реалізації заходу складе 16 тис. кВт *год на рік, з 187 до 161 тис. кВт *год. (40 тис.грн при ціні електроенергії 2,5 грн. без ПДВ станом на 1.10.2019 року.)

Вартість насосів станом на 1.10.2019 року становить близько 220 тис. грн. без ПДВ. Термін окупності складе близько 5 опалювальних періодів. Захід не занадто швидко окупний (в розрахунку не враховано вартість ремонту димової труби та заміни конвективної частини котла необхідні через декілька років роботи без рециркуляції), але необхідний для забезпечення реалізації переходу на кількісне регулювання відпуску теплової енергії від котельні до ЦТП. В періоди «малого» навантаження на котельню рециркуляційні насоси забезпечуватимуть необхідну витрату теплоносія через котел.

4. Улаштування частотного регулювання приводами насосів НКУ-250 на котельні Шевченка,105 а

Зважаючи на великий інтервал необхідних витрат теплоносія рециркуляційними насосами в опалювальному періоді (від 50 до 420 м³/год) доцільно оснастити їх частотним регулюванням. Таким заходом можливо зменшити споживання електроенергії на 98 тис. кВт*год/рік (з 168 до 71 тис. кВт*год.) (245 тис.грн при ціні електроенергії 2,5 грн. без ПДВ станом на 1.10.2019 року.)

Для реалізації заходу пропонується придбати шафу керування насосами QFDS 2x45.00кВт/ACQ-D-SP-GKV, 3x400 В (включно з двома частотними перетворювачами ABB ACQ580).

Вартість шафи керування прогнозована на 2020 рік становить близько 220,8 тис. грн. Вартість кабелів підключення ВВГнг 3x50+1x25 – 50 м (332,5 грн/м) та ВВГнг 4x35 – 20 м (278,2 грн/м) 22,2 тис. грн. Термін окупності складе трохи більше одного опалювального періоду.

5. Заміна насосів підживлення K45/30 на насосну станцію підживлення на котельні Шевченка,105 а

На котельні встановлені два насоси підживлення K45/30 з потужністю електродвигунів 7,5 кВт (1 – робочий, 1-резервний). Один з насосів працює постійно весь опалювальний період та споживає 31,2 тис. кВт*год електричної енергії.

Стан магістральних, розподільчих та внутрішньо будинкових теплових мереж дозволяє перейти на насоси меншої потужності. Для реалізації заходу пропонується встановлення станції підвищення тиску GHV20/10NM04S15T-QFDS/2ACS-GKV в складі двох насосів потужністю по 1,5 кВт (1 – робочий, 1-резервний) , шафи керування насосами та трубою обв'язкою з арматурою. Станція забезпечуватиме автоматичне підживлення мережі в штатних та аварійних режимах та споживатиме 2,5 тис. кВт*год електричної енергії.

Економія від реалізації заходу становитиме 28,7 тис. кВт*год/рік (з 31,2 до 2,5 тис. кВт*год.) (71,6 тис.грн при ціні електроенергії 2,5 грн. без ПДВ станом на 1.10.2019 року.)

Вартість насосної станції прогнозована на 2020 рік становить 65,5 тис. грн. Вартість кабелів підключення ВВГнг 4x6 – 50 м (51,25 грн/м) 2,5 тис. грн. Термін окупності складе трохи більше одного опалювального періоду.

6. Заміна теплової ізоляції на тепломережі від котельні Прилуцька,133

Заміна теплової ізоляції надземної теплової мережі від котельні Прилуцька,133 до житлового мікрорайону протяжністю 669 м.п. в чотирьохтрубному вимірі (2 трубопроводи діаметром 273 мм, один трубопровід діаметром 159 мм, 1 трубопровід діаметром 108 мм)

Існуюча ізоляція експлуатується з 1980 та 2000 року. В свій час була змонтована з прошивних мінераловатних матів. Зовнішнє покриття виконане частково з фольгоізолу, а частково з руберойду. За цей час ізоляція втратила свої властивості і потребує повної заміни. Фактичні втрати теплової енергії за опалювальний період досягають 780 Гкал, що на 210 Гкал більше ніж норматив для такого типу ізоляції. Відновлення ізоляції з мінераловатних матів не відповідає сучасним вимогам. Втрати складатимуть 570 Гкал за опалювальний період. Запропонована ізоляція – сегменти з пінополіуретану, зовнішнє покриття з оцинкованого металу товщиною 0,35 мм має термін експлуатації не менше 20 років та втрати тепла з мережі 300 Гкал за опалювальний період. Зниження втрат становитиме 480 Гкал за опалювальний період, або 68 тис. м³ газу. (585 тис. грн. при середній ціні газу за 2019 рік 8,59 грн. без ПДВ).

Вартість реалізації заходу становить 978 тис. грн. Термін окупності складе 20 місяців.

7. Улаштування автоматичного погодного регулювання відпуску теплової енергії на ЦТП №1 вул. Шевченка,124, на ЦТП №3 вул. Об'їжджа, 116в, ЦТП №6 вул. 3-й мікрорайон, 5

Улаштування погодного регулювання відпуску теплової енергії за даними USAID дає економію палива 1 %.

- 7.1. Улаштування регулювання на ЦТП № 1 дасть можливість зменшити споживання газу котельнею Шевченка,105а на 12,3 тис. м³ за опалювальний період. (105 тис. грн при середній ціні газу за 2019 рік 8,59 грн. без ПДВ). Термін окупності складе 6 місяців.
- 7.2. Улаштування регулювання на ЦТП № 3 дасть можливість зменшити споживання газу котельнею Шевченка,105а на 16,1 тис. м³ за опалювальний період. (137,5 тис. грн при середній ціні газу за 2019 рік 8,59 грн. без ПДВ). Термін окупності складе 5 місяців.
- 7.3. Улаштування регулювання на ЦТП № 6 дасть можливість зменшити споживання газу котельнею Шевченка,105а на 13,7 тис. м³ за опалювальний період. (116 тис. грн при середній ціні газу за 2019 рік 8,59 грн. без ПДВ). Термін окупності складе 5 місяців.

8. Заміна насосів опалення К 90/35 в ЦТП №2 на насосну станцію.

В ЦТП №2 (на квартальній мережі опалення№1) встановлено два насоси К 100-80-160 з потужністю електродвигунів 15,5 кВт (1 – робочий, 1-резервний). Один з насосів працює постійно весь опалювальний період та споживає 61,7 тис. кВт*год електричної енергії. Після проведення гідравлічного налагодження мережі стало можливим скоротити використання електричної енергії на транспортування теплоносія від ЦТП до будинків.

Для реалізації заходу пропонується замість існуючих насосів змонтувати насосну станцію заводського виготовлення GHV 20/NSCE 65-160/75-QFDS/2ACS-GK, 3x400 В обладнану перетворювачами частоти для стабілізації гідравлічного режиму.

Економія від реалізації заходу становитиме 32,3 тис. кВт*год/рік (з 61,7 до 29,4 тис. кВт*год.) (80,7 тис. грн при ціні електроенергії 2,5 грн. без ПДВ станом на 1.10.2019 року.)

Вартість насосної станції прогнозована на 2020 рік становить 147,92 тис. грн. Термін окупності складе 22 місяці або 2 опалювальні періоди.

9. Придбання станка для ремонту теплової ізоляції

Для проведення ремонту теплової ізоляції теплових мереж надземного прокладання підприємству необхідно придбати мобільний станок для вальцювання тонколистового оцинкованого металу.

Ремонт з використанням покривного шару з оцинковки дасть можливість збільшити термін експлуатації теплової ізоляції з 3-х – 5-и до 10-и – 15-и років.

Заступник директора з розвитку

(посада відповідального виконавця)

(підпис)

Школьний В.П.

проект

Додаток 5

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

ПОГОДЖЕНО

Рішення Ніжинської міської ради

(найменування органу місцевого самоврядування)

Від _____ № _____

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

твo директора ТОВ "НіжинТеплоМережі"

(посадова особа ліцензіата)

_____ Ісаєнко Л.М.

(підпис)

(П.І.Б.)

" ____ " _____ 20__ року

М.П.

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН

використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців ТОВ "НіжинТеплоМережі"

(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)								Сума позикових 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, тис. грн. (без ПДВ)				Строк окупності (місяців) *	№ аркуша обґрунтованих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.) **
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі затрати з прибутку	отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти,		господарський (вартість матеріальних ресурсів)				підрядний	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.						
								що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
I	Виробництво теплової енергії																							
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																							
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																							
			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0						0	0	0	0	0	
	Усього за підпунктом 1.1.1		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0						0	0	0	0	0	
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
			x	x	x	x	x	x	x	x	x	0							0	0	0	0	0	
	Усього за підпунктом 1.1.2		x	x	x	x	x	x	x	x	x	0							0	0	0	0	0	
1.1.3	Інші заходи, з них:																							
			x	x	x	x	x	x	x	x	x	0							0	0	0	0	0	
	Усього за підпунктом 1.1.3		x	x	x	x	x	x	x	x	x	0							0	0	0	0	0	
	Усього за пунктом 1.1		x	x	x	x	x	x	x	x	x	0							0	0	0	0	0	
Продовження додатка 5																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
3.2	Інші заходи, з урахуванням:																							
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																							
1.2.1.1	Заміна мережного насосу ЦН - 400/105 на насос 1Д500-63а на котельні Шевченка, 105 а	1 електро-насосний агрегат 1Д500-63а з двигуном 5АМН250 110 кВт на рамі	248,85	x	x	x	x	x	x	x	x	x	248,85						10	0	42,84	0	297,5	

№ 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, 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./рік)	Економічний ефект (тис. грн.) **	
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	з урахуванням:				що підлягають поверненню				що не підлягають поверненню	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	I кв.	II кв.	III кв.						IV кв.
						отримані у планованому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти,																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
1.2.1.2	Заміна рециркуляційних насосів НКУ-250 на котельні Шевченка, 105а	2 електро-насосні агрегати НКУ-250 з двигуном АИР200L4 45 кВт на рамі	220,65	x	x	x	x	x	x	x	x	x	220,65				220,65		66	0	103,68	0	40		
1.2.1.3	Улаштування регулювання витрати теплоносія на котельні Шевченка, 105 а шляхом встановлення частотного регулювання приводами насосів 1Д500-63а	Система керування насосами QFDS 2x110.00кВт/А СQ-D-SP-GKV, 3x400 В (включно з двома частотними перетворювачами АBB ACQ580), 1 комплект, кабель ввг-3x120+1x70 - 70 м, 3x95+1x50 - 30м	447,7		x	x	x	x	x	x	x	x	447,7				223,85	223,85	7	0	0	0	720		
Продовження додатка 5																									
1.2.1.4	Улаштування частотного регулювання приводами насосів НКУ-250 на котельні Шевченка, 105 а	Система керування насосами марки QFDS 2x45.00кВт/2А СQ-DOL-SP-GKV, 3x400 В (включно з двома частотними перетворювачами АBB ACQ580), 1 комплект, кабель ввг-3x50+1x25 - 50 м, 4x35 - 20м	243,02	x	x	x	x	x	x	x	x	x	243,018				243,018		12	0	35,28	0	245		

№ 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, тис. грн. (без ПДВ)				Строк окупності (місяців) *	№ аркуша об'єднаних матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.) **
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	з урахуванням:		отримані у планованому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти,				господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.					
						отримані у планованому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
1.2.1.5	Заміна насосів підживлення К45/30 на насосну станцію підживлення на котельні Шевченка,105 а	станція підвищення тиску GHV20/10HM0 4S15T-QFDS/2ACSGKV, 1 комплект, кабель ВВГ-4х6 - 50 м	68,06	x	x	x	x	x	x	x	x	x	68,06		0,00	715,72	512,56	0,00	11	0	10,332	0	71,6	
Усього за підпунктом 1.2.1			1228,28	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1228,28		0,00	715,72	512,56	0,00	11	0	197,892	0	1374,1	
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 1.2.2				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 1.2.3				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 1.2.4				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
1.2.5	Інші заходи, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 1.2.5				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за пунктом 1.2			1228,28	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1228,28	0,00	0,00	715,72	512,56	0,00	11	0	197,89	0	1374,1	
Усього за розділом I			1228,278	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1228,28	0	0,00	715,72	512,56	0,00	11	0	197,89	0	1374,1	
Продовження додатка 5																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
II	Транспортування теплової енергії																							
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:																							
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 2.1.1				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 2.1.2				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
2.1.3	Інші заходи, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 2.1.3				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за пунктом 2.1			0	x	x	x	x	x	x	x	x	x												
2.2	Інші заходи, з урахуванням:																							
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																							

№ 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, 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./рік)	Економічний ефект (тис. грн.) **	
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	з урахуванням:		отримані у планованому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	що підлягають поверненню				що не підлягають поверненню	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	I кв.	II кв.	III кв.						IV кв.
						отримані у планованому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
2.2.1.1	Заміна теплової ізоляції на тепломережі від кот. Прилуцька.133	Пінополіуретанові сегменти для трубопроводів Ø273–1338 м, Ø159–669 м, Ø133–314 м, Ø108–355 м, 2853 м2 оцинкованого металу товщиною 0,35 мм	978,673	x	x	x	x	x	x	x	x	x	978,67			419,43	419,43	139,8104	20	0	79,9	0	585		
2.2.1.2	Улаштування автоматичного погодного регулювання відпуску теплової енергії на ЦТП №1 вул.Шевченка,124	Клапан DANFOSS VF2 Dn125 з електроприводом AMV 86, 1 комплект	50,498	x	x	x	x	x	x	x	x	x	50,50			50,50			6	0	14,45	0	105		
2.2.1.3	Улаштування автоматичного погодного регулювання відпуску теплової енергії на ЦТП №3 вул.Об'їзда,116в	1 клапан VF2 Dn150	55,297	x	x	x	x	x	x	x	x	x	55,30				55,30		5	0	18,92	0	137,5		
2.2.1.4	Улаштування автоматичного погодного регулювання відпуску теплової енергії на ЦТП №6 вул. 3-й мікрорайон, 5	Клапан DANFOSS VF2 Dn125 з електроприводом AMV 86, 1 комплект	50,498	x	x	x	x	x	x	x	x	x	50,50				50,50		5	0	16,10	0	116		

Продовження додатка 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
2.2.1.5	Заміна насосів опалення К 90/35 на ЦТП №2	насосна станція GHV 20/NSCE 65-160/75-QFDS/2ACSGK, 3x400 В, 1 комплект	147,91667	x	x	x	x	x	x	x	x	x	147,91667				147,9167		22	0	0	0	80,68

№ 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 позикових 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, 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./рік)	Економічний ефект (тис. грн.)**
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	з урахуванням:		отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти,				господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.					
						отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	Усього за підпунктом 2.2.1		1282,8827	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1282,8827	0	0	469,92929	673,14295	139,81043	15	0	129,37	0	1024,18	
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
	Усього за підпунктом 2.2.2			x	x	x	x	x	x	x	x	x												
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																							
	Усього за підпунктом 2.2.3			x	x	x	x	x	x	x	x	x												
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																							
	Усього за підпунктом 2.2.4			x	x	x	x	x	x	x	x	x												
2.2.5	Інші заходи, з них:																							
2.2.5.1	Придбання станка для ремонту теплової ізоляції	1 комплект	10,32	x	x	x	x	x	x	x	x	x		10,32										
	Усього за підпунктом 2.2.5		10,32	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0	10,32										
	Усього за пунктом 2.2		1293,2027	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1282,88	10,32	0	469,93	673,14	139,81	15	0	129,37	0	1024,18	
	Усього за розділом II		1293,2027	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1282,88	10,32	0	469,93	673,14	139,81	15	0	129,37	0	1024,18	
III	Постачання теплової енергії																							
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:																							
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																							
	Усього за підпунктом 3.1.1			x	x	x	x	x	x	x	x	x												
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
	Усього за підпунктом 3.1.2			x	x	x	x	x	x	x	x	x												
3.1.3	Інші заходи, з них:																							
	Усього за підпунктом 3.1.3			x	x	x	x	x	x	x	x	x												
	Усього за пунктом 3.1			x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Продовження додатка 5																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
3.2	Інші заходи, з урахуванням:																							
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																							
	Усього за підпунктом 3.2.1			x	x	x	x	x	x	x	x	x												
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							

№ 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, тис. грн. (без ПДВ)				Строк окупності (місяців) *	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.) **	
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	з урахуванням:		отримані у планованому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти,				господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.						
						отримані у планованому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню			що підлягають поверненню															що не підлягають поверненню
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
				x	x	x	x	x	x	x	x	x													
	Усього за підпунктом 3.2.2			x	x	x	x	x	x	x	x	x													
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																								
				x	x	x	x	x	x	x	x	x													
	Усього за підпунктом 3.2.3			x	x	x	x	x	x	x	x	x													
				x	x	x	x	x	x	x	x	x													
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																								
				x	x	x	x	x	x	x	x	x													
	Усього за підпунктом 3.2.4			x	x	x	x	x	x	x	x	x													
3.2.5	Інші заходи, з них:																								
				x	x	x	x	x	x	x	x	x													
	Усього за підпунктом 3.2.5			x	x	x	x	x	x	x	x	x													
	Усього за пунктом 3.2		0	x	x	x	x	x	x	x	x	x													
	Усього за розділом III		0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	Усього за інвестиційною програмою		2521,48	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2511,16	10,32	0,00	1185,65	1185,70	139,81	13	0	327,2595	0	2398,28		

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 враховувати без ПДВ.

x - ліцензіатом не заповнюється.

Заступник директора з розвитку
(посада відповідального виконавця)

_____ (підпис)

Школьнік В.П.
(прізвище, ім'я, по батькові)

**Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання
Товариство з обмеженою відповідальністю "НіжинТеплоМережі"**

(найменування ліцензіата)

станом на 01 січня 2019 року

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерела теплової енергії			
1.1	Загальна кількість котельень, з них:	шт.	14	0
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	3	0
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	10	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 котельень, з них:	Гкал/год	165,0	
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	4,0	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	82,0	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	79,0	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	0	
	дахових	Гкал/год	0	
1.3	Середнє навантаження котельень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	4,761	
	у зимовий період	Гкал/год	31,480	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	103 000,00	
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	50	6
2.1.1	за видом теплоносія, з них:			
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	26	4
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	24	2
	парових з ККД менше 89 %	шт.	0	
	парових з ККД більше 89 %	шт.	0	
2.1.2	за видом палива, з них:			
	на газоподібному паливі	шт.	50	6
	на твердому паливі	шт.	0	
	на рідкому паливі	шт.	0	
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	3,60	
	у зимовий період	%	81,10	
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	4	0
3	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	28	0
	димососів	шт.	13	0
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	14	0
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	927	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	20	2
	сталевих	шт.	12	1
	цеглианих та/або залізобетонних	шт.	8	2
4	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	6	2
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	20	2
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	0	
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	156	8
	живильних	шт.	0	0
	мережних	шт.	72	1
	підживлювальних	шт.	45	0
	конденсаційних	шт.	0	0
	рециркуляційних	шт.	19	3
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	17	4
	циркуляційних (ГВП)	шт.	2	0
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	3 643	

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
5	Водопідготовка і водно-хімічний режим			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	14	0
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	6	2
5.3	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	32	
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	23	0
	прямого включення	шт.	2	0
	трансформаторного включення	шт.	21	0
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	11	0
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	2	0
	потужністю до 630 кВА	шт.	1	0
	потужністю понад 630 кВА	шт.	1	0
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	30	
	у зимовий період	%	40	
7	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт.	14	0
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	0	0
	з частковою автоматизацією	шт.	14	0
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	86	
8	Прилади обліку теплової енергії			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	388	0
	на джерелах теплопостачання	шт.	24	0
	комерційного (у споживача)	шт.	364	0
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	96	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	100	0
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	0
	комерційного обліку	шт.	210	0
9	Транспортні засоби			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	2	0
	спецтехніки	шт.	0	0
	вантажних автомобілів	шт.	1	0
	легкових автомобілів	шт.	1	0
10	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	42	1
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	3,4	0,3
	підземних каналних	км	2,07	0,3
	підземних безканалних	км	0	0
	надземних	км	1,30	0
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	16	0
12	Місцеві (розподільчі) мережі			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	73,420	7,4
	підземних	км	65,820	6,3
	надземних	км	7,60	1,1
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	501	0
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	28,00	0
	підземних	км	24,69	0
	надземних	км	3,31	0
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	7	0
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.	0	
16	Обладнання ЦТП та ІТП			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	50	1

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	0	0
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	67	7
	мережних опалення	шт.	26	4
	насосів ГВП	шт.	37	3
	циркуляційних (ГВП)	шт.	4	0
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	797,2	
17	Електропостачання та системи управління			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	13	0
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	6	0
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	6	0
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	0	0
18	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	0	
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	9	0
	на ЦТП	шт.	9	0
	у споживачів (у будинках)	шт.	0	0
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	0	
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	100	
	на ЦТП	%	100	
	у споживачів (у будинках)	%	0	
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	8	0
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	0	
	на ЦТП	шт.	0	
	у споживачів (у будинках)	шт.	160	
19	Транспортні засоби			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	8	3
	спецтехніки	шт.	5	2
	вантажних автомобілів	шт.	3	1
	легкових автомобілів	шт.	0	0
20	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	8	0
21	Опалювальна площа	тис.кв.м	870	
22	Забезпечення гарячою водою	тис. жителів	24	
23	Приєднане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	46,176	
	бюджетні установи	Гкал/год	13,328	
	інші	Гкал/год	2,592	
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис.Гкал	22,662	
		%	18,90	

Директор
(посадова особа ліцензіата)
М.П.

Фінансовий директор (головний бухгалтер)

Заступник директора з розвитку
(посада відповідального виконавця)

_____ Ісаєнко Л.М.
(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

_____ Шаулко О.А.
(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

_____ Школьний В.П.
(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)